

ПРОТОКОЛ № 49
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам, прошедшего
в формате видеоконференцсвязи

25 декабря 2025 года

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

Председатель комитета Тульской области по тарифам
ВАСИН Д.А.

Присутствовали:

члены Правления комитета:

Васин Дмитрий Анатольевич	-	председатель комитета Тульской области по тарифам, председатель Правления;
Денисова Елена Владимировна	-	заместитель председателя комитета Тульской области по тарифам, заместитель председателя Правления;
Войтицкая Татьяна Владимировна	-	начальник отдела регулирования коммунального комплекса и потребительского рынка комитета Тульской области по тарифам;
Маловинский Евгений Владимирович	-	начальник отдела балансов и регулирования топливно-энергетического комплекса комитета Тульской области по тарифам;
Коновалов Александр Петрович	-	представитель Ассоциации «НП «Совет рынка», директор ООО «ДВК-Сервис»;
Фаткина Мария Геннадьевна	-	начальник отдела анализа товарных рынков Управления федеральной антимонопольной службы по Тульской области;

приглашенные на заседание сотрудники комитета Тульской области по тарифам:

Карсеева Галина Вячеславовна	-	консультант отдела государственного контроля;
Филимонова Ирина Владимировна	-	заместитель начальника отдела балансов и регулирования топливно-энергетического комплекса;
Шалик Светлана Викторовна	-	главный консультант отдела балансов и регулирования топливно-энергетического комплекса;

Круглова		главный специалист-эксперт отдела балансов
Анастасия	-	и регулирования топливно-энергетического
Юрьевна		комплекса;

приглашенные на заседание сотрудники ГКУ ТО «Экспертиза»:

Плешаков Денис	-	и.о. директора, заместитель директора;
Николаевич		
Власенко Максим	-	главный эксперт;
Леонидович		
Полякова Елена	-	специалист, секретарь Правления;
Сергеевна		
Шашок Лидия	-	эксперт 1 категории;
Алексеевна		
Гареев Эдуард		эксперт 1 категории группы экспертов в сфере
Шамилевич		теплоснабжения;
Кухтенкова		эксперт 2 категории группы экспертов в сфере
Екатерина		теплоснабжения;
Дмитриевна		

приглашенные на заседание:

Давыдов Эдуард		заместитель директора по экономике и
Викторович		финансам филиала ПАО «Россети Центр и
		Приволжье» - «Тулэнерго»;
Паршина Марина	-	заместитель генерального директора
Валентиновна		ООО Аудиторская фирма «ОСБИ-М»;
Яворский Виктор	-	генеральный директор ООО «ТОРИ-
Корнеевич		АУДИТ»;

Повестка дня
заседания Правления комитета Тульской области по тарифам

1. Об установлении размера выпадающих доходов от технологического присоединения на 2026 год для сетевых организаций Тульской области - докладчик Маловинский Е.В.;

2. Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области на 2026 год (по списку):

докладчик Шалик С.В.:

2.1. ООО «ПромЭнергоСбыт»;

докладчик Шашок Л.А.:

2.2. ООО «Энергосеть»;

2.3 .Филиал Волго-Вятский АО «Оборонэнерго»;

докладчик Карсеева Г.В.:

2.4 Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго филиал ОАО «РЖД»;

2.5 АО «Алексинская электросетевая компания».

3. О корректировке необходимой валовой выручки на 2026 год для АО «Тульские городские электрические сети», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала и утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевой организацией АО «Тульские городские электрические сети» – докладчик Шалик С.В.;

4. О корректировке необходимой валовой выручки на 2026 год для филиала «ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго, в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала – докладчик Филимонова И.В.;

5. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям Тульской области и утверждении тарифов на услуги по передаче электроэнергии, поставляемой населению и приравненным к нему категорий потребителей, на 2026 год – докладчик Маловинский Е.В.;

6. О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию на 2026 - 2029 годы для АО «Тултеплосеть» (по котельной д. Харино, ул. Дорожная, д. 6а) – докладчик Кухтенкова Е.Д.;

7. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии и нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для организаций Тульской области – докладчики Гареев Э.Ш., Круглова А.Ю.;

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на тепловую энергию для ООО «АТЭК» (по котельной п. Колосово) на долгосрочный период регулирования 2026 – 2028 гг.- докладчик Гареев Э.Ш.

**1. Об установлении размера выпадающих доходов от льготного технологического присоединения
на 2026 год для сетевых организаций Тульской области**
**Васин Д.А., Денисова Т.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В.,
Фаткина М.Г., Коновалов А.П.**

Слушали Маловинского Е.В., который доложил об установлении размера выпадающих доходов от льготного технологического присоединения на 2026 год для сетевых организаций Тульской области (приложение № 1).

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» выразил особое мнение и голосует «против» (письмо от 24.12.2025 №23/71-2025).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: установить размер выпадающих доходов от льготного технологического присоединения на 2026 год для сетевых организаций Тульской области, в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Т.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В.);

«отклонить» - 1 (Коновалов А.П.);

«воздержаться» - 0.

2. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области на 2026 год
**Васин Д.А., Денисова Т.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В.,
Фаткина М.Г., Коновалов А.П., Филимонова И.В., Шалик С.В., Шашок Л.А., Карсеева Г.В.**

2.1. ООО «Промэнергосбыт»

Слушали Шалик С.В., которая доложила об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и ООО «Промэнергосбыт» на 2026 год (приложение № 2).

ООО «Промэнергосбыт» ознакомлено с материалами к Правлению, проектом тарифного решения, выражает согласие (письмо от 24.12.2025 № ВС-2524-25).

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» выразил особое мнение и голосует «против» (письмо от 24.12.2025 №23/71-2025).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом

ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и ООО «Промэнергосбыт» на 2026 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Т.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В.);

«отклонить» - 1 (Коновалов А.П.);

«воздержаться» - 0.

2.2. ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»

Слушали Шашок Л.А., которая доложила об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год (приложение № 3).

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» ознакомлено с материалами к Правлению, проектом тарифного решения, выражает особое мнение (письма от 25.12.2025 № 1491, 25.12.2025 № 1492).

Члены экспертной группы комитета Тульской области по тарифам по пунктам особого мнения пояснили следующее.

По вопросу уровня потерь на 2026 год. (письмо ООО ЭНЕРГОСЕТЬ от 25.12.2025 № 1491).

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 г. № 1581 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 г. № 1178» «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации пересматривается в случае изменения суммарной величины отпуска электрической энергии в электрические сети такой организации на 20 и более процентов величины, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода регулирования или на очередной год долгосрочного периода регулирования после пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Величина отпуска электрической энергии в электрические сети ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год ниже величины отпуска электрической энергии, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (год пересмотра уровня потерь электрической энергии), на 27,94 %.

При определении уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Общество руководствовалось фактическими данными за 2024 год, но без учета отпуска электрической энергии в объекты основных средств, выбывших из владения с 01.01.2025 г. (линия ВЛ-110 кВ Северная-

Пластмасс-1 с отпайками, Северная - Пластмасс-2 ПС 103 и линия ВЛ-110 кВ отпайка Авгол от ВЛ-110 кВ Узловая - Пластик, ВЛ-110 кВ Северная-Пластмасс-1 с отпайками).

На момент формирования Комитетом Тульской области по тарифам консолидированного предложения в СПБ на 2026 год (до 15.08.2025 г.) документы, подтверждающие внесение изменений в перечень имущества, переданных по договору аренды с ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» и исключении вышеуказанных линий, Обществом не были представлены.

Также, исходя из фактических данных за 2024 год, достоверно выделить объемы поступления электрической энергии и величины потерь электрической энергии, по объектам основных средств, «выбывших» из владения Общества с 01.01.2025 года, не представляется возможным.

Учитывая вышеизложенное, Комитетом расчет уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год был произведен в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования исходя из фактических данных за 2024 год, по всей совокупности объектов электросетевого хозяйства которыми владела сетевая организация.

По вопросу размера амортизации основных средств и прибыли на капитальные вложения на 2026 год. (письмо ООО ЭНЕРГОСЕТЬ» от 25.12.2025 № 1492).

В соответствии с п. 27 (1) Основ ценообразования (в редакции Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 г. № 1583) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики». В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной

(скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

В соответствии с п. 32. Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.

Приказом Министерства энергетики Тульской области от 22.12.2025 г. № 132 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2025-2028 годы» утверждена инвестиционная программа для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год в объеме 43 199,81 тыс. руб. Источниками финансирования утвержденной инвестиционной программы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год являются амортизационные отчисления в размере 25 167 тыс. руб. и прибыль на капитальные вложения в размере 18 032,81 тыс. руб.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» выразил особое мнение и голосует «против» (письмо от 24.12.2025 №23/71-2025).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Т.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В.);

«отклонить» - 1 (Коновалов А.П.);

«воздержаться» - 0.

2.3. Филиал Волго-Вятский АО «Оборонэнерго»

Слушали Шашок Л.А., которая доложила об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и Филиала Волго-Вятский АО «Оборонэнерго» на 2026 год (приложение № 4).

Филиал Волго-Вятский АО «Оборонэнерго» ознакомлен с материалами к Правлению, проектом тарифного решения, выражает особое мнение (письмо от 25.12.2025 № ВЛГ/030/3339).

Члены экспертной группы комитета Тульской области по тарифам по пунктам особого мнения пояснили следующее.

По вопросу реструктуризации суммы корректировок необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» на 2026 год по итогам 2024 года. (письмо АО «Оборонэнерго» от 25.12.2025 № ВЛГ/030/3339)

Комитет Тульской области по тарифам считает не целесообразным в целях сглаживания тарифов на услуги по передаче и соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии производить распределение на последующие периоды регулирования излишне полученных в 2024 году организацией доходов, подлежащих исключению из необходимой валовой выручки на 2026 год.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» выразил особое мнение и голосует «против» (письмо от 24.12.2025 №23/71-2025).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и Филиала Волго-Вятский АО «Оборонэнерго» на 2026 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Т.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В.);

«отклонить» - 1 (Коновалов А.П.);

«воздержаться» - 0.

2.4. Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»

Слушали Карсееву Г.В., которая доложила об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и Московской дирекции по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» на 2026 год (приложение № 5).

Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» ознакомлено с материалами к Правлению, проектом тарифного решения, выражает согласие (письмо от 25.12.2025 №исх-9302/Моск нтэ).

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» выразил особое мнение и голосует «против» (письмо от 24.12.2025 №23/71-2025).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом

ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и Московской дирекции по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» на 2026 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Т.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В.);

«отклонить» - 1 (Коновалов А.П.);

«воздержаться» - 0.

2.5. АО «Алексинская электросетевая компания»

Слушали Карсееву Г.В., которая доложила об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и АО «Алексинская электросетевая компания» на 2026 год, пересмотре долгосрочного параметра регулирования (приложение № 6).

АО «Алексинская электросетевая компания» ознакомлено с материалами к Правлению, проектом тарифного решения, выражают особое мнение (письмо от 24.12.2025 № 797).

Члены экспертной группы комитета Тульской области по тарифам по пунктам особого мнения пояснили следующее. Расходы по статье «Расходы на уплату страховых взносов» на 2026 год определены в соответствии с подпунктом 10(4) пункта 28 Основ ценообразования (Постановление Правительства РФ от 23.10.2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций») исходя из фактических расходов на уплату страховых взносов за 2024 год с учетом ИЦП (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» выразил особое мнение и голосует «против» (письмо от 24.12.2025 №23/71-2025).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и АО «Алексинская электросетевая компания» на 2026 год в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Т.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В.);

«отклонить» - 1 (Коновалов А.П.);

«воздержаться» - 0.

3. О корректировке необходимой валовой выручки на 2026 год для АО «Тулские городские электрические сети», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала и установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевой организацией АО «Тулские городские электрические сети»

Васин Д.А., Денисова Т.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В., Фаткина М.Г., Коновалов А.П., Шалик С.В.

Слушали Шалик С.В., которая доложила о корректировке необходимой валовой выручки на 2026 год для АО «Тулские городские электрические сети», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала и установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и АО «Тулские городские электрические сети» (приложение № 7).

АО «Тулские городские электрические сети» ознакомлено с материалами к Правлению (письмо от 25.12.2025 № 03-16/8286).

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» выразил особое мнение и голосует «против» (письмо от 24.12.2025 №23/71-2025).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: скорректировать необходимую валовую выручку на 2026 год для АО «Тулские городские электрические сети», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала и установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и АО «Тулские городские электрические сети», в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Т.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В.);

«отклонить» - 1 (Коновалов А.П.);

«воздержаться» - 0.

4. О корректировке необходимой валовой выручки на 2026 год для филиала «ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала

**Васин Д.А., Денисова Т.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В.,
Фаткина М.Г., Коновалов А.П., Филимонова И.В.**

Слушали Филимонову И.В., которая доложила о корректировке необходимой валовой выручки на 2026 год для филиала «ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала (приложение № 8).

Филиал «ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» ознакомлено с материалами к Правлению, проектом тарифного решения, выразило особое мнение (письмо от 25.12.2025 № ТуЭ/02-19/ЭКО).

Члены экспертной группы комитета Тульской области по тарифам по пунктам особого мнения пояснили следующее (таблица 47 приложения № 8 к протоколу).

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» выразил особое мнение и голосует «против» (письмо от 24.12.2025 №23/71-2025).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: скорректировать необходимую валовую выручку на 2026 год для филиала «ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала, в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Т.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В.);

«отклонить» - 1 (Коновалов А.П.);

«воздержаться» - 0.

5. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области и установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и

приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год

**Васин Д.А., Денисова Т.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В.,
Фаткина М.Г., Коновалов А.П.**

Слушали Маловинского Е.В., который доложил об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области и установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год (приложение № 9).

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» выразил особое мнение и голосует «против» (письмо от 24.12.2025 №23/71-2025).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: установить единые (котловые) тарифы на услуги

по передаче электрической энергии по сетям Тульской области и установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Т.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В.);

«отклонить» - 1 (Коновалов А.П.);

«воздержаться» - 0.

**6. О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию на 2026 - 2029 годы для АО «Тулатеплосеть»
(по котельной д. Харино, ул. Дорожная, д. 6а)**

**Васин Д.А., Денисова Т.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В.,
Фаткина М.Г., Кухтенкова Е.Д.**

Слушали Кухтенкову Е.Д., которая доложила о выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию на 2026 - 2029 годы для АО «Тулатеплосеть» (по котельной д. Харино, ул. Дорожная, д. 6а).

В комитет Тульской области по тарифам обратилось АО «Тулатеплосеть» с заявлением об утверждении тарифов на тепловую энергию, технологически присоединенных к котельной д. Харино, ул. Дорожная, д. 6а.

АО «Тулатеплосеть» избрало метод расчета тарифа - метод индексации установленных тарифов.

Организация работает на общей системе налогообложения.

В соответствии с п.16 постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения используются следующие методы:

- а) метод экономически обоснованных расходов (затрат);
- б) метод обеспечения доходности инвестированного капитала;
- в) метод индексации установленных тарифов;
- г) метод сравнения аналогов.

На основании изложенного, на рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предложение об установлении тарифов на тепловую энергию на 2026 - 2029 годы для АО «Тулатеплосеть» (по котельной д. Харино, ул. Дорожная, д. 6а) - методом индексации установленных тарифов.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: выбрать методом регулирования тарифов на тепловую энергию на 2026 - 2029 годы для АО «Тулатеплосеть» (по котельной д. Харино, ул. Дорожная, д. 6а) метод индексации установленных тарифов.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Т.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

7. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии и нормативов удельного расхода топлива на отпущенную

тепловую энергию для организаций Тульской области

Васин Д.А., Денисова Т.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В., Фаткина М.Г., Гареев Э.Ш., Круглова А.Ю.

Слушали Гареева Э.Ш., Круглову А.Ю., которые доложили об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии и нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для организаций Тульской области (приложение № 10).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для организаций Тульской области в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам в соответствии с приложением № 10.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Т.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на тепловую энергию для ООО «АТЭК» (по котельной п. Колосово) на долгосрочный период регулирования 2026 – 2028 гг.

Васин Д.А., Денисова Т.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В., Фаткина М.Г., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на тепловую энергию для ООО «АТЭК» (по котельной п. Колосово) на долгосрочный период регулирования 2026 – 2028 гг. (приложение № 11).

ООО «АТЭК» ознакомлено с материалами к Правлению, проектом тарифного решения, выразили согласие (письмо от 25.12.2025 № 1663).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: установить долгосрочные параметры

регулирования, тарифы на тепловую энергию для ООО «АТЭК» (по котельной п. Колосово) на долгосрочный период регулирования 2026 – 2028 гг., в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Т.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение № 1
к протоколу комитета Тульской
области по тарифам

от 25 декабря 2025 года № 49

МАТЕРИАЛЫ

**по вопросу № 1: Об установлении размера выпадающих доходов от
технологического присоединения на 2026 год для сетевых организаций
Тульской области**

Экспертная группа комитета Тульской области по тарифам предлагает утвердить сумму выпадающих доходов ТСО от технологического присоединения, принятую к учету в НВВ сетевых организаций на 2026 год в размере 263 399,29 тыс. руб. в том числе:

1.1. размер выпадающих доходов филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2026 год в размере 67 004,40 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере 41 838,87 тыс. руб., на 2026 год в размере 25 165,53 тыс. руб.;

1.2. размер выпадающих доходов АО «Алексинская электросетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2026 год в размере 10 238,63 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере (-) 36 858,36 тыс. руб., на 2026 год в размере 47 096,99 тыс. руб.;

1.3. размер выпадающих доходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2026 год в размере 25 740,58 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере 10 753,37 тыс. руб., на 2026 год в размере 14 987,21 тыс. руб.;

1.4. размер выпадающих доходов ООО «ПромЭнергоСбыт» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2026 год в размере 171 809,79 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере (-) 35 566,75 тыс. руб., на 2026 год в размере 207 376,54 тыс. руб.;

1.5. размер выпадающих доходов АО «Тульские городские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2026 год в размере (-) 5 869,61 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере (-) 7 522,57 тыс. руб., на 2026 год в размере 1 652,96 тыс. руб.;

1.6. размер выпадающих доходов филиала Волго-Вятский АО «Оборонэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2026 год в размере (-) 747,70 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере (-) 771,91 тыс. руб., на 2026 год в размере 24,21 тыс. руб.;

1.7. размер выпадающих доходов Московской дирекции по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2026 год в размере (-) 4 776,80 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере (-) 14 681,50 тыс. руб., на 2026 год в размере 9 904,70 тыс. руб.

Приложение № 2
к протоколу комитета Тульской
области по тарифам

от 25 декабря 2025 года № 49

МАТЕРИАЛЫ

по вопросу № 2: Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области на 2026 год

2.1 ООО «ПромЭнергоСбыт»

ООО «ПромЭнергоСбыт» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления в границах Тульской области.

Основные сведения об организации ООО «ПромЭнергоСбыт», осуществляющей регулируемую деятельность, представлены в таблице.

Таблица № 1

Основные сведения об организации ООО «ПромЭнергоСбыт»

№ п/п	Требуемая информация	Данные об организации
1	2	3
1.	Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	Общество с ограниченной ответственностью «ПромЭнергоСбыт»
2.	Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	ООО «ПромЭнергоСбыт»
3.	Наименование (описание) обособленного подразделения	нет
4.	ОГРН	1027100979520
5.	Код по ОКПО	24665266
6.	ОКОПФ	12300
7.	Адрес организации:	
	юридический адрес	301650, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Калинина, д. 15
	фактический адрес (месторасположение)	301650, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Калинина, д. 15
8.	Телефон организации	(48762) 6-22-36
9.	e-mail	mail@promenergosbyt.ru
10.	Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»	www.promenergosbyt.ru
11.	Плательщик НДС	да
12.	ИНН/КПП	7107064602 / 711601001
13.	Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице:	
	Наличие	нет
	Сведения о доле, %	

№ п/п	Требуемая информация	Данные об организации
1	2	3
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	частная
14.	ФИО руководителя организации	Ставцев Виталий Андреевич
15.	Является ли деятельность по передаче электрической энергии профильным видом деятельности	да
16.	Наличие нерегулируемых (других регулируемых, кроме передачи электроэнергии) видов деятельности	Нерегулируемые виды деятельности: производство электромонтажных работ

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства от 22.12.2011 г. № 1178 (далее – Правила регулирования тарифов), и пунктом 4 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного Приказом ФАС России от 22.07.2024 г. № 489/24, в адрес Комитета Тульской области по тарифам со стороны ООО «ПромЭнергоСбыт» поступило предложение об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии (вх. № 40-01-14/1053 от 29.04.2025 г. на № ВС-827-25 от 23.04.2024 г.) и представлены обосновывающие документы в 1 томе.

В ходе проведения экспертизы в адрес Комитета Тульской области по тарифам ООО «ПромЭнергоСбыт» были дополнительно направлены уточненные предложения об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год (вх. № 40-01-14/1760 от 23.09.2025 г. и вх. № 40-01-14/1929 от 31.10.2025 г., вх. № 40-01-14/2207 от 09.12.2025 г.) и представлены обосновывающие материалы.

При проведении анализа документов, представленных ООО «ПромЭнергоСбыт» в рамках предложения об установлении тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год, возникла необходимость обоснования заявленных расходов по отдельным статьям. В данной связи, в соответствии с п. 19 Правил регулирования тарифов Комитетом Тульской области по тарифам были направлены запросы о предоставлении дополнительных документов, а ООО «ПромЭнергоСбыт» были представлены дополнительные обосновывающие документы (вх. № 40-01-14/1345 от 20.06.2025 г., вх. № 40-01-14/1975 от 07.11.2025 г., вх. № 40-01-14/1977 от 07.11.2025 г., вх. № 40-01-14/2060 от 21.11.2025 г.).

ООО «ПромЭнергоСбыт» опубликовало на официальном сайте (www.promenergoby.ru) Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования на 2026 год, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

Представленные ООО «ПромЭнергоСбыт» материалы прошиты, пронумерованы, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица.

Экспертная группа исходил из того, что содержащаяся в представленных документах информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет ООО «ПромЭнергоСбыт». Выводы Экспертной группы, приведенные в настоящем документе, основывались исключительно на результатах анализа представленных документов.

По результатам проведенного анализа соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней установлено, что представленные ООО «ПромЭнергоСбыт» материалы и расчеты, а также форма представления предложений в целом соответствуют требованиям нормативно-методических документов по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье»- «Тулэнерго» и ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг., установленные Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2024 г. № 43/3, представлены в таблице

Таблица № 2

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2025 год

1 полугодие 2025 года			2 полугодие 2025 года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.
1	2	3	4	5	6
2 241 696,37	563,74	4,15177	2 241 696,37	751,84	4,32787

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО «ПромЭнергоСбыт» по 2025 год включительно устанавливались с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Для ООО «ПромЭнергоСбыт» 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

При расчете цен (тарифов) Экспертной группой применялись индексы потребительских цен (1,09 - 2025 год к 2024 году; 1,051 - 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

Экспертиза материалов, представленных ООО «Промэнергосбыт» в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, осуществлялось в соответствии с положениями следующих нормативных правовых актов РФ:

1) Федеральный закон от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

2) Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

3) Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).

4) Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

5) Постановление Правительства РФ от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

6) Постановление Правительства РФ от 31 декабря 2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

7) Приказ ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2).

8) Приказ ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э).

9) Приказ ФСТ России от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

10) Приказ ФСТ России от 18 марта 2015 г. № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее – Методические указания № 421-3).

11) Приказ Министерства энергетики РФ от 26 сентября 2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

12) Иные нормативные правовые документы.

Раздел 1. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Проведенный анализ финансово-хозяйственной деятельности ООО «ПромЭнергоСбыт» позволяет сделать следующие основные выводы:

1. На конец анализируемого периода (2024 год) в структуре активов Общества наибольшую долю составляют основные средства (87,1 %) и денежные средства и денежные эквиваленты (8,2 %). Доля собственного капитала в структуре источников формирования имущества составляет 88,1 %.

2. Стоимость чистых активов ООО «ПромЭнергоСбыт» на конец анализируемого периода увеличилась на 353 796 тыс. руб. и составила 1 761 070 тыс. руб., что значительно выше уставного капитала Общества (1 000 тыс. руб.).

3. Анализ показателей финансовой устойчивости позволяет сделать выводы о платежеспособности Общества. Величина чистого оборотного капитала на конец отчетного периода составляет 5 744 тыс. руб. (разность между оборотными активами и текущими краткосрочными обязательствами) и показывает, что в 2024 году у Общества дефицит собственных оборотных средств отсутствовал.

4. Анализ показателей ликвидности баланса позволяет сделать вывод, что баланс Общества на начало и на конец 2024 года не является абсолютно ликвидным.

5. Деятельность Общества является рентабельной. Общая рентабельность (отношение прибыли до налогообложения к выручке от реализации) в 2024 году составила 47,3 %, что выше показателя за 2023 год на 5,6 %.

6. Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности по сравнению с предыдущим периодом снизился, что свидетельствует о снижении ликвидности и платежеспособности Общества.

7. Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности по сравнению с предыдущим периодом снизился, что свидетельствует об снижении активности Общества по погашению своих долгов.

Раздел 2. Анализ фактических расходов, понесенных ООО «ПромЭнергоСбыт», и полученных доходов за 2022 – 2024 гг.

Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии для ООО «ПромЭнергоСбыт» устанавливается с применением метода долгосрочной индексации.

Данные о фактических расходах на передачу электрической энергии, понесенных ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2022-2024 гг., и полученных доходах приведены в таблицах.

Таблица № 3

Фактические расходы на передачу электрической энергии, понесенные ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2022-2024 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2022 год		2023 год		2024 год		Темп роста %	
		По данным Общества	По данным экспертной группы	По данным Общества	По данным экспертной группы	По данным Общества	По данным экспертной группы	2023 г. к 2022 г.	2024 г. к 2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	165 707,66	159 589,63	220 317,87	218 054,65	259 219,55	254 909,35	136,63	116,90
1.1.	Вспомогательные материалы	11 673,32	11 377,28	14 487,05	14 403,02	17 260,85	17 246,40	126,59	119,74
1.2.	Оплата труда	109 326,04	108 506,29	147 590,52	147 505,81	187 598,05	186 469,40	135,94	126,41
1.3.	Ремонт основных фондов	25 036,93	23 397,56	35 212,01	33 821,29	28 058,57	28 025,09	144,55	82,86
1.4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе:	18 205,75	15 482,71	21 177,44	20 819,08	24 253,40	21 636,16	134,47	103,92
1.4.1	работы и услуги производ-ственного характера	3 537,01	1 029,06	4 585,16	4 585,16	6 785,37	4 590,37	445,57	100,11
1.4.2.	услуги связи	1 094,61	1 094,61	1 136,18	1 136,18	1 161,22	1 161,22	103,80	102,20
1.4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	4 216,22	4 216,22	4 570,94	4 570,94	3 691,51	3 691,51	108,41	80,76
1.4.4.	юридические и информационные услуги	801,55	801,55	910,77	880,77	1 301,40	1 301,40	109,88	147,76
1.4.5.	аудиторские и консультационные услуги	548,53	548,53	584,61	584,61	528,77	528,77	106,58	90,45
1.4.6.	прочие услуги непроизводственного характера	845,47	845,47	1 133,37	1 133,37	1 340,70	1 340,70	134,05	118,29
1.4.7.	обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	3 592,02	3 392,17	4 736,19	4 472,40	5 766,28	5 507,78	131,84	123,15
1.4.8.	расходы на командировки	129,75	129,75	175,53	175,53	353,28	353,28	135,28	201,26
1.4.9.	расходы на обучение	1 266,47	1 251,22	1 301,81	1 301,81	1 665,66	1 665,66	104,04	127,95
1.4.10.	расходы на страхование	287,26	287,26	288,75	224,18	276,42	133,48	78,04	59,54
1.4.11.	расходы на услуги банков	224,80	224,80	448,05	448,05	284,32	284,32	199,31	63,46
1.4.12.	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	1 662,07	1 662,07	1 306,08	1 306,08	1 098,46	1 077,67	78,58	82,51
1.5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению	53,24	53,24	-	-	39,53	39,53	-	-

№ п/п	Показатели	2022 год		2023 год		2024 год		Темп роста %	
		По данным Общества	По данным экспертной группы	По данным Общества	По данным экспертной группы	По данным Общества	По данным экспертной группы	2023 г. к 2022 г.	2024 г. к 2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям								
1.6.	Выплаты социального характера	1 412,38	772,56	1 850,86	1 505,46	2 009,14	1 492,77	194,87	99,16
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе:	346 130,94	339 425,23	365 483,95	353 554,49	547 560,82	523 844,12	104,16	143,36
2.1.	Расходы на уплату страховых взносов	22 948,60	22 845,45	29 465,45	29 449,85	36 067,03	36 056,86	128,91	122,43
2.2.	Амортизация основных средств	84 856,47	82 521,06	98 162,82	95 552,03	117 056,97	117 056,97	115,79	122,51
2.3.	Аренда имущества всего	6 303,18	5 433,02	6 407,40	5 498,31	5 171,86	4 476,79	101,20	81,42
2.3.1.	в том числе аренда объектов электросетевого комплекса	3 924,06	3 053,90	3 962,99	3 053,90	2 697,64	2 002,56	100,00	65,57
2.4.	Услуги сторонних организа-ций по регулируемым видам деятельности, всего	2 265,68	2 256,28	2 880,52	2 880,52	2 878,31	2 866,89	127,67	99,53
2.5.	Налоги (без налога на прибыль)	21 920,23	21 920,23	23 357,49	23 357,49	25 446,37	25 446,37	106,56	108,94
2.6.	Капитальные вложения из прибыли	21 055,81	23 253,72	34 601,34	37 171,40	51 259,70	51 259,70	159,85	137,90
2.7.	Налог на прибыль	35 436,93	35 436,93	80 095,97	80 095,97	106 030,47	106 030,47	226,02	132,38
2.8.	Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	1 344,04	1 344,04	1 279,84	1 279,84	1 384,66	1 384,66	95,22	108,19
2.9.	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	2 863,11	2 698,12	2 265,45	2 265,45	-	81,16
2.9.	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	150 000,00	144 414,50	86 370,00	75 570,95	177 000,00	176 999,96	52,33	204,09
3.	Итого расходы на содержание сетей	511 838,60	499 014,86	585 801,83	571 609,13	783 780,37	778 753,47	114,55	132,95
4.	Расходы на компенсацию потерь	89 055,30	89 055,30	96 800,30	96 800,30	110 314,93	110 314,23	108,70	113,96
5.	Итого расходы на передачу электрической энергии	600 893,90	588 070,16	682 602,13	668 409,43	894 095,30	889 067,70	113,66	133,01

Таблица № 4

Доходы на передачу электрической энергии ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2022-2024 гг.

(Тыс. руб.)

№	Показатели	2022 год	2023 год	2024 год	Теипв роста %	
					2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году
1	2	3	4	5	6	7
1.	Содержание электрических сетей	456 031,90	711 130,30	859 602,96	155,94	120,88
2.	Компенсация потерь электрической энергии	114 009,66	146 517,22	150 331,53	128,51	102,60
	Итого необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии	570 041,56	857 647,51	1 009 934,49	150,45	117,76

Фактические расходы на передачу электрической энергии, понесенные ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023 год, по данным Экспертной группы составили 668 409,43 тыс. руб., что выше фактических расходов за 2022 год на 13,7 %. При этом фактические расходы на содержание сетей за 2023 год выше фактических расходов за 2022 год на 14,6 %, а расходы на компенсацию потерь электрической энергии - выше на 8,7 %.

Фактические подконтрольные расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023 год по данным Экспертной группы составили 218 054,65 тыс. руб., что на 36,63 % выше подконтрольных расходов за 2022 год. Наиболее значительное увеличение произошло в части расходов на оплату труда (35,94 %), ремонт основных фондов (44,55 %) и услуг сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности (34,47 %).

Фактические неподконтрольные расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023 год по данным Экспертной группы составили 353 554,49 тыс. руб., что на 4,2 % выше неподконтрольных расходов за 2022 год. Наиболее значительное повышение произошло за счет расходов на уплату страховых взносов (28,9 %) амортизации (15,8 %), налогов (1,8 раза).

Фактические расходы на передачу электрической энергии, понесенные ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год, по данным Экспертной группы составили 889 067,7 тыс. руб., что выше фактических расходов за 2023 год на 33,01 %. При этом фактические расходы на содержание сетей за 2024 год выше фактических расходов за 2023 год на 33 %, а расходы на компенсацию потерь электрической энергии - выше на 14 %.

Фактические подконтрольные расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год по данным Экспертной группы составили 254 909,35 тыс. руб., что на 16,9 % выше подконтрольных расходов за 2023 год. Наиболее значительное увеличение произошло в части расходов на оплату труда (26,41 %), вспомогательные материалы (19,74 %) и услуг сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности (3,92 %).

Фактические неподконтрольные расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год по данным Экспертной группы составили 523 844,12 тыс. руб., что на 43,36 % выше неподконтрольных расходов за 2023 год. Наиболее значительное повышение произошло за счет расходов на уплату страховых взносов (22,43 %) амортизации (22,5 %), налога на прибыль (32,4 %).

Расходы на компенсацию потерь за период 2022 -2024 гг. увеличились на 23,87 %.

На основании данных таблицы № 15 можно сделать вывод о том, что рост доходов на передачу электрической энергии ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год по сравнению с 2023 годом составил 17,76 %. Увеличение произошло в части доходов на содержание электрических сетей на 20,88 % и доходов на компенсацию потерь электрической энергии на 2,6 %.

Далее Экспертной группой проводится более подробный анализ тарифной выручки и расходов на передачу электрической энергии ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год.

Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2023 г. № 45/3 для ООО «ПромЭнергоСбыт» установлена необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2024 год в размере 859 602,96 тыс. руб. и индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области.

Оплата услуг ООО «ПромЭнергоСбыт» по передаче электрической энергии в 2024 году осуществлялась по двухставочному тарифу.

Сравнительный анализ производственных показателей и тарифной выручки ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год представлен в таблице.

Таблица №5

Сравнительный анализ производственных показателей и тарифной выручки
ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План	Факт	Отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Заявленная мощность	МВт	34,58	35,34	0,76
2.	Поступление электрической энергии в сеть	МВт.ч	282 484,50	286 338,28	3 853,78
3.	Полезный отпуск электрической энергии	МВт.ч	258 699,40	266 860,98	8 161,58
4.	Объем технологического расхода (потерь)	МВт.ч	23 785,10	19 477,30	-4 307,80
5.	Норматив технологического расхода (потерь) электроэнергии	%	8,42	6,80	-1,62
6.	Тарифная выручка на передачу электрической энергии, всего, в том числе:	тыс. руб.	1 005 539,44	1 009 934,49	4 395,05
6.1.	на содержание электрических сетей	тыс. руб.	859 602,96	859 602,96	-
6.2.	на оплату технологического расхода (потерь)	тыс. руб.	145 936,48	150 331,53	4 395,05

Фактическая тарифная выручка на передачу электрической энергии ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год составила 1 009 934,49 тыс. руб., что на 4 395,05 тыс. руб. выше тарифной выручки, принятой для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год. Указанное отклонение связано с увеличением фактического полезного отпуска электрической энергии за 2024 год по сравнению с плановым.

Фактические расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь за 2024 год, подтвержденные актами приема-передачи электрической энергии АО «ТНС энерго Тула» и ООО «ГП СЗ НЭСК», составили 110 314,93 тыс. руб., что на 35 621,55 тыс. руб. ниже утвержденной на 2024 год необходимой валовой выручки на компенсацию потерь. Указанное отклонение сложилось за счет отклонения фактического объема технологического расхода электрической энергии в 2024 году (19 477,3 тыс. кВт ч) от учтенного при установлении

тарифов (23 785,1 Вт ч), а также за счет отклонения фактически сложившейся в 2024 году цены покупки электрической энергии в целях компенсации потерь (5 663,77 руб./тыс. кВт ч) от учтенной при установлении тарифов цены (6 135,63 руб./тыс. кВт ч). Следует отметить, что фактически сложившийся процент потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ООО «ПромЭнергоСбыт» в 2024 году (6,8 %) ниже установленного на указанный период нормативного процента потерь электрической энергии (8,42 %).

Фактические расходы на содержание электрических сетей ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год по данным Общества составили 783 780,37 тыс. руб., что на 75 822,59 тыс. руб. ниже утвержденной на 2024 год необходимой валовой выручки на содержание сетей.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными фактическими расходами ООО «ПромЭнергоСбыт» на содержание электрических сетей за 2024 год являются расходы в сумме 778 753,47 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы 254 909,35 тыс. руб., неподконтрольные расходы 523 844,12 тыс. руб. Экспертной группой экономически обоснованные расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год определены на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности с учетом их необходимости и обоснованности.

Сравнительный анализ фактических и учтенных при установлении тарифов на 2024 год расходов ООО «ПромЭнергоСбыт» представлен в таблице.

Таблица № 6

Сравнительный анализ фактических и учтенных при установлении тарифов расходов ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Утверждено	Факт по данным Общества	Факт по данным Экспертной группы	Отклонение фактических расходов от утвержденных	
					по данным Общества	по данным Экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	176 910,02	259 219,55	254 909,35	82 309,53	77 999,33
1.1.	Вспомогательные материалы	18 558,75	17 260,85	17 246,40	-1 297,90	-1 312,35
1.2.	Расходы на оплату труда	120 287,98	187 598,05	186 469,40	67 310,07	66 181,42
1.3.	Ремонт основных фондов	20 170,86	28 058,57	28 025,09	7 887,70	7 854,23
1.4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, в том числе:	16 272,83	24 253,40	21 636,16	7 980,57	5 363,33
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	1 904,40	6 785,37	4 590,37	4 880,97	2 685,97
1.4.2.	Услуги связи	1 457,02	1 161,22	1 161,22	-295,80	-295,80

№ п/п	Показатели	Утверждено	Факт по данным Общества	Факт по данным Экспертной группы	Отклонение фактических расходов от утвержденных	
					по данным Общества	по данным Экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.4.3.	Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	3 602,81	3 691,51	3 691,51	88,70	88,70
1.4.4.	Юридические и информационные услуги	543,54	1301,40	1 301,40	757,86	757,86
1.4.5.	Аудиторские и консультационные услуги	707,91	528,77	528,77	-179,14	-179,14
1.4.6.	Транспортные услуги сторонних организаций	-	-	-	-	-
1.4.7.	Прочие услуги непроизводственного характера	1 177,88	1 340,70	1 340,70	162,82	162,82
1.4.8.	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	4 402,89	5 766,28	5 507,78	1 363,40	1 104,89
1.4.9.	Расходы на командировки	136,59	353,28	353,28	216,69	216,69
1.4.10	Расходы на обучение персонала	754,83	1 665,66	1 665,66	910,83	910,83
1.4.11	Расходы на страхование	272,18	276,42	133,48	4,24	-138,70
1.4.12	Расходы на услуги банков	287,68	284,32	284,32	-3,36	-3,36
1.4.13	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	1 025,09	1 098,46	1 077,67	73,37	52,58
1.4.16	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	-	39,53	39,53	39,53	39,53
1.5.	Выплаты социального характера	1 619,62	2 009,14	1 492,77	389,52	-126,85
2.	Неподконтрольные расходы	573 732,25	524 560,82	523 844,12	-49 171,44	-49 888,14

№ п/п	Показатели	Утверждено	Факт по данным Общества	Факт по данным Экспертной группы	Отклонение фактических расходов от утвержденных	
					по данным Общества	по данным Экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
2.1.	Расходы на уплату страховых взносов	36 567,55	36 067,03	36 056,86	-500,51	-510,69
2.2.	Амортизация основных средств	93 163,47	117 056,97	117 056,97	23 893,50	23 893,50
2.3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	2 561,96	2 878,31	2 866,89	316,35	304,93
2.4.	Налоги и сборы, в том числе:	55 782,90	131 476,84	131 476,84	75 693,93	75 693,94
2.4.1.	Земельный налог	268,66	271,88	271,88	3,22	3,22
2.4.2.	Транспортный налог	302,87	305,73	305,73	2,86	2,86
2.4.3.	Налог на имущество	19 774,44	24 598,16	24 598,16	4 823,72	4 823,72
2.4.4.	Прочие налоги и сборы	0,01	270,60	270,60	270,59	270,59
2.4.5.	Налог на прибыль	35 436,93	106 030,47	106 030,47	70 593,54	70 593,54
2.5.	Плата за аренду имущества	5 433,02	5 171,86	4 476,79	-261,16	-956,23
2.6..	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	1 380,83	1 384,66	1 384,66	3,83	3,83
2.7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы		2 265,45	2 265,45	2 265,45	2 265,45
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	74 962,58	51 259,70	51 259,70	-23 702,88	-23 702,88
2.9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	303 879,95	177 000,00	176 999,96	-126 879,95	-126 879,99
2.10.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	-	-	-	-	-
3.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	108 960,68	x	x	x	x
4.	Итого расходы на содержание сетей	859 602,96	783 780,37	778 753,47	-75 822,90	-80 849,49

Анализ фактических доходов и расходов ООО «ПромЭнергоСбыт» на передачу электрической энергии за 2024 год представлен в таблице

Таблица № 7

Анализ фактических доходов и расходов ООО «ПромЭнергоСбыт» на передачу электрической энергии за 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Утверждено	Фактические доходы	Фактические расходы по данным Экспертной группы	Отклонение (ст.5- ст.4)
1	2	3	4	5	6
1.	Содержание электрических сетей	859 602,96	859 602,96	778 753,47	-80 849,49
2.	Компенсация потерь электрической энергии	145 936,48	150 331,53	110 314,23	-40 017,30
	Итого	1 005 539,44	1 009 934,49	889 067,70	-120 866,79

Таким образом, фактические экономически обоснованные расходы на передачу электрической энергии ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год ниже фактической тарифной выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 120 866,79 тыс. руб.

Раздел 3. Экспертиза материалов, представленных территориальными сетевыми организациями в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии

3.1. Анализ схем электроснабжения территориальных сетевых организаций

Обществом представлены акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с вышестоящими организациями и нормальная схема электроснабжения (6-10 кВ) ООО «ПромЭнергоСбыт».

Поступление электроэнергии на энергопринимающие устройства ООО «ПромЭнергосбыт» осуществляется по уровням напряжения СН2 и НН от питающих центров, принадлежащих следующим организациям:

1) Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» (ПС № 37 «Грызлово» (110/35/10 кВ), ПС № 40 «Выглядовка» (35/10 кВ), ПС № 199 «Залесная» (110/10 кВ), ПС № 7 «Угольная» (110/35/6 кВ), ПС № 79 «Узловая» (110/35/6 кВ), ПС № 76 «Сокольники» (110/35/6 кВ), ПС № 22 «Задонье» (110/6 кВ), ПС № 146 «Гремячее» (110/6 кВ), ПС № 323 «Урусово» (110/10 кВ), ПС № 269 «Пашково» (6 кВ), ТП-114 (10кВ), ПС 319 «КПД» (6кВ), ПС № 431 «Керамик» (110/10 кВ).

2) Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» (ПС № 98 «Урванка» (110 кВ), ТП-Урванка (10 кВ), ТП-Котельная (10 кВ).

3) ОАО НАК «АЗОТ» (ПС № 107 «Кислородная» (110/6 кВ), ПС № 35 «НАК Азот» (10 кВ), ПС №166 «Метаноловская» (6 кВ), ПС № 6 «НАК «Азот» (6 кВ),

4) ОАО «Кнауф Гипс Новомосковск» (ПС № 428 «Гипсовая», ТП № 7, ТП №12).

5) ИП «Петренко Ф.Б.» (кирпичный завод) (ТП – «Кирпичный»).

6) АО «Новомосковскогнеупор» (ТП № 1 (6 кВ) «Новомосковскогнеупор»).

7) ЗАО «Новомосковский завод керамических материалов – ЦентрГаз».

В передаче электрической энергии участвуют однотрансформаторные подстанции (228 шт.), двухтрансформаторные подстанции (267 шт.), воздушные линии электропередачи 6-10 кВ общей протяженностью 199,16 км, кабельные линии электропередачи 3-10 кВ общей протяженностью 483,13 км, воздушные линии электропередачи ниже 1 кВ общей протяженностью 428,3 км и кабельные линии электропередачи до 1 кВ общей протяженностью 394,23 км.

Оборудование, участвующее в передаче электрической энергии сторонним потребителям, эксплуатируется ООО «ПромЭнергоСбыт» на основании права собственности.

Полезный отпуск сторонним потребителям из сетей ООО «ПромЭнергоСбыт» осуществляется по уровням СН 2 и НН.

3.2. Анализ актов разграничения эксплуатационной ответственности сторон и балансовой принадлежности электрических сетей

ООО «ПромЭнергоСбыт» предоставлены следующие акты по разграничению балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электрических устройств с вышестоящими организациями и акты об осуществлении технологического присоединения (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде):

1) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 03.09.2020 г. № 07-12-66.

Источник питания – ячейка 6 кВ «ЦЭММ»11 СШ ПС 110/6 кВ № 22 «Задонье».

Точки присоединения к электрической сети – до клемм, при помощи которых подключаются спуски КВЛ 6 кВ ЦЭММ к проходным изоляторам от линейной ячейки 6 кВ.

Граница балансовой принадлежности установлена на клеммах, при помощи которых подключаются спуски КВЛ 6 кВ «ЦЭММ» к проходным изоляторам от линейной ячейки 6 кВ «ЦЭММ» 11 СШ ПС 110/6 кВ № 22 «Задонье».

2) Акт разграничения балансовой принадлежности между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 16.01.2017 г. № 2113/4.

Точки присоединения к электрической сети находятся на проводах воздушной линии 6 кВ на опоре № 20 ВЛ 6 кВ «Шахта 21.21 БИС».

Граница балансовой принадлежности устанавливается на соединении проводов воздушной линии и проводов отпайки на опоре № 20.

3) Акт разграничения балансовой принадлежности между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 16.01.2017 г. № 2113/5.

Точки присоединения к электрической сети находятся на нижних контактах предохранителей 0,4 кВ в МТП № 211 Котельная ф. Л-2.

Источник питания – МТП № 211 Котельная.

Граница балансовой принадлежности устанавливается в РУ 0,4 кВ МТП № 211 Котельная на соединении кабельной линии и нижних контактов предохранителей.

4) Акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 28.01.2016 г. № 2113/19.

Точка присоединения к электрической сети находится на ПС № 146 «Гремячее» 110/6 кВ (фидер «Жилпоселок» ячейка 6 кВ).

Граница балансовой принадлежности устанавливается на контактных присоединениях кабельных наконечников фидера «Жилпоселок» на ПС № 146 «Гремячее».

5) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» за б/д 2019 г. № 102.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 415 «Савино» ВЛ-10 кВ (фидер Савино – ТСН № 3 ПС № 146 «Гремячее»).

Граница балансовой принадлежности установлена на изоляторах опоры № 84 ВЛ -10 кВ отпайка Шахтостроитель (зерноток) фидер Савино – ТСН № 3 ПС № 146 «Гремячее» ПС № 415.

6) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» за б/д 2019 г. № 103.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 415 «Савино» ВЛ-10 кВ (фидер Савино – ТСН № 3 ПС № 146 «Гремячее»).

Граница балансовой принадлежности установлена на нижних контактах предохранителей ВЛ 0,4 кВ Л 1, 2, 3, 4 КТП № 66 Шахтостроитель (поселок).

7) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» за б/д 2019 г. № 104.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 415 «Савино» ВЛ-10 кВ (фидер Савино – ТСН № 3 ПС № 146 «Гремячее»).

Граница балансовой принадлежности установлена на контактах ответвления на опоре № 69 ВЛ 0,4 кВ Л 6 ЗТП № 180 Шахтостроитель (зерноток).

8) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» за б/д 2019 г. № 105.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 146 ВЛ 6 кВ ф. Фермы

Граница балансовой принадлежности установлена на контактах ответвления в ШУЭ на опоре № 39 ВЛ 0,4 кВ Л 6 ЗТП № 239 Шахтостроитель (кормоцех).

9) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» за б/д 2019 г. № 106.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 37 «Грызлово» ВЛ-10 кВ (фидер 13-я Годовщина).

Граница балансовой принадлежности установлена на нижних контактах предохранителей Л 1 КТП № 119 Богдановка (очистные).

10) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» за б/д 2019 г. № 107.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 37 «Грызлово» ВЛ-10 кВ (фидер 13-я Годовщина).

Граница балансовой принадлежности установлена на изоляторах опоры № 191 ВЛ -10 кВ фидер 13-я Годовщина ПС № 37.

11) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» за б/д 2019 г. № 108.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 37 «Грызлово» ВЛ-6 кВ фидер Осаново.

Граница балансовой принадлежности установлена на контактах ответвления в ШУЭ на опоре № 28 ВЛ 0,4 кВ Л 1 от БТП № 296 Осаново (столовая).

12) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» за б/д 2019 г. № 109.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 146 «Гремячее» ВЛ-6 кВ фидер Пушкар ПС № 146.

Граница балансовой принадлежности установлена на изоляторах опоры № 14 ВЛ -6 кВ отп. Красный Богатырь (школа) фидер Пушкар ПС № 146.

13) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» за б/д 2019 г. № 112.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 146 «Гремячее» ВЛ-6 кВ фидер Пушкар ПС № 146.

Граница балансовой принадлежности установлена на нижних контактах предохранителей Л 10 КТП № 46 Красный Богатырь (детсад).

14) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» за б/д 2019 г. № 110.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 146 «Гремячее» ВЛ-6 кВ фидер Пушкари ПС № 146.

Граница балансовой принадлежности установлена на нижних контактах предохранителей Л 8,9 КТП № 46 Красный Богатырь (детсад).

15) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» за б/д 2019 г. № 111.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 146 «Гремячее» ВЛ-6 кВ фидер Пушкари ПС № 146.

Граница балансовой принадлежности установлена на нижних контактах предохранителей Л 9 КТП № 46 Красный Богатырь (детсад).

16) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» за б/д 2019 г. № 113.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 146 «Гремячее» ВЛ-6 кВ фидер Большевик.

Граница балансовой принадлежности установлена на нижних контактах предохранителей Л 5 ЗТП № 189 Гремячее (школа).

17) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» за б/д 2019 г. № 114.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 146 «Гремячее» ВЛ-6 кВ фидер Большевик.

Граница балансовой принадлежности установлена на нижних контактах предохранителей Л 12 ЗТП № 219 Гремячее (котельная).

18) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» за б/д 2019 г. № 115.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 146 «Гремячее» ВЛ-6 кВ фидер Большевик.

Граница балансовой принадлежности установлена на нижних контактах предохранителей Л 1,2,3 МТП № 218 п. Мирный.

19) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» за б/д 2019 г. № 116.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 146 «Гремячее» ВЛ-6 кВ фидер Большевик.

Граница балансовой принадлежности установлена на изоляторах опоры № 11 ВЛ -6 кВ отп. Гремячее (детсад) фидер Большевик ПС № 146.

20) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» за б/д 2019 г. № 117.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 146 «Гремячее» ВЛ-6 кВ (опора № 30 ВЛ – 6 кВ фидер Комплекс ПС № 146).

Граница балансовой принадлежности установлена на изоляторах опоры № 30 ВЛ -6 кВ фидер Комплекс ПС № 146.

21) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» за б/д 2019 г. № 118.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 146 «Гремячее» ВЛ-6 кВ фидер Комплекс ПС № 146.

Граница балансовой принадлежности установлена на нижних контактах предохранителей Л 12 ЗТП № 219 Гремячее (котельная).

22) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» за б/д 2019 г. № 119.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 146 «Гремячее» ВЛ-6 кВ фидер Комплекс ПС № 146.

Граница балансовой принадлежности установлена на изоляторах опоры № 15 ВЛ -6 кВ фидер Комплекс ПС № 146.

23) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» за б/д 2019 г. № 120.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 146 «Гремячее» ВЛ-6 кВ фидер Большевик ПС № 146.

Граница балансовой принадлежности установлена на изоляторах опоры № 31 ВЛ -6 кВ фидер Большевик ПС № 146.

24) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» за б/д 2019 г. № 121.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 146 «Гремячее» ВЛ-6 кВ фидер Комплекс ПС № 146.

Граница балансовой принадлежности установлена на изоляторах опоры № 15 ВЛ -6 кВ фидер Комплекс ПС № 146.

25) Акт по разграничению балансовой принадлежности между ЗАО «Новомосковский завод керамических материалов – Центрغاز» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 17.01.2013 г. № 3.

Точка присоединения к электрической сети находится на сборке 0,4 кВ ЗАО «НЗКМ – Центрغاز» (фидер «Керамический переулок»).

Граница балансовой принадлежности устанавливается на нижних контактах автоматического выключателя фидера Керамический переулок.

26) Акт по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между ОАО «Кнауф Гипс Новомосковск» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 01.02.2018 г № 2119.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ТП № 7 (фидер «Гипсовый-3» и фидер № 3), на ТП № 12 (фидеры «Котельная-1» и «Котельная-2») и на ПС № 428 «Гипсовая» (фидеры «Насосная-1» и «Насосная-2»).

Граница балансовой принадлежности устанавливается на болтовом соединении с наконечниками кабельной линии на фидерах.

27) Акт разграничения балансовой принадлежности между Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго – филиалом ОАО «РЖД» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 16.12.2005 г.

Точка присоединения к электрической сети находится на наконечниках отходящего кабеля на линию освещения ж/д переезда «19 км» в точке подключения к ВЛ 0,4кВ частного сектора от ТП – 111.

Граница балансовой принадлежности устанавливается на наконечниках отходящего кабеля на линию освещения ж/д переезда в точке подключения к ВЛ 0,4кВ частного сектора от ТП – 111.

28) Акт об осуществлении технологического присоединения между ОАО «Новомосковский машиностроительный завод» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 24.05.2016 г. № 2156/1.

Точка присоединения к электрической сети находится на ВЛ 6 кВ ф. Ширинская -2 в месте присоединения отпайки ОАО «НМЗ» -опора № 79.

Граница балансовой принадлежности устанавливается на опоре № 79 ВЛ 6 кВ ф. Ширинская -2 на изоляторах в месте присоединения отпайки ОАО «НМЗ»

29) Акт об осуществлении технологического присоединения между ОАО «Новомосковский машиностроительный завод» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 24.05.2016 г. № 2156/2.

Точка присоединения к электрической сети находится на нижних зажимах рубильника с предохранителем на низковольтной панели РУ-0,4 кВ ПС № 1 ОАО «НМЗ».

Граница балансовой принадлежности устанавливается на отходящих контактах рубильника с предохранителем на низковольтной панели ПС № 1 ОАО «НМЗ».

30) Акт по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между ОАО НАК «Азот» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 15.01.2007 г.

Точка присоединения к электрической сети находится на ПС № 166 «Метаноловская» РУ 6 кВ (ячейки № 58 и 72).

Граница балансовой принадлежности устанавливается в точке подключения кабелей к ячейкам № 58 и 72 на ПС № 166 «Метаноловская».

31) Акт разграничения балансовой принадлежности между Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго – филиалом ОАО «РЖД» и ООО «ПромЭнергоСбыт» № 2114/5 от 19.10.2016 г.

Источник питания – ТП № 83.

Граница балансовой принадлежности устанавливается в транзитной сборке д. 1 ул. Бережного на нижних контактах трансформаторов тока комплекса учета «ДЖД».

32) Акт разграничения границ балансовой принадлежности между ИП «Петренко Ф.Б.» (кирпичный завод) и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 10.10.2016 г. № 2118.

Точка присоединения находится на зажимах L1 трансформаторов тока системы учета ячейки 6 кВ ф. ТП № 2 в ТП «Кирпичный».

Границы балансовой принадлежности сторон установлены в РУ 6 кВ ТП «Кирпичный» на зажимах L1 трансформаторов тока в ячейке ф. ТП № 2.

33) Акт разграничения балансовой принадлежности между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 19.04.2006 г.

Точки присоединения к электрической сети находятся на КЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП № 268 МРЭО.

Граница балансовой принадлежности устанавливается на нижних контактах КЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП № 268 МРЭО.

34) Акт разграничения балансовой принадлежности между АО «Новомосковсогнеупор» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 19.05.2016 г. № 2123.

Точка присоединения к электрической сети находится на п/ст № 1 РУ 6 кВ (ячейка № 4 фидер «Жилой поселок»).

Граница балансовой принадлежности устанавливается на болтовом соединении наконечников кабельной линии и выводов трансформаторов тока масляного выключателя.

35) Акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 16.01.2017 г. № 2113/18.

Точка присоединения к электрической сети находится на проводах воздушной линии 6 кВ фидера «Насосная - 2».

Граница балансовой принадлежности устанавливается на опоре № 3 воздушной линии 6 кВ фидера «Насосная - 2» в точке соединения проводов 6 кВ ф. «Насосная - 2» и проводов отпайки 6 кВ «Геологоразведка».

36) Акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 16.01.2017 г. № 2113/22.

Точка присоединения к электрической сети находится на проводах воздушной линии 10 кВ ПС 98 «Урванка» фидера «Город-1».

Граница балансовой принадлежности устанавливается на опоре № 13 воздушной линии 10 кВ фидера «Город-1» и проводов отпайки «Гремячево» на КРУН 10 кВ «Истоки Дона».

37) Акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 22.09.2016 г. № 2113/3.

Точка присоединения к электрической сети находится на проводах воздушной линии 6 кВ на опоре № 14 отп. «Мошок» от ВЛ-6 кВ фидера «Рига-Васильевка».

Граница балансовой принадлежности устанавливается на изоляторах опоры отпайки «Мошок» ВЛ-6 кВ фидера «Рига-Васильевка».

8) Акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 16.01.2017 г. № 2113/17.

Точка присоединения к электрической сети находится на проводах воздушной линии 6 кВ на опоре № 3 ф. «ЭМЗ-1 с отп.».

Граница балансовой принадлежности устанавливается на проводах воздушной линии 6 кВ на опоре № 3 ф. «ЭМЗ-1 с отп.» и проводов отпайки «СБК- 1».

39) Акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон между ООО «ПромЭнергоСбыт» и ООО «Пеноплэкс СПб» от 27.02.2013 г. № 220.

Граница балансовой принадлежности устанавливается на наконечниках низковольтных питающих кабелей РУ 0,4 кВ ТП № 4 и РУ 0,4 кВ ТП № 7.

40) Акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон между ООО «ПромЭнергоСбыт» и ООО «Аэрозоль Новомосковск» от 10.01.2007 г.

Граница балансовой принадлежности устанавливается в ЗРУ 6 кВ П/ст № 349 ООО «Аэрозоль Новомосковск» в ячейке 40 фидера «Поселок-3» на наконечниках кабеля фидера «Поселок-3».

41) Акт разграничения балансовой принадлежности между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 15.08.2012 г.

Точка присоединения к электрической сети находится на ПС № 7 «Угольная» 110/35/6 кВ (фидер: «Город 6, 8, 2, 4, 4А, 1, 7, 11, 3, 9», фидер «ЭМЗ-1», фидер «Котельная 2», фидер «Водоканал»).

Граница балансовой принадлежности устанавливается на контактах подсоединения кабельных наконечников к кабельным разъединителям.

42) Акт разграничения балансовой принадлежности между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 15.08.2012 г.

Точка присоединения к электрической сети находится на ПС № 37 «Грызлово» 110/35/10 кВ (фидер «Юдино 1» и фидер «Юдино 2»).

Граница балансовой принадлежности устанавливается на контактах подсоединения кабельных наконечников к кабельным разъединителям.

43) Акт разграничения балансовой принадлежности между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 15.08.2012 г.

Точка присоединения к электрической сети находится на ПС № 40 «Выглядовка» 35/10 кВ (фидер «Водоканал 1» и фидер «Водоканал 2»).

Граница балансовой принадлежности устанавливается на контактах подсоединения кабельных наконечников к кабельным разъединителям.

44) Акт разграничения балансовой принадлежности между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 15.08.2012 г.

Точка присоединения к электрической сети находится на ПС № 76 «Сокольники» 110/35/6 кВ (фидеры: «Город 1, 2, 3», фидеры «Ширинская 1, 2» и фидер «Автобаза»).

Граница балансовой принадлежности устанавливается на контактах подсоединения кабельных наконечников к кабельным разъединителям.

45) Акт разграничения балансовой принадлежности между Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго – филиалом ОАО «РЖД» от 12.03.2007 г.

Точка присоединения к электрической сети находится на ПС № 98 «Урванка» РУ 10 кВ (фидеры: «Город 1, 2, 10, 3, 4, 7,8» и фидеры «Поселок-1, 2»).

Граница балансовой принадлежности устанавливается на наконечниках питающих кабелей фидеров «Город 1, 2, 10, 3, 4, 7, 8» и фидеров «Поселок-1, 2» на ПС № 98 «Урванка».

46) Акты разграничения балансовой принадлежности между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 15.08.2012 г. и от 10.03.2016 г.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 199 «Залесная» 110/10 кВ (фидеры: «Город 15, 13, 19, 11, 21, 20, 14, 18, 12, 16, 22, 23»).

Граница балансовой принадлежности устанавливается на контактах подсоединения кабельных наконечников к кабельным разъединителям.

47) Акт разграничения балансовой принадлежности между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 20.03.2018 г. № 2113/15-тп.

Точка присоединения к электрической сети находится на ПС № 268 Широно фидер 10 кВ Широно.

Граница балансовой принадлежности устанавливается на изоляторах опоры № 4 ВЛ 10 кВ отп. п. Шат фидер Широно в месте соединения с проводами отпайки п. Шат (школа).

48) Акт разграничения балансовой принадлежности между Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго – филиалом ОАО «РЖД» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 06.12.2005 г.

Источник питания – ТП № 127.

Граница балансовой принадлежности устанавливается на наконечниках отходящего кабеля резервного ввода станции «Урванка» на опоре в точке подключения ВЛ 0,4 кВ к ТП № 127.

49) Акт разграничения балансовой принадлежности между Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго – филиалом ОАО «РЖД» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 06.12.2005 г.

Источник питания – ТП № 92.

Граница балансовой принадлежности устанавливается в РУ 0,4 кВ ТП № 92 на наконечниках отходящего кабеля на станцию «Новомосковская -1».

50) Акт разграничения балансовой принадлежности между Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго – филиалом ОАО «РЖД» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 06.12.2005 г.

Источник питания – ТП № 107.

Граница балансовой принадлежности устанавливается в РУ 10 кВ ТП № 107 на наконечниках отходящего кабеля на ТП «Ключевка».

51) Акт разграничения балансовой принадлежности между Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго – филиалом ОАО «РЖД» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 06.12.2005 г.

Источник питания – ТП № 236 и ТП № 237.

Граница балансовой принадлежности устанавливается в РУ 0,4 кВ ТП № 236 и РУ 0,4 кВ ТП № 237 на наконечниках отходящих кабелей на станцию «Гипсовая».

52) Акт разграничения балансовой принадлежности между Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго – филиалом ОАО «РЖД» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 06.12.2005 г.

Источник питания – ТП № 10.

Граница балансовой принадлежности устанавливается в РУ 0,4 кВ ТП № 10 на наконечниках отходящего кабеля на станцию «Новомосковская -1».

53) Акт разграничения балансовой принадлежности сторон между АО «НАК «Азот» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 18.10.2016 г № 2115.

Точки присоединения к электрической сети находятся на РУ 10 кВ ПС № 35 1 сш. ошиновка кабельного отсека ячейка 10 кВ «Хлебобаза – 1» и РУ 10 кВ ПС № 35 11 сш. ошиновка кабельного отсека ячейка 10 кВ «Хлебобаза – 2».

Границы балансовой принадлежности установлены на ПС № 35 в точках присоединения кабельных наконечников к ошиновке кабельных отсеков камер КСО.

У ООО «ПромЭнергоСбыт» на границе балансовой принадлежности находятся две кабельные линии 10 кВ ПС № 35 до ТП «Урожай».

54) Акт разграничения балансовой принадлежности между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 16.01.2017 г. № 2113/4.

Точка присоединения к электрической сети находится на воздушной линии 6 кВ на опоре № 20 ВЛ 6 кВ ф. «Шахта 21/ 21 БИС».

Граница балансовой принадлежности устанавливается на опоре № 20 ВЛ 6 кВ ф. «Шахта 21/ 21 БИС» в точках соединения проводов 6 кВ ф. «Шахта 21/ 21 БИС» и проводов отпайки МТП-73 6 кВ «Хмелевое»

55) Акты разграничения балансовой принадлежности между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 15.08.2012 г. и от 27.04.2016 г. № 07-12-664.

Точки присоединения к электрической сети находятся на ПС № 22 «Задонье» 110/6 кВ (фидер «ЦЭММ» и отп. КТП 155 ВЛЗ-6 кВ «Шахта 20» и ВЛЗ-6 кВ «Город 3»).

Граница балансовой принадлежности устанавливается на контактах подсоединения кабельных наконечников к кабельным разъединителям.

56) Акт разграничения балансовой принадлежности между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 15.08.2016 г.

Точка присоединения к электрической сети находится на ПС № 79 «Узловая» 110/35/6 кВ (фидер «Каменецкая» (6 кВ ш.1)).

Граница балансовой принадлежности устанавливается на контактах подсоединения кабельных наконечников к кабельным разъединителям.

57) Акт разграничения балансовой принадлежности между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 26.10.2009 г.

Точка присоединения к электрической сети находится на ПС № 268 Широно фидер 10 кВ Широно.

Граница балансовой принадлежности устанавливается на изоляторах опоры № 9 ВЛ 10 кВ отп. П. Шат фидер Широно и на нижних контактах предохранителей 0,4 кВ Л-1 в ЗТП № 1111 Шат (поселок).

58) Акт о выполнении технических условий между ОАО НАК «Азот» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 01.03.2018 г. № 2115/2.

Точка присоединения к электрической сети находится на ПС № 107 «Кислородная» РУ 6 кВ (ячейки № 21 и № 37).

Граница балансовой принадлежности устанавливается на болтовых соединениях сборных шин секций и вводов ячеек № 21 и № 37 на ПС № 107 «Кислородная».

59) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 01.09.2018 г.

Точка присоединения к электрической сети находится на линейной ячейке «Насосная-1» и «Насосная-2» СШ КРУН 10 кВ на ПС № 323 «Урусово».

Граница балансовой принадлежности устанавливается на аппаратных зажимах проходных изоляторов фидеров «Насосная-1» и «Насосная-2» СШ КРУН 10 кВ на ПС № 323 «Урусово».

60) Акт по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между ОАО НАК «Азот» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 18.10.2016 г.

Точка присоединения к электрической сети находится на ПС № 35 «НАК Азот» РУ 10 кВ (фидеры «Хлебобаза – 1» и «Хлебобаза – 2»).

Граница балансовой принадлежности устанавливается в точке присоединения кабельных наконечников к ошиновке кабельных отсеков камер КСО.

61) Акт об осуществлении технологического присоединения между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 05.03.2020 г. № 2113/47.

Источник питания – ПС № 319 КПД ВЛЗ - 6 кВ фид. Насосная-3.

Точки присоединения к электрической сети находятся на контактах ответвления на опоре № 133с, ВЛЗ - 6 кВ Насосная-3.

Граница балансовой принадлежности установлена на контактах ответвления на опоре № 133с ВЛЗ - 6 кВ Насосная-3.

3.3. Формирование перечня оборудования, участвующего в передаче электрической энергии сторонним потребителям с указанием технических характеристик и количественных показателей электрооборудования

Оборудование, эксплуатируемое ООО «ПромЭнергоСбыт» на праве собственности, полностью используется для передачи электрической энергии сторонним потребителям в границах Тульской области.

ООО «ПромЭнергоСбыт» для осуществления регулируемой деятельности эксплуатирует следующие подстанции:

- 1) Однотрансформаторная подстанция - 228 шт.,
- 2) Двухтрансформаторная подстанция - 267 шт.

Кроме того, ООО «ПромЭнергоСбыт» эксплуатирует воздушные линии электропередачи 6-10 кВ и 0,4 кВ протяженностью 199,16 км и 428,3 км соответственно, и кабельные линии электропередачи 6 кВ и 0,4 кВ протяженностью 483,13 км и 394,23 км соответственно.

Таким образом, по состоянию на 30.06.2025 г., ООО «ПромЭнергоСбыт», для осуществления регулируемой деятельности по передаче электрической энергии эксплуатирует 495 трансформаторных подстанций с установленными трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 286,572 МВА, а также линии электропередачи общей протяженностью 1 504,81 км, в том числе:

- 1) воздушные линии электропередачи (1-20 кВ) общей протяженностью 199,16 км;
- 2) воздушные линии электропередачи (ниже 1 кВ) общей протяженностью 428,3 км;
- 3) кабельные линии электропередачи (1-20 кВ) общей протяженностью 483,13 км;
- 4) кабельные линии электропередачи (до 1 кВ) общей протяженностью 394,23 км.

Следует отметить, что на основании анализа, представленной ООО «ПромЭнергоСбыт», технической документации, экспертная группа установила факт соответствия ООО «ПромЭнергоСбыт» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184.

**Оценка соответствия ООО «ПромЭнергоСбыт» критериям отнесения
владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным
сетевым организациям**

Таблица № 8

№ п/п	Наименование критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	Показатели владельца электросетевого оборудования для оценки критериев на 2026 год	Оценка соответствия критериям ТСО (Да) - соответствует / (Нет) - не соответствует
1	2	3	4
1	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), указанными в пункте 2 настоящих критериев, не менее 1 проектного номинального класса напряжения, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА	287,172 МВА	да
2	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) линиями электропередачи, используемыми для осуществления регулируемой деятельности непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, сумма протяженности которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 уровней напряжения		да
2.1	Количество уровней напряжения	2	да
	высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше		
	среднее первое напряжение (СН1) – 27,5-60 кВ		
	среднее второе напряжение (СН2) – 1 – 20 кВ	680,65 км	
	низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ	810,91 км	
2.2	Сумма протяженности линий электропередач не менее 300 км	1 491,56 км	да
3	Отсутствие за 5 предшествующих расчетных периода регулирования 5 фактов применения органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, при анализе соответствия уровню надежности и качества оказываемых услуг.	да	да
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8-800-302-36-52	да

№ п/п	Наименование критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	Показатели владельца электросетевого оборудования для оценки критериев на 2026 год	Оценка соответствия критериям ТСО (Да) - соответствует / (Нет) - не соответствует
1	2	3	4
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://www.promenergobyt.ru	да
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов по производству электрической энергии (мощности), которые расположены в административных границах Тульской области и с использованием которых осуществляется производство электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствует	да
7	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства»	не находится	да
	Результат оценки соответствия критериям ТСО	Соответствует	

3.4. Расчет объема условных единиц электрооборудования, участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии

По данным ООО «ПромЭнергоСбыт» объем условных единиц электрооборудования, участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с уточненной заявкой вх. № 40-01-14/2207 от 09.12.2025 г. в 2026 году составляет 9 941,57 у.е.

В обоснование объема условных единиц электрооборудования, участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, Обществом представлены следующие документы:

1) Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор за 2026-2026 гг. в форме таблицы П 2.1. Приложения № 2 Методических указаний № 20-э/2 (материалы в электронном виде к письму вх. № 40-01-14/1760 от 23.09.2025 г.);

2) Объем подстанций 35 - 150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах за 2023-2025 гг. в форме таблицы П 2.2. Приложения № 2 Методических указаний № 20-э/2 (материалы в электронном виде к письму вх. № 40-01-14/1760 от 23.09.2025 г.);

3) Акты о приеме-передаче зданий (сооружений) в форме ОС-1а за 2 полугодие 2024 года (материалы в электронном виде к письму вх. № 40-01-14/1053 от 29.04.2025 г.);

4) Акты о приеме-передаче зданий (сооружений) в форме ОС-1а за 1 полугодие 2025 года (материалы в электронном виде к письму вх. № 40-01-14/1760 от 23.09.2025 г.);

5) Расчет среднегодовых значений условных единиц по объектам электросетевого хозяйства, находящимся в собственности ООО «ПромЭнергоСбыт», за 2024-2025 гг. и на 2026 год (материалы в электронном виде к письму вх. № 40-01-14/1760 от 23.09.2025 г.).

Оборудование, принадлежащее ООО «ПромЭнергоСбыт» на праве собственности, и участвующее в передаче электрической энергии, состоит из трансформаторных подстанций 1-20 кВ и воздушных и кабельных линий электропередачи 3-10 кВ и до 1 кВ.

Анализ состава электрооборудования, участвующего в деятельности по передаче электрической энергии, проведен в разделе 3.3. настоящего отчета.

В соответствии с Методическими указаниями 98-э размер количества активов определяется как среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Динамика среднегодового объема условных единиц ООО «ПромЭнергоСбыт» по линиям электропередачи и оборудованию, участвующего в передаче электрической энергии сторонним потребителям, за 2023-2024 гг. представлена в таблице.

Таблица № 9

**Объем линий электропередачи и оборудования в условных единицах
ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023-2024 гг.**

№ п/п	Показатели	2023 год		2024 год		Темпы роста, %	
		план	факт	план	факт по данным Испол- нителя	план 2024 г. к плану 2023 г.	факт 2024 г. к факту 2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Воздушные линии электропе- редачи, в том числе:	1 026,16	1 086,17	1 091,55	1 003,73	106,37	92,41
1.1.	СН 11	226,16	226,22	226,24	226,31	100,04	100,04
1.2.	НН	800,00	859,95	865,31	777,42	108,16	90,40
2.	Кабельные линии электропе- редачи, в том числе:	2 565,58	2 655,24	2 674,98	2 677,91	104,26	100,85
2.1.	СН 11	1 560,55	1 593,26	1 600,23	1 612,79	102,54	101,23
2.2.	НН	1 005,03	1 061,98	1 074,75	1 065,12	106,94	100,30
3.	Оборудование, в том числе:	5 699,80	5 903,56	5 896,50	6 043,55	103,45	102,37
3.1.	СН 11	5 699,80	5 903,56	5 896,50	6 043,55	103,45	102,37
4.	Итого, в том числе:	9 291,54	9 644,97	9 663,03	9 725,19	104,00	100,83
	СН 11	7 486,52	7 723,04	7 722,97	7 882,65	103,16	102,07
	НН	1 805,02	1 921,93	1 940,06	1 842,54	107,48	95,87

Как следует из данных таблицы № 19, фактический среднегодовой объем условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию по данным Экспертной группы в 2024 году увеличился по сравнению с объемом 2023 года на 80,22 у.е., или 0,83 %, и составил 9 725,19 у.е. Фактический объем условных единиц в 2023 году превысил плановый объем на 353,43 у.е., или 3,8 %, а в 2024 году фактический объем превысил плановый объем на 62,16 у.е., или 0,64 %.

Фактический объем условных единиц по линиям электропередачи в 2023 году составлял 3 741,41 у.е., а в 2024 году – 3 681,64 у.е., его доля в общем объеме условных единиц составляла 38,79 % и 37,86 % соответственно.

Объем условных единиц по оборудованию за 2023 год составил 5 903,56 у.е., за 2024 год – 6 043,55 у.е., его доля в общем объеме условных единиц составила 61,21 % и 62,14 % соответственно.

Данные об объеме условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию, принадлежащему ООО «ПромЭнергоСбыт» на праве собственности, на 2025-2026 гг. представлены в таблице

Таблица № 10

**Объем линий электропередачи и оборудования в условных единицах
ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2025 – 2026 гг.**

№ п/п	Показатели	Ожидаемый 2025 год	План 2026 год		Темп роста 2026 г. к ожд., за 2025 год (гр. 6/ гр.4 *100), %
			По данным Общества	По данным Экспертной группы	
1	2	3	4	5	6
1.	Воздушные линии электропередачи, в том числе:	884,87	893,09	893,09	100,93
1.1.	СН 11	226,60	226,69	226,69	100,04
1.2.	НН	658,27	666,40	666,40	101,24
2.	Кабельные линии электропередачи, в том числе:	2 748,77	2 755,37	2 755,37	100,24
2.1.	СН 11	1 689,58	1 690,95	1 690,95	100,08
2.2.	НН	1 059,19	1 064,42	1 064,42	100,49
3.	Оборудование, в том числе:	6 277,55	6 293,10	6 293,10	100,25
3.1.	СН 11	6 277,55	6 293,10	6 293,10	100,25
4.	Итого, в том числе:	9 911,19	9 941,57	9 941,57	100,31
	СН 11	8 193,73	8 210,74	8 210,74	100,21
	НН	1 717,46	1 730,83	1 730,83	100,78

Как следует из данных таблицы № 20, планируемый на 2026 год среднегодовой объем условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию, принадлежащим ООО «ПромЭнергоСбыт» на праве собственности, увеличился по сравнению с ожидаемым среднегодовым объемом 2025 года на 30,38 у.е., или 0,31 %, и составляет 9 941,57 у.е.

Основное увеличение планируемого на 2026 год среднегодового объема условных единиц по сравнению с ожидаемым за 2025 год объемом связано с увеличением объема условных единиц по линиям электропередачи на 0,41 %. Рост среднегодового объема условных единиц по оборудованию на 2026 год по сравнению с среднегодовым ожидаемым объемом 2025 года составляет 0,25 %.

Планируемый на 2026 год объем условных единиц по линиям электропередачи составляет 3 648,47 у.е., его доля в общем объеме условных единиц – 36,7 %.

Планируемый на 2026 год объем условных единиц по оборудованию составляет 6 293,1 у.е., его доля в общем объеме условных единиц – 63,3 %.

Расчет среднегодового количества условных единиц за 2024-2026 гг. по данным Экспертной группы представлены в приложениях №№ 1-3 к настоящему отчету.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП), принадлежащих ООО «ПромЭнергоСбыт» на праве собственности, в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2026 год приведен в таблице.

Таблица № 11

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП), принадлежащих ООО «ПромЭнергоСбыт» на праве собственности, в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2026 год

	Напря- жение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц, всего
				у/100 км		
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	1150	-	металл	800	-	-
	750	1	металл	600	-	-
	400 - 500	1	металл	400	-	-
			ж/бетон	300	-	-
	330	1	металл	230	-	-
			ж/бетон	170	-	-
		2	металл	290	-	-
			ж/бетон	210	-	-
	220	1	дерево	260	-	-
			металл	210	-	-
			ж/бетон	140	-	-
		2	металл	270	-	-
			ж/бетон	180	-	-
	110 - 150	1	дерево	180	-	-
			металл	160	-	-
			ж/бетон	130	-	-
		2	металл	190	-	-
			ж/бетон	160	-	-
КЛЭП	220	-	-	3000	-	-
	110	-	-	2300	-	-
	ВН, всего				-	-
ВЛЭП	27,5-60	1	дерево	170	-	-
			металл	140	-	-
			ж/бетон	120	-	-
		2	металл	180	-	-
			ж/бетон	150	-	-
	1 - 20	-	дерево	160	-	-
			дерево на ж/б пасынках	140	25,39	35,55
			ж/бетон, металл	110	173,76	191,14
КЛЭП	27,5-60	-	-	470	-	-
	3 - 10	-	-	350	483,13	1 690,95
	СН1, всего			-	-	-
	СН2, всего			-	682,29	1 917,64
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	260	21,78	56,63
			дерево на ж/б пасынках	220	-	-
			ж/бетон, металл	150	406,52	609,78
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	394,23	1 064,42
	НН, всего				822,53	1 730,83
			ВН		-	-

	Напря- жение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц, всего
				у/100 км		
1	2	3	4	5	6	7
	Итого по ЛЭП		СН1		-	-
			СН2		682,29	1 917,64
			НН		822,53	1 730,83

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций, комплексных трансформаторных подстанций и распределительных пунктов 0,4-20 кВ, принадлежащих ООО «ПромЭнергоСбыт» на праве собственности, в условных единицах на 2026 год представлен в таблице.

Таблица № 12

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ, принадлежащих ООО «ПромЭнергоСбыт» на праве собственности, в условных единицах на 2026 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напря- жение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.		
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	-	-
			750	600	-	-
			400 - 500	500	-	-
			330	250	-	-
			220	210	-	-
			110 - 150	105	-	-
			35	75	-	-
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодоба- вочный трансформатор	Единица оборудо- вания	1150	60	-	-
			750	43	-	-
			400 - 500	28	-	-
			330	18	-	-
			220	14	-	-
			110 - 150	7,8	-	-
			35	2,1	-	-
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1	-	-
			1150	180	-	-
			750	130	-	-
			400 - 500	88	-	-
			330	66	-	-
			220	43	-	-
			110 - 150	26	-	-
4	Масляный выключатель	"-"	35	11	-	-
			1 - 20	5,5	-	-
			220	23	-	-
			110 - 150	14	-	-
			35	6,4	-	-

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	у.е.
1	2	3	4	5	6	7
			1 - 20	3,1	543	1 683,30
5	Отделитель с короткозамыкателем	Ед. оборуд.	400 - 500	35	-	-
			330	24	-	-
			220	19	-	-
			110 - 150	9,5	-	-
			35	4,7	-	-
6	Выключатель нагрузки	-"-	1 - 20	2,3	1 428	3 284,40
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"-	1 - 20	26	-	-
8	То же, 50 Мвар и более	Ед. оборуд.	1 - 20	48	-	-
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	-	-
			1 - 20	2,4	-	-
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	-	-
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	228	524,40
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	267	801,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	-	-
14	Итого по оборудованию		ВН		-	-
			СН1		-	-
			СН2		-	6 293,10
			НН		-	-

По расчету Экспертной группы, среднегодовой объем условных единиц электрооборудования, принадлежащего ООО «ПромЭнергоСбыт» на праве собственности, и участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям, на 2026 год составляет 9 941,57 у.е., в том числе:

- 1) СН 2 – 8 210,74 у.е.;
- 2) НН – 1 730,83 у.е.

3.5. Анализ основных показателей балансов электрической энергии (мощности)

Анализ основных показателей балансов электрической энергии (мощности) ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023-2026 гг. проведен на основании следующих документов:

1) Формы статистического наблюдения 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2023-2024 гг.

2) Форма 1 (FORM.1.TSO.2026.ORG) «Предложение сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2026 год»;

3) Плановые балансы электрической энергии и мощности ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год;

4) Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год, утвержденным приказом ФАС России от 28 ноября 2025 № 1006/25-ДСП.

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности) ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023-2024 гг. представлены в таблице.

Таблица № 13

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности)
ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023-2024 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год		2024 год	
			план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление электроэнергии в сеть	тыс. кВт.ч	268 644,30	280 187,35	282 484,50	286 338,28
2.	Потери электроэнергии в сети	тыс. кВт.ч	22 619,80	18 820,16	23 785,10	19 477,30
		%	8,42	6,72	8,42	6,80
3.	Полезный отпуск	тыс. кВт.ч	246 024,50	261 367,19	258 699,40	266 860,98
4.	Заявленная мощность	МВт	32,67	32,67	34,58	35,34

Фактический объем поступления энергии в сеть ООО «ПромЭнергоСбыт» в 2023 году составил 280 187,35 тыс. кВт.ч, что на 11 543,05 тыс. кВт.ч, или 4,97 %, выше принятого при установлении тарифов на 2023 год.

Фактические потери электрической энергии за 2023 год составили 18 820,16 тыс. кВт.ч, или 6,72 % от поступления в сеть. Фактические потери электрической энергии за 2023 год на 1 731,21 тыс. кВт.ч, или 16,8 %, ниже принятых при установлении тарифов на 2023 год.

Фактический полезный отпуск электрической энергии за 2023 год составил 261 367,19 тыс. кВт.ч, что на 15 342,69 тыс. кВт.ч, или 6,24 %, выше принятого при установлении тарифов на 2023 год.

Фактический объем поступления энергии в сеть ООО «ПромЭнергоСбыт» в 2024 году составил 286 338,28 тыс. кВт.ч, что на 3 853,78 тыс. кВт.ч, или 1,36 %, выше принятого при установлении тарифов на 2024 год и на 2,2 % выше фактического объема за 2023 год.

Фактические потери электрической энергии за 2024 год составили 19 477,3 тыс. кВт.ч, или 6,8 % от поступления в сеть. Фактические потери электрической энергии за 2024 год на 4 307,8 тыс. кВт.ч, или 18,11 %, ниже принятых при установлении тарифов на 2024 год и на 3,49 % выше фактических потерь электроэнергии за 2023 год.

Фактический полезный отпуск электрической энергии за 2024 год составил 266 860,98 тыс. кВт.ч, что на 8 161,58 тыс. кВт.ч, или 3,15 %, выше принятого при установлении тарифов на 2024 год и на 2,1 % выше фактического объема полезного отпуска за 2023 год.

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности) ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2025-2026 гг. представлены в таблице.

Таблица № 14

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности)
ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2025-2026 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2025 год утверждено	2026 год план		Темп роста 2026 год к 2025 году, %
				По данным Общества	По данным Экспертной группы	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление электроэнергии в сеть	тыс. кВт.ч	280 187,50	285 429,57	285 429,50	101,87
2.	Потери электроэнергии в сети	тыс. кВт.ч	23 591,80	24 033,17	24 033,20	101,87
		%	8,42	8,42	8,42	100,00
3.	Полезный отпуск	тыс. кВт.ч	256 595,70	261 396,40	261 396,30	101,87
3.1.	в том числе, конечным потребителям	тыс. кВт.ч	255 334,00	257 201,37	257 201,369	100,73
4.	Заявленная мощность	МВт	34,17	34,6085	34,6085	101,28
4.1.	в том числе, конечных потребителей	МВт	34,00	34,0535	34,0535	100,16

Объем поступления электрической энергии в сеть Общества, принятый при установлении тарифов на 2025 год, составляет 280 187,5 тыс. кВт.ч. При этом объем потерь электрической энергии составляет 23 591,8 тыс. кВт.ч, или 8,42 %, от поступления в сеть. Полезный отпуск электрической энергии, принятый при установлении тарифов на 2025 год, составляет 256 595,7 тыс. кВт.ч., в том числе полезный отпуск электрической энергии конечным потребителям - 255 334 тыс. кВт.ч.

Заявленная мощность конечных потребителей, принятая при установлении тарифов на 2025 год, составляет 34 МВт.

Объем поступления электрической энергии в сеть ООО «ПромЭнергоСбыт» в 2026 году составляет 285 429,50 тыс. кВт.ч., что на 1,87 % выше принятого при установлении тарифов на 2025 год. При этом

объем потерь электрической энергии составляет 24 033,2 тыс. кВт.ч, или 8,42 %, от поступления в сеть, что выше на 1,87 % по сравнению с установленным на 2025 год показателем. Полезный отпуск электрической энергии на 2026 год составляет 261 396,30 тыс. кВт.ч. Полезный отпуск электрической энергии конечным потребителям на 2026 год составляет 257 201,37тыс. кВт.ч.

Заявленная мощность конечных потребителей, принятая при установлении тарифов на 2026 год, составляет 34,0535 МВт.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 г. № 1581 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 г. № 1178» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации пересматривается в случае изменения суммарной величины отпуска электрической энергии в электрические сети такой организации на 20 и более процентов величины, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода регулирования или на очередной год долгосрочного периода регулирования после пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Величина отпуска электрической энергии в электрические сети ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год выше величины отпуска электрической энергии, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год (первый год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.), на 6,25 %.

Соответственно, пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ПромЭнергоСбыт» не осуществляется.

Заключение системообразующей территориальной сетевой организации (далее – СТСО) филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго», осуществляющей деятельность на территории Тульской области, содержащее анализ основных технико-экономических показателей ООО «Промэнергосбыт» за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, представлено в Приложении №5 к настоящему экспертному заключению в соответствии с требованиями пункта 22 Правил государственного регулирования.

В целях исключения отрицательных тарифных последствий рекомендуем ООО «Промэнергосбыт» в соответствии с требованиями подпунктов 13, 16 и 18 пункта 17 Правил государственного регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 направлять в адрес Комитета, а также в СТСО актуальные сведения об объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих ООО «Промэнергосбыт» (с приложением копий документов, подтверждающих

владение такими объектами электросетевого хозяйства на праве собственности или ином законном основании).

Вместе с тем в целях единого толкования и соблюдения норм законодательства при проведении анализа технико-экономических показателей в том числе расчете объема обслуживаемого электросетевого оборудования в условных единицах рекомендуем СТСО отражать в экспертном заключении основания о принятых и не принятых в расчет объектах, снижения количества условных единиц, причинах отклонения от предложения организации.

3.6. Определение необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей методом долгосрочной индексации

Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии для ООО «ПромЭнергоСбыт» по 2025 год включительно устанавливалась с применением метода долгосрочной индексации.

В соответствии с п. 2 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» при установлении (пересмотре) на 2026 год и последующие периоды регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением указанных в пункте 5 настоящего постановления территориальных сетевых организаций, учитываются операционные (подконтрольные) расходы, определенные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38 (4) Основ ценообразования.

Текущим долгосрочным периодом для ООО «ПромЭнергоСбыт» является период 2022-2026 гг.

Долгосрочные параметры регулирования для ООО «ПромЭнергоСбыт» на период 2022-2026 гг. установлены Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 23.12.2021 г. № 53/2.

На основании Постановления Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» Комитетом Тульской области по тарифам пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов ООО «ПромЭнергоСбыт».

Пересмотренный базовый уровень подконтрольных расходов с 2023 года долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. определен Комитетом Тульской области по тарифам в размере 168 030,48 тыс. руб.

Значения долгосрочных параметров регулирования, установленных регулирующим органом для ООО «ПромЭнергоСбыт», приведены в таблице

Таблица № 15

Долгосрочные параметры регулирования ООО «ПромЭнергоСбыт» на период 2022-2026 гг.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии	Уровень надежности оказываемых услуг		Уровень качества осуществления технологического присоединения
					Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi),	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi),	
	млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	-
1	2	3	4	5	6	7	8
2022	140,47164	2,0	75	8,42	1,0050	0,3462	1,3120
2023	168,03048	2,0	75	8,42	0,9899	0,3410	1,2923
2024	x	2,0	75	8,42	0,9751	0,3359	1,2729
2025	x	2,0	75	8,42	0,9605	0,3309	1,2538
2026	x	2,0	75	8,42	0,9461	0,3259	1,2350

Для ООО «ПромЭнергоСбыт» 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

Расчет необходимой валовой выручки ООО «ПромЭнергоСбыт» в части содержания электрических сетей производится в соответствии с п. 38 Основ ценообразования.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год расходы на содержание электрических сетей ООО «ПромЭнергоСбыт» составляют 859 602,96 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 176 910,02 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 573 732,26 тыс. руб.;
- 3) корректировка необходимой валовой выручки – 108 960,68 тыс. руб.

Фактические расходы на содержание сетей по данным Общества за 2024 год составили 783 780,37 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 259 219,55 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 524 560,82 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на содержание электрических сетей ООО «ПромЭнергоСбыт» составляют 914 612,12 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 182 366,88 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 600 495,43 тыс. руб.;
- 3) корректировка необходимой валовой выручки – 131 749,81 тыс. руб.

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2026 год в соответствии с уточненным предложением от 09.12.2025 г. вх. № 40-01-14/2207 составляет 1 346 885,81 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 284 113,84 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 699 886,72 тыс. руб.;
- 3) корректировка необходимой валовой выручки – 362 885,24 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО «ПромЭнергоСбыт» по данным Общества представлена в таблице.

Таблица № 16

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
ООО «ПромЭнергоСбыт» по данным Общества

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		2025 год утверждено	План Общества на 2026 год	Темп роста 2026 год к утвержденны м на 2025 год, %
		утверж- дено	факт			
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе	176 910,02	259 219,55	182 366,88	284 113,84	155,8
1.1.	Вспомогательные материалы	18 558,75	17 260,85	19 131,20	x	x
1.2.	Оплата труда	120 287,98	187 598,05	123 998,31	x	x
1.3.	Ремонт основных фондов	20 170,87	28 058,57	20 793,04	x	x
1.4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе	16 272,81	24 253,40	16 774,75	x	x
1.4.1.	работы и услуги производственного характера	1 904,40	6 785,37	1 963,14	x	x
1.4.2.	услуги связи	1 457,01	1 161,22	1 501,96	x	x
1.4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	3 602,82	3 691,51	3 713,95	x	x
1.4.4.	юридические и информационные услуги	543,54	1 301,40	560,31	x	x
1.4.5.	аудиторские и консультационные услуги	707,91	528,77	729,74	x	x
1.4.6.	транспортные услуги сторонних организаций	-	-	-	x	x
1.4.7.	прочие услуги сторонних организаций	1 177,87	1 340,70	1 214,21	x	x
1.4.8.	обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	4 402,88	5 766,28	4 538,69	x	x

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		2025 год утверждено	План Общества на 2026 год	Темп роста 2026 год к утвержденны м на 2025 год, %
		утверж- дено	факт			
1	2	3	4	5	6	7
1.4.9.	расходы на командировки	136,59	353,28	140,80	x	x
1.4.10.	расходы на обучение персонала	754,84	1 665,66	778,12	x	x
1.4.11.	расходы на страхование	272,18	276,42	280,58	x	x
1.4.12.	расходы на услуги банков	287,68	284,32	296,55	x	x
1.4.13.	прочие обоснованные подконтрольные расходы	1 025,08	1 098,46	1 056,70	x	x
1.5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	-	39,53	-	x	x
1.6.	Расходы на выплаты социального характера	1 619,63	2 009,14	1 669,58	x	x
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе	573 732,26	524 560,82	600 495,43	699 886,72	116,6
2.1.	Расходы на выплату страховых взносов	36 567,55	36 067,03	37 695,49	58 726,71	155,8
2.2.	Амортизация основных средств	93 163,47	117 056,97	107 495,11	165 677,26	154,1
2.3.	Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности	2 561,96	2 878,31	3 300,51	4 144,77	125,6
2.4.	Налоги, всего, в том числе	55 782,90	131 476,84	122 327,02	134 428,15	109,9
2.4.1.	земельный налог	268,66	271,88	300,10	301,02	100,3
2.4.2.	транспортный налог	302,87	305,73	306,09	305,73	99,9
2.4.3.	налог на имущество	19 774,44	24 598,16	21 600,83	1 012,71	4,7
2.4.4.	прочие налоги и сборы	-	270,60	0,03	270,60	-
2.4.5.	налог на прибыль	35 436,93	106 030,47	100 119,97	132 538,09	132,4
2.5.	Плата за аренду имущества	5 433,01	5 171,86	2 444,41	3 562,88	145,8
2.6.	Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	1 380,83	1 384,66	-	-	-
2.7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	-	2 265,45	-	-	-
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	74 962,58	51 259,70	92 549,89	110 000,00	118,9
2.9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	303 879,95	177 000,00	234 683,00	223 346,95	95,2
2.10.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых	-	-	-	-	-

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		2025 год утверждено	План Общества на 2026 год	Темп роста 2026 год к утвержденны м на 2025 год, %
		утверж- дено	факт			
1	2	3	4	5	6	7
	на финансирование капитальных вложений					
3.	Корректировка НВВ на основании фактических данных (Bi)	-17 743,61	x	-25 577,59	161 109,84	-
3.1.	Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР)	-	x	-	51 451,80	-
3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	10 559,29	x	51 439,44	109 658,04	-
3.3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ΠOi)	-21 090,09	x	-61 644,21	-	x
3.4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВBi)	-7 212,81	x	-9 828,55	-	x
3.5.	Корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета ээ (ΔУi)	-	x	-	-	x
3.6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (ВiкорИП)	-	x	-5 544,27	-	x
4.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (НВBi- 2сод)*КНKi	-	x	-	-	x
5.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭΠi)	126 704,29	x	154 629,28	198 513,15	128,4
6.	Результаты деятельности регулируемой организации в соотв. с п.7 Основ ценообразования	-	x	2 698,12	3 262,25	120,9
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	859 602,96	783 780,37	914 612,12	1 346 885,81	147,3

Учетная политика ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2024 год утверждена приказом Генерального директора от 26.12.2023 г. № 117-А.

Бухгалтерский учет в ООО «ПромЭнергоСбыт» ведется в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфин России от 29.07.1998 г. № 34н, а также иными положениями и нормами, содержащимися в законодательстве о бухгалтерском учете и отчетности.

Учет расходов, связанных с производством и реализацией продукции (товаров, работ, услуг), ведется позаказным методом.

Объектами учета расходов являются номенклатурные группы (договоры с покупателями и заказчиками).

Группировка производственных расходов осуществляется: по месту возникновения расходов (структурные подразделения организации); по видам продукции, работ, услуг (номенклатурные группы); по видам расходов (экономические элементы затрат).

Затраты по виду деятельности передача электрической энергии отражаются на счете 20.01. «Основное производство» (передача электроэнергии).

На счете 25 «Общепроизводственные расходы» собираются производственные затраты, связанные с производством и реализацией продукции (товаров, работ, услуг) и капитальными вложениями.

Затраты, учтенные на счете 25 «Общепроизводственные расходы», списываются в дебет счетов 20 «Основное производство» и 08 «Вложения во внеоборотные активы» пропорционально сумме прямых затрат по соответствующим видам деятельности и объектам капитального строительства.

На счете 26 «Общехозяйственные расходы» собираются косвенные затраты, связанные с производством и реализацией продукции (товаров, работ, услуг).

Расходы, учтенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы» по административно-управленческому подразделению (включает директорат, бухгалтерию, отдел кадров), не включаются в себестоимость продукции, работ, услуг и в затраты на сооружение основных средств, а отражаются в отчете о финансовых результатах бухгалтерской отчетности по строке «Управленческие расходы».

При осуществлении закупок товаров, работ, услуг ООО «ПромЭнергоСбыт» руководствуется Федеральным законом от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Положением о закупках ООО «ПромЭнергоСбыт» утвержденным общим собранием участников ООО «ПромЭнергоСбыт» № 95 от 26.12.2024 г.

3.6.1. Расчет нормативной численности персонала, необходимой для осуществления деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО «ПромЭнергоСбыт» по 2025 год включительно устанавливались с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с п. 2 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 при установлении (пересмотре) на 2026 год

и последующие периоды регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением указанных в пункте 5 настоящего постановления территориальных сетевых организаций, учитываются операционные (подконтрольные) расходы, определенные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38 (4) Основ ценообразования.

Для ООО «ПромЭнергоСбыт» 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

Расходы, связанные с численностью персонала (оплата труда, расходы на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности, расходы на медосмотр, выплаты социального характера и т.п.), относятся к подконтрольным расходам, которые ежегодно корректируются с учетом параметров, предусмотренных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Нормативная численность персонала, необходимая для осуществления деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, не входит в состав планируемых значений параметров расчета тарифов, а также не применяется при расчете подконтрольных расходов с применением эталона затрат.

Учитывая вышеизложенное, расчет нормативной численности персонала ООО «ПромЭнергоСбыт», необходимой для осуществления деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, Экспертной группой не производится.

3.6.2. Подконтрольные расходы

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» подконтрольные расходы на 2026 год в соответствии с уточненным предложением от 09.12.2025 г. вх. № 40-01-14/2207 составляют 284 113,84 тыс. руб.

Подконтрольные расходы ООО «ПромЭнергоСбыт», установленные Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год, составляют 182 366,88 тыс. руб.

Фактические подконтрольные расходы по данным ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2022 год составили 165 544,21 тыс. руб., за 2023 год – 220 317,87 тыс. руб., за 2024 год - 259 219,55 тыс. руб.

Информация о расходах ООО «ПромЭнергоСбыт» в разрезе статей подконтрольных расходов и их динамике за 2022 -2025 гг. представлена в таблице № 17.

Подконтрольные расходы по данным ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2022-2026 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %			
							2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Вспомогательные материалы	11 673,32	14 487,05	17 260,85	19 131,20	х	124,10	119,15	110,84	х
2.	Оплата труда	109 326,04	147 590,52	187 598,05	123 998,31	х	135,00	127,11	66,10	х
3.	Ремонт основных фондов	25 036,93	35 212,01	28 058,57	20 793,04	х	140,64	79,68	74,11	х
4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе	18 205,75	21 177,44	24 253,40	16 774,75	х	117,38	114,52	69,16	х
4.1.	работы и услуги производственного характера	3 537,01	4 585,16	6 785,37	1 963,14	х	129,63	147,99	28,93	х
4.2.	услуги связи	1 094,61	1 136,18	1 161,22	1 501,96	х	103,80	102,20	129,34	х
4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	4 216,22	4 570,94	3 691,51	3 713,95	х	112,79	80,76	100,61	х
4.4.	юридические и информационные услуги	801,55	910,77	1 301,40	560,31	х	113,63	142,89	43,05	х
4.5.	аудиторские и консультационные услуги	548,53	584,61	528,77	729,74	х	106,58	90,45	138,01	х
4.6.	прочие услуги сторонних организаций	845,47	1 133,37	1 340,70	1 214,21	х	134,05	118,29	90,57	х
4.7.	обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	3 592,02	4 736,19	5 766,28	4 538,69	х	131,85	121,75	78,71	х
4.8.	расходы на командировки	129,75	175,53	353,28	140,80	х	135,28	201,26	39,86	х
4.9.	расходы на обучение персонала	1 266,47	1 301,81	1 665,66	778,12	х	102,79	127,95	46,72	х
4.10.	расходы на страхование	287,26	288,75	276,42	280,58	х	100,52	95,73	101,50	х
4.11.	расходы на услуги банков	224,80	448,05	284,32	296,55	х	199,31	63,46	104,30	х

№ п/п	Показатели	2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %			
							2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4.12.	прочие обоснованные подконтрольные расходы	1 662,07	1 306,08	1 098,46	1 056,70	х	78,58	84,10	96,20	х
5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	53,24	-	39,53	-	х-	-	-		х
6.	Расходы на выплаты социального характера	1 412,38	1 850,86	2 009,14	1 669,58	х	131,04	108,55	83,10	х
	Итого подконтрольные расходы	165 707,66	220 317,87	259 219,55	182 366,88	284 113,84	133,09	117,66	70,35	155,79

На основании данных таблицы № 27 можно сделать вывод о том, что фактические подконтрольные расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023 год увеличились на 54 610,21 тыс. руб., или 33,1 %, по сравнению с фактическими расходами за 2022 год, и составили 220 317,87 тыс. руб.

Рост подконтрольных расходов за 2023 год произошел за счет увеличения расходов на вспомогательные материалы на 2 813,83 тыс. руб., или 24,1 %, оплату труда на 38 264,48 тыс. руб., или 35 %, ремонт основных фондов на 10 175,08 тыс. руб., или 40,6 %, услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности на 2 971,69 тыс. руб., или 17,4 %.

Фактические подконтрольные расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год увеличились на 38 901,67 тыс. руб., или 17,7 %, по сравнению с фактическими расходами за 2023 год, и составили 259 219,55 тыс. руб.

Рост подконтрольных расходов за 2024 год произошел за счет увеличения расходов на вспомогательные материалы на 2 773,81 тыс. руб., или 19,15 %, оплату труда на 40 007,53 тыс. руб., или 27,1 %, услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности на 3 075,96 тыс. руб., или 14,5 %.

В соответствии с п. 4 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 при установлении (пересмотре) на 2026 и 2027 годы цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 5 настоящего постановления, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 или пунктом 38 Основ ценообразования, операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования (соответственно на 2026 год - 30 процентов, на 2027 год - 70 процентов);

доли операционных (подконтрольных) расходов (соответственно на 2026 год - 70 процентов, на 2027 год - 30 процентов):

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2027 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-

экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

Пунктом 5 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 установлено, что положения настоящего постановления и изменения, утвержденные настоящим постановлением, в части определения операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций не распространяются, в том числе, на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год составила менее 5 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (за исключением территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования, или права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации).

Необходимая валовая выручка ООО «ПромЭнергоСбыт» без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год (914 612,12 тыс. руб.), учтенная в суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год составляет 6,48 %:

$914\,612,12 \text{ тыс. руб.} / 14\,106\,086,26 \text{ тыс. руб.} = 6,48 \text{ \%}$.

Соответственно, при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «ПромЭнергоСбыт» подконтрольные расходы Общества определяются с учетом доли подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат.

Для ООО «ПромЭнергоСбыт» 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» плановые подконтрольные расходы на 2026 год составляют 284 113,84 тыс. руб., в том числе: 30 % от величины подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат – 304 021,06 тыс. руб., 70 % от величины подконтрольных расходов,

рассчитанных с применением метода долгосрочной индексации 275 582,18 тыс. руб.

$$\text{ПР} = 0,3 * 304\,021,06 \text{ тыс. руб.} + 0,7 * 275\,582,18 \text{ тыс. руб.} = 284\,113,84 \text{ тыс. руб.}$$

По данным ООО «ПромЭнергоСбыт» плановые подконтрольные расходы, рассчитанные с применением эталонов затрат на 2026 год, составляют 304 021,06 тыс. руб. и рассчитаны исходя из следующих данных:

1) Значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций, предусмотренных приложением № 8 к Основ ценообразования, увеличенных на индекс инфляции на 2026 год, равный 20 %;

2) Регионального коэффициента, предусмотренного приложением № 9 к Основам ценообразования, равного 0,6719;

3) Коэффициента распределения сетей территориальных сетевых организаций, предусмотренного приложением № 10 к Основам ценообразования, равного 1;

4) Коэффициента учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренного приложением № 11 к Основам ценообразования;

5) Данных о фактическом количестве объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации на праве собственности, по данным на 01.07.2025 г., вторичного оборудования, обеспечивающего функционирование и управление первичным (основным) электросетевым оборудованием, непосредственно участвующим в процессе передачи и распределения электрической энергии, данных о приборах учета электрической энергии и иного оборудования.

Подконтрольные расходы на 2026 год, рассчитанные Обществом с применением метода долгосрочной индексации, составляют 275 582,18 тыс. руб. и рассчитаны исходя из следующих данных:

1) Базовый уровень подконтрольных расходов с 2023 года долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. установлен Комитетом Тульской области по тарифам в размере 168 030,50 тыс. руб.

2) Индекс эффективности подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. установлен в размере 2 %.

3) Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов принят равным 0,75.

4) Индексы инфляции составляют: на 2024 год – 15 %, на 2025 год – 20 %, на 2026 год – 20 %.

5) Индексы изменения количества активов за 2024-2026 гг. составляют: за 2024 год – 3,5 %, на 2025 год – 1,43 %, на 2026 год – 0,23 %.

В обоснование планируемых подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат, ООО «ПромЭнергоСбыт» представлены следующие документы (дополнительные материалы к письмам вх. № 40-01-14/1977 от 07.11.2025 г., вх. № 40-01-14/2060 от 21.11.2025 г.):

1) Шаблон Расчет по эталонам ООО «ПромЭнергоСбыт» ОЭСХ в собственности, содержащий реестры объектов электросетевого хозяйства,

принадлежащих на праве собственности ТСО, а также реестры вторичного оборудования;

2) Инвентарные карточки учета объектов основных средств (Унифицированные формы № ОС-6) ЛЭП, ТП, выключателей, РЛНД, УКРМ;

3) Технические (эксплуатационные) паспорта объектов электросетевого хозяйства с принципиальными схемами объектов;

4) Документы, подтверждающие даты вводов объектов электросетевого хозяйства, в случае, если к значениям эталонов затрат применяются повышенные коэффициенты учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренные приложением № 11 к постановлению правительства РФ от 23.10.2025 г. № 1635;

5) Реестр оборудования телемеханики по состоянию на 30.06.2025 г., содержащий информацию о наименовании устройства, выполняемой функции, заводском и инвентарном номерах оборудования, месте и адресе установки, дате ввода, документе, подтверждающем владение.

По расчету Экспертной группы плановые подконтрольные расходы ООО «ПромЭнергоСбыт», определенные с применением эталонов затрат на 2026 год, составляют 263 953,75 тыс. руб. и рассчитаны исходя из следующих данных:

1) Значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций, предусмотренных приложением № 8 к Основ ценообразования, увеличенных на индекс потребительских цен на 2026 год (5,1 %) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.;

2) Регионального коэффициента, предусмотренного приложением № 9 к Основам ценообразования, равного для Тульской области 0,6719;

3) Коэффициента распределения сетей территориальных сетевых организаций, предусмотренного приложением № 10 к Основам ценообразования, равного 1.

Значение показателя распределения сети ООО «ПромЭнергоСбыт» составляет 0,02, что ниже граничного значения показателя распределения сети Тульской области, равного 0,6.

Расчет граничного значения показателей распределения сети ООО «ПромЭнергоСбыт» внутри регионального кластера представлен в таблице

Таблица №18

Расчет граничного значения показателей распределения сети
ООО «ПромЭнергоСбыт» внутри регионального кластера

Наименование показателей	Ед. измерения	Значение показателей
1	2	3
Вес условных единиц линий электропередачи	%	60,0
Количество условных единиц линий электропередачи	у.е.	3 646,22

Вес условных единиц подстанций	%	40,0
Количество условных единиц подстанций	у.е	6 376,40
Количество муниципальных образований, в которых ТСО осуществляет деятельность (зона обслуживания)	ед.	10
Общее количество муниципальных образований Тульской области, шт	ед.	103
Граничное значение показателя распределения сети	у.е./км ²	0,02

4) Коэффициента учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренного приложением № 11 к Основам ценообразования.

Экспертной группой применение к значениям эталонов затрат повышенных коэффициентов учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренных приложением № 11 к постановлению правительства РФ от 23.10.2025 г. № 1635, осуществлялось при условии документального подтверждения даты ввода объектов электросетевого хозяйства.

5) Данных о фактическом количестве объектов электросетевого хозяйства, участвующих в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям в границах Тульской области по данным на 01.07.2025 г., вторичного оборудования, обеспечивающего функционирование и управление первичным (основным) электросетевым оборудованием, а также данных о приборах учета электрической энергии и иного оборудования, которые необходимы для выполнения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на основании анализа представленных Обществом реестров объектов (из данных бухгалтерского и технического учета), инвентарных карточек учета объектов основных средств, технических (эксплуатационных) паспортов объектов электросетевого хозяйства и принципиальных схем объектов.

Следует отметить, что Экспертной группой при определении количества оборудования по виду «Аппаратура беспроводного доступа» согласно п. 15 примечаний к Приложению № 8 Основ ценообразования учтены только стационарные радиостанции.

Экспертной группой при определении количества оборудования по виду «Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ)» согласно п. 19 примечаний к Приложению № 8 Основ ценообразования учтены только дизельные электростанции (передвижные и стационарные).

6) Коэффициента, учитывающего объем условных единиц объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территориях городских населенных пунктов, равного 1.

В связи с тем, что доля количества условных единиц ООО «ПромЭнергоСбыт», относящихся к объектам электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, и расположенных на территориях городских населенных пунктов в соответствии с данными первичного бухгалтерского учета, составляет 78,7 % (7 885,62 усл. ед./ 10 022,62 усл. ед.), Экспертной группой при определении подконтрольных

расходов ООО «ПромЭнергоСбыт» понижающий коэффициент 0,9 к значениям эталонов затрат территориальных сетевых организаций не применяется.

Расчет подконтрольных расходов ООО «ПромЭнергоСбыт», определенных с применением эталонов затрат, на 2026 год по данным Экспертной группы представлен в таблице.

Таблица № 19

Подконтрольные расходы ООО «ПромЭнергоСбыт», рассчитанные с применением эталонов затрат, на 2026 год по данным Экспертной группы

№ п/п.	Наименование	Ед. изм.	2026 год
1	2	3	4
1	Эталонные затраты на обслуживание оборудования в ценах 2025 года	тыс. руб.	373 783,81
2	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. (2026 год к 2025 году)	%	5,1
3	Эталонные затраты на обслуживание оборудования в ценах 2026 года	тыс. руб.	392 846,78
4	Региональный коэффициент для Тульской области (Приложение № 9 к Основам ценообразования)	знач.	0,6719
5	Коэффициент распределения сети ТСО (Приложение № 10 к Основам ценообразования)	знач.	1,0
6	Коэффициент, учитывающего объем условных единиц объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территориях городских населенных пунктов	знач.	1,0
	Итого подконтрольные расходы (п. 3 * п. 4 * п. 5 * п. 6)	тыс. руб.	263 953,75

Расчет эталонных затрат на обслуживание оборудования ООО «ПромЭнергоСбыт» без учета регионального коэффициента, коэффициента распределения сети и коэффициента 0,9 для ТСО с объемом условных единиц в городе более 80%, по данным Экспертной группы представлен в Приложении № 4 к настоящему отчету.

По расчету Экспертной группы подконтрольные расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год, рассчитанные исходя из учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированные на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов составляют 192 255,09 тыс. руб. и рассчитаны из следующего:

1) Учтенные при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год подконтрольные расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» составляют 182 366,89 тыс. руб.

2) Индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г. составляет 5,1 %

3) Индекс изменения количества активов составляет 0,31 % и рассчитан исходя из среднегодового количества условных единиц за 2025 год и на 2026 год, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, находящихся в собственности ООО «ПромЭнергоСбыт» и введенным на 01.07.2025 г.:

$$\text{ИКА} = (9\,941,57 \text{ у.е.} - 9\,911,19 \text{ у.е.}) / 9\,911,19 \text{ у.е.} = 0,31 \, \%$$

Анализ количества условных единиц за 2025- 2026 гг. представлен в разделе 3.4. настоящего заключения. Расчет среднегодового количества условных единиц за 2025- 2026 гг. представлен в Приложении № 2-3 к настоящему отчету.

$$\text{НВВ} = 182\,366,89 \text{ тыс. руб.} * 5,1 \, \% * 0,31 \, \% = 192\,255,09 \text{ тыс. руб.}$$

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» определен расчет операционных (подконтрольных расходов) территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами 4-6 пункта 4 с учетом непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации.

Удельная величина подконтрольных расходов ООО «ПромЭнергоСбыт» (19,34 тыс. руб./1 усл. ед.), определенная Экспертной группой на 2026 год исходя из учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов, не превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье»- «Тулэнерго» на 2026 год (26,82 тыс. руб./1 усл. ед.).

Таким образом, по расчету Экспертной группы подконтрольные расходы ООО «ПромЭнергоСбыт», учитываемые в соответствии с п. 4 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, составляют 213 764,69 тыс. руб. и определены в размере 30 % от величины подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат - 263 953,75 тыс. руб., и 70 % от величины подконтрольных расходов, рассчитанных исходя из учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов 192 255,09 тыс. руб.

$$\text{ПР} = 0,3 * 263\,953,75 \text{ тыс. руб.} + 0,7 * 192\,255,09 \text{ тыс. руб.} = 213\,764,69 \text{ тыс. руб.}$$

По расчету Экспертной группы подконтрольные расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. составляют 213 764,69 тыс. руб.

3.6.3. Неподконтрольные расходы

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» неподконтрольные расходы на 2026 год в соответствии с уточненным предложением от 09.12.2025 г. вх. № 40-01-14/2207 составляют 699 886,72 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год неподконтрольные расходы составляют 600 495,43 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 99 391,29 тыс. руб., или 16,6 %.

Фактические неподконтрольные расходы по данным ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023 год составили 365 483,95 тыс. руб., за 2024 год - 547 560,82 тыс. руб.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе неподконтрольные расходы.

Состав неподконтрольных расходов для организаций, регулирование которых производится с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, установлен п. 11 Методических указаний № 98-э. Неподконтрольные расходы включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на *i*-й год долгосрочного периода регулирования

Информация о расходах ООО «ПромЭнергоСбыт» в разрезе статей неподконтрольных расходов и их динамике за 2023 -2026 гг. представлена в таблице.

Таблица № 20

Неподконтрольные расходы по данным ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023-2026 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %		
						2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Расходы на уплату страховых взносов	29 465,45	36 067,03	37 695,49	58 726,71	122,40	104,52	155,79
2.	Амортизация основных средств	98 162,82	117 056,97	107 495,11	165 677,26	119,25	91,83	154,13
3.	Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности	2 880,52	2 878,31	3 300,51	4 144,77	99,92	114,67	125,58
4.	Налоги, всего (с учетом налога на прибыль)	103 453,46	131 476,84	122 327,02	134 428,14	127,09	93,04	109,89
5.	Аренда имущества	6 407,40	5 171,86	2 444,41	3 562,88	80,72	47,26	145,76
6.	Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	1 279,84	1 384,66	-	-	108,19	-	-
7.	Прочие неподконтрольные расходы	2 863,11	2 265,45	-	-	79,13	-	-
8.	Капитальные вложения из прибыли	34 601,34	51 259,70	92 549,89	110 000,00	148,14	180,55	118,85
9.	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	86 370,00	177 000,00	234 683,00	223 346,95	204,93	132,59	95,17
	Итого неподконтрольные расходы	365 483,95	524 560,82	600 495,43	699 886,72	143,52	114,48	116,55

На основании данных таблицы № 30 можно сделать вывод о том, что фактические неподконтрольные расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год увеличились на 159 076,87 тыс. руб., или 43,5 %, по сравнению с фактическими расходами за 2023 год, и составили 524 560,82 тыс. руб.

Увеличение неподконтрольных расходов за 2024 год произошло, в основном, за счет увеличения расходов на уплату страховых взносов (22,4 %), уплату налогов (27,1 %), выпадающих доходов от льготного технологического присоединения (2 раза).

Утвержденные на 2025 год неподконтрольные расходы выше фактических неподконтрольных расходов ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год на 75 934,61 тыс. руб., или 14,5 %.

Неподконтрольные расходы, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 99 391,29 тыс. руб., или 16,6 %.

Рост планируемых на 2026 год неподконтрольных расходов наблюдается за счет увеличения расходов на уплату страховых взносов (55,5 %), амортизацию (54,1 %), услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности (25,6 %), капитальные вложения из прибыли (18,9 %).

Неподконтрольные расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Рассмотрим неподконтрольные расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год по статьям.

3.6.3.1. Расходы на уплату страховых взносов

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы на уплату страховых взносов в 2026 году составят 58 726,71 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на уплату страховых взносов составляют 37 695,49 тыс. руб.

Расходы на уплату страховых взносов, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 21 031,23 тыс. руб., или 55,79 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023 год составили 29 465,45 тыс. руб., за 2024 год – 36 067,03 тыс. руб.

В соответствии со статьей 425 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая), начиная с 2024 года, устанавливаются тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов), если иное не предусмотрено настоящей главой:

1) в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 30 процентов;

2) свыше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 15,1 процента.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для ООО «ПромЭнергоСбыт» с января 2024 года, составляет 0,4 % к начисленной оплате труда.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде):

1) Уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний с января 2024 года и с января 2025 года;

2) Свод фактических страховых взносов с выплат персоналу ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год;

3) Обороты по счетам: 20 «Основное производство» (передача электрической энергии), 26 «Общехозяйственные расходы», 91.02 «Прочие расходы» за 2024 год.

Фактические расходы на уплату страховых взносов за 2024 год, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии, подтверждены регистрами бухгалтерского учета Обороты по счету 20 «Основное производство» (передача электрической энергии), 26 «Общехозяйственные расходы» и 91.02 «Прочие расходы» в сумме 36 056,86 тыс. руб.

На основании вышесказанного, Экспертной группой при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год расходы на уплату страховых взносов приняты в размере 36 056,86 тыс. руб.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» пункт 28 Основ ценообразования дополнен подпунктом 10(4) следующего содержания:

10(4) расходы на уплату страховых взносов. Для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

По расчету Экспертной группы расходы Общества по статье «Расходы на уплату страховых взносов» на 2026 год составляют 41 306,38 тыс. руб. и определены в соответствии с подпунктом 10(4) пункта 28 Основ ценообразования исходя из фактических расходов на уплату страховых взносов за 2024 год по данным Экспертной группы (36 056,86 тыс. руб.) с

учетом ИЦП (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» по статье «Расходы на уплату страховых взносов», относимые на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям, в 2026 году составят 41 306,38 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 17 420,33 тыс. руб.

3.6.3.2. Амортизация основных средств

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» амортизация основных средств в 2026 году составят 165 677,26 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год амортизационные отчисления составляют 107 495,11 тыс. руб.

Амортизация основных средств, планируемая Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 58 182,15 тыс. руб., или 54,13 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023 год составили 98 162,82 тыс. руб., за 2024 год – 117 056,97 тыс. руб.

В соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования (в редакции Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 г. № 1583) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете размера амортизации основных средств и нематериальных активов:

используются данные по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств и принятым к бухгалтерскому учету нематериальным активам, принадлежащим территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемым в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на

последнюю отчетную дату, а также данные по объектам основных средств, планируемым к вводу до окончания текущего периода регулирования после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 г., срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию с 1 января 2025 г., срок полезного использования активов принимается на основании данных бухгалтерского учета территориальной сетевой организации, но не ниже минимального срока полезного использования, предусмотренного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в отношении соответствующей амортизационной группы;

результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации с учетом положений пункта 32(4) настоящего документа.

Срок полезного использования по основным средствам, приобретенным ООО «ПромЭнергоСбыт» у Администрации муниципального образования г. Новомосковск по договорам от 26.06.2024 г. № 05/16-01-03 и от 28.08.2024 г. № 07/16-01-03, был определен Обществом на основании п. 7 ст. 258 Налогового кодекса РФ:

«7. Организация, приобретающая объекты основных средств, бывшие в употреблении (в том числе в виде вклада в уставный (складочный) капитал или в порядке правопреемства при реорганизации юридических лиц), в целях применения линейного метода начисления амортизации по этим объектам вправе определять норму амортизации по этому имуществу с учетом срока полезного использования, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. При этом срок полезного использования данных основных средств может быть определен как установленный предыдущим собственником этих основных средств срок их полезного использования, уменьшенный на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Если срок фактического использования данного основного средства у предыдущих собственников окажется равным сроку его полезного использования, определяемому классификацией основных средств, утвержденной Правительством Российской Федерации в соответствии с настоящей главой, или превышающим этот срок, налогоплательщик вправе самостоятельно определять срок полезного использования этого основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.»

В случае если фактический срок эксплуатации основных средств предыдущим собственником выше максимального срока полезного использования, установленного в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», то Обществом срок полезного использования объектов был принят равным 30 месяцам.

В случае если фактический срок эксплуатации основных средств предыдущим собственником ниже максимального срока полезного использования, установленного в соответствии с Классификацией основных средств, то Обществом срок полезного использования объектов был определен как разница между максимальным сроком полезного использования, и фактическим сроком эксплуатации данного основного средства предыдущим собственником.

Согласно п. 2 статьи 257 Налогового Кодекса Российской Федерации первоначальная стоимость основных средств изменяется в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации соответствующих объектов и по иным аналогичным основаниям.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы:

1) Расчет амортизации объектов основных средств для целей расчета тарифов на передачу электрической энергии по основным средствам, принятым к учету на 31.12.2024 г. (материалы к предложению от 29.04.2025 г. вх. № 40-01-14/1053 в электронном виде);

2) Обороты по счету 20 «Основное производство» (передача электрической энергии) и по счету 25 «Общепроизводственные расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 29.04.2025 г. вх. № 40-01-14/1053 в электронном виде);

3) Расчет амортизации объектов основных средств для целей определения тарифов на передачу электрической энергии, принятых к учету на 30.06.2025 г. (дополнительные материалы к уточненному предложению от 23.09.2025 г. вх. № 40-01-14/1760 в электронном виде);

4) Амортизация основных средств ООО «ПромЭнергоСбыт» для целей расчета тарифов на передачу электроэнергии по основным средствам, планируемыми к принятию к учету во 2 полугодии 2025 года в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго Тульской

области от 13.08.2025 г. № 72 (дополнительные материалы к уточненному предложению от 23.09.2025 г. вх. № 40-01-14/1760 в электронном виде);

5) Инвестиционная программа ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2025-2028 годы, утвержденная приказом Министерства энергетики Тульской области от 13.08.2025 г. № 72 (дополнительные материалы к уточненному предложению от 23.09.2025 г. вх. № 40-01-14/1760 в электронном виде).

По данным ООО «ПромЭнергоСбыт» фактическая величина амортизационных отчислений за 2024 год составляет 116 876,91 тыс. руб. и рассчитана в соответствии с п. 27 Основ ценообразования исходя из стоимости введенного на 31.12.2024 г. имущества, участвующего в передаче электрической энергии сторонним потребителям в границах Тульской области, и применяемых норм амортизационных отчислений в зависимости от отнесения объектов основных средств к определенной амортизационной группе. Срок полезного использования активов определен Обществом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии п. 2.1. разъяснений № 2 Президиума ФАС России «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов)» от 05.12.2024 № МШ-34073-С/24 величина амортизационных отчислений, учтенная в качестве источника финансирования инвестиционной программы, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), учитываются в составе корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы. В целях недопущения двойного учета (исключения) в составе НВВ регулируемой организации корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра предусмотрена без учета данных расходов.

Амортизационные отчисления за 2024 год в полном объеме являлись источником финансирования утвержденной инвестиционной программы ООО «ПромЭнергоСбыт», и в соответствии с п. 11 МУ № 98-э анализируется при расчете корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

На основании вышесказанного, Экспертной группой при расчете корректировки неподконтрольных расходов амортизация основных средств за 2024 год не учитывается.

Планируемые ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год расходы по статье «Амортизация основных средств» составляют 165 677,26 тыс. руб. и включают прямые расходы, относимые на услуги по передаче электрической энергии – 164 438,25 тыс. руб. и косвенные расходы – 1 239,01 тыс. руб.

Расчет амортизации основных средств на 2026 год выполнен ООО «ПромЭнергоСбыт» с соблюдением требований п. 27 (1) Основ

ценообразования. При расчете амортизационных отчислений на 2026 год Обществом учитывалась амортизация по фактически введенным на 30.06.2025 г. основным средствам и нематериальным активам, и основным средствам, планируемыми к вводу в 2 полугодии 2025 года в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго Тульской области от 13.08.2025 г. № 72.

В соответствии с п. 27 (1) Основ ценообразования (в редакции Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 г. № 1583) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики». В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

Приказом Министерства энергетики Тульской области от 03.08.2025 г. № 72 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2025-2028 годы» утверждена инвестиционная программа для ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год в объеме 251 894,196 тыс. руб. Источниками финансирования утвержденной инвестиционной программы ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год являются амортизационные отчисления в размере 159 227,00 тыс. руб. и прибыль на капитальные вложения в размере 92 667,196 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, экономически обоснованными расходами ООО «ПромЭнергоСбыт» по статье «Амортизация основных средств» на 2026 год являются расходы в сумме 159 227,00 тыс. руб. – в соответствии с утвержденной на 2026 год инвестиционной программой.

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» по статье «Амортизация основных средств», относимые на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям, в 2026 году составят 159 227 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 6 450,26 тыс. руб.

3.6.3.3. Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы на услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности в 2026 году составят 4 144,77 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности составляют 3 300,51 тыс. руб.

Расходы на услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 844,26 тыс. руб., или 25,58 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023 год составили 2 880,53 тыс. руб., за 2024 год – 2 878,31 тыс. руб.

Состав расходов по рассматриваемой статье представлен в таблице.

Таблица № 21

Расходы на услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности по данным ООО «ПромЭнергоСбыт»

№ п/п	Наименование статей	2024 год		2025 год утверждено	2026 год план
		утверждено	факт		
1	2	3	4	5	6
1.	Электрическая энергия на хозяйственные нужды	2 197,98	2 334,65	2 680,38	3 361,89
2.	Тепловая энергия	85,92	76,98	91,83	110,85
3.	Водоснабжение и водоотведение	149,11	161,92	134,86	233,16
4.	Прочие услуги по регулируемым тарифам	128,94	304,77	393,44	438,87
	Итого расходы на услуги сторонних организаций	2 561,96	2 878,31	3 300,51	4 144,77

Ниже представлена постатейная расшифровка расходов на услуги сторонних организаций по регулируемым видам.

3.6.3.3.1. Электрическая энергия на хозяйственные нужды

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы на оплату электрической энергии на хозяйственные нужды в 2026 году составят 3 361,89 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на оплату электрической энергии на хозяйственные нужды составили 2 680,38 тыс. руб.

Планируемые на 2026 год расходы на электрическую энергию выше утвержденных на 2025 год на 681,51 тыс. руб., или 25,43 %.

По данным Общества фактические расходы на оплату электрической энергии на хозяйственные нужды за 2023 год составили 2 345,78 тыс. руб., за 2024 год - 2 334,65 тыс. руб.

В обоснование фактических расходов за 2024 год Обществом представлены следующие документы (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде):

1) Акты с ООО «ГП СЗ НЭСК» на покупку электрической энергии на собственные нужды за 2024 год в количестве 12 шт.;

2) Обороты по счету 20 «Основное производство» (передача электрической энергии), счету 25 «Общепроизводственные расходы» за 2024 год.

Фактические расходы за 2024 год на оплату электрической энергии на хозяйственные нужды, относимые на услуги по передаче электрической энергии, подтверждены регистром бухгалтерского учета Обороты по счету 20 «Основное производство» (передача электрической энергии) в сумме 2 334,65 тыс. руб.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой расходы на оплату электрической энергии на хозяйственные нужды учтены в размере 2 334,65 тыс. руб.

Обществом расчет расходов на электрическую энергию на хозяйственные нужды на 2026 год произведен исходя из фактических расходов за 2024 год, отнесенных на передачу электрической энергии (2 334,65 тыс. руб.), с учетом индексов инфляции (1,2 – 2025 год к 2024 году; 1,2 – 2026 год к 2025 году).

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами ООО «ПромЭнергоСбыт» на электрическую энергию на хозяйственные нужды, относимыми на деятельность по передаче электроэнергии, в 2026 году являются расходы в сумме 2 674,55 тыс. руб. Экспертной группой расходы определены на основании п. 31 Основ ценообразования исходя из фактических расходов Общества на электрическую энергию на хозяйственные нужды за 2024 год (2 334,65 тыс. руб.) с учетом ИПЦ (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

При определении фактических значений расходов на электрическую энергию на хозяйственные нужды использовались цены (тарифы) в соответствии с п. 29 Основ ценообразования.

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» на электрическую энергию на хозяйственные нужды в 2026 году составят 2 674,55 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 687,34 тыс. руб.

3.6.3.3.2. Тепловая энергия

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы на тепловую энергию в 2026 году составят 110,85 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на тепловую энергию составили 91,83 тыс. руб.

Планируемые на 2026 год расходы на тепловую энергию выше утвержденных на 2025 год на 19,02 тыс. руб., или 20,71 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Общества за 2023 год составили 73,05 тыс. руб., за 2024 год - 76,98 тыс. руб.

Расходы на тепловую энергию на хозяйственные нужды относятся к расходам на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и определяются на основании п. 29 Основ ценообразования.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы:

1) Акты оказанных услуг на отопление с ООО «ККС» за 2024 год в количестве 7 шт. (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде);

2) Обороты по счету 20 «Основное производство» (передача электрической энергии) за 2024 год (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде).

Фактические расходы за 2024 год на оплату тепловой энергии, относимые на услуги по передаче электрической энергии, в сумме 76,98 тыс. руб. (поставщик ООО «ККС») подтверждены вышеуказанными документами.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год расходы на оплату тепловой энергии учтены в размере 76,98 тыс. руб.

На основании п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов на тепловую энергию использовались установленные на 2024 год цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги), подлежащие государственному регулированию.

Обществом расчет расходов на тепловую энергию на хозяйственные нужды на 2026 год произведен исходя из фактических расходов за 2024 год, отнесенных на передачу электрической энергии (76,98 тыс. руб.), с учетом индексов инфляции (1,2 – 2025 год к 2024 году; 1,2 – 2026 год к 2025 году).

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами ООО «ПромЭнергоСбыт» на тепловую энергию, относимыми на деятельность по передаче электроэнергии, в 2026 году являются расходы в сумме 95,2 тыс. руб. Экспертной группой расчет расходов произведен на основании п. 29 Основ ценообразования исходя из фактических объемов потребления тепловой энергии, приобретенных у ООО «ККС» в 2024 году (9 месяцев -

15,935 Гкал; 3 месяца – 9,514 Гкал), и тарифов на тепловую энергию для ООО «ККС» (Восточный филиал)».

Тарифы на период до 1 октября 2026 года (3 670,86 руб./Гкал) определены Экспертной группой на уровне тарифов на 2 полугодие 2025 года для ООО «ККС» (Восточный филиал), утвержденных Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 17.12.2024 г. № 49/3. Тарифы с 1 октября 2026 года определены Экспертной группой исходя из тарифов, действующих до 1 октября 2026 года, с учетом индексации регулируемых тарифов на тепловую энергию для всех категорий потребителей (1,099 – с 1 октября 2026 года) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

$(15,935 \text{ Гкал} * 3670,86 \text{ руб./Гкал} + 9,514 \text{ Гкал} * 3670,86 \text{ руб./Гкал} * 1,099) / 1000 = 96,88 \text{ тыс. руб.}$

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» на тепловую энергию в 2026 году составят 96,88 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 13,97 тыс. руб.

3.6.3.3.3. Водоснабжение и водоотведение

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы на водоснабжение и водоотведение в 2026 году составят 233,16 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на водоснабжение и водоотведение составили 134,86 тыс. руб.

Планируемые на 2026 год расходы на водоснабжение и водоотведение выше утвержденных на 2025 год на 98,3 тыс. руб., или 72,89 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Общества за 2023 год составили 115,7 тыс. руб., за 2024 год - 161,92 тыс. руб.

Расходы на водоснабжение и водоотведение относятся к расходам на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и определяются на основании п. 29 Основ ценообразования.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы:

1) Акты оказанных услуг с ООО «Новомосковский городской водоканал» за январь – декабрь 2024 года в количестве 36 шт. (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде);

2) Акты оказания услуг с НМУП «СВ» за 2024 года в количестве 12 шт. (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде);

3) Обороты по счету 20 «Основное производство» (передача электрической энергии) за 2024 год (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде).

Фактические расходы за 2024 год на оплату услуг за водоснабжение и водоотведение (без учета расходов за прием сточных вод, оказывающих негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения

сверхустановленных норм), относимые на услуги по передаче электрической энергии, подтверждены вышеуказанными документами в сумме 150,49 тыс. руб.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год расходы на оплату услуг водоснабжения и водоотведения учтены в размере 150,49 тыс. руб.

На основании п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов на водоснабжение и водоотведение использовались установленные на 2024 год цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги), подлежащие государственному регулированию.

Обществом расчет расходов на оплату водоснабжения и водоотведения на 2026 год произведен исходя из фактических расходов за 2024 год, отнесенных на передачу электрической энергии (161,92 тыс. руб.), с учетом индексов инфляции (1,2 – 2025 год к 2024 году; 1,2 – 2026 год к 2025 году).

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами ООО «ПромЭнергоСбыт» на водоснабжение и водоотведение, относимыми на деятельность по передаче электроэнергии, в 2026 году являются расходы в сумме 182,49 тыс. руб. Экспертной группой расчет расходов произведен на основании п. 29 Основ ценообразования исходя из фактических объемов водоснабжения и водоотведения в 2024 году и тарифов на водоснабжение и водоотведение для ООО «Новомосковский городской водоканал» и НМУП «СВ».

Тарифы на период до 1 октября 2026 года определены Экспертной группой на уровне тарифов на 2 полугодие 2025 года для ООО «Новомосковский городской водоканал» и НМУП «СВ», утвержденных Постановлениями Комитета Тульской области по тарифам от 10.12.2024 г. № 45/1. Тарифы с 1 октября 2026 года определены Экспертной группой исходя из тарифов, действующих до 1 октября 2026 года, с учетом индексации тарифов на услуги водоснабжения для всех категорий потребителей (1,098 – с 1 октября 2026 года) и индексации тарифов на услуги водоотведения для всех категорий потребителей (1,093 – с 1 октября 2026 года) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

Расходы на водоснабжение и водоотведение ООО «ПромЭнергоСбыт» по расчету Экспертной группы представлены в таблице.

Таблица № 22

Расходы на водоснабжение и водоотведение ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год по расчету Экспертной группы

№ п/п	Ресурсоснабжающая организация	Фактический объем воды/стоков)		Тариф на воду на 2026 год, руб./м3	Тариф на водоотве- дение, стоки 2026 год, руб./м3	Сумма расходов, руб.
		Водоснаб- жения	Водоотве- дения, стоков			
1	2	3	4	6	7	9
1.	ООО «Новомосковск- горводоканал» всего, в том числе:	2 121,0	3 181,5	-	-	179,16
	Январь – сентябрь 2026 г.	1 558,0	2 337,0	45,79	24,39	128,34
	Октябрь – декабрь 2026 г.	563,0	844,5	50,28	26,66	50,82
2.	НМУП «СВ» всего, в том числе:	41,0	61,5	-	-	3,33
	Январь – сентябрь 2026 г.	35,0	52,5	53,35	17,80	2,80
	Октябрь – декабрь 2026 г.	6,0	9,0	58,58	19,46	0,53
	Итого	2 162,0	3 243,0	-	-	182,49

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» на услуги водоснабжения и водоотведения в 2026 году составят 182,49 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 50,67 тыс. руб.

3.6.3.3.4. Прочие услуги по регулируемым тарифам

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы на прочие услуги по регулируемым тарифам в 2026 году составят 438,87 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на прочие услуги по регулируемым тарифам составили 393,44 тыс. руб.

Планируемые на 2026 год расходы на прочие услуги по регулируемым тарифам выше утвержденных на 2025 год на 45,43 тыс. руб., или 11,55 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Общества за 2023 год составили 346 тыс. руб., за 2024 год – 304,77 тыс. руб.

В составе расходов на прочие услуги по регулируемым тарифам Общество учитывает расходы на сбор и вывоз отходов и расходы на коммунальные услуги по арендуемому административному зданию.

Вышеуказанные расходы относятся к расходам на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и определяются на основании п. 29 Основ ценообразования.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы:

1) Акты оказанных услуг за сбор и вывоз отходов с ООО «МСК-НТ» за 2024 год в количестве 12 шт. материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде);

2) Обороты по счету 20 «Основное производство» (передача электрической энергии) и счету 25 «Общепроизводственные расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде);

3) Свод фактических расходов ООО «ПромЭнергоСбыт» на коммунальные услуги в составе аренды помещений за 2024 год (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде);

4) Расшифровка фактических расходов ООО «ПромЭнергоСбыт» на коммунальные услуги в составе аренды помещений по договору с АО «Ренессанс Индастриал – Компани» от 01.03.2009 г. № 01/03/09-А (дополнительные материалы к уточненному предложению от 23.09.2025 г. вх. № 40-01-14/1760 в электронном виде).

Фактические расходы Общества на сбор и вывоз отходов за 2024 год составляют 95,7 тыс. руб., на коммунальные услуги (водоснабжение, водоотведение, газоснабжение) в составе аренды помещений – 209,07 тыс. руб. и подтверждены вышеуказанными документами.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год расходы на оплату расходов на сбор и вывоз отходов учтены в размере 95,7 тыс. руб., на коммунальные услуги в составе аренды помещений – 209,7 тыс. руб.

На основании п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов на прочие услуги по регулируемым тарифам использовались установленные на 2024 год цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги), подлежащие государственному регулированию.

Обществом расчет расходов на прочие услуги по регулируемым тарифам на 2026 год произведен исходя из фактических расходов за 2024 год, отнесенных на передачу электрической энергии (304,77 тыс. руб.), с учетом индексов инфляции (1,2 – 2025 год к 2024 году; 1,2 – 2026 год к 2025 году).

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами ООО «ПромЭнергоСбыт» на сбор и вывоз отходов, относимыми на деятельность по передаче электроэнергии, в 2026 году являются расходы в сумме 116,97 тыс. руб. Экспертной группой расчет расходов произведен на основании п. 29 Основ ценообразования исходя из фактических объемов сбора и вывоза отходов в 2024 году (1 полугодие – 81,6 куб. м; 2 полугодие – 84,8 куб. м), тарифов ООО «МСК-НТ» на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Тульской области и доли отнесения расходов на сбор и вывоз отходов на услуги по передаче электрической энергии в 2024 году (72,3 %).

Тарифы на 1 полугодие 2026 года (947,65 руб./куб. м) определены Экспертной группой на уровне тарифов на 2 полугодие 2025 год для ООО «МСК-НТ», утвержденных Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 16.12.2024 г. № 48/3. Тарифы на 2 полугодие 2026 года определены Экспертной группой исходя из тарифов на 1 полугодие 2026 года с учетом ИПЦ (1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

$((81,6 \text{ куб. м } 947,65 \text{ руб./куб. м} + 84,8 \text{ куб. м } * 947,65 \text{ руб./куб. м} * 1,051) / 1000 * 0,723 = 116,97 \text{ тыс. руб.}$

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами ООО «ПромЭнергоСбыт» на коммунальные услуги (водоснабжение, водоотведение, газоснабжение) в составе аренды помещений по договору с АО «Ренессанс Индастриал – Компани» от 01.03.2009 г. № 01/03/09-А, относимыми на деятельность по передаче электроэнергии, в 2026 году являются расходы в сумме 239,5 тыс. руб. Экспертной группой расчет расходов произведен на основании п. 29 Основ ценообразования исходя из фактических расходов за 2024 год, отнесенных на передачу электрической энергии (209,07 тыс. руб.), с учетом ИПЦ (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» на оплату прочих услуг по регулируемым тарифам в 2026 году составят 356,48 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 82,39 тыс. руб.

Обобщенные данные о расходах ООО «ПромЭнергосбыт» по статье «Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности» на 2026 год представлены в таблице.

Таблица № 23

Расходы на услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год

№ п/п	Наименование статей	По расчету Общества	По расчету Экспертной группы	Отклонения
1	2	3	4	5
1	Электроэнергия на хозяйственные нужды	3 361,89	2 674,55	-687,34
2	Тепловая энергия	110,85	96,88	-13,97
3	Водоснабжение и водоотведение	233,16	182,49	-50,67
4	Прочие услуги по регулируемым тарифам	438,87	356,48	-82,39
	Итого расходы на услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности	4 144,77	3 310,40	-834,37

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» по статье «Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности» в 2026 году составят 3 310,4 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 834,37 тыс. руб.

3.6.3.4. Налоги

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы на уплату налогов и иных обязательных платежей в 2026 году составят 134 428,14 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на уплату налогов и иных обязательных платежей составляют 122 327,02 тыс. руб.

Расходы на уплату налогов и иных обязательных платежей, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 12 101,12 тыс. руб., или 9,9 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023 год составили 103 453,46 тыс. руб., за 2024 год – 131 476,84 тыс. руб.

Состав расходов по рассматриваемой статье представлен в таблице.

Таблица № 24

Расходы на уплату налогов по данным ООО «ПромЭнергоСбыт»

№ п/п	Наименование статей	2024 год		2025 год утверждено	2026 год план
		утверждено	факт		
1	2	3	4	5	6
1	Плата за землю	268,66	271,88	300,10	301,02
2	Транспортный налог	302,87	305,73	306,09	305,73
3	Налог на имущество	19 774,44	24 598,16	21 600,83	1 012,71
4	Прочие налоги и сборы	-	270,60	0,03	270,60
5	Налог на прибыль	35 436,93	106 030,47	100 119,97	132 538,08
	Итого налоги	55 782,90	131 476,84	122 327,02	134 428,14

Ниже представлена постатейная расшифровка расходов на уплату налогов и иных обязательных платежей.

3.6.3.4.1. Плата за землю

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы на уплату земельного налога в 2026 году составят 301,02 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на уплату земельного налога составляют 300,1 тыс. руб.

Расходы на уплату земельного налога, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 0,92 тыс. руб., или 0,3 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023 год составили 300,1 тыс. руб., за 2024 год – 271,88 тыс. руб.

Порядок исчисления налога на землю определен главой 31 Налогового Кодекса Российской Федерации. Налоговая база определяется как кадастровая стоимость земельных участков, признаваемых объектом налогообложения в соответствии со статьей 389 настоящего Кодекса. Налоговые ставки устанавливаются нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и не могут превышать 1,5 процента в отношении прочих земельных участков.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде):

- 1) Справка-расчет земельного налога за 2024 год;
- 2) Свод по статье «Земельный налог» за 2024 год;
- 3) Обороты по счету 20 «Основное производство» (передача электрической энергии) за 2024 год.

Фактические расходы на уплату земельного налога за 2024 год, подтвержденные вышеуказанными документами, составили 271,88 тыс. руб., в том числе корректировка земельного налога за 2023 год – (-29,14 тыс. руб.).

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой принята величина земельного налога в размере 271,88 тыс. руб.

Расходы на уплату земельного налога на 2026 год (301,02 тыс. руб.) Общество планирует на уровне фактических расходов за 2024 год без учета корректировки налога за 2023 год.

По мнению Экспертной группы, планируемые ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год расходы на уплату земельного налога, относимые на деятельность по передаче электрической энергии, являются экономически обоснованными и подтверждаются в размере 301,02 тыс. руб.

3.6.3.4.2. Транспортный налог

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы на уплату транспортного налога в 2026 году составят 305,73 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на уплату транспортного налога составляют 306,09 тыс. руб.

Расходы на уплату транспортного налога, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 0,36 тыс. руб., или 0,1 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023 год составили 306,09 тыс. руб., за 2024 год – 305,73 тыс. руб.

Транспортный налог исчисляется на основании главы 28 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы на уплату транспортного налога на 2026 год Общество планирует на уровне фактических расходов за 2024 год.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде):

- 1) Справка-расчет транспортного налога за 2024 год;
- 2) Обороты по счету 20 «Основное производство» (передача электрической энергии) за 2024 год.

Фактические расходы на уплату транспортного налога за 2024 год в сумме 305,73 тыс. руб. подтверждены вышеуказанными документами.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой принята величина транспортного налога в размере 305,73 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, планируемые ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы на уплату транспортного налога на 2026 год в сумме 305,73 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

3.6.3.4.3. Налог на имущество

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы на уплату налога на имущество в 2026 году составят 1 012,71 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на уплату налога на имущество составляют 21 600,83 тыс. руб.

Расходы на уплату налога на имущество, планируемые Обществом на 2026 год, ниже утвержденных на 2025 год расходов на 20 588,12 тыс. руб., или 9,2 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023 год составили 22 047,27 тыс. руб., за 2024 год – 24 598,16 тыс. руб.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье представлены следующие документы (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде):

- 1) Справка-расчет налога на имущество за 2024 год;
- 2) Обороты счета 68.08 «Налоги (налог на имущество)» за 2024 год;
- 3) Налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2024 год;
- 4) Справка-расчет налога на имущество за 1 полугодие 2025 года и на 2026 год (дополнительные материалы к уточненному предложению от 23.09.2025 г. вх. № 40-01-14/1760 в электронном виде).

В соответствии с главой 30 Налогового кодекса РФ (часть вторая) налогоплательщиками налога на имущество признаются организации, имеющие имущество, признаваемое объектом налогообложения в соответствии со статьей 374 Налогового кодекса РФ.

Налоговая база (статья 375 НК РФ) определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. При определении налоговой базы как среднегодовой стоимости имущества, признаваемого объектом налогообложения, такое имущество учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике организации. С 01 января 2019 года по 31 декабря 2024 года объектом налогообложения признается только недвижимое имущество.

В соответствии с представленными Обществом документами фактические расходы на уплату налога на имущество за 2024 год в целом по

ООО «ПромЭнергоСбыт» составили 24 707,03 тыс. руб., в том числе относимые на услуги по передаче электрической энергии – 24 598,16 тыс. руб.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой принята величина налога на имущество, относимая на услуги по передаче электрической энергии, в размере 24 598,16 тыс. руб.

В соответствии с изменениями, внесенными Федеральным законом от 29.10.2024 г. № 362-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» в статью 381 Налогового кодекса РФ, с 1 января 2025 года освобождаются от налогообложения системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения.

По расчету Общества расходы на уплату налога на имущество, относимые на деятельность по передаче электрической энергии, в 2026 году составят 1 012,71 тыс. руб., в том числе прямые расходы, относимые на услуги по передаче электрической энергии – 978,64 тыс. руб., косвенные расходы – 34,07 тыс. руб.

Представленный ООО «ПромЭнергосбыт» в составе документов к уточненному предложению от 23.09.2025 г. вх. № 40-01-14/1760 расчет налога на имущество на 2026 год выполнен исходя из среднегодовой стоимости недвижимого имущества на 2026 год, признаваемого объектом налогообложения с 1 января 2025 года, и налоговой ставки 2,2 %. В представленном расчете указана первоначальная стоимость недвижимого имущества, срок полезного использования по данным бухгалтерского учета, его среднегодовая остаточная стоимость на 2026 год, исчисленная сумма налога на имущество и вид деятельности (передача электрической энергии, косвенные расходы и прочие виды деятельности).

По мнению Экспертной группы, планируемые ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы по статье «Налог на имущество» на 2026 год в сумме 1 012,71 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

3.6.3.4.4. Прочие налоги и сборы

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы на уплату прочих налогов и сборов в 2026 году составят 270,6 тыс. руб.

Расходы на уплату прочих налогов и сборов Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год утверждены в сумме 0,03 тыс. руб.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023 год составили 704,03 тыс. руб., за 2024 год – 270,6 тыс. руб.

В составе рассматриваемой статьи ООО «ПромЭнергоСбыт» отражает расходы по уплате госпошлин за государственную регистрацию права на недвижимое имущество (242 тыс. руб.) и выдачу документа об аттестации в области промышленной безопасности (28,6 тыс. руб.).

Расходы на оплату госпошлины на государственную регистрацию прав на недвижимое имущество осуществляются на основании п. 22 статьи 333.33 Налогового кодекса РФ (часть 2).

Расходы на госпошлину за выдачу аттестата промышленной безопасности осуществляются на основании пп. 72 п. 1 статьи 333.33 Налогового кодекса РФ (часть 2).

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде):

1) Отчет по проводкам по счету 20 «Основное производство» (передача электрической энергии) по статье «Госпошлина за регистрацию недвижимости» за 2024 год;

2) Отчет по проводкам по счету 20 «Основное производство» (передача электрической энергии) по статье «Госпошлина за выдачу документа об аттестации» за 2024 год.

Фактические расходы на уплату госпошлин за регистрацию объектов недвижимости и выдачу документа об аттестации в области промышленной безопасности за 2024 год подтверждены вышеуказанными документами в размере 242 тыс. руб. и 28,6 тыс. руб. соответственно.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой учтена величина прочих налогов в размере 270,6 тыс. руб.

Расходы на уплату прочих налогов и сборов (госпошлины) на 2026 год Общество планирует на уровне фактических расходов за 2024 год.

Документы, обосновывающие планируемые на 2026 год расходы на уплату госпошлин за регистрацию объектов недвижимости и выдачу аттестата промышленной безопасности, Обществом не представлены.

Учитывая вышеизложенное, подтвердить экономическую обоснованность расходов на уплату госпошлин на 2026 год Экспертной группе не представляется возможным.

По мнению Экспертной группы, планируемые ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы по статье «Прочие налоги и сборы» на 2026 год не являются экономически обоснованными.

3.6.3.4.5. Налог на прибыль

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы на уплату налога на прибыль в 2026 году составят 132 538,09 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на уплату налога на прибыль составляют 100 119,97 тыс. руб.

Расходы на уплату налога на прибыль, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 32 418,12 тыс. руб., или 32,4 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023 год составили 80 095,97 тыс. руб., за 2024 год – 106 030,47 тыс. руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с пп. «а» п. 50 ст. 2, ч. 2 ст. 8 Федерального закона от 12.07.2024 № 176-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» с 2025 года основная ставка налога на прибыль составляет 25%.

Расходы на уплату налога на прибыль на 2026 год Общество планирует исходя из фактических расходов на уплату налога на прибыль за 2024 год, отнесенных на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям, с учетом изменения налоговой ставки по налогу на прибыль с 1 января 2025 года (25 %).

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде):

- 1) Расчет налога на прибыль ООО «промЭнергоСбыт» на 2026 год;
- 2) Налоговая декларация по налогу на прибыль организаций за 2024 год.
- 3) Обороты счетов 20 «Основное производство», 26 «Общехозяйственные расходы», 91.02 «Прочие расходы», 90 «Продажи», 99 «Прибыли и убытки» за 2024 год;

4) Таблица 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям...» выполненная в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

5) Таблица 1.6 «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям...», выполненная в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Расчет фактического налога на прибыль, относимого на передачу электрической энергии, по данным ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год представлен в таблице.

Таблица № 25

Расчет фактического налога на прибыль, относимого на передачу электрической энергии, по данным ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год

№ п/п	Показатели	Передача электрической энергии	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	Итого
1	2	3	4	5	6
1	Выручка без НДС	1 009 934	52 893	24 476	1 087 303
2	Себестоимость	464 116	10 218	9 080	483 413
3	Управленческие расходы	92 314	2 163	10 030	104 507
4	Проценты к получению	29 258	-	-	29 258
5	Проценты к уплате	1 966	-	1 600	3 567
6	Прочие доходы	-	-	3 750	3 750
7.	Прочие расходы	2 398		12 367	14 765
8	Прибыль (убыток) до налогообложения (п.1-п.2-п.3+п.4-п.5+п.6-п.7)	478 398	40 512	-4 852	514 059
7	Налог на прибыль, в том числе:	97 869	8 102	791	106 762
7.1.	Текущий налог на прибыль	97 928	8 102	566	106 596
7.2.	Отложенный налог на прибыль	59	-	-225	-166

В соответствии с бухгалтерской отчетностью за 2024 год (отчет о финансовых результатах) и налоговой декларацией по налогу на прибыль организаций за 2024 год фактические расходы на уплату налога на прибыль за указанный период в целом по организации составили 106 596 тыс. руб.

Фактическая величина текущего налога на прибыль за 2024 год, отнесенная по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям, подтверждена в сумме 106 030,47 тыс. руб.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой учтена величина налога на прибыль за 2024 год, относимая на услуги по передаче электрической энергии и технологическое присоединение, в размере 106 030,47 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» на уплату налога на прибыль на 2026 год, относимые на услуги по передаче электрической энергии, составляют 106 030,47 тыс. руб. и определены в

соответствии с п. 20 Основ ценообразования на уровне фактических расходов за 2024 год, отнесенных по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» по статье «Налог на прибыль» в 2026 году составят 106 030,47 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 26 507,61 тыс. руб.

Обобщенные данные о расходах ООО «ПромЭнергоСбыт» по статье «Налоги» на 2026 год представлены в таблице.

Таблица № 26

Расходы по статье «Налоги» ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год

№ п/п	Наименование статей	По расчету Общества	По расчету Экспертной группы	Отклонения
1	2	3	4	5
1	Плата за землю	301,02	301,02	-
2	Транспортный налог	305,73	305,73	-
3	Налог на имущество	1 012,71	1 012,71	-
4	Прочие налоги (госпошлина за регистрацию объектов недвижимости)	270,60	-	-270,60
5	Налог на прибыль	132 538,08	106 030,47	-26 507,61
	Итого налоги	134 428,14	107 649,93	-26 778,21

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» по статье «Налоги» в 2026 году составят 107 649,93 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 26 778,21 тыс. руб.

3.6.3.5. Аренда имущества

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы по статье «Аренда имущества» на 2026 год составляют 3 562,88 тыс. руб.

Расходы на аренду имущества, установленные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год, составляют 2 444,41 тыс. руб.

Расходы на аренду имущества, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 1 118,47 тыс. руб., или 45,8 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023 год составили 6 407,4 тыс. руб., за 2024 год – 5 171,86 тыс. руб.

В составе расходов по рассматриваемой статье Обществом на 2026 год планируются расходы аренду офиса (3 527,17 тыс. руб.) и аренду земельных участков (35,71 тыс. руб.).

Рассмотрим расходы на аренду имущества ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год по статьям.

3.6.3.5.1. Аренда объектов электросетевого хозяйства

ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы по статье «Аренда объектов электросетевого хозяйства» на 2026 год не планирует.

Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства на 2025 год не утверждались.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Общества за 2023 год составили 3 962,99 тыс. руб., за 2024 год – 2 697,64 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество, а также прочих обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Порядок определения амортизации установлен пунктом 27 Основ ценообразования.

В обоснование фактических расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства за 2024 год Обществом представлены следующие документы (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде):

1) Отчет по проводкам по счету 20 «Основное производство» (передача электрической энергии) за 2024 год по статье «Аренда имущества. Объекты электросетевого хозяйства»;

2) Расчет амортизации объектов электроэнергетики, арендованных ООО «ПромЭнергоСбыт» у МО г. Новомосковск по договору от 26.06.2018 г. № 44-Д/16-03;

3) Ведомости начисленной амортизации по основным средствам, арендуемым в соответствии с договором от 26.06.2018 г. № 44-Д/16-03 от 31.12.2023 г. и от 31.03.2024 г.;

4) Договоры аренды объектов электросетевого хозяйства, действующие в 2024 году;

5) Договор с Администрацией муниципального образования города Новомосковск от 28.08.2024 г. № 07/16-01-03 купли-продажи недвижимого имущества, арендуемого субъектом малого и среднего предпринимательства.

В составе представленных ООО «ПромЭнергоСбыт» материалов информация о расходах на аренду объектов электросетевого хозяйства за 2024 год в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования представлена только по договору аренды с Администрацией муниципального образования город Новомосковск от 26.06.2018 г. № 44-Д/16-03.

По другим договорам аренды объектов электросетевого хозяйства информация о расходах на аренду объектов электросетевого хозяйства за 2024 год в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования отсутствует.

В соответствии с договором купли-продажи недвижимого имущества, арендуемого субъектом малого и среднего предпринимательства, от 28.08.2024 г. № 07/16-01-03 с Администрацией муниципального образования города Новомосковск, ранее арендуемое Обществом по договору от 26.06.2018 г. № 44-Д/16-03 имущество передано в собственность покупателю

- ООО «ПромЭнергоСбыт». Соответственно, расходы по договору аренды от 26.06.2018 г. № 44-Д/16-03 осуществлялись по 27.08.2024 г. включительно.

Расчет арендной платы к договору с Администрацией муниципального образования город Новомосковск от 26.06.2018 г. № 44-Д/16-03 включает только амортизационные отчисления. На основании представленной ведомости начисленной амортизации от 31.12.2023 г. по основным средствам, арендуемым в соответствии с договором от 26.06.2018 г. № 44-Д/16-03, Экспертной группой произведен расчет амортизационных отчислений по имуществу, арендуемому на основании указанного договора, в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» за период с 01.01.2024 г. по 27.08.2024 г. Принадлежность объектов основных средств к каждой амортизационной группе принята Экспертной группой по данным Арендодателя.

Расчет амортизационных отчислений по арендованному имуществу ООО «ПромЭнергоСбыт» по договору с Администрацией муниципального образования город Новомосковск от 26.06.2018 г. № 44-Д/16-03, участвующему в передаче электрической энергии, по расчету Экспертной группы за период с 01.01.2024 г. по 27.08.2024 г. представлен в таблице.

Таблица № 27

Расчет амортизационных отчислений по арендованному имуществу ООО «ПромЭнергоСбыт» по договору с Администрацией муниципального образования город Новомосковск от 26.06.2018 г. № 44-Д/16-03 за период с 01.01.2024 г. по 27.08.2024 г. по расчету Экспертной группы

№ п/п	Наименование основных средств	Дата принятия основных средств к учету	Балансовая стоимость, тыс.руб.	Амортизационная группа по данным организации	Максимальный срок службы по амортизационной группе, мес.	Амортизация за период с 1.01.2024 по 27.08.2024 (240 дней), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Трансформаторные подстанции мачтового типа КТП-100-10/0,4 кВ	01.08.2016	2 377,79	7	240	78,17
2.	Линии электропередачи (10 кВ) от подстанции насосной станции II подъема до водозаборных сооружений на артезианских скважинах № 1, № 2	01.08.2016	5 306,57	10	400	104,69
3.	ВЛЗ-10кВ на опорах СВ 110-5, СВ 164-327 шт., с проводом СИП 3 1х95 м2, протяженность 10 610 м.	20.03.2017	78 761,78	10	400	1 553,81

№ п/п	Наименование основных средств	Дата принятия основных средств к учету	Балансовая стоимость, тыс.руб.	Аморти- зационная группа по данным организации	Максималь- ный срок службы по амортиза- ционной группе, мес.	Амортиза- ция за период с 1.01.2024 по 27.08.2024 (240 дней), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
4.	Трансформаторная подстанция, площадью 49,5 кв.м.	20.03.2017	965,88	10	480	15,88
5.	Электроснабжение для двух пусковых комплексов водозабора по объекту «Строительство водозаборного узла на Бельцевском МПВ», в рамках выполнения объекта «Реконструкция и замена объектов водоснабжения Новомосковского промышленного района (1 этап)»	22.01.2018	14 384,58	6	180	630,56
	Итого	-	101 796,59			2 383,11

По расчету Экспертной группы расходы на амортизационные отчисления по основным средствам, арендуемым по договору с Администрацией муниципального образования город Новомосковск от 26.06.2018 г. № 44-Д/16-03, относящиеся на услуги по передаче электрической энергии, за период с 01.01.2024 г. по 27.08.2024 г. (240 дней) составляют 2 383,11 тыс. руб.

Арендная плата в соответствии с п. 4.8. договора аренды от 26.06.2018 г. № 44-Д/16-03 составляет 3 053,9 тыс. руб. в год, соответственно за период с 01.01.2024 г. по 27.08.2024 г. – 2 002,56 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, экономически обоснованными расходами на аренду объектов электросетевого хозяйства по договору с Администрацией муниципального образования город Новомосковск от 26.06.2018 г. № 44-Д/16-03 за период с 01.01.2024 г. по 27.08.2024 г. (240 дней) являются расходы в сумме 2 002,56 тыс. руб. Расходы определены на уровне арендной платы по вышеуказанному договору, не превышающей расходы на аренду, рассчитанные в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой учтены расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии, в размере 2 002,56 тыс. руб.

3.6.3.5.2. Аренда помещений

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы на аренду офисных помещений в 2026 году составят 3 527,17 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на аренду офисных помещений составляют 2 420,68 тыс. руб.

Расходы на аренду офисных помещений, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 1 106,49 тыс. руб., или 45,7 %.

Фактические расходы на аренду офисных помещений за 2023 год составили 2 420,68 тыс. руб., за 2024 год – 2 449,43 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа.

Обществом расчет расходов на аренду офисных помещений на 2026 год произведен исходя из фактических расходов за 2024 год, отнесенных на передачу электрической энергии (2 449,43 тыс. руб.), с учетом индексов инфляции (1,2 – 2025 год к 2024 году; 1,2 – 2026 год к 2025 году).

В обоснование расходов на аренду офисных помещений ООО «ПромЭнергоСбыт» представлены следующие документы (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде):

1) Договор аренды здания с ЗАО «Ренессанс Индастриал – Компании» от 01.03.2009 г. № 01/03/09-А;

2) Расчет фактических расходов за аренду помещений за 2024 год;

3) Отчет по проводкам по счету 76.07 «Расчеты по аренде» за 2024 год.

Фактические расходы за аренду офисных помещений за 2024 год, отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии, составляют 2 449,43 тыс. руб.

Указанные расходы учитываются Экспертной группой при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год.

Расходы на аренду офисных помещений планируются ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год на основании договора аренды с ЗАО «Ренессанс Индастриал – Компании» от 01.03.2009 г. № 01/03/09-А. В Приложениях к договору представлены акт приема-передачи здания, поэтажный план строения, площадь арендуемых помещений, его инвентарный и кадастровый номера и оборудование, передаваемое в аренду. Срок действия договора - 11 месяцев и считается возобновленным на тех же условиях на неопределенный срок до того момента, когда одна из сторон договора не заявит своего намерения отказаться от договора, предупредив о его прекращении другую сторону за шесть месяцев. Общество арендует 402,9 кв. м. офисных помещений в отдельно стоящем административном здании общей площадью 862 кв. м., находящемся по адресу: г. Новомосковск, ул. Калинина д. 15. Арендная плата за пользование офисными помещениями по представленному Обществом договору состоит из арендной платы (2 556 тыс. руб. в год) и расходов на оплату коммунальных платежей за газ, водопотребление и водоотведение.

В связи с заключением Обществом договора аренды помещений от 01.03.2009 г. № 01/03/09-А до вступления в действие Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», а также на основании того, что стоимость аренды 1 кв.м офисных помещений, арендуемых Обществом (528,7 руб./ 1 кв.м в месяц), не превышает среднюю рыночную стоимость аренды 1 кв.м площади аналогичных помещений в г. Новомосковск Тульской области (837,9 руб./ 1 кв.м в месяц в 2024 году; 930,5 руб./ 1 кв.м в месяц в 2025 году), определенную на основании данных маркетингового исследования, Экспертная группа считает возможным определение расходов на аренду офисных помещений на 2026 год на уровне фактических расходов на аренду за 2024 год, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии (2 449,43 тыс. руб.).

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» по статье «Аренда помещений» на 2026 год составляют 2 449,43 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 1 077,74 тыс. руб.

3.6.3.5.3. Аренда земельных участков

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы на аренду земельных участков в 2026 году составят 35,71 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на аренду земельных участков составляют 23,73 тыс. руб.

Расходы на аренду земельных участков, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 11,98 тыс. руб., или 50,4 %.

Фактические расходы на аренду земельных участков за 2023 год составили 23,73 тыс. руб., за 2024 год – 24,8 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа.

Расходы на аренду земельных участков под трансформаторными подстанциями на 2026 год планируются Обществом исходя из фактических расходов за 2024 год, отнесенных на передачу электрической энергии (24,8 тыс. руб.), с учетом индексов инфляции (1,2 – 2025 год к 2024 году; 1,2 – 2026 год к 2025 году).

В обоснование расходов на аренду земельных участков Обществом представлен отчет по проводкам по счету 20.01 «Основное производство» (передача электрической энергии) по статье «Аренда имущества. Земля» за 2024 год и реестр договоров аренды земли (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде).

Реестр договоров аренды земли ООО «ПромЭнергоСбыт» с Администрацией муниципального образования г. Новомосковск за 2024 год представлен в таблице.

Таблица № 28

Реестр договоров аренды земли ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год

№ п/п	Договор	Предмет	Площадь, кв. м	Арендная плата за 2024 год, руб
1	2	3	4	5
1.	№ 129А/15 от 09.07.2015 г.	Аренда земли ТП ул.Айвазовского	35	173,38
2.	№ 130А/15 от 09.07.2015 г.	Аренда земли ТП ул.Проспект Победы, в р-не д.№12	133	658,86
3.	№ 133А/15 от 13.07.2015 г.	Аренда земли ТП ул.Березовая, в р-не д.№11	48	237,78
4.	№ 114А/16 от 17.10.2016 г.	Аренда земли под ТП по ул.Калинина, д.4а, сооружение 1	70	346,77
5.	№ 163А/15 от 02.09.2015 г.	Аренда земельного участка Нов-к, п.Маклец	25	123,85
6.	№ 164А/15 от 02.09.2015 г.	Аренда земли, ул. Кукунина	61	302,18
7.	№ 172А/15 от 07.09.2015 г.	Аренда земельного участка Сокольники, ул.Пушкина	57	282,37
8.	№ 17А/17 от 20.03.2017 г.	Аренда земли ТП по ул. 2-ая Парковая, д.7, сооружение	70	346,77
9.	№ 198А/14 от 15.10.2014 г.	Аренда земли ул.Северодонецкая	2280	11 294,74
10.	№ 207А/14 от 30.10.2014 г.	Аренда земли д.Малое Колодезн	15	74,31
11.	№ 213А/15 от 09.11.2015 г.	Аренда земли ул.Мира, д.13б, стр.1	63	312,09
12.	№ 214А/15 от 09.11.2015 г.	Аренда земли Сокольники, ул.Садовая, стр.1	40	198,15
13.	№ 215А/15 от 09.11.2015 г.	Аренда земли ул.Октябрьская, д.18а, стр.1	40	198,15
14.	№ 231А/14 от 27.11.2014 г.	Аренда земли ул.Рудничная	90	445,84
15.	№ 232А/14 от 27.11.2014 г.	Аренда земли ТП ул.Парковая	54	267,51
16.	№ 23А/16 от 28.03.2016 г.	Аренда земли ТП по ул. Олимпийская, д.13, сооружение 1 Поступление (акт, накладная, УП	105	520,15
17.	№ 24А/16 от 28.03.2016 г.	Аренда земли ТП по г.Новомосковск, ул. МОГЭС, д.1, строение 1	300	1 486,15
18.	№ 255А/14 от 29.12.2014 г.	Аренда земли ул.Дружбы	67	331,91
19.	№ 256А/14 от 29.12.2014 г.	Аренда земли ул.Калинина	93	460,71
20.	№ 2А/16 от 01.02.2016 г.	Аренда земли ТП по ул. Трудовые резервы, д.52-а, строение 1	30	148,61
21.	№ 39А/16 от 11.05.2016 г.	Аренда земли ТП по ул.Олимпийская, д.5-а, соор.1	40	198,15
22.	№ 3А/16 от 01.02.2016 г.	Аренда земли ТП по ул. Есенина, д.1, строение 1	40	198,15
23.	№ 40А/16 от 16.05.2016 г.	Аренда земли ТП по ул. Малая Зеленая, д.1, сооружение 1	70	346,77
24.	№ 41А/16 от 16.05.2016 г.	Аренда земли ТП по ул.Кукунина, д.28, соор.1	119	589,51
25.	№ 4А/15 от 22.01.2015 г.	Аренда земли ул.Вахрушева	99	490,43
26.	№ 51А/16 от 16.05.2016 г.	Аренда земли ТП по ул.Гражданская, д.23-а, соор.	70	346,77

№ п/п	Договор	Предмет	Площадь, кв. м	Арендная плата за 2024 год, руб
1	2	3	4	5
27.	№ 52А/16 от 06.06.2016 г.	Аренда земли ТП по ул.Ударная, д.2, соор.1	35	173,38
28.	№ 53А/16 от 06.06.2016 г.	Аренда земли ТП по ул.Космонавтов, д.35, соор.1	27	133,75
29.	№ 54А/16 от 06.06.2016 г.	Аренда земли ТП п.Придонье, соор.1	35	173,38
30.	№ 55А/21 от 18.08.2021 г.	Аренда земельного участка ул.Первомайская,з/у 26/1	120	594,46
31.	№ 56А/21 от 18.08.2021 г.	Аренда земельного участка ул.Малая 1-я, з/у 2/1	120	594,46
32.	№ 74А/16 от 05.07.2016 г.	Аренда земли ТП пос.Малиновский, соор.1	35	173,38
33.	№ 75А/16 от 05.07.2016 г.	Аренда земли ТП по ул.Молодежная, д.12, соор.1	70	346,77
34.	№ 76А/16 от 05.07.2016 г.	Аренда земли ТП по ул.Урванка, д.135, соор.1	70	346,77
35.	№ 77А/16 от 05.07.2016 г.	Аренда земли ТП д.Гремячево, д.60, соор.1	35	173,38
36.	№ 78А/16 от 05.07.2016 г.	Аренда земли ТП по ул.Первомайская, д.83, соор.1	35	173,38
37.	№ 79А/16 от 05.07.2016 г.	Аренда земли ТП по ул.Рязанское шоссе, д.12Б, соор.1	70	346,77
38.	№ 7А/16 от 09.02.2016 г.	Аренда земли ТП по ул. Железнодорожная, д.33а, строение 1	40	198,15
39.	№ 86А/15 от 20.03.2015 г.	Аренда земли Сок-ки ТП-5	65	322,00
40.	№ 87А/15 от 20.03.2015 г.	Аренда земли ул.Коммунистическ	100	495,38
41.	№ 98А/16 от 29.08.2016 г.	Аренда земли ТП д.Красное	35	173,38
	Итого			24 798,85

Фактические расходы за аренду земельных участков под трансформаторными подстанциями за 2024 год, подтвержденные данными бухгалтерского учета (отчет по проводкам по счету 20.01 «Основное производство»), составляют 24,8 тыс. руб.

Размер арендной платы за землю по каждому из договоров с Администрацией муниципального образования г. Новомосковск не превышает 100 тыс. руб. В соответствии с п. 1 части 15 статьи 4 федерального закона № 223-ФЗ Заказчик вправе не размещать в единой информационной системе сведения о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает сто тысяч рублей.

Экспертной группой при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год учитываются расходы на аренду земли под подстанциями в сумме 24,8 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, экономически обоснованными расходами Общества на аренду земельных участков в 2026 году являются расходы в сумме 24,8 тыс. руб. Расходы определены исходя из арендной платы за землю под трансформаторными подстанциями по действующим договорам с Администрацией муниципального образования г. Новомосковск.

По мнению Экспертной группы, экономически обоснованными расходами ООО «ПромЭнергоСбыт» по статье «Аренда земельных участков» на 2026 год являются расходы в сумме 24,8 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 10,91 тыс. руб.

Обобщенные данные о расходах ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год по статье «Аренда имущества» представлены в таблице.

Таблица № 29

Расходы на аренду имущества ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год

№ п/п	Наименование статей	По расчету Общества	По расчету Экспертной группы	Отклонения
1	2	3	4	5
1.	Аренда помещений (офис)	3 527,17	2 449,43	-1 077,74
2.	Аренда земельных участков	35,71	24,80	-10,91
	Итого расходы на аренду имущества	3 562,88	2 474,23	-1 088,65

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» по статье «Аренда имущества» в 2026 году составят 2 474,8 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 1 088,65 тыс. руб.

3.6.3.6. Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети»

ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2026 год не планирует.

Расходы по рассматриваемой статье на 2025 год не утверждались.

Фактические расходы по статье за 2023 год по данным Общества составили 1 279,84 тыс. руб., за 2024 год - 1 384,66 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» относятся к расходам на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и определяются на основании п. 29 Основ ценообразования.

Расходы на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» в 2024 году осуществлялись на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети между ПАО «Федеральная сетевая компания -Россети» и ООО «ПромЭнергоСбыт» от 21.06.2019 г. № 1549/П.

В обоснование фактических расходов за 2024 год по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде):

1) Договор с ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» на оказание услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети» от 21.06.2019 г. № 1549/П с приложениями;

2) Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии с ПАО ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» за 2023 год в количестве 12 шт.;

3) Обороты по счету 20 «Основное производство» (передача электрической энергии) за 2024 год.

Фактические расходы на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» за 2024 год, подтвержденные вышеуказанными документами, составили 1 384,66 тыс. руб.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой учтена величина расходов на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» за 2024 год, относимая на услуги по передаче электрической энергии, в размере 1 384,66 тыс. руб.

3.6.3.8. Капитальные вложения из прибыли

Планируемые ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год расходы на капитальные вложения производственного характера, источником финансирования которых является тариф на передачу электрической энергии, составят 110 000 тыс. руб.

По расчету Общества источниками финансирования капитальных вложений являются:

- 1) амортизационные отчисления – 165 677,26 тыс. руб.;
- 2) прибыль на капитальные вложения – 86 216,936 тыс. руб.

В соответствии с п. 32. Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.

Приказом Министерства энергетики Тульской области от 03.08.2025 г. № 72 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2025-2028 годы» утверждена инвестиционная программа для ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год в объеме 251 894,196 тыс. руб. Источниками финансирования утвержденной инвестиционной программы ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год являются амортизационные отчисления в размере 159 227,00 тыс. руб. и прибыль на капитальные вложения в размере 92 667,196 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, экономически обоснованными расходами ООО «ПромЭнергоСбыт» по статье «Капитальные вложения из прибыли» на 2026 год являются расходы в сумме 92 667,196 тыс. руб. – в соответствии с утвержденной на 2026 год инвестиционной программой.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования средства на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства, определяются с учетом амортизационных отчислений,

определяемых с учетом положений п. 32(4), сумм заемных средств, а также условий их возврата.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки и определяются в соответствии с утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Расходы на капитальные вложения из прибыли ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год (92 667,196 тыс. руб.) не превышают 12 % от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 г. № 98-э, без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

По мнению Экспертной группы, экономически обоснованными расходами ООО «ПромЭнергоСбыт» по статье «Капитальные вложения из прибыли» на 2026 год являются расходы в сумме 92 667,196 тыс. руб.

3.6.3.9. Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» выпадающие доходы от льготного технологического присоединения на 2026 год составляют 223 346,95 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год выпадающие доходы от льготного технологического присоединения составляют 234 683 тыс. руб.

Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения, планируемые Обществом на 2026 год, ниже утвержденных на 2025 год доходов на 11 336,05 тыс. руб., или 4,8 %.

Фактические выпадающие доходы от льготного технологического присоединения за 2024 год по данным Общества составил 177 000 тыс. руб.

На основании п. 87 Основ ценообразования расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, учитываются в тарифе на оказание услуг по передаче

электрической энергии на основании решений регулирующего органа об установлении ставок платы за технологическое присоединение.

Размер выпадающих доходов ООО «ПромЭнергоСбыт» от льготного технологического присоединения, предусмотренных п. 87 Основ ценообразования, на 2026 год по данным Комитета Тульской области по тарифам составляет 171 809,79 тыс. руб., в том числе:

1) размер выпадающих доходов, подлежащих включению в необходимую валовую выручку Общества на 2026 год от выполнения мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, за 2024 год составляет (-31 046,67) тыс. руб., с учетом ИПЦ (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) – (-35 566,75) тыс. руб.;

2) плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2026 год составляют 207 376,54 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, предусмотренные п. 87 Основ ценообразования, включаемые в необходимую валовую выручку ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год составляют 171 809,79 тыс. руб.

Обобщенные данные о неподконтрольных расходах ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год представлены в таблице.

Таблица № 30

Неподконтрольные расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	По данным Общества	По расчету Экспертной группы	Отклонение
1	2	3	4	5
1.	Расходы на уплату страховых взносов	58 726,71	41 306,38	-17 420,33
2.	Амортизация основных средств	165 677,26	159 227,00	-6 450,26
3.	Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности*	4 144,77	3 310,40	-834,37
4.	Налоги, всего (с учетом налога на прибыль)	134 428,14	107 649,93	-26 778,21
5.	Аренда имущества	3 562,88	2 474,23	-1 088,65
6.	Капитальные вложения из прибыли	110 000,00	92 667,20	-17 332,80
7.	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	223 346,95	171 809,79	-51 537,16

№ п/п	Наименование показателя	По данным Общества	По расчету Экспертной группы	Отклонение
1	2	3	4	5
	Итого неподконтрольные расходы	699 886,72	578 444,92	-121 441,80

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные неподконтрольные расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год составляют 578 444,92 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 121 441,80 тыс. руб.

3.6.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка на основании фактических данных

ООО «ПромЭнергоСбыт» сумма корректировок, включаемых в состав необходимой валовой выручки на содержание сетей на 2026 год, заявлена в размере 161 109,84 тыс. руб.

Согласно п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года, и корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по формуле:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где:

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год i-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов;

ΔHP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

где:

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям»;

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, определяемая по формуле (7.1);

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний;

$B_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год.

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год

$B_i^{\text{распред}}$ - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и

расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Кроме того, в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э (формула 2) при определении необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ежегодно рассчитывается корректировка, учитывающая отклонение уровня надежности и качества продукции (услуг) от установленного уровня.

Информация о корректировках необходимой валовой выручки на содержание сетей ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023 -2025 гг. представлена в таблице.

Таблица № 31

Корректировки необходимой валовой выручки на содержание сетей
ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2023-2026 гг.

№ п/п	Наименование корректировки	2023 год утверждено	2024 год утверждено	2025 год утверждено	2026 год план по данным Общества
1	2	3	4	5	6
1.	Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР)	317,53	-	-	51 451,80
2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	31 173,80	10 559,30	51 439,44	109 658,04
3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ΠΟi)	-100 073,77	-21 089,82	-61 644,21	-
4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВВi)	-	-7 212,81	-9 828,55	-
5.	Корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (ΔΥi)	8,29	-	-	-
6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (ВікорИП)	-	-	--5 544,27	-
	Итого сумма корректировок	-68 574,15	-17 743,32	-25 577,59	161 109,84

Рассмотрим расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года, по каждой предусмотренной Методическими указаниями от 17.02.2012 г. № 98-э корректировке.

3.6.4.1. Корректировка подконтрольных расходов

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов по итогам 2024 года без учета применения индексов инфляции составляет 35 730,4 тыс. руб., с учетом применения индексов инфляции (1,2-2025 год к 2024 году; 1,2 – 2026 год к 2025 году) – 51 451,78 тыс. руб.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов проводится в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э (в редакции Приказа ФАС России от 20.11.2024 г. № 878/24) по следующей формуле:

$$\Delta \text{ПР}_i = \left(\text{ПР}_1 \times \frac{(1 + I_1^\phi)}{(1 + I_1^{\text{пл}})} \times \Pi_j^{i-2} K_{\text{инд}}^\phi \right) - \text{ПР}_{i-2}, \quad (9.13),$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень подконтрольных расходов;

I_1^ϕ - фактический индекс потребительских цен в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования;

$I_1^{\text{пл}}$ - индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов;

ПР_1 - базовый уровень подконтрольных расходов;

$K_{\text{инд}}^\phi$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

ПР_{i-2} - величина подконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на год ($i-2$);

$$K_{\text{инд}}^\phi = (1 - X_j) \times (1 + I_j^\phi) \times (1 + \text{ИКА}_j^\phi), \quad (9.14),$$

$$\text{ИКА}_j^\phi = K_{\text{эл}} \times \frac{ye_j^\phi - ye_{j-1}^\phi}{ye_{j-1}^\phi}, \quad (9.15),$$

где:

ye_j^ϕ , ye_{j-1}^ϕ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в году j и году $(j-1)$ долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

В случае если год $(j-1)$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя ye_{j-1}^ϕ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

I_j^ϕ - фактические значения индекса потребительских цен в году j ;

ИКА_j^ϕ - фактический индекс изменения количества активов в году j в процентах.

По расчету Экспертной группы корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, не учтенных при установлении тарифов на 2024 год, без учета применения индексов инфляции, составляет 7 833,07 тыс. руб. и рассчитана из следующего:

1) Подконтрольные расходы для ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2023 год (год пересмотра базового уровня подконтрольных расходов) установлены Комитетом Тульской области по тарифам в размере 168 030,48 тыс. руб.;

2) Величина подконтрольных расходов ООО «ПромЭнергоСбыт», учтенная при установлении тарифов на 2024 год, составляет 176 910,02 тыс. руб.

3) Фактический индекс потребительских цен за 2023 год (год пересмотра базового уровня подконтрольных расходов) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024 г. составляет 5,9 %;

4) Индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов на 2023 год, составляет 6 %;

5) Коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2024 год, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц, по расчету Экспертной

группы составляет 1,1005. Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов Общества на 2024 год по данным Экспертной группы приведен в таблице № 42.

Следует отметить, что для ООО «ПромЭнергоСбыт» 2023 год (j-1) является годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, соответственно, в качестве показателя ye_{j-1}^{ϕ} используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.

Расчет фактического среднегодового количества условных единиц за 2024 год представлен в Приложении 3.4. настоящего отчета.

Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год по данным Экспертной группы представлен в таблице.

Таблица № 32

Коэффициент индексации подконтрольных расходов
ООО «ПромЭнергоСбыт за 2024 год

№ п/п	Наименование корректировки	Ед. изм.	Учтено при установлении тарифов на 2023 год	Факт 2023 год	Факт 2024 года
1	2	3	4	5	7
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Xj)	%	2 %	2 %	2 %
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (К эл)	знач.	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	6,0 %	5,9 %	8,5 %
4.	Среднегодовое количество условных единиц	усл. ед.	9 291,54	9 644,97	9 725,19
5.	Индекс изменения количества активов ИКА ^Ф _j	%	х-	х	3,5004%
	Итого коэффициент индексации подконтрольных расходов $K^{\phi}_{индj}$ (1+стр. 1)*(1+стр. 3)*(1+стр. 5)	знач.	х-	х	1,1005

По расчету Экспертной группы корректировка подконтрольных расходов ООО «ПромЭнергоСбыт» в связи с изменением фактических параметров расчета тарифов, не учтенных при установлении тарифов на 2024 год, без учета применения индексов инфляции, составляет 7 833,07 тыс. руб.

$(168\,030,48 \text{ тыс. руб.} * 1,059/1,06 * 1,1005) - 176\,910,02 \text{ тыс. руб.} = 7833,07 \text{ тыс. руб.}$

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки подконтрольных расходов, учитываемой при формировании необходимой валовой выручки на 2026 год, корректировка подконтрольных расходов

ООО «ПромЭнергоСбыт» по расчету Экспертной группы составляет 8 973,49 тыс. руб.

3.6.4.2. Корректировка неподконтрольных расходов

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра за 2024 год без учета применения индексов инфляции составляет 76 151,43 тыс. руб., с учетом применения индексов инфляции (1,2 - 2025 год к 2024 году; 1,2 - 2026 год к 2025 году) – 109 658,04 тыс. руб.

В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э корректировка неподконтрольных расходов проводится по формуле:

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - NP_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

где:

$NP_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $NP_{i-2}^{\text{расх.план}}$ – фактическая и плановая величина

неподконтрольных расходов (при определении $NP_{i-2}^{\text{расх.факт}}$ и $NP_{i-2}^{\text{расх.план}}$ исключаются величина амортизационных отчислений, указанная в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанные в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в абзаце одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний);

Фактические неподконтрольные расходы за 2024 год, учитываемые при расчете корректировки неподконтрольных расходов, по данным Общества составили 176 978,71 тыс. руб.

Фактические экономически обоснованные неподконтрольные расходы за 2024 год, учитываемые при расчете корректировки неподконтрольных расходов, по данным Экспертной группы составили 176 262,04 тыс. руб.

Анализ фактических неподконтрольных расходов Общества за 2024 год в разрезе статей проведен Экспертной группой в разделе 3.6.3. настоящего заключения.

Расчет размера корректировки неподконтрольных расходов ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год в разрезе статей (без учета применения индексов инфляции) по данным Экспертной группы представлен в таблице

Таблица № 33

Корректировка неподконтрольных расходов ООО «ПромЭнергоСбыт»
на 2026 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	Утверждено на 2024 год	По данным Общества		По данным Экспертной группы	
			факт 2024 года	размер корректи- ровки	факт 2024 года	размер корректиров- ки (гр.6-гр.3)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на уплату страховых взносов	36 567,55	36 067,03	-	36 056,86	-510,69
2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	2 197,98	2 334,65	136,67	2 334,65	136,67
3.	Расходы на водоснабжение и водоотведение	149,11	161,92	12,81	150,49	1,38
4.	Вывоз ТБО	128,94	95,70	-	95,70	-33,24
5.	Теплоэнергия	85,92	76,98	-	76,98	-8,94
6.	Другие расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности (оплата услуг ЖКХ по договору аренды)	-	209,07	209,07	209,07	209,07
7.	Аренда объектов электросетевого хозяйства	3 053,90	2 697,64	-	2 002,56	-1 051,34
8.	Аренда помещений	2 356,62	2 449,43	92,80	2 449,43	92,80
9.	Аренда земли	22,49	24,80	2,31	24,80	2,31
10.	Земельный налог	268,66	271,88	3,22	271,88	3,22
11.	Транспортный налог	302,87	305,73	2,86	305,73	2,86
12.	Прочие налоги и сборы (госпошлина)	-	270,60	270,60	270,60	270,60
13.	Налог на имущество	19 774,44	24 598,16	4 823,72	24 598,16	4 823,72
14.	Налог на прибыль	35 436,93	106 030,47	70 593,54	106 030,47	70 593,54
15.	Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	1 380,83	1 384,66	3,83	1 384,66	3,83
	Итого	101 726,25	176 978,71	76 151,43	176 262,04	74 535,79

По расчету Экспертной группы корректировка неподконтрольных расходов ООО «ПромЭнергоСбыт» исходя из фактических значений

указанного параметра за 2024 год без учета применения индексов инфляции составляет 74 535,79 тыс. руб.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки неподконтрольных расходов, учитываемой при формировании необходимой валовой выручки на 2026 год, корректировка неподконтрольных расходов ООО «ПромЭнергоСбыт» по расчету Экспертной группы составляет 85 387,45 тыс. руб.

3.6.4.3. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

ООО «ПромЭнергоСбыт» корректировку необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год не планирует.

Следует отметить, что в необходимой валовой выручке ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2024 год была учтена экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования в размере 126 704,29 тыс. руб.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в случае учета в необходимой валовой выручке на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования рассчитывается по следующей формуле :

$$\begin{aligned}
 ПО_i = & \left(\mathcal{E}_{i-2}^{omn.\phi.} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{omn.пл} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \\
 & - \max \left(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{omn.\phi} - П_{\phi i-2} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi}
 \end{aligned} \quad (9.10)$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{omn.пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{omn.\phi.}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $i-2$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования,

определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия;

Π_{i-2} - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

Π_{i-2}^{Φ} - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

Π_{i-2}^{Φ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

ООО «ПромЭнергоСбыт» представлены следующие документы (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде):

1) Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год;

2) Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжья» - «Тулэнерго» за 2024 год;

3) Акты приема-передачи электрической энергии с АО «ТНС энерго Тула» за 2024 год;

4) Счета - фактуры с ООО «ГП СЗ НЭСК» на покупку электроэнергии для целей компенсации потерь в сетях за 2024 год.

Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть ООО «ПромЭнергоСбыт», определенный регулирующим органом на 2024 год, составляет 282 484,5 тыс. кВт.ч.

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть ООО «ПромЭнергоСбыт» в 2024 году согласно форме «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями» (форма 46-ЭЭ передача) составил 286 338,28 тыс. кВт.ч.

Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии, определенный Комитетом Тульской области по тарифам, на 2024 год составляет 8,42 % от отпуска в сеть.

Величина фактических потерь электрической энергии в сетях ООО «ПромЭнергоСбыт» в 2024 году составила 19 477,3 тыс. кВт.ч.

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности), учтенная при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2024 год, составляет 6

135,63 руб./тыс. кВт.ч.

Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) за 2024 год, рассчитанная исходя из суммарных расходов на покупку потерь электрической энергии (110 314,927 тыс. руб.) и фактического объема покупки потерь (19 477,3 тыс. кВт.ч), подтвержденных актами приема-передачи электрической энергии для компенсации потерь с АО «ТНС энерго Тула» и счетами - фактурами на покупку электроэнергии для целей компенсации потерь в сетях с ООО «ГП СЗ НЭСК» за 2024 год, составила 5 663,77 руб./тыс. кВт.ч.

Размер корректировки необходимой валовой выручки ООО «ПромЭнергоСбыт» с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год без учета применения индексов инфляции по расчету Экспертной группы составляет (- 42 889,63) тыс. руб.:

$((286\,338,28 \text{ тыс. кВт.ч} * 14,94 \% * 5\,663,77 \text{ руб./тыс. кВт.ч} - 282\,484,50 \text{ тыс.кВт.ч.} * 14,94 \% * 6\,135,63 \text{ руб./тыс. кВт. ч.}) - \max(0; 8,42 \% * 286\,338,28 \text{ тыс. кВт.ч} - 19\,477,30 \text{ тыс. кВт. ч}) * 5\,663,77 \text{ руб./тыс. кВт.ч}) / 1000 = -42\,889,63 \text{ тыс. руб.}$

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год, корректировка необходимой валовой выручки ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год по расчету Экспертной группы составляет (-49 133,93) тыс. руб.

3.6.4.4. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

ООО «ПромЭнергоСбыт» корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2024 год не планирует.

В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э (в редакции Приказа ФАС России от 20.11.2024 г. № 878/24) корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности проводится по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}} + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}, \quad (7.1),$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}}$, $\text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}}$ - соответственно необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год (i-

2), необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2);

NBV_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями.

ООО «ПромЭнергоСбыт» представлены следующие документы (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде):

1) Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год;

2) Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» за 2024 год.

Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2023 г. № 45/3 для ООО «ПромЭнергоСбыт» установлена необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2024 год в размере 859 602,96 тыс. руб. и на оплату нормативных потерь в размере 145 936,48 тыс. руб., а также индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области.

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год, подтвержденный актами об оказании услуг по передаче электрической энергии с ПАО «МРСК Центра и Приволжья», составил 1 009 934,49 тыс. руб. Оплата услуг ООО «ПромЭнергоСбыт» по передаче электрической энергии в 2024 году осуществлялось по двухставочному тарифу.

Размер корректировки необходимой валовой выручки ООО «ПромЭнергоСбыт» по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2024 год без учета применения индексов инфляции по расчету Экспертной группы составляет (-4 395,05) тыс. руб.:

$(859\,602,96 \text{ тыс.руб.} + 145\,936,48 \text{ тыс.руб.}) - ((2\,071\,312,75 \text{ руб./МВт мес.} * 6 \text{ мес.} * 34,58 \text{ МВт} + 2\,071\,751,45 \text{ руб./МВт мес.} * 6 \text{ мес.} * 34,58 \text{ МВт} + 136\,121,656 \text{ тыс. кВтч} * 527,35 \text{ руб./МВтч} + 130\,679,911 \text{ тыс. кВтч} * 601,07 \text{ руб./МВтч})) / 1\,000 \text{ руб.} = -4\,395,05 \text{ тыс. руб.}$

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год - 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2024 год, корректировка необходимой валовой выручки ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год по расчету Экспертной группы составляет (-5 034,93) тыс. руб.

3.6.4.5. Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

ООО «ПромЭнергоСбыт» корректировку необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2026 год не планирует.

Корректировка необходимой валовой выручки на i -й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется в соответствии с пунктом 11(3) Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э по формуле (9.11):

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{j=1}^2 \left(\text{ИП}_{i-j}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}} \right) - B_{i-29\text{мес}}^{\text{коррИП}}, \quad (9.11),$$

где:

$\text{ИП}_{i-j}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год $(i-j)$, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в году $(i-j)$ долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей);

$\text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $(i-j)$, которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле (9.12):

$$\text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}} = A_{i-j} + \text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}} + \text{Расх}_{i-j}^{\text{лизинг}}, \quad (9.12),$$

При $j=1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев $(i-1)$ -го года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%;

$V_{i-2_{\text{мес}}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-й год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период (i-2)-го года по результатам 9 месяцев;

A_{i-j} - амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в качестве источника финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j) до его начала, без учета налога на добавленную стоимость;

$\text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}}$ - расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 11 Методических указаний;

$\text{Расх}_{i-j}^{\text{лизинг}}$ - расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого для осуществления регулируемой деятельности.

Инвестиционная программа ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2024-2027 годы, утверждена приказом министерства ЖКХ Тульской области № 96 от 03.10.2024 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «ПромЭнергоСбыт» на 2024-2027 годы».

Распоряжением Правительства Тульской области от 26.09.2023 г. № 519 р «О внесении изменений в распоряжение Правительства Тульской области от 04.10.2022 г. № 506-р» утверждена инвестиционная программа для ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2024 год в объеме 168 126,05 тыс. руб.

Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2023 г. № 45/3 в составе необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2024 год учтены расходы на капитальные вложения в сумме 168 126,05 тыс. руб., источниками финансирования которых являются амортизация основных средств в сумме 93 163,47 тыс. руб., прибыль – 74 962,58 тыс. руб.

В соответствии с письмом Министерства энергетики Тульской области от 25.11.2025 г. № 34-30/4056 объем фактического финансирования инвестиционной программы ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год составил 169 418,44 тыс. руб. (без НДС).

Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 03.10.2024 г. № 96 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «ПромЭнергоСбыт» на 2024-2027 годы» утверждена инвестиционная программа для ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2025 год в объеме 200 045 тыс. руб.

Плановый объем финансирования инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года составляет 165 024,40 тыс. руб. В соответствии с письмом Министерства энергетики Тульской области от 25.11.2025 г. № 34-30/4056 объем фактического финансирования инвестиционной программы ООО «ПромЭнергоСбыт» за 9 месяцев 2025 года составил 173 372,21 тыс. руб., или 105,06 %.

Соответственно, корректировка необходимой валовой выручки ООО «ПромЭнергоСбыт» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2025 года Экспертной группой не производится.

По расчету Экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки ООО «ПромЭнергоСбыт» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определенная по формуле 9 Методических указаний, составляет 1 292,39 тыс. руб.

$$(169\,418,44 \text{ тыс. руб.} - (93\,163,47 \text{ тыс. руб.} + 74\,962,58 \text{ тыс. руб.})) = 1\,292,39 \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки необходимой валовой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год корректировка необходимой валовой выручки ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год по расчету Экспертной группы составляет 1 480,54 тыс. руб.

ООО «ПромЭнергоСбыт» в составе необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2026 год корректировку в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год не планирует.

Учитывая изложенное, корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год в составе необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год Экспертной группой не учитывается.

Обобщенные данные о расходах ООО «ПромЭнергоСбыт», связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года, по данным Экспертной группы, представлены в таблице.

Таблица № 34

Расходы ООО «ПромЭнергоСбыт», связанные с компенсацией
незапланированных расходов и полученного избытка,
выявленных по итогам 2024 года

№ п/п	Наименование корректировки	Величина корректировки по расчету Экспертной группы
1	2	3
1.	Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР)	7 833,07

№ п/п	Наименование корректировки	Величина корректировки по расчету Экспертной группы
1	2	3
2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	74 535,79
3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ΠΟi)	-42 889,63
4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВВi)	-4 395,05
5.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (ВікорІП)	-
6.	Итого расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (п.1+п.2+п.3+п.4+п.5+п. 6)	35 084,18
7.	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. 2025 год к 2024 году	1,09
8.	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. 2026 год к 2025 году	1,051
9.	Итого расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка с учетом ИПЦ (п.7*п.8*п.9)	40 192,09

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка по итогам 2024 года, составляют 40 192,09 тыс. руб.

3.6.5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг

ООО «ПромЭнергоСбыт» корректировку необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2026 год не планирует.

Учтенные регулирующим органом величины корректировок необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг составили: в 2023 году – 4 886,48 тыс. руб., в 2024-2025 гг. - отсутствуют.

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг, производимых в 2024 году, определяется по формуле:

$$\Delta HBB_i^{надкач} = KHK_i \times HBB_i$$

где:

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$$KHK_i = K_{обi} \times P_{корpi}$$

где $K_{обi}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2024 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанный с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256 (далее - Методические указания по надежности и качеству).

$P_{корpi}$ - максимальный процент корректировки, определяемый для 2024 года, $P_{корр2024} = 2 \%$.

Согласно п. 5.1 Методических указаний по надежности и качеству обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ($K_{об}$) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3}, \quad (22)$$

где:

$\alpha 1$ и $\alpha 2$, $\beta 1$ и $\beta 2$ - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг;

$$\alpha 1 = 0,30 \text{ и } \alpha 2 = 0,30, \beta 1 = 0,30 \text{ и } \beta 2 = 0,1;$$

$K_{над1}$ и $K_{над2}$ - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{кач1}$ - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

$K_{кач3}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186 (зарегистрирован Минюстом России 18 июня 2014 г., регистрационный № 32761), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6

апреля 2015 г. № 217 (зарегистрирован Минюстом России 30 июня 2015 г., регистрационный № 37834) (далее - приказ Минэнерго России № 186).

Показатель считается достигнутым ($K_{\text{качз}} = 0$) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России № 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186.

В противном случае показатель считается не достигнутым ($K_{\text{качз}} = -1$).

В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 18 октября 2017 г. № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» коэффициенты допустимых отклонений фактических значений показателей надежности оказываемых услуг от плановых составляет 30 %.

Коэффициент допустимого отклонения показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети для ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2024 год (третий год третьего долгосрочного периода регулирования) составляет 25 %.

Обществом представлены формы для расчета показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2024 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций ЕНЭС и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256.

Комитетом Тульской области по тарифам определены фактические показатели уровня надежности и качества услуг по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями Тульской области в 2024 году. Указанная информация размещена на официальном сайте регулирующего органа.

Данные о выполнении плановых показателей уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг ООО «ПромЭнергоСбыт» представлены в таблице.

Таблица № 35

Показатели уровня надежности и уровня качества
ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год

№ п/п	Показатель	Обозначение в методических указаниях	Утверждено	Фактические показатели	Отклонение, % (гр.5/гр.4*100-100)
1	2	3	4	5	6
1.	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час.	Пsaidi	0,9751	0,9881	1,33
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.	Пsaifi	0,3359	0,3164	-5,81
3.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения	Птпр	1,2729	1,2297	-3,39
4.	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций	-	0	0	

На основании данных таблицы № 43 можно сделать вывод о том, что ООО «ПромЭнергоСбыт» плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг и показателей уровня качества оказываемых услуг за 2024 год достигнуты.

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки ООО «ПромЭнергоСбыт» с учетом надежности и качества на 2026 год представлен в таблице.

Таблица № 36

Корректировка необходимой валовой выручки ООО «ПромЭнергоСбыт» с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2026 год

№ п/п	Наименование показателей	Обозначение в Методических указаниях	По расчету Экспертной группы
1	2	3	4
1.	Коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг	$K_{\text{над}1}$	0
2.	Коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг	$K_{\text{над}2}$	0
3.	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, (для территориальной сетевой организации)	$K_{\text{кач}1}$	0
4.	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 г. № 186	$K_{\text{кач}3}$	0
5.	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг	$K_{\text{об}}$	0
6.	Максимальный процент корректировки, %	$\Pi_{\text{кор}}$	2,00%

№ п/п	Наименование показателей	Обозначение в Методических указаниях	По расчету Экспертной группы
1	2	3	4
7.	Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	KHK_i	0
8.	НВВ на содержание электрических сетей, утвержденная на 2024 год (тыс. руб.)	$HBB_{i-2}^{сод}$	859 603,26
	Величина корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг		0

По расчету Экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки ООО «ПромЭнергоСбыт» с учетом надежности и качества оказываемых услуг за 2024 год отсутствует.

3.6.6. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2026 год в соответствии с уточненным предложением от 09.12.2025 г. вх. № 40-01-14/2207 составляет 198 513,15 тыс. руб., в том числе:

1) размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута - 172 276,93 тыс. руб.;

2) размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$ (в нашем случае – 2024 год), подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации – 26 236,22 тыс. руб.

В обоснование расходов ООО «ПромЭнергоСбыт» представлены следующие документы (материалы к предложению от 29.04.2025 г. № 40-01-14/1053 в электронном виде):

1) Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной ООО «ПромЭнергоСбыт», для включения в НВВ на 2026 год;

2) Расчет экономии по потерям электрической энергии при внедрении мероприятий по сокращению потерь в электрических сетях ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2017 – 2024 гг.;

3) Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2022-2028 гг.;

4) Отчетная форма «Сведения о мероприятиях по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях» за 2024 год;

5) Отчет по выполнению программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год;

6) Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год;

7) Форма 1 (FORM.1.TSO.2026.ORG) «Предложение сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2026 год».

8) Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2017-2021 гг. и отчеты о ее выполнении за 2017-2021 гг. (дополнительные материалы к письму от 07.11.2025 г. № 40-11/1975).

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяется в соответствии с пунктом 34(1) - 34(3) Основ ценообразования.

В соответствии с п. 34(1) Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

В соответствии с пунктом 34(3) размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа ($\Delta \text{ЭП}_j$), определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max(0; N - N_j^{ycm}) \times W_{oc\ j} \times ЦП_j,$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

N_j^{ycm} - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

$W_{oc\ j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт ч);

$ЦП_j$ - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт ч).».

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta \text{ЭП}_{j-2}$), определяемый по следующей формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max(0; N_{j-2}^{ycm} \times W_{oc\ j-2} - П_{\phi\ j-2}) \times ЦП_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

Wос $j-2$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

Пф $j-2$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

ЦП $j-2$ - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

По данным ООО «ПромЭнергоСбыт» размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута составляет 172 276,93 тыс. руб.

В соответствии с Отчетами о выполнении программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2017-2021 гг. сокращение объема используемых энергетических ресурсов обусловлено реализацией в том числе таких мероприятий, как установка и ввод в работу силовых трансформаторов с пониженными потерями, замена проводов на перегруженных воздушных и кабельных линиях электропередачи, замена оборудования и перевод участка электрических сетей на более высокий уровень напряжения, замена на воздушных линиях электропередачи оголенных проводов изолированными проводами.

Сводные данные об объеме экономии по потерям электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению потерь в электрических сетях ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2017-2021 гг. представлены в таблице

Таблица № 37

Экономия по потерям электрической энергии при внедрении мероприятий по сокращению потерь в электрических сетях
ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2017-2021 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия	Экономия потерь, млн. кВт*ч
1	2	3
1.	Установка и ввод в работу силовых трансформаторов с пониженными потерями	0,271
2.	Отключение одного из двух силовых трансформаторов на подстанциях с количеством трансформаторов 2 и более	4,779
3.	Отключение силовых трансформаторов на подстанциях с сезонным графиком работы	0,200

№ п/п	Наименование мероприятия	Экономия потерь, млн. кВт*ч
1	2	3
4.	Замена приборов учета с более высоким классом точности	6,789
5.	Замена измерительных трансформаторов тока в цепях учета с более высоким классом точности	0,200
6.	Замена проводов на перегруженных воздушных ЛЭП	3,432
7.	Замена кабелей на загруженных кабельных ЛЭП	4,498
8.	Замена оборудования и перевод участка электрических сетей на более высокий уровень напряжения	0,863
9.	Оптимизация мест размыканий городских кольцевых схем	0,100
10.	Снижение несимметрии нагрузок воздушных ЛЭП частного сектора	0,200
11.	Снижение расходов на собственные нужды ТП	0,111
12.	Выявление неучтенного потребления электрической энергии	0,620
13.	Замена на воздушных ЛЭП оголенных проводов изолированными проводами	1,000
14.	Прочие технические мероприятия	0,067
	Итого	23,130

В связи с тем, что в соответствии с Программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2017-2021 гг. и отчетами об ее исполнении реализация большинства мероприятий направлена на снижение технологических потерь электрической энергии, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии рассчитывается по формулам п. 34(3) Основ ценообразования.

По расчету Экспертной группы размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута составляет 145 978,55 тыс. руб.

Экспертной группой расчет выполнен в соответствии с п. 34.3 Основ ценообразования исходя из следующего:

1) Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год (2017-2021 гг.), и следующего за ним долгосрочного периода регулирования (2022-2026 гг.) для ООО «ПромЭнергоСбыт» составляет 14,94 % от отпуска в сеть.

2) Уровень потерь электрической энергии, определенный Комитетом Тульской области по тарифам, на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. составляет 8,42 % от отпуска в сеть.

3) Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть ООО «ПромЭнергоСбыт» в 2026 году в соответствии с Formой 1 (FORM.1.TSO.2026.ORG) «Предложение сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2026 год» составляет 285,4295 млн. кВт.ч.

4) Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81, на 2026 год составляет 7,8440906 руб./кВт ч.

$$\max(0; 14,94 \% - 8,42 \%) * 285\,429,5 \text{ тыс. кВт.ч} * 7,8440906 \text{ руб./ кВт.ч} = 145\,978,55 \text{ тыс. руб.}$$

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2024 году, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации на 2026 год составляет 26 236,22 тыс. руб.

В соответствии с Отчетом о выполнении программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год сокращение объема используемых энергетических ресурсов обусловлено реализацией в том числе следующих мероприятий: реконструкция трансформаторных подстанций (4 шт.), замена трансформаторов (7 шт.), замена ВЛ 0,4 кВ на ВЛИ (26,56 км), замена люминисцентных ламп на светодиодные (420 шт.), отключение одного из двух силовых трансформаторов (241 шт.), отключение трансформаторов в подстанциях с сезонным графиком работы (15 шт.), монтаж системы приборов учета электрической энергии (595 шт.).

Сводные данные об объеме экономии по потерям электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению потерь в электрических сетях ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год представлены в таблице.

Таблица № 38

Экономия по потерям электрической энергии при внедрении
мероприятий по сокращению потерь в электрических сетях
ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Экономия по потерям, тыс кВт*ч
1	2	3
1	Установка и ввод в работу трансформаторов с пониженными потерями, в том числе:	161,269
1.1.	Техническое перевооружение ТП-85 10 кВ: замена трансформатора на новый мощностью 0,4 МВА	3,504
1.2.	Техническое перевооружение ТП-90 10 кВ: замена трансформатора на новый мощностью 0,4 МВА	3,504
1.3.	Техническое перевооружение ТП-96 10 кВ: замена трансформаторов на новые в количестве 2 штук суммарной мощностью 0,8 МВА	7,008
1.4.	Техническое перевооружение ТП-117 6 кВ: замена трансформатора на новый мощностью 0,4 МВА	3,504
1.5.	Техническое перевооружение ТП-68 6 кВ: замена трансформаторов на новые в количестве 2 шт. суммарной мощностью 0,32 МВА	14,472

№ п/п	Наименование мероприятия	Экономия по потерям, тыс кВт*ч
1	2	3
1.6.	Техническое перевооружение ТП-171 10 кВ: замена трансформатора на новый мощностью 0,4 МВА	0,151
1.7.	Реконструкция ТП-126 6 кВ в г. Новомосковск: замена на КТП блочного типа с ячейками с вакуумными выключателями в количестве 6 штук и увеличением трансформаторной мощности с 0,18 МВА до 0,32 МВА	7,236
1.8.	Реконструкция ТП-42 6 кВ в г. Новомосковск: замена на КТП блочного типа с ячейками с вакуумными выключателями в количестве 6 штук и увеличением трансформаторной мощности с 0,4 МВА до 0,8 МВА	3,504
1.9.	Реконструкция ТП-1012 6 кВ в с. Спасское: замена на КТП блочного типа мощностью 1,26 МВА с ячейками с вакуумными выключателями в количестве 5 штук	12,439
1.10.	Реконструкция ТП-Урожай 10 кВ в г. Новомосковск: замена на КТП блочного типа мощностью 0,2 МВА с ячейками с вакуумными выключателями в количестве 7 штук	40,226
1.11.	Реконструкция ТП-1 6 кВ в г. Новомосковск: замена на КТП блочного типа с ячейками с вакуумными выключателями в количестве 6 штук и увеличением трансформаторной мощности с 0,63 МВА до 0,8 МВА	10,302
1.12.	Реконструкция ТП-7 6 кВ в г. Новомосковск: замена на КТП блочного типа мощностью 0,8 МВА с ячейками с вакуумными выключателями в количестве 5 штук	12,940
1.13.	Реконструкция оборудования ТП-193 10 кВ в г. Новомосковск: замена ячеек выключателей на вакуумные в количестве 8 штук; замена трансформаторов суммарной мощностью 1,26 МВА	12,439
1.14.	Реконструкция оборудования ТП-160 10 кВ в г. Новомосковск: замена ячеек выключателей на вакуумные в количестве 5 штук; замена трансформаторов с увеличением мощности с 4,3 МВА до 5 МВА	30,040
2	Отключение одного из двух силовых трансформаторов на подстанциях с количеством трансформаторов 2 и более	4 480,862
3	Отключение силовых трансформаторов на подстанциях с сезонным графиком работы	187,696
4	Замена проводов на перегруженных воздушных ЛЭП, всего, в том числе	167,652
4.1.	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ в г. Новомосковск от ТП-1 протяженностью 1,7 км: замена КЛ, опор и неизолированного провода на СИП	6,434
4.2.	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ в г. Новомосковск от ТП-2 протяженностью 2,5 км: замена КЛ, опор и неизолированного провода на СИП	0,410
4.3.	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ в г. Новомосковск от КТП-4 протяженностью 0,5 км: замена КЛ, опор и неизолированного провода на СИП	0,174
4.4.	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ в г. Новомосковск от ТП-4 протяженностью 2,5 км: замена КЛ, опор и неизолированного провода на СИП	3,000
4.5.	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ в г. Новомосковск от ТП-5 протяженностью 3,7 км: замена КЛ, опор и неизолированного провода на СИП	8,641
4.6.	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ в г. Новомосковск от ТП-27 протяженностью 2,8 км: замена КЛ, опор и неизолированного провода на СИП	40,223
4.7.	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ в г. Новомосковск от ТП-28 протяженностью 2 км: замена КЛ, опор и неизолированного провода на СИП	1,941

№ п/п	Наименование мероприятия	Экономия по потерям, тыс кВт*ч
1	2	3
4.8.	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ в г. Новомосковск от ТП-30 протяженностью 1 км: замена КЛ, опор и неизолированного провода на СИП	0,357
4.9.	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ в г. Новомосковск от ТП-49, ТП-6 протяженностью 0,8 км: замена опор и неизолированного провода на СИП	0,042
4.10.	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ в г. Новомосковск от ТП-81 протяженностью 2,6 км: замена КЛ, опор и неизолированного провода на СИП	5,342
4.11.	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ г. Новомосковск от ТП-96 протяженностью 0,4 км: замена КЛ, опор и неизолированного провода на СИП	0,123
4.12.	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ в г. Новомосковск от ТП-116 протяженностью 5 км: замена КЛ, опор и неизолированного провода на СИП	8,953
4.13.	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ в г. Новомосковск от ТП-121, ТП-6, ТП-105 протяженностью 3,5 км: замена КЛ, опор и неизолированного провода на СИП	0,052
4.14.	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ в г. Новомосковск от ТП-129, ТП-133, ТП-163 протяженностью 0,7 км: замена КЛ, опор и неизолированного провода на СИП	0,215
4.15.	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ в г. Новомосковск от ТП-153 протяженностью 0,805 км: замена КЛ, опор и неизолированного провода на СИП	0,045
4.16.	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ в г. Новомосковск от ТП-40 протяженностью 1,845 км: замена КЛ, опор и неизолированного провода на СИП	0,119
4.17.	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ в г. Новомосковск от ТП-2 Сок протяженностью 4,821 км: замена КЛ, опор и неизолированного провода на СИП	47,674
4.18.	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ в г. Новомосковск от ТП-3 Сок, ТП-15 Сок, ТП-2 Сок протяженностью 4,508 км: замена КЛ, опор и неизолированного провода на СИП	36,604
4.19.	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ в г. Новомосковск от ТП-4 Сок протяженностью 0,85 км: замена КЛ, опор и неизолированного провода на СИП	6,907
4.20.	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ в г. Новомосковск от ТП-10 Сок протяженностью 1,495 км: замена КЛ, опор и неизолированного провода на СИП	0,398
	Итого	4 997,479

В связи с тем, что в соответствии с Программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2022-2028 гг. и отчетами об ее исполнении реализация таких мероприятий как установка и ввод в работу трансформаторов с пониженными потерями, замена проводов на перегруженных ВЛЭП на изолированные, направлены на снижение технологических потерь электрической энергии, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии рассчитывается по формулам 34(3) Основ ценообразования.

Обществом расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2024 году, подлежащий сохранению в необходимой

валовой выручке сетевой организации на 2026 год, выполнен в соответствии с п. 34.3 Основ ценообразования исходя из следующего:

1) Уровень потерь электрической энергии, определенный Комитетом Тульской области по тарифам, на 2024 год составляет 8,42 % от отпуска в сеть.

2) Величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть ООО «ПромЭнергоСбыт» в 2024 году составляет 286 338,28 тыс. кВт.ч.

3) Величина фактических потерь электрической энергии в сетях ООО «ПромЭнергоСбыт» в 2024 году составляет 19 477,30 тыс. кВт.ч.

4) Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ПромЭнергоСбыт» за 2024 год составляет 5 663,77 руб./тыс. кВт.ч.

$\max (0; 8,42 \% * 286\,338,28 \text{ тыс. кВт.ч} - 19\,477,30 \text{ тыс. кВт.ч}) * 5\,663,77 \text{ руб./тыс. кВт.ч} / 1000 = 26\,236,22 \text{ тыс. руб.}$

Величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть, потерь электрической энергии в сетях, фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии за 2024 год подтверждены представленными ООО «ПромЭнергоСбыт» следующими документами:

1) Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год;

2) Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» за 2024 год;

3) Акты приема-передачи электрической энергии с АО «ТНС энерго Тула» за 2024 год;

4) Счета - фактуры с ООО «ГП СЗ НЭСК» на покупку электроэнергии для целей компенсации потерь в сетях за 2024 год.

По мнению Экспертной группы, расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2024 году, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке на 2026 год, выполнен ООО «ПромЭнергоСбыт» в соответствии с п. 34.3 Основ ценообразования и подтверждается Экспертной группой в сумме 26 236,22 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в необходимую валовую выручку на 2026 год по данным ООО «ПромЭнергоСбыт» и по данным Экспертной группы представлен в таблице.

Таблица № 39

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии,
подлежащей включению в необходимую валовую выручку
ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Значение по данным Общества	Значение по данным Экспертной группы	Откло- нение
1	2	3	4	5	6
1.	N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j, за который определяется экономия;	%	14,94	14,94	-
2.	N j уст- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j;	%	8,42	8,42	-
3.	Wос j - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j	тыс. кВт ч	285 429,57	285 429,50	-0,07
4.	ЦПj - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81	руб./кВтч	9,2572	7,8441	-1,4131
5	ΔЭП`j - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута	тыс. руб.	172 276,93	145 978,55	-26 298,38
6.	Nj-2уст- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования,	%	8,42	8,42	-

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Значение по данным Общества	Значение по данным Экспертной группы	Откло- нение
1	2	3	4	5	6
	являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2;				
7.	Wocj-2 - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч)	тыс. кВт ч	286 338,28	286 338,28	-
8.	Пфj-2 - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч)	тыс. кВт ч	19 477,30	19 477,30	-
9.	ЦПj-2 - фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч)	руб./кВт·ч	5,66377	5,66377	-
10.	ΔЭПj-2 - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации	тыс. руб.	26 236,22	26 236,22	-
11.	ΔЭПj - итоговый размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии для включения в НВВ на 2026 год (п. 5+п. 10)	тыс. руб.	198 513,15	172 214,77	-26 298,38

Мероприятия по сокращению потерь в электрических сетях ООО «ПромЭнергоСбыт» не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Доля экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определена Комитетом Тульской области по тарифам в размере 1.

По мнению Экспертной группы, экономия потерь на оплату электрической энергии, полученная ООО «ПромЭнергоСбыт» при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2026 год составляет 172 214,77 тыс. руб.

3.6.7. Результаты деятельности регулируемой организации в соответствии с п. 7 Основ ценообразования

По расчету ООО «ПромЭнергоСбыт» расходы по статье «Результаты деятельности регулируемой организации в соответствии с п. 7 Основ ценообразования», подлежащие включению в необходимую валовую выручку на 2026 год, составляют 3 262,25 тыс. руб.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам.

В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе расходы на инвестиции, не предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулируемыми органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, если иное не установлено настоящим документом. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала), а также расходы на инвестиции, предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, с учетом внесенных в нее изменений, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены.

В составе рассматриваемой статьи Общество учитывает расходы на инвестиции за 2024 год, не предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной Распоряжением Правительства Тульской области от

26.09.2023 г. № 519-р «О внесении изменений в распоряжение Правительства Тульской области от 04.10. 2022 г. № 506-р»

В обоснование расходов по статье ООО «ПромЭнергоСбыт» представлены следующие документы материалы к письму № ВС-1151-25 от от 20.06.2025 г. к запросу от 02.06.2025 г. № 40-11/961 в электронном виде):

1) Акты о приеме-передаче объекта основных средств по форме ОС-1 в количестве 14 шт.;

2) Обороты счета 08.03 «Строительство объектов основных средств» за 2024 год;

3) Договор поставки материалов с ООО «ТК-Электро» от 25.01.2024 г. № 003-24, документация о проведении торгово-закупочных процедур;

4) Сметная документация к каждому инвестиционному проекту;

5) Пояснительные записки к инвестиционным проектам, не предусмотренным утвержденной инвестиционной программой ООО «ПромЭнергоСбыт» в 2024 году;

6) Акты осмотра объектов электросетевого хозяйства, подлежащих реконструкции (дополнительные материалы к уточненному предложению вх. № 40-01-14/1929 от 31.10.2025 г.)

Расходы на инвестиционные проекты, не предусмотренные утвержденной инвестиционной программой ООО «ПромЭнергоСбыт» в 2024 году, и подлежащие включению в необходимую валовую выручку на 2026 год (3 262,25 тыс. руб.), определены Обществом исходя из фактической стоимости объектов основных средств, введенных в соответствии с вышеуказанными инвестиционными проектами (2 265,45 тыс. руб.), с учетом индексов инфляции (1,2 – 2025 год к 2024 году; 1,2 – 2026 год к 2025 году).

Расходы на инвестиционные проекты, не предусмотренные утвержденной инвестиционной программой ООО «ПромЭнергоСбыт» в 2024 году (относимые на услуги по передаче электрической энергии), и подлежащие включению в необходимую валовую выручку на 2026 год по данным Общества представлены в таблице.

Таблица № 40

Расходы на инвестиционные проекты, не предусмотренные утвержденной инвестиционной программой году (относимые на услуги по передаче электрической энергии) по данным ООО «ПромЭнергоСбыт» в 2024 году

(Тыс. руб.)				
№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Подтверждающий документ	Обоснование необходимости реализации инвестпроекта	Факт по данным Общества
1	2	3	4	5
1.	Перевод питания потребителей на ТП-043с	ОС-1 №№ 1550-1553 от 31.12.24, смета, ОСВ по счету 08	Существующая ТП 043, принадлежащая ПЭС, была встроена в здание, располагавшееся на земельном участке, принадлежащем другому собственнику. После смены	340,13

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Подтверждающий документ	Обоснование необходимости реализации инвестпроекта	Факт по данным Общества
1	2	3	4	5
			собственника земли возникли проблемы по обслуживанию ТП.	
2.	Перевод питания потребителей на ТП-002с	ОС-1 №№ 1516-1519 от 31.12.24 г., смета, ОСВ по счету 08	Существующая ТП 2с, принадлежащая ПЭС, расположена на земельном участке, окруженном земельными участками, принадлежащими различным организациям и собственникам, что затрудняет доступ к ТП и ее обслуживанию.	498,36
3.	Перенос фидера "Стоматология от ТП-126"	ОС-1 №322 от 30.04.24 г., смета, ОСВ по счету 08	В связи с прохождением линии над гаражами и сложностью обслуживания перенесена на существующие опоры другой линии вдали от гаражей	252,21
4.	Перевод питания на ТП-Аксенов	ОС-1 №682-663 от 31.08.24 г., смета, ОСВ по счету 08	Потребители были подключены к сетям РЖД и имели проблемы с надежностью электроснабжения, в связи с чем возникла необходимость перевода питания существующих потребителей на ТП-Аксенов	55,45
5.	Изменение схемы электроснабжения дома № 1 по ул. Свиридовская деревни Юдино	ОС-1 № 1402 от 31.12.24 г., смета, ОСВ по счету 08	В связи с прохождением ВЛ в труднодоступной для обслуживания местности и аварийной ситуации возникла необходимость ее замены на КЛ	797,41
6.	Перевод питания на ТП-298 жилых домов деревни Малое Колодезное	ОС-1 № 1508 от 31.12.24 г., смета, ОСВ по счету 08	Существующая линия (5 км) состоит из КЛ, проходящей по территории с плотной городской застройкой и лесопарковой зоне, и ВЛ, проходящей по земельным участкам домовладений, что затрудняет ее обслуживающие.	98,22
7.	Контроллер LT60H_№62308200214 с программным обеспечением LandStar 8.	ОС-1 № 864 от 30.09.24 г. договор, закупка у ОСВ по счету 08	Для выполнения ремонтных работ и реконструкции объектов ЭСХ в целях точного определения координат земельного участка и подземных коммуникаций	113,93
8.	Прицеп МЗСА 817701 исп.032,(VIN)_X43817701R0007215,каркас тента с тентом,гос.№АТ561971	н/д	н/д	94,17

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Подтверждающий документ	Обоснование необходимости реализации инвестпроекта	Факт по данным Общества
1	2	3	4	5
9.	Комплект Континент АП 4 для подключения одного пользователя с модулем защиты от НСД	УПД от 11.12.2024 г. № Т 000061307, ОСВ по счету 08.05	Для подключения к Единому portalу Ростехнадзора в целях аттестации работников по промбезопасности	15,57
	Итого			2 265,45

В соответствии с решением ФАС России от 06.10.2025 № СП/93429/25 по п. 7 Основ ценообразования могут быть учтены расходы на инвестиции, не предусмотренные утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой, осуществляемые только в целях:

- предотвращения и (или) ликвидации аварий;
- связанные с исполнением предписаний контролирующих органов, обязательных требований законодательства;
- расходы, связанные с технологическим присоединением, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение;
- расходы, связанные с компенсирующими мероприятиями в рамках контроля за реализацией инвестиционной программы на основании соответствующего акта проверки и плана компенсирующих мероприятий.

Инвестиционные проекты, не предусмотренные утвержденной инвестиционной программой ООО «ПромЭнергоСбыт» в 2024 году (относимые на услуги по передаче электрической энергии), направлены, в основном, на устранение сложностей обслуживания существующих объектов электросетевого хозяйства, и не являются срочными.

Кроме того, ООО «ПромЭнергоСбыт» не представлено обоснование причин невозможности включения данных мероприятий в инвестиционную программу на очередной период регулирования, а также при корректировке инвестиционной программы текущего периода регулирования в установленном законодательством порядке.

На основании вышеизложенного, подтвердить экономическую обоснованность расходов ООО «ПромЭнергоСбыт» по статье «Результаты деятельности регулируемой организации в соответствии с п. 7 Основ ценообразования», подлежащих включению в необходимую валовую выручку на 2026 год, Экспертной группе не представляется возможным.

Обобщенные данные о необходимой валовой выручке на содержание электрических сетей ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. по расчету Экспертной группы представлены в таблице.

Таблица № 41

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год

долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	2025 год утверждено	План 2026 год		Отклонени е (гр. 5 – гр. 4)	Темп роста, % (гр.5/гр.3 * 100)
			по данным Общества	по расчету Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе	182 366,88	284 113,84	213 764,69	-70 349,15	117,2
1.1.	Вспомогательные материалы	19 131,20	x	x	x	x
1.2.	Оплата труда	123 998,31	x	x	x	x
1.3.	Ремонт основных фондов	20 793,04	x	x	x	x
1.4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе	16 774,75	x	x	x	x
1.4.1.	работы и услуги производственного характера	1 963,14	x	x	x	x
1.4.2.	услуги связи	1 501,96	x	x	x	x
1.4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	3 713,95	x	x	x	x
1.4.4.	Юридические и информационные услуги	560,31	x	x	x	x
1.4.5.	Аудиторские и консультационные услуги	729,74	x	x	x	x
1.4.6.	Транспортные услуги сторонних организаций	-	x	x	x	x
1.4.7.	Прочие услуги сторонних организаций	1 214,21	x	x	x	x
1.4.8.	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	4 538,69	x	x	x	x
1.4.9.	Расходы на командировки	140,80	x	x	x	x
1.4.10.	Расходы на обучение персонала	778,12	x	x	x	x
1.4.11.	Расходы на страхование	280,58	x	x	x	x
1.4.12.	Расходы на услуги банков	296,55	x	x	x	x
1.4.13.	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	1 056,70	x	x	x	x
1.5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	-	x	x	x	x
1.6.	Расходы на уплату страховых взносов	1 669,58	x	x	x	x
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе	600 495,43	699 886,72	578 444,92	-121 441,80	96,3
2.1.	Расходы на уплату страховых взносов	37 695,49	58 726,71	41 306,38	-17 420,33	109,6
2.2.	Амортизация основных средств	107 495,11	165 677,26	159 227,00	-6 450,26	148,1

№ п/п	Статьи расходов	2025 год утверждено	План 2026 год		Отклонени е (гр. 5 – гр. 4)	Темп роста, % (гр.5/гр.3 * 100)
			по данным Общества	по расчету Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6	7
2.3.	Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности	3 300,51	4 144,77	3 310,40	-834,37	100,3
2.4.	Налоги, всего, в том числе	122 327,02	134 428,14	107 649,93	-26 778,21	88,0
2.4.1.	земельный налог	300,10	301,02	301,02	-	100,3
2.4.2.	транспортный налог	306,09	305,73	305,73	-	99,9
2.4.3.	налог на имущество	21 600,83	1 012,71	1 012,71	-	4,7
2.4.4.	прочие налоги и сборы	0,03	270,60	-	-270,60	-
2.4.5.	налог на прибыль	100 119,97	132 538,09	106 030,47	-26 507,62	105,9
2.5.	Плата за аренду имущества	2 444,41	3 562,88	2 474,23	-1 088,65	101,2
2.6.	Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	-	-	-	-	-
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	92 549,89	110 000,00	92 667,20	-17 332,80	100,1
2.9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	234 683,00	223 346,95	171 809,79	-51 537,16	73,2
2.10.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	-	-	-	-	-
3.	Корректировка НБВ на основании фактических данных (Bi)	-25 577,59	161 109,84	40 192,09	-120 917,75	x
3.1.	Корректировка неподконтрольных расходов (ДПР)	-	51 451,80	8 973,49	-42 478,31	x
3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ДНР)	51 439,44	109 658,04	85 387,46	-24 270,58	x
3.3.	Корректировка НБВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОi)	-61 644,21	-	-49 133,93	-49 133,93	x
3.4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВBi)	-9 828,55	-	-5 034,93	-5 034,93	x
3.5.	Корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета ээ (ΔУi)	-	-	-	-	x
3.6.	Корректировка НБВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (ВiкорИП)	-5 544,27	-	-	-	-

№ п/п	Статьи расходов	2025 год утверждено	План 2026 год		Отклонени е (гр. 5 – гр. 4)	Темп роста, % (гр.5/гр.3 * 100)
			по данным Общества	по расчету Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6	7
4.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (НВВi-2сод)*КНКи	-	-	-	-	-
5.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭПi)	154 629,28	212 305,02	172 214,77	-26 298,38	-111,4
6.	Результаты деятельности регулируемой организации в соотв. с п.7 Основ ценообразования	2 698,12	3 262,25	-	-3 262,25	-
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	914 612,12	1 346 885,81	1 004 616,48	-342 269,33	109,8

По расчету Экспертной группы экономически обоснованная необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год составляет 1 004 616,48 тыс. руб., что ниже необходимой валовой выручки по расчету Общества на 342 269,33 тыс. руб.

В составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы на оплату нормативных технологических потерь на 2026 год в размере 188 518,60 тыс. руб. (январь-сентябрь 130 363,87 тыс. руб.; октябрь-декабрь 58 154,73 тыс. руб.) исходя из объема технологических потерь электроэнергии в количестве 24033,20 МВт.ч.(январь-сентябрь 16 393,00 МВт.ч; октябрь-декабрь 7 640,20 МВт.ч) и прогнозной цены покупки потерь электроэнергии в размере 7 844,0906 руб./МВт.ч.(январь-сентябрь 7 952,4107 руб./МВт.ч; октябрь-декабрь 7 611,6762 руб./ МВт.ч).

Таблица № 42

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2026 год (2022-2026).

Наименование тарифов	Ед.изм.	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
Ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	2 458 679,59	2 458 679,59
Ставка по оплате потерь	руб./ МВт*ч	700,58	817,67
Одноставочный тариф	руб./ кВт*ч	4,74974	4,34896

Приложение № 3
к протоколу комитета Тульской
области по тарифам

от 25 декабря 2025 года № 49

МАТЕРИАЛЫ

по вопросу № 2: Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области на 2026 год

2.2. ООО «Энергосеть»

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» вышло с предложением об установлении тарифов на услугу по передаче электрической энергии на 2026 год в размерах:

Тарифы	Ед. изм.	с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026
Ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	825 481,62	825 481,62
Ставка на оплату потерь	руб./ МВт*ч	510,98	510,98
Одноставочный тариф	руб./ кВт*ч	2,45672	2,456,72

Необходимая валовая выручка на содержание сетей при этом составляет 370 010,58 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 120 241,18 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 183 108,28 тыс. руб.;

экономия расходов на оплату потерь электроэнергии – 17 645,25 тыс. руб.;

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка – 49 015,87 тыс. руб.

Экспертиза материалов, представленных территориальными сетевыми организациями в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, осуществлялось в соответствии с положениями следующих нормативных правовых актов РФ:

Федеральный закон от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного

доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

постановление Правительства РФ от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

постановление Правительства РФ от 31 декабря 2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

приказ ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее - Методические указания № 20-э/2);

приказ ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания № 98-э);

приказ ФСТ России от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

приказ ФСТ России от 18 марта 2015 г. № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее - Методические указания № 421-3);

приказ Министерства энергетики РФ от 26 сентября 2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

иные нормативные правовые документы.

Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОСЕТЬ» (далее по тексту ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ») осуществляет передачу электрической энергии

сторонним потребителям. Основным видом деятельности Общества является передача электрической энергии (ОКВЭД – 40.10.2.).

Основные сведения об организации ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ», осуществляющей регулируемую деятельность, представлены в таблице № 1.

Таблица № 1

Основные сведения об организации ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»

№ п/п	Требуемая информация	Данные об организации
1	2	3
1.	Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОСЕТЬ»
2.	Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»
3.	Наименование (описание) обособленного подразделения	нет
4.	ОГРН	1167154057905
5.	Код по ОКПО	01457552
6.	ОКОПФ	12300
7.	Адрес организации:	
	юридический адрес	301603, Тульская область, м.р-н Узловский, г.п. город Узловая, ул. Чехова, д. 14, оф. 22, административное здание лит. А1
	фактический адрес (месторасположение)	301603, Тульская область, м.р-н Узловский, г.п. город Узловая, ул. Чехова, д. 14, офис 22, административное здание лит. А1
8.	Телефон организации	(48731)6-54-04
9.	e-mail	ek@ues71.ru
10.	Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»	http://ues71.ru
11.	Плательщик НДС	да
12.	ИНН/КПП	7107112937 / 710701001
13.	Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице:	
	Наличие	нет
	Сведения о доле, %	
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	частная
14.	ФИО руководителя организации	Рычагов Сергей Сергеевич
15.	Является ли деятельность по передаче электрической энергии профильным видом деятельности	да
16.	Наличие нерегулируемых (других регулируемых, кроме передачи электроэнергии) видов деятельности	прочие виды деятельности

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства от 22.12.2011 г. № 1178 (далее – Правила регулирования тарифов), и пунктом 4 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об

установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного Приказом ФАС России 22.07.2024 г. № 489/24, в адрес Комитета Тульской области по тарифам со стороны ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» поступило предложение об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии (вх. № 40-01-14/1068 от 29.04.2025 г.) и представлены обосновывающие документы в бумажном виде и электронном виде на CD-диске (в форматах excel и pdf).

В ходе проведения экспертизы в адрес Комитета Тульской области по тарифам ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» было дополнительно направлено уточненное предложение об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год (вх. № 40-01-14/1900 от 27.10.2025 г.).

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» опубликовало на официальном сайте (<http://ues71.ru>) Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования на 2026 год, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

При проведении анализа документов, представленных ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в рамках предложения об установлении тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год, возникла необходимость обоснования заявленных расходов по отдельным статьям. В данной связи, в соответствии с п. 19 Правил регулирования тарифов Комитетом Тульской области по тарифам был направлен запрос о предоставлении дополнительных документов и представлены дополнительные материалы (вх. № 40-01-14/2238 от 12.12.2025 г., вх. № 40-01-14/2284 от 17.12.2025 г., вх. № 40-01-14/2285 от 18.12.2025 г.).

Представленные ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» материалы прошиты, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица.

Также, к документам приложены обосновывающие материалы по статьям затрат в электронном виде в форматах excel, pdf.

Экспертная группа исходил из того, что содержащаяся в представленных документах информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ». Выводы Экспертной группы, приведенные в настоящем документе, основывались исключительно на результатах анализа представленных документов.

По результатам проведенного анализа соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней установлено, что представленные ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» материалы и расчеты, а также форма представления предложений в целом соответствуют требованиям нормативно-методических документов по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье»- «Тулэнерго» и ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг., установленные Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2024 г. № 43/3, представлены в таблице № 2.

Таблица № 2

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2025 год

1 полугодие 2025 года			2 полугодие 2025 года		
Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф
ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.
1	2	3	4	5	6
421 908,52	373,21	1,30588	421 908,52	431,59	1,36426

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с положениями Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» 2026 год является последним годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

При расчете цен (тарифов) Экспертной группой применялись индексы потребительских цен (1,09 - 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 г. № 184 (в редакции от 19.12.2025 г. № 2082) «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» определены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Оценка соответствия ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» критериям территориальной сетевой организации на 2026 год:

1) Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на праве собственности владеет мачтовыми трансформаторными подстанциями (4 шт.), однострансформаторными подстанциями (83 шт.) и двухтрансформаторными подстанциями (103 шт.), используемыми в деятельности по передаче электрической энергии, с установленными силовыми трансформаторами суммарной мощностью 151,365 МВА.

Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов, принадлежащих ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на праве собственности и учитываемых при оценке соответствия критериям территориальной сетевой организации на 2026 год составляет – 151,365 МВА.

2) Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 27,5-60 кВ; 1-20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

Сумма протяженностей линий электропередачи по трассе, принадлежащих ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на праве собственности и учитываемых при оценке соответствия критериям территориальной сетевой организации на 2026 год составляет – 323,853 км.

3) Отсутствие за 5 предшествующих расчетных периода регулирования 5 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

Понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, органом исполнительной власти Тульской области в области государственного регулирования тарифов к ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по результатам деятельности за 2021-2024 гг. не применялись.

В результате анализа фактических показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями Тульской области за 2024 год, определенных Комитетом Тульской области по тарифам, Экспертной группой не выявлена необходимость применения вышеуказанного понижающего коэффициента к ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по результатам деятельности за 2024 год.

4) Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» имеет выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению: 8 (48731) 6-25-96; 8 (48731) 6-16-54.

5) Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» имеет официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://ues71.ru>.

6) Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» не имеет во владении и (или) пользовании объекты по производству электрической энергии (мощности), которые расположены в административных границах Тульской области и с использованием которых осуществляется производство электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Обобщенные данные по оценке соответствия ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям представлены в таблице.

Оценка соответствия ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

№ п/п	Наименование критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	Показатели владельца электросетевого оборудования для оценки критериев на 2026 год	Оценка соответствия критериям ТСО (Да) - соответствует / (Нет) - не соответствует
1	2	3	4
1	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах ТО, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА (с учетом применения п. 2(2) Постановления № 184)	151,365	да
2	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи, используемыми для осуществления регулируемой деятельности непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, сумма протяженности которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 уровней напряжения (с учетом применения п. 2(2) Постановления № 184)		да
2.1	Количество уровней напряжения	3	да
	высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше	3,000	
	среднее первое напряжение (СН1) – 27,5-60 кВ	-	
	среднее второе напряжение (СН2) – 1 – 20 кВ	114,575	
	низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ	206,278	
2.2	Сумма протяженности линий электропередач не менее 300 км	323,853	да
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, при анализе соответствия уровню надежности и качества оказываемых услуг.	да	да
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (48731) 6-25-96 8 (48731) 6-16-54	да
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://ues71.ru	да
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов по производству электрической энергии (мощности), которые расположены в административных границах Тульской области и с использованием которых	отсутствует	да

№ п/п	Наименование критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	Показатели владельца электросетевого оборудования для оценки критериев на 2026 год	Оценка соответствия критериям ТСО (Да) - соответствует / (Нет) - не соответствует
1	2	3	4
	осуществляется производство электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.		
	Результат оценки соответствия критериям ТСО	Соответствует	

По мнению Экспертной группы, ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Раздел 1. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1.1. Общая оценка структуры имущества ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» и его источников по данным бухгалтерского баланса

Бухгалтерский баланс характеризует финансовое положение организации по состоянию на отчетную дату. По балансу оценивается состояние материальных запасов, расчетов, наличие денежных средств, инвестиций.

Данные баланса необходимы собственникам для контроля над вложенным капиталом, руководству организации при анализе и планировании, и прочим заинтересованным лицам для оценки финансовой устойчивости организации.

Структура имущества Общества и источники его формирования приведены в таблице № 3.

Таблица № 3

Структура имущества ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» и источники его формирования

Наименование показателя	Значение показателя				Изменение за анализируемый период	
	тыс. руб.		% к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± % ((гр.3-гр.2)/гр.2)*100
	на 31.12.2023 г.	на 31.12.2024 г.	на начало анализируемого периода (31.12.2023 г.)	на конец анализируемого периода (31.12.2024 г.)		
1	2	3	4	5	6	7
Актив						
Внеоборотные активы, всего, в том числе:	852 002	914 615	91,67	93,28	62 613	7,35
Нематериальные активы	-	-	-	-	-	-
Основные средства	705 484	704 932	75,91	71,90	-552	-0,08

Наименование показателя	Значение показателя				Изменение за анализируемый период	
	тыс. руб.		% к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± % ((гр.3-гр.2)/гр.2)*100
	на 31.12.2023 г.	на 31.12.2024 г.	на начало анализируемого периода (31.12.2023 г.)	на конец анализируемого периода (31.12.2024 г.)		
1	2	3	4	5	6	7
Отложенные налоговые активы	146 518	209 683	15,76	21,39	63 165	43,11
Оборотные активы, всего, в том числе:	77 387	65 851	8,33	6,72	-11 536	-14,91
Запасы	8 330	10 417	0,90	1,06	2 087	25,05
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	-	-	-	-	-	-
Дебиторская задолженность	49 255	52 191	5,30	5,32	2 936	5,96
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	19 088	-	2,05	-	-19 088	-100,00
Денежные средства и денежные эквиваленты	595	2 990	0,06	0,30	2 395	402,52
Прочие оборотные активы	119	253	0,01	0,03	134	112,61
Валюта баланса	929 389	980 467	100,00	100,00	51 078	5,50
Пассив						
Капитал и резервы	-15 530	-8 298	-1,67	-0,85	7 232	-46,57
Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	100	100	0,01	0,01	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	-15 630	-8 398	-1,68	-0,86	7 232	-46,27
Долгосрочные обязательства, всего, в том числе:	737 516	753 814	79,35	76,88	16 298	2,21
Заемные средства	46 428	56 320	5,00	5,74	9 892	21,31
Отложенные налоговые обязательства	137 008	198 901	14,74	20,29	61 893	45,17
Прочие долгосрочные обязательства	554 079	498 594	59,62	50,85	-55 485	-10,01
Краткосрочные обязательства, всего, в том числе:	207 403	234 950	22,32	23,96	27 547	13,28
Заемные средства	43 767	45 067	4,71	4,60	1 300	2,97
Кредиторская задолженность	139 105	165 714	14,97	16,90	26 609	19,13
Доходы будущих периодов	21 357	19 803	2,30	2,02	-1 554	-7,28
Оценочные обязательства	3 174	4 367	0,34	0,45	1 193	37,59
Валюта баланса	929 389	980 467	100,00	100,00	51 078	5,50

Структура активов

Активы Общества за анализируемый период увеличились на 51 078 тыс. руб., или 5,50 %, составив к окончанию периода 980 467 тыс. руб.

Доля внеоборотных активов в структуре баланса увеличилась с 91,67 % на начало года, до 93,28 % на конец года.

Стоимость внеоборотных активов за анализируемый период увеличилась на 62 613 тыс. руб., или 7,35 %, составив к окончанию периода 914 615 тыс. руб. Увеличение стоимости внеоборотных активов произошло за счет увеличения отложенных налоговых активов на 63 165 тыс. руб., при одновременном незначительном снижении стоимости основных средств на 552 тыс. руб.

Основные средства конец 2024 года сократились на 552 тыс. руб., или 0,08 %. Доля основных средств, в структуре баланса уменьшилась на 4,01 % и на конец анализируемого периода составила 71,90 %.

Отложенные налоговые активы на конец анализируемого периода увеличились на 63 165 тыс. руб., и на конец отчетного периода составили 209 683 тыс. руб. Доля отложенных налоговых активов в структуре баланса увеличилась на 5,63 % и на конец анализируемого периода составила 21,39 %.

Нематериальные активы в анализируемом периоде отсутствовали.

В конце отчетного периода доля оборотных активов в структуре имущества снизилась с 8,33 % на начало года, до 6,72 % на конец года.

Оборотные активы Общества за 2024 год сократились на 11 536 тыс. руб., или 14,91 %, составив к концу года 65 851 тыс. руб. Снижение стоимости оборотных активов произошло за счет финансовых вложений (за исключением денежных эквивалентов), размер которых на начало анализируемого периода составлял 19 088 тыс. руб., а на конец периода финансовые вложения в составе оборотных активов отсутствовали. Размер прочих активов к концу периода увеличился на 7 552 тыс. руб., в том числе запасы на 2 087 тыс. руб., дебиторская задолженность на 2 936 тыс. руб., денежные средства и денежные эквиваленты на 2 395 тыс. руб. и прочие оборотные активы на 134 тыс. руб.

В анализируемом периоде основная часть оборотных активов приходится на дебиторскую задолженность. Объемы дебиторской задолженности за анализируемый период увеличились на 5,96 % с 49 255 тыс. руб. до 52 191 тыс. руб.

Запасы в анализируемом периоде увеличились на 2 087 тыс. руб., или 25,05 %, составив к концу года 10 417 тыс. руб., их доля в структуре оборотных активов выросла с 10,76 % на начало года до 15,82 % на конец периода.

Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям на начало и конец 2024 года отсутствовал.

Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) за анализируемый период сократились на 19 088 тыс. руб. и на конец 2024 года отсутствовали.

Денежные средства и денежные эквиваленты за анализируемый период увеличились на 2 395 тыс. руб. или в 5 раз, составив к концу года 2 990 тыс. руб.

Прочие оборотные активы в анализируемом периоде увеличились на 134 тыс. руб., составив к концу года 253 тыс. руб. Их доля в структуре оборотных активов увеличилась с 0,15 % до 0,38 %.

Структура пассивов

Основным источником формирования имущества Общества в анализируемом периоде являются долгосрочные и краткосрочные обязательства.

Доля собственного капитала в структуре баланса на конец 2024 года составила (-0,85 %).

Недостаток собственного капитала на начало анализируемого периода составлял 15 530 тыс. руб., а к концу 2024 года недостаток снизился на 7 232 тыс. руб. и составил 8 298 тыс. руб.

Рост собственного капитала произошел за счет снижения непокрытого убытка с 15 630 тыс. руб. до 8 398 тыс. руб.

В 2024 году величина уставного капитала не изменилась и составила 100 тыс. руб.

Долгосрочные обязательства к концу анализируемого периода увеличились на 16 298 тыс. руб., или 2,21 %, и составили 753 814 тыс. руб. В анализируемом периоде долгосрочные обязательства включали в себя заемные средства, отложенные налоговые обязательства и прочие обязательства.

Заемные средства на конец анализируемого периода увеличились на 9 892 тыс. руб., или 21,31 %, и составили 56 320 тыс. руб.

Отложенные налоговые обязательства к концу 2024 года выросли на 61 893 тыс. руб., или 45,17 %, и составили 198 901 тыс. руб.

Прочие обязательства за анализируемый период сократились на 55 485 тыс. руб., или 10,01 %, и составили 498 594 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства к окончанию анализируемого периода увеличились на 27 547 тыс. руб., или 13,28 %, и составили 234 950 тыс. руб. В анализируемом периоде краткосрочные обязательства включали в себя заемные средства, кредиторскую задолженность, доходы будущих периодов и оценочные обязательства.

Заемные средства к концу 2024 года увеличились на 1 300 тыс. руб., или 2,97 % и составили 45 067 тыс. руб. Доля заемных средств в структуре краткосрочных обязательств снизилась с 21,1 % до 19,18 %.

Кредиторская задолженность за анализируемый период увеличилась с 139 105 тыс. руб. до 165 714 тыс. руб., или на 19,13 %, при этом ее доля в структуре краткосрочных обязательств возросла с 67,07 % до 70,53 %.

Доходы будущих периодов за 2024 год снизились на 1 554 тыс. руб., или 7,28 %, и составили 19 803 тыс. руб.

Оценочные обязательства за анализируемый период увеличились с 1 193 тыс. руб. до 4 367 тыс. руб., или на 37,59 %.

Сопоставление сумм дебиторской и кредиторской задолженностей показывает, что на начало 2024 года кредиторская задолженность превышала дебиторскую на 89 850 тыс. руб., а в конце года данное превышение увеличилось до 113 523 тыс. руб.

Величина чистого оборотного капитала на конец отчетного периода составляет (-169 099) тыс. руб. (разность между оборотными активами и текущими краткосрочными обязательствами) и показывает, что к окончанию 2024 года Общество имело недостаток собственных оборотных средств.

1.2. Анализ финансового состояния ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»

Оценка финансового состояния организации основывается на комплексной оценке ее деятельности с использованием ряда показателей. Такая оценка включает выбор наиболее значимых для организации показателей, исчисленных на основе бухгалтерских отчетных данных и анализа их динамики, ранжирования по степени значимости и изучения влияния каждого из них на величину комплексного показателя.

Рассмотрим абсолютные показатели финансового состояния ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ», рассчитанные на основе бухгалтерского баланса Общества и приведенные в таблице № 4.

Таблица № 4

Абсолютные показатели финансового состояния ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год

(Тыс. руб.)				
№ п/п	Наименование показателя	на 31.12.2023 г.	на 31.12.2024 г.	Отклонения
1	2	3	4	5
1	Текущие активы	77 387	65 851	-11 536
2	Ликвидные активы	19 683	2 990	-16 693
3	Обязательства	944 919	988 764	43 845
4	Краткосрочные обязательства	207 403	234 950	27 547
5	Собственный капитал	-15 530	-8 298	7 232
6	Чистые ликвидные активы	-187 720	-231 960	-44 240
7	Собственные текущие активы	-130 016	-169 099	-39 083
8	Чистые активы	5 827	11 504	5 677

Текущие активы Общества за анализируемый период снизились на 11 536 тыс. руб., или 14,91 % и составили 65 851 тыс. руб.

Ликвидные активы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» существенно снизились и на конец анализируемого периода составили 2 990 тыс. руб., что ниже показателя на начало периода в 6,58 раз, или на 16 693 тыс. руб.

Обязательства на конец 2024 года увеличились на 43 845 тыс. руб., или 4,64 % и составили 988 764 тыс. руб. Краткосрочные обязательства увеличились на 27 547 тыс. руб., или 13,28 % и составили 234 950 тыс. руб.

Собственный капитал Общества увеличился на 7 232 тыс. руб. и на конец 2024 года составил (-8 298) тыс. руб.

Краткосрочные обязательства на конец анализируемого периода значительно превышают ликвидные активы Общества на 231 960 тыс. руб. Как следствие чистые ликвидные активы находятся в дефиците.

Стоимость чистых активов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на конец анализируемого периода увеличилась на 5 677 тыс. руб. Чистые активы к концу 2024 года составили 11 504 тыс. руб.

1.3. Анализ деловой активности ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»

Деловая активность организации измеряется с помощью системы количественных и качественных критериев.

Качественные критерии – широта рынков сбыта (внутренний и внешний), деловая репутация организации, его конкурентоспособность, наличие постоянных поставщиков и покупателей готовой продукции (услуг) и пр.

Количественные критерии деловой активности характеризуются абсолютными и относительными показателями. Среди абсолютных показателей необходимо выделить объем продаж готовой продукции, товаров, работ и услуг (оборот), прибыль, величину авансированного капитала (активов).

Относительные показатели деловой активности характеризуют эффективность использования ресурсов (имущества) организации. Их можно представить в виде системы финансовых коэффициентов – показателей оборачиваемости, отраженных в таблице № 5.

Таблица № 5

Абсолютные показатели деловой активности ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»
за 2023-2024 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Название показателя	2023 год	2024 год	Отклонения
1	2	3	4	5
1	Выручка от реализации	329 095,0	390 904,0	61 809,0
2	Себестоимость реализации	259 102,0	345 040,0	85 938,0
3	Средняя стоимость активов	855 050,5	954 928,0	99 877,5
4	Средняя стоимость внеоборотных активов	794 533,0	883 308,5	88 775,5
5	Средняя стоимость оборотных активов	60 517,5	71 619,0	11 101,5
6	Средняя стоимость запасов	8 792,5	9 373,5	581,0
7	Средняя стоимость собственного капитала	-21 714,5	-11 914,0	9 800,5

Выручка от реализации ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год составила 390 904 тыс. руб., что на 61 809 тыс. руб., или 18,78 % выше, чем за 2023 год.

Себестоимость реализованной продукции Общества за 2024 год составила 345 040 тыс. руб., что выше себестоимости за 2023 год на 85 938 тыс. руб., или 33,17 %.

Средняя стоимость активов Общества за 2024 год по сравнению с 2023 годом увеличилась на 99 877,5 тыс. руб., или 11,68 %, и составила 954 928 тыс. руб.

Средняя стоимость внеоборотных активов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за анализируемый период по сравнению с 2023 годом увеличилась на 88 775,5 тыс. руб., или 11,17 %, и составила 883 308,5 тыс. руб.

Средняя стоимость оборотных активов Общества за 2024 год по сравнению с 2023 годом увеличилась на 11 101,5 тыс. руб., или 18,34 %, и составила 71 619 тыс. руб.

Средняя стоимость запасов Общества за анализируемый период по сравнению с 2023 годом увеличилась на 581 тыс. руб., или 6,61 %, и составила 9 373,5 тыс. руб.

Средняя стоимость собственного капитала ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2023 год увеличилась на 9 800,5 тыс. руб., и составила (-11 914) тыс. руб.

Деловая активность организаций определяется с помощью системы количественных критериев. Относительные показатели деловой активности характеризуют эффективность использования ресурсов (имущества) организацией. Их можно представить в виде системы финансовых коэффициентов – показателей оборачиваемости.

На основе данных полученных в таблице № 5 проведем расчет относительных показателей деловой активности Общества представленных в таблице № 6.

Таблица № 6

Коэффициенты деловой активности ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»
за 2023-2024 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год	2024 год	Отклонения
1	2	3	4	5	6
1	Коэффициент оборачиваемости активов	-	0,38	0,41	0,03
1.1	Продолжительность одного оборота	дн.	935	879	-56
2	Коэффициент оборачиваемости внеоборотных активов	-	0,41	0,44	0,03
2.1	Продолжительность одного оборота	дн.	869	813	-56
3	Коэффициент оборачиваемости оборотных активов	-	5,44	5,46	0,02
3.1	Продолжительность одного оборота	дн.	66	66	-
4	Коэффициент оборачиваемости запасов	-	29,47	36,81	7,34
4.1.	Продолжительность одного оборота	дн.	12	10	-2
5	Коэффициент оборачиваемости собственного капитала	-	-15,16	-32,81	-17,65
5.1	Продолжительность одного оборота	дн.	-24	-11	13

Коэффициент оборачиваемости активов за 2024 год увеличился на 0,03 и составил 0,41. Продолжительность одного оборота в 2024 году составила 879 дней, что на 56 дней меньше, чем за 2023 год.

Коэффициент оборачиваемости внеоборотных активов за 2024 год увеличился на 0,03 и составил 0,44. Продолжительность одного оборота немобильных активов в 2024 году составила 813 дней, что на 56 дней меньше, чем в 2023 году.

Коэффициент оборачиваемости оборотных активов за 2024 год вырос на 0,02 и составил 5,46, что указывает на незначительное увеличение скорости

оборота мобильных активов Общества за анализируемый период. Продолжительность одного оборота мобильных активов в 2024 году составила 66 дней – на уровне 2023 года.

Коэффициент оборачиваемости запасов за 2024 год по сравнению с 2023 годом увеличился на 7,34 и составил 36,81. Продолжительность одного оборота запасов в 2024 году составила 10 дней, что на 2 дня меньше, чем в 2023 году.

Коэффициент оборачиваемости собственного капитала за 2024 год по сравнению с 2023 годом снизился на 17,65 и составил (-32,81). Отрицательное значение показателя является следствием непокрытых убытков Общества.

1.4. Показатели финансовой устойчивости ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»

Финансовая устойчивость одна из характеристик соответствия структуры источников финансирования структуре активов. В отличие от платежеспособности, которая оценивает оборотные активы и краткосрочные обязательства организации, финансовая устойчивость определяется на основе соотношения разных видов источников финансирования и его соответствия составу активов.

Финансовая устойчивость - это стабильность финансового положения организации, обеспечиваемая достаточной долей собственного капитала в составе источников финансирования. Достаточная доля собственного капитала означает, что заемные источники финансирования используются организацией лишь в тех пределах, в которых оно может обеспечить их полный и своевременный возврат. С этой точки зрения краткосрочные обязательства по сумме не должны превышать стоимости ликвидных активов.

Для анализа финансовой устойчивости традиционно применяется целый ряд коэффициентов. Их расчет производится по показателям бухгалтерской (финансовой) отчетности организации. Эти показатели позволяют оценить степень защищенности инвесторов и кредиторов, так как отражают способность организации погасить долгосрочные обязательства. Данную группу показателей еще называют показателями структуры капитала и платежеспособности.

Рассмотрим основные коэффициенты, позволяющие оценить финансовую устойчивость Общества, в таблице № 7.

Таблица № 7

Коэффициенты финансовой устойчивости ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	на 31.12.2023 г.	на 31.12.2024 г.	Отклонения
1	2	3	4	5
1	Коэффициент автономии	-0,02	-0,01	0,01
2	Коэффициент финансирования	-0,02	-0,01	0,01
3	Коэффициент инвестирования	-0,02	-0,01	0,01
4	Коэффициент маневренности	55,86	111,22	55,36

№ п/п	Наименование показателя	на 31.12.2023 г.	на 31.12.2024 г.	Отклонения
1	2	3	4	5
5	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами (КОСС)	-11,21	-14,02	-2,81
6	Финансовый рычаг (леверидж)	-60,84	-119,16	-58,32
7	Коэффициент финансовой устойчивости	0,78	0,76	-0,02

Коэффициент автономии характеризует независимость Общества от заемных средств и показывает долю собственных средств в общей стоимости всех средств Общества. Чем выше значение данного коэффициента, тем финансово устойчивее, стабильнее и более независимо от внешних кредиторов Общество.

Коэффициент автономии на конец анализируемого периода увеличился на 0,01 и составил отрицательную величину (-0,01) при рекомендуемом значении $> 0,3$. Величина данного коэффициента не соответствует рекомендуемому значению.

Коэффициент финансирования показывает, какая часть деятельности Общества финансируется за счет собственных, а какая – за счет заемных средств. Рекомендуемое значение коэффициента финансирования > 1 .

Коэффициент финансирования Общества на конец анализируемого периода увеличился на 0,01 и составил отрицательную величину (-0,01). Коэффициент финансирования не соответствует рекомендуемому значению.

Коэффициент инвестирования характеризует степень финансирования внеоборотных активов за счет собственного капитала.

Коэффициент инвестирования увеличился на 0,01 и составил (-0,01) при рекомендуемом значении > 1 . Величина данного коэффициента не удовлетворяет рекомендуемому значению.

Коэффициент маневренности показывает какая часть собственного капитала находится в обороте. Рекомендуемое значение коэффициента маневренности 0,2 – 0,5. Величина данного коэффициента не удовлетворяет рекомендуемому значению. По сравнению с 2023 годом данный показатель увеличился на 55,36.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами характеризует наличие собственных оборотных средств у Общества, необходимых для его финансовой устойчивости.

Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами снизился на 2,81 и составил (-14,02) при рекомендуемом значении $\geq 0,1$. Величина данного коэффициента не удовлетворяет рекомендуемому значению, что показывает отсутствие собственного оборотного капитала.

Финансовый рычаг (леверидж) характеризует соотношение заемных и собственных средств. Эффект финансового рычага позволяет определять возможности привлечения заемных средств, для повышения рентабельности собственных средств, и связанный с этим финансовый риск.

Оптимальным значением считается коэффициент финансового

левериджа равный 1. При более высоких значениях коэффициента организация теряет финансовую независимость, слишком низкое значение коэффициента свидетельствует об упущенной возможности использовать финансовый рычаг – повысить рентабельность собственного капитала за счет вовлечения в деятельность заемных средств.

Финансовый рычаг снизился на 58,32 и составил отрицательную величину (-119,16) при рекомендуемом значении ≤ 1 . Величина данного коэффициента не удовлетворяет рекомендуемому значению.

Коэффициент финансовой устойчивости показывает удельный вес источников финансирования, которые могут быть использованы длительное время. Рекомендуемое значение коэффициента финансовой устойчивости $> 0,7$.

Коэффициент финансовой устойчивости Общества снизился на 0,02 и составил 0,76, что соответствует рекомендуемому значению.

1.5. Показатели ликвидности ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»

Анализ ликвидности баланса проводится в связи с условиями финансовых ограничений и необходимостью оценки платежеспособности (кредитоспособности) организации.

Ликвидность баланса определяется как степень покрытия обязательств организации его активами, срок превращения которых в денежную форму соответствует сроку погашения обязательств. Данный анализ заключается в сравнении средств по активу, сгруппированных по скорости их превращения в денежные средства (т.е. по степени их ликвидности) и расположенных в порядке убывания ликвидности, с обязательствами по пассиву, сгруппированными по срокам их погашения и расположенными в порядке возрастания сроков.

Платежеспособность организации предполагает способность своевременно осуществлять платежи с взаимодействующими субъектами. Платежеспособность является важнейшим условием кредитоспособности, которая означает наличие у организации предпосылок для получения кредита, способность возратить его в срок.

Абсолютные показатели ликвидности баланса Общества представлены в таблице № 8.

Таблица № 8

Абсолютные показатели ликвидности баланса
ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год

(Тыс. руб.)

Наименование группы	На начало года	На конец года	Наименование группы	На начало года	На конец года	Соотношение (А-П)		Рекомендуемое соотношение
						На начало года	На конец года	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Наиболее ликвидные активы (А1)	19 683	2 990	Наиболее срочные обязательства (П1)	139 105	165 714	-119 422	-162 724	A1> П1
Быстро реализуемые активы (А2)	49 255	52 191	Краткосрочные пассивы (П2)	46 941	49 434	2 314	2 757	A2> П2
Медленно реализуемые активы (А3)	8 449	10 670	Долгосрочные обязательства (П3)	737 516	753 814	-729 067	-743 144	A3 > П3
Трудно реализуемые активы (А4)	852 002	914 615	Постоянные пассивы (П4)	5 827	11 505	846 175	903 110	A4≤ П4
Итого активы	929 389	980 466	Итого пассивы	929 389	980 467			

Из абсолютных показателей ликвидности баланса следует отметить, что наиболее срочные обязательства выше наиболее ликвидных активов как на начало года на 119 422 тыс. руб., так и на конец анализируемого периода на 162 724 тыс. руб. Рекомендуемое условие не выполнено.

Быстро реализуемые активы выше краткосрочных пассивов на начало года на 2 314 тыс. руб., а на конец 2024 года на 2 757 тыс. руб., что свидетельствует о выполнении рекомендуемого условия.

Медленно реализуемые активы ниже долгосрочных обязательств Общества как на начало года на 729 067 тыс. руб., так и на конец 2024 года на 743 144 тыс. руб. Рекомендуемое условие не выполнено.

Трудно реализуемые активы больше постоянных пассивов как на начало года на 846 175 тыс. руб., так и на конец анализируемого периода на 903 110 тыс. руб. Рекомендуемое условие не выполнено.

В соответствии с полученными показателями баланс ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год не является абсолютно ликвидным.

Расчет финансовых коэффициентов, характеризующих ликвидность активов баланса Общества, представлен в таблице № 9.

Таблица № 9

**Коэффициенты, характеризующие ликвидность активов
ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год**

№ п/п	Наименование показателя	на 31.12.2023 г.	на 31.12.2024 г.	Отклонения	Рекомендуемые значения
1	2	3	4	5	6
1	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,106	0,014	-0,092	не ниже 0,2
2	Коэффициент быстрой ликвидности	0,37	0,26	-0,11	0,7-0,8 до 1,5
3	Коэффициент текущей ликвидности	0,42	0,31	-0,11	1-2

№ п/п	Наименование показателя	на 31.12.2023 г.	на 31.12.2024 г.	Отклонения	Рекомендуемые значения
1	2	3	4	5	6
4	Коэффициент обеспеченности собственными средствами	-10,93	-13,71	-2,78	больше или равно 0,1
5	Общий показатель ликвидности баланса	0,12	0,08	-0,04	больше или равно 1

Коэффициент абсолютной ликвидности снизился на 0,092 и составил на конец отчетного года 0014, при рекомендуемом значении $\geq 0,2$. Этот коэффициент показывает, какую часть кредиторской задолженности Общество может погасить немедленно. Величина данного коэффициента не соответствует рекомендуемым значениям.

Коэффициент быстрой ликвидности (критической оценки) снизился на 0,11 и составил 0,26, при рекомендуемом значении от 0,7-0,8 до 1,5. Данный коэффициент показывает, насколько ликвидные средства Общества покрывают его краткосрочную задолженность. Величина данного коэффициента не соответствует рекомендуемым значениям.

Коэффициент текущей ликвидности снизился на 0,11 и составил 031 при рекомендуемом значении от 1 до 2. Данный коэффициент показывает, достаточно ли у Общества средств, которые могут быть использованы им для погашения краткосрочных обязательств и отражает прогноз платежеспособности на относительную перспективу. Величина данного коэффициента не соответствует рекомендуемым значениям.

Коэффициент обеспеченности собственными средствами снизился на 2,78 и на конец анализируемого периода составил отрицательную величину (-13,71) при рекомендуемом значении $\geq 0,1$. Данный коэффициент показывает, насколько у Общества достаточно собственных оборотных средств, необходимых для его финансовой устойчивости. Величина данного коэффициента не соответствует рекомендуемым значениям.

Общий коэффициент ликвидности баланса снизился на 0,04 и составил 0,08 при рекомендуемом значении ≥ 1 . Данный коэффициент показывает отношение суммы всех ликвидных средств Общества к сумме всех платежных обязательств. Значение коэффициента не соответствует рекомендуемым значениям.

1.6. Общие показатели рентабельности ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»

Об интенсивности использования ресурсов организации, способности получать доходы и прибыль судят по показателям рентабельности. Рентабельность отражает степень прибыльности работы организации. Анализ рентабельности заключается в исследовании уровней прибыли по отношению к различным показателям.

Данные показатели отражают как финансовое положение организации, так и эффективность управления хозяйственной деятельностью, имеющимися активами и вложенным собственником капиталом.

Абсолютные показатели финансового состояния Общества, по данным бухгалтерского баланса и приложения к нему, представлены в таблице № 10.

Таблица № 10

Абсолютные показатели финансового состояния ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»
за 2023-2024 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2023 год	2024 год	Отклонения
1	2	3	4	5
1	Выручка от реализации услуг	329 095,0	390 904,0	61 809,0
2	Себестоимость продаж	259 102,0	345 040,0	85 938,0
3	Управленческие расходы	22 775,0	-	-22 775,0
4	Прибыль от реализации	47 218,0	45 864,0	-1 354,0
5	Прибыль до налогообложения	15 129,0	6 515,0	-8 614,0
6	Чистая прибыль	12 369,0	7 233,0	-5 136,0
7	Средняя стоимость активов	855 050,5	954 928,0	99 877,5
8	Средняя стоимость собственного капитала	-21 714,5	-11 914,0	9 800,5
9	Средняя стоимость инвестированного капитала	661 164,0	733 751,0	72 587,0

Выручка от реализации услуг Общества за 2024 год составила 390 904 тыс. руб., что на 61 809 тыс. руб., или 18,78 %, выше выручки за 2023 год.

Себестоимость реализованной продукции за 2024 год составила 345 040 тыс. руб., что на 85 938 тыс. руб., или 33,17 %, выше себестоимости продаж за 2023 год.

Управленческие расходы Общества в 2024 году отсутствовали.

Средняя стоимость активов за 2024 год увеличилась на 99 877,5 тыс. руб., или 11,68 %, и составила 954 928 тыс. руб.

Средняя стоимость собственного капитала за 2024 год увеличилась на 9 800,5 тыс. руб. и составила (-11 914) тыс. руб.

Средняя стоимость инвестированного капитала за 2024 год выросла на 72 587 тыс. руб., или 10,98 %, и составила 733 751 тыс. руб.

Деятельность Общества за анализируемый период была прибыльной.

От осуществления всех видов деятельности в 2024 году Общество получило прибыль в размере 45 864 тыс. руб.

В анализируемом периоде Общество имеет чистую прибыль в размере 7 233 тыс. руб., что свидетельствует о наличии источника пополнения оборотных средств.

Показатели рентабельности Общества, рассчитанные исходя из абсолютных показателей его финансового состояния, представлены в таблице № 11.

Таблица № 11

Показатели рентабельности ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2023-2024 гг.

(%)

№ п/п	Наименование показателя	2023 год	2024 год	Отклонения
1	2	3	4	5
1	Рентабельность активов (коэффициент экономической рентабельности)	1,4	0,8	-0,6
2	Рентабельность собственного капитала (коэффициент финансовой рентабельности)	-57,0	-60,7	-3,7
3	Рентабельность продаж (коэффициент коммерческой рентабельности)	14,3	11,7	-2,6
4	Рентабельность текущих затрат	16,8	13,3	-3,5
5	Рентабельность инвестированного (используемого) капитала	1,9	1,0	-0,9
6	Общая рентабельность	4,60	1,67	-2,93

Рентабельность активов или коэффициент экономической рентабельности, это показатель, который позволяет оценить возможную прибыль Общества при осуществлении вложений.

Рентабельность активов (коэффициент экономической рентабельности) за 2024 год составила 0,8 %, что на 0,6 % меньше по сравнению с 2023 годом. Сложившаяся рентабельность показывает увеличение эффективности использования Обществом активов.

Рентабельность собственного капитала ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год составила отрицательную величину (-60,7 %), что на 3,7 % ниже по сравнению с 2023 годом. С точки зрения инвестиционной деятельности, анализируемый показатель отражает окупаемость капиталовложений. Данный показатель свидетельствует о снижении эффективности использования Обществом собственного капитала.

Рентабельность продаж (коэффициент коммерческой рентабельности) за 2024 год снизилась на 2,6 % и составила 11,7 %. Рентабельность продаж в 2023 году составляла 14,3 %. Снижение значения показателя указывает на сокращение прибыли от операционной деятельности.

Рентабельность текущих затрат по сравнению с 2023 годом снизилась на 3,5 % и составила в 2024 году 13,3 %. Рентабельность текущих затрат в 2023 году составляла 16,8 %. Понижение показателя указывает на снижение эффективности затрат на производство продукции.

Рентабельность инвестированного капитала по сравнению с 2023 годом сократилась на 0,9 % и в 2024 году составила 1,0 %. Рентабельность инвестированного капитала в 2023 году составляла 1,9 %. Снижение показателя указывает на снижение эффективности использования собственного капитала.

Общая рентабельность по сравнению с 2024 годом снизилась на 2,93 % и на конец анализируемого периода составила 1,67 %. Этот показатель указывает на сокращение объема прибыли в валовой выручке и снижение общей эффективности работы Общества.

1.7. Анализ дебиторской и кредиторской задолженности ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»

Для организаций большое значение имеет оборачиваемость дебиторской задолженности. В определенные моменты дебиторская задолженность может служить источником средств для организации или иммобилизовывать значительные средства, что приводит к существенным финансовым затруднениям.

Важнейшим показателем, характеризующим дебиторскую задолженность, является показатель оборачиваемости, который отражает среднюю активность оплаты потребителями продукции. Коэффициент оборачиваемости помогает оценить качественные изменения в состоянии дебиторской задолженности.

Расчет оборачиваемости дебиторской задолженности Общества представлен в таблице № 12.

Таблица № 12

Расчет оборачиваемости дебиторской задолженности ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2023-2024 гг.

№	Показатели	Ед. измер.	2023 год	2024 год	Отклонения
1	2	3	4	5	6
1	Выручка от реализации	тыс. руб.	329 095	390 904	61 809
2	Средняя дебиторская задолженность	тыс. руб.	38 815	50 723	11 908
3	Коэффициент оборачиваемости	-	8,48	7,71	-0,77
4	Период погашения дебиторской задолженности	дни	42	47	5

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности за 2024 год составил 7,71, что на 0,77 ниже, чем за 2023 год. Снижение данного показателя может говорить об увеличении доли неплатежеспособных клиентов.

Чем ниже данный показатель, тем выше будет потребность компании в оборотном капитале. При нехватке собственных средств придется прибегать к заемным средствам.

Период погашения дебиторской задолженности в 2024 году по сравнению с 2023 годом увеличился на 5 дней и составил 47 дней.

Важнейшим показателем, характеризующим кредиторскую задолженность, является показатель оборачиваемости, который отражает среднюю активность оплаты организацией продукции (услуг), а также наличие дополнительных средств для финансирования деятельности Общества. Коэффициент оборачиваемости помогает оценить качественные изменения в состоянии кредиторской задолженности.

Расчет оборачиваемости кредиторской задолженности Общества представлен в таблице № 13.

Таблица № 13

Расчет оборачиваемости кредиторской задолженности
ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2023-2024 гг.

№	Показатели	Ед. измер.	2023 год	2024 год	Отклонения
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	тыс. руб.	329 095	390 904	61 809
2.	Средняя кредиторская задолженность	тыс. руб.	104 383	152 410	48 027
3.	Коэффициент оборачиваемости	-	3,2	2,6	-0,6
4.	Период погашения кредиторской задолженности	дни	114	140	26

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности за 2024 год уменьшился на 0,6 и составил 2,6. Снижение данного коэффициента говорит о снижении динамики погашения задолженности Общества поставщикам.

Период погашения кредиторской задолженности по сравнению с 2023 годом увеличился на 26 дней и составил 140 дней. Чем выше данный показатель, тем больше времени компания пользуется чужими ресурсами. Данная ситуация свидетельствует об уменьшении активности Общества по погашению своих долгов.

Проведенный анализ финансово-хозяйственной деятельности ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» позволяет сделать следующие основные выводы:

1) На конец анализируемого периода в структуре активов Общества наибольшую долю составляют основные средства (71,90 %).

Величина чистого оборотного капитала на конец отчетного периода составляет (-169 099) тыс. руб. (разность между оборотными активами и текущими краткосрочными обязательствами) и показывает, что к окончанию 2024 года Общество не имело достаточно собственных оборотных средств.

2) Стоимость чистых активов ОАО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на конец анализируемого периода увеличилась на 5 677 тыс. руб. Чистые активы к концу 2024 года составили 11 504 тыс. руб.

3) Анализ показателей финансовой устойчивости позволяет сделать выводы о высокой степени зависимости Общества от внешних кредиторов.

4) Анализ показателей ликвидности баланса позволяет сделать вывод, что баланс Общества на конец рассматриваемого периода не является абсолютно ликвидным.

5) Деятельность Общества является рентабельной. Рентабельность продаж в 2024 году составила 11,7 %, а общая рентабельность (отношение прибыли до налогообложения к выручке от реализации) составила 1,67 %.

6) Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности за 2024 год снизился, что не является позитивным фактором. Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности по сравнению с предыдущим периодом уменьшился, что свидетельствует о снижении активности Общества по погашению своих долгов.

Раздел 2. Анализ фактических расходов, понесенных ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ», и полученных доходов за 2022 – 2024 гг.

Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» устанавливается с применением метода долгосрочной индексации.

Данные о фактических расходах на передачу электрической энергии, понесенных ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2022-2024 гг., и полученных доходах приведены в таблицах №№ 14-15.

Таблица № 14

Фактические расходы на передачу электрической энергии, понесенные ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2022-2024 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2022 год		2023 год		2024 год		Темп роста 2024 год к 2023 г., %
		По данным Общества	По данным Исполни- теля	По данным Общества	По данным Исполни- теля	По данным Общества	По данным Исполни- теля	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	76 879,90	73 120,94	87 763,07	87 488,88	104 126,91	103 985,93	118,86
1.1.	Вспомогательные материалы	3 012,27	3 012,27	3 264,80	3 264,80	3 920,82	3 920,82	120,09
1.2.	Оплата труда	49 459,95	48 736,78	59 467,68	59 467,68	75 531,59	75 420,18	126,83
1.3.	Ремонт основных фондов	10 621,43	10 621,43	16 108,44	16 108,44	17 426,88	16 881,36	104,80
1.4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе:	10 328,75	7 431,43	5 702,87	5 566,56	5 006,37	5 467,90	98,23
1.4.1	работы и услуги производственного характера	1 883,58	1 627,89	1 546,48	1 546,48	460,15	460,15	29,75
1.4.2.	услуги связи	393,82	393,82	434,83	434,83	491,84	491,84	113,11
1.4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	29,41	29,41	777,76	777,76	856,74	856,74	110,15
1.4.4.	юридические и информационные услуги	509,03	509,03	668,33	668,33	398,45	398,45	59,62
1.4.5.	аудиторские и консультационные услуги	86,33	86,33	96,41	96,41	247,62	234,77	243,51
1.4.6.	прочие услуги непроизводственного характера	-	-	-	-	156,99	197,03	-
1.4.7.	обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	2 061,72	2 061,72	1 383,57	1 382,59	1 337,57	1 348,27	97,52
1.4.8.	расходы на командировки	-	-	-	-	-	2,35	-
1.4.9.	расходы на обучение	165,19	165,19	87,46	87,46	237,54	237,54	271,60
1.4.10	расходы на страхование	130,43	130,43	130,22	130,22	66,61	66,61	51,15
1.4.11	расходы на услуги банков	504,35	504,35	94,66	94,66	190,09	190,09	200,81
1.4.12	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	4 564,89	1 923,26	483,15	445,91	562,77	984,07	220,68
1.5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	3 138,60	3 138,60	2 894,98	2 894,98	1 824,70	2 030,32	70,13
1.6.	Выплаты социального характера	318,90	180,43	324,30	186,43	416,55	265,35	142,33
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе:	176 721,97	146 261,64	151 549,84	142 126,17	164 382,80	157 073,31	110,52
2.1.	Расходы на уплату страховых взносов	9 724,22	9 724,22	11 670,68	11 464,63	15 093,01	15 059,14	131,35

№ п/п	Показатели	2022 год		2023 год		2024 год		Темп роста 2024 год к 2023 г., %
		По данным Общества	По данным Исполнителя	По данным Общества	По данным Исполнителя	По данным Общества	По данным Исполнителя	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.2.	Амортизация основных средств	5 668,21	5 385,71	11 536,25	11 536,25	16 209,00	15 963,35	138,38
2.3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	2 184,38	2 184,38	2 245,64	2 245,64	2 436,37	2 414,21	107,51
2.4.	Налоги и сборы, в том числе:	2 809,86	1 173,21	3 966,63	3 960,82	989,41	434,58	10,97
2.4.1.	земельный налог	4,28	4,28	24,08	24,08	23,71	23,71	98,46
2.4.2.	транспортный налог	151,71	142,97	152,84	147,03	127,70	127,70	86,85
2.4.3.	налог на имущество	26,40	26,40	163,00	163,00	161,48	161,48	99,07
2.4.4.	прочие налоги и сборы	999,56	999,56	620,45	620,45	121,69	121,69	19,61
2.4.5.	налог на прибыль	1 627,91	-	3 006,26	3 006,26	554,83	-	-
2.5.	Плата за аренду имущества	72 712,30	67 583,00	71 619,04	63 408,74	70 853,86	62 257,38	98,18
2.6.	Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	41 510,76	41 510,76	41 115,80	41 115,80	45 991,52	45 991,52	118,86
2.7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	21 503,81	-	-	-	-	-	-
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	9 503,52	7 880,25	9 619,68	5 020,55	7 600,13	5 566,38	110,87
2.9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	11 104,91	10 820,11	-223,88	3 373,75	5 209,50	9 386,75	278,23
3.	Итого расходы на содержание сетей	253 601,87	219 382,58	239 312,91	229 615,06	268 509,71	261 059,24	113,69
4.	Расходы на компенсацию потерь	62 016,18	62 016,18	66 353,76	66 353,70	66 787,04	66 787,04	100,65
5.	Итого расходы на передачу электрической энергии	315 618,05	281 398,76	305 666,67	295 968,76	335 296,75	327 846,28	110,77

Таблица № 15

Доходы на передачу электрической энергии ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2022-2024 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2022 год	2023 год	2024 год	Темп роста 2024 г. к 2023 г.
1	2	3	4	5	6
1.	Содержание электрических сетей	210 103,39	227 691,08	246 558,50	108,29
2.	Компенсация потерь электрической энергии	59 207,64	73 493,60	88 568,43	120,51
	Итого необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии	269 311,03	301 184,68	335 126,93	111,27

Фактические расходы на передачу электрической энергии, понесенные ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год, по данным Экспертной группы составили 327 846,28 тыс. руб., что выше фактических расходов за 2023 год на 10,77 %. При этом фактические расходы на содержание сетей за 2024 год превысили фактические расходы за 2023 год на 113,69 %, а расходы на компенсацию потерь электрической энергии – на 0,65 %.

Фактические подконтрольные расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год по данным Экспертной группы составили 103 985,93 тыс. руб., что на 18,86 % выше подконтрольных расходов за 2023 год. Наиболее значительное увеличение произошло в части расходов на оплату труда (26,83 %), расходов на вспомогательные материалы (20,09 %) и выплаты социального характера (42,33 %).

Фактические неподконтрольные расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год по данным Экспертной группы составили 157 073,31 тыс. руб., что на 10,52 % выше неподконтрольных расходов за 2023 год. Наиболее значительный рост произошел за счет расходов на уплату страховых взносов (31,35 %), амортизации основных средств (38,38 %) и расходов, связанных с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения (в 2,78 раза).

Расходы на компенсацию потерь за период 2023 -2024 гг. увеличились на 0,65 %.

На основании данных таблицы № 15 можно сделать вывод о том, что рост доходов на передачу электрической энергии ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год по сравнению с 2023 годом составил 11,27 %. Увеличение произошло в части доходов на содержание электрических сетей на 8,29 % и доходов на компенсацию потерь электрической энергии на 20,51 %.

Далее Экспертной группой проводится более подробный анализ тарифной выручки и расходов на передачу электрической энергии ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год.

Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2023 г. № 45/3 для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» установлена необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2024 год в размере 246 558,50 тыс. руб. и индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области.

Оплата услуг ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по передаче электрической энергии в 2024 году осуществлялась по двухставочному тарифу.

Сравнительный анализ производственных показателей и тарифной выручки ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год представлен в таблице № 16.

Таблица № 16

Сравнительный анализ производственных показателей и тарифной выручки
ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год

№п/п	Показатели	Ед. изм.	План	Факт	Отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Заявленная мощность	МВт	35,87	33,69	-2,18
2.	Поступление электрической энергии в сеть	МВт.ч	233 999,70	276 946,67	42 946,97
3.	Полезный отпуск электрической энергии	МВт.ч	216 613,60	258 319,93	41 706,33
4.	Объем технологического расхода (потерь)	МВт.ч	17 386,10	18 626,74	1 240,64
5.	Норматив технологического расхода (потерь) электроэнергии	%	7,43	6,73	-0,70
6.	Тарифная выручка на передачу электрической энергии, всего, в том числе:	тыс. руб.	320 733,97	335 126,93	-14 392,96
6.1.	на содержание электрических сетей	тыс. руб.	246 558,50	246 558,50	-
6.2.	на оплату технологического расхода (потерь)	тыс. руб.	74 175,47	88 568,43	-14 392,96

Фактическая тарифная выручка на передачу электрической энергии ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год составила 335 126,93 тыс. руб., что на 14 392,96 тыс. руб. выше тарифной выручки, принятой для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год. Указанное отклонение связано с увеличением фактического полезного отпуска электрической энергии за 2024 год по сравнению с плановым объемом.

Фактические расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь за 2024 год, подтвержденные актами приема-передачи электрической энергии АО «ТНС энерго Тула» и ООО «Трансэнергосбыт», составили 66 787,04 тыс. руб., что на 7 388,43 тыс. руб. ниже утвержденной на 2024 год необходимой валовой выручки на компенсацию потерь. Указанное отклонение сложилось за счет отклонения фактически сложившейся в 2024 году цены покупки электрической энергии в целях компенсации потерь (3 585,55 руб./тыс. кВт ч) от учтенной при установлении тарифов цены (4 266,366 руб./тыс. кВт ч). Следует отметить, что фактически сложившийся процент потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в 2024 году (6,73 %) ниже установленного на указанный период нормативного процента потерь электрической энергии (7,43 %).

Фактические расходы на содержание электрических сетей ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год по данным Общества составили 268 509,71 тыс. руб., что на 21 951,21 тыс. руб. выше утвержденной на 2024 год необходимой валовой выручки на содержание сетей.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными фактическими расходами ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на содержание электрических сетей за 2024 год являются расходы в сумме 261 059,24 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы 103 985,93 тыс. руб., неподконтрольные расходы 157 073,31 тыс. руб. Экспертной группой экономически обоснованные расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год

определены на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности с учетом их необходимости и обоснованности.

Сравнительный анализ фактических и учтенных при установлении тарифов на 2024 год расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» представлен в таблице № 17.

Таблица № 17

Сравнительный анализ фактических и учтенных при установлении тарифов расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Утверждено	Факт по данным Общества	Факт по данным Экспертной группы	Отклонение фактических расходов от утвержденных	
					по данным Общества	по данным Экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	91 094,96	104 126,91	103 985,93	13 031,95	12 890,97
1.1.	Вспомогательные материалы	3 280,45	3 920,82	3 920,82	640,37	640,37
1.2.	Оплата труда	62 205,15	75 531,59	75 420,18	13 326,44	13 215,03
1.3.	Ремонт основных фондов	15 327,67	17 426,88	16 881,36	2 099,21	1 553,69
1.4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе:	6 834,35	15 773,93	5 467,90	8 939,58	-1 366,45
1.4.1.	работы и услуги производственного характера	1 563,18	460,15	460,15	-1 103,03	-1 103,03
1.4.2.	услуги связи	417,52	491,84	491,84	74,32	74,32
1.4.3.	расходы на охрану и пожарную безопасность	30,48	856,74	856,74	826,26	826,26
1.4.4.	юридические и информационные услуги	619,40	398,45	398,45	-220,95	-220,95
1.4.5.	аудиторские и консультационные услуги	93,31	247,62	234,77	154,31	141,46
1.4.6.	прочие услуги непроизводственного характера	-	156,99	197,03	156,99	197,03
1.4.7.	обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	3 010,25	1 337,57	1 348,27	-1 672,68	-1 661,98
1.4.8.	расходы на командировки	-	-	2,35	-	2,35
1.4.9.	расходы на обучение персонала	204,26	237,54	237,54	33,28	33,28
1.4.9.	расходы на страхование	163,65	66,61	66,61	-97,04	-97,04
1.4.10	расходы на услуги банков	104,34	190,09	190,09	85,75	85,75

№ п/п	Показатели	Утверждено	Факт по данным Общества	Факт по данным Экспертной группы	Отклонение фактических расходов от утвержденных	
					по данным Общества	по данным Экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.4.11	прочие обоснованные подконтрольные расходы	627,96	562,77	984,07	-65,19	356,11
1.5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	3 117,96	1 824,70	2 030,32	-1 293,26	-1 087,64
1.6.	Расходы на выплаты социального характера	329,38	416,55	265,35	87,17	-64,03
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе:	164 603,43	164 382,80	157 073,31	-220,63	-7 530,12
2.1.	Отчисления на социальные нужды	18 910,37	15 093,01	15 059,14	-3 817,36	-3 851,23
2.2.	Амортизация основных средств	13 929,60	16 209,00	15 963,35	2 279,40	2 033,75
2.3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	2 412,41	2 436,37	2 414,21	23,96	1,80
2.4.	Налоги и сборы, в том числе:	365,32	989,41	434,58	624,09	69,26
2.4.1.	земельный налог	15,84	23,71	23,71	7,87	7,87
2.4.2.	транспортный налог	151,10	127,70	127,70	-23,40	-23,40
2.4.3.	налог на имущество	193,77	161,48	161,48	-32,29	-32,29
2.4.4.	прочие налоги и сборы	4,61	121,69	121,69	117,08	117,08
2.4.5.	налог на прибыль	-	554,83	-	554,83	-
2.5.	Плата за аренду имущества	62 112,33	70 853,86	62 865,50	8 741,53	753,17
2.6.	Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	40 762,90	45 991,52	45 991,52	5 228,62	5 228,62
2.7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели	Утверждено	Факт по данным Общества	Факт по данным Экспертной группы	Отклонение фактических расходов от утвержденных	
					по данным Общества	по данным Экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	7 600,13	7 600,13	5 566,38	-	-2 033,75
2.9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	18 510,37	5 209,50	9 386,75	-13 300,87	-9 123,62
3.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	-13 033,37	-	-	13 033,37	13 033,37
4.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭП)	3 893,48	-	-	-3 893,48	-3 893,48
5.	Итого расходы на содержание сетей	246 558,50	268 509,71	261 059,24	21 951,21	15 108,86
6.	Расходы на компенсацию потерь	74 175,47	66 787,04	66 787,04	-7 388,43	-7 388,43
	Всего расходы на передачу электрической энергии	320 733,97	335 296,75	327 846,28	14 562,78	7 112,31

Анализ фактических доходов и расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на передачу электрической энергии за 2024 год представлен в таблице № 18.

Таблица № 18

Анализ фактических доходов и расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на передачу электрической энергии за 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Утверждено	Фактические доходы	Фактические расходы по данным Экспертной группы	Отклонение (ст.5- ст.4)
1	2	3	4	5	6
1.	Содержание электрических сетей	246 558,50	246 558,50	261 059,24	14 500,74
2.	Компенсация потерь электрической энергии	74 175,47	88 568,43	66 787,04	-21 781,39
	Итого	320 733,97	335 126,93	327 846,28	-7 280,65

Таким образом, фактические экономически обоснованные расходы на передачу электрической энергии ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год ниже

фактической тарифной выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 7 280,65 тыс. руб.

Раздел 3. Экспертиза материалов, представленных территориальными сетевыми организациями в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии

3.1. Анализ схем электроснабжения территориальных сетевых организаций

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» предоставлена однолинейная схема энергоснабжения.

Поступление электроэнергии на энергопринимающие устройства ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» осуществляется по уровням напряжения ВН и СН2 от следующих питающих центров:

1) От ПС № 79 «Узловая» 110/6 кВ (фидеры 6 кВ: «Город 1, 2, 3, 4, 5, 6», «Элеватор», «Холодильник», «5-4-3», ш. Узловская, ш. 2 Каменецкая), принадлежащей Филиалу ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго»;

2) От ПС № 79 «Узловая» 110/6 кВ, принадлежащей Филиалу ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго», по ВЛ 110 кВ «Узловая-Пластик» с отпайкой «Авгол», эксплуатируемой ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на основании договора аренды с ООО «УчетРемонтЭлектроСервис»;

3) От ПС № 19 «Дубровская» 35/6 кВ (фидеры 6 кВ – Партизан-2, п. Дубровка, Швейная фабрика, ш. 15/1), принадлежащей Филиалу ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго»;

4) От ПС № 63 «Смородино» 35/6 кВ (фидеры 6 кВ – Водовод I, Водовод II), принадлежащей Филиалу ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго»;

5) от ПС 110/35/6 кВ № 75 «Ясногорск», ПС 110/35/10 кВ № 321 «Заокская», ПС 110/35/10 кВ № 65 «Велес» и ПС 35/6 кВ № 345 «Санталово», принадлежащих филиалу ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Тулэнерго»;

6) От ПС № 310 «Партизан» 110/6 кВ (фидер 6 кВ – Поселок), принадлежащей Филиалу ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго»;

7) От фидера 6 кВ № 2 ПС № 306 «Тесницкая» ЛР № 745, принадлежащей Филиалу ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго»;

8) От ПС № 103 «Северная» 220/110 кВ, Филиалу ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго», по ВЛ 110 кВ «Северная-Пластмасс I с отп.» и ВЛ 110 кВ «Северная-Пластмасс II», эксплуатируемым ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на основании договора аренды с ООО «УчетРемонтЭлектроСервис»;

9) от ПС № 018 «Люторици» 220/110/35/6 кВ, принадлежащей ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети», по воздушным линиям ВЛ 110 кВ Люторици-Радиотехническая-1 и ВЛ 110 кВ Люторици-Радиотехническая-2, эксплуатируемым ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на основании договора аренды с АО «КРЭМЗ»;

принадлежащим АО «КРЭМЗ», на ПС № 380 «Радиотехническая» 110/6 кВ.;

10) от ПС № 67 «Гранки» 35/6 кВ, принадлежащей филиалу ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Тулэнерго», по КЛ 6 кВ на ТП № 3 и ТП № 13, эксплуатируемых ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на основании договора аренды с АО «КРЭМЗ»;

11) От ГПП-1 110/6 кВ (ПС № 167) и ГПП-2 110/6 кВ (ПС № 214), принадлежащих ОАО «Пластик», по кабельным линиям 6 кВ;

12) От ГПП-1 110/6 кВ (фидеры 6 кВ – ТП № 37, ТП № 124, ТП № 125) и ГПП-2 110/6 кВ (фидеры 6 кВ – ТП № 97(1), ТП № 97(2)), принадлежащих ЗАО «УМЗ»;

13) От РП № 2 (фидер 6 кВ ТП № 38), принадлежащей ЗАО «УМЗ», по кабельной линии 6 кВ.

3.2. Анализ актов разграничения эксплуатационной ответственности сторон и балансовой принадлежности электрических сетей

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» предоставлены акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей с указанием границ эксплуатационной ответственности с вышестоящей организацией:

1) Акт разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между филиалом «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» и ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»:

Источник питания – ПС № 310 «Партизан» 110/6 кВ.

Точка присоединения – оп. 79 ВЛ 6 кВ Федоровка (резервное питание).

Границы балансовой принадлежности сторон установлены на опоре № 79 ВЛ 6 кВ «Федоровка» ПС № 310 «Партизан» (контакты на границе обслуживает филиал «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье»).

2) Акты разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между филиалом «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» и ООО «Трансэлектро» в количестве 6 шт.:

Следует отметить, что в настоящее время электрические сети ООО «Трансэлектро» выкуплены ООО «УчетРемонтЭлектроСервис», а затем переданы в аренду ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ».

2.1) Основной источник питания – ПС № 19 «Дубовская» 35/6 кВ.

На балансе и в эксплуатации филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» находятся:

- оборудование ячеек 6 кВ фидеров п. Дубовка, Швейная фабрика, ш. 15-1 на ПС № 19 «Дубовская» до контактов наконечников в РУ-6 кВ;

- оборудование ячеек 6 кВ фидера Партизан 2 на ПС № 19 «Дубовская» до клемм у ПНБ, где подключаются спуски ВЛ к проходным изоляторами в РУ-6 кВ;

В эксплуатации ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» находятся:

- фидера 6 кВ п. Дубовка, Швейная фабрика, ш. 15-1 от контактов кабельных наконечников в РУ-6 кВ ПС № 19 «Дубовская», включая и кабельные наконечники;

- фидер 6 кВ «Партизан 2» с клеммами ПНБ в РУ 6 кВ ПС № 19 «Дубовская» включительно.

2.2) Основной источник питания – ПС № 63 «Смородино» 35/6 кВ.

На балансе и в эксплуатации филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» находится оборудование ячеек 6 кВ фидеров «Водовод I», «Водовод II» на ПС № 63 «Смородино» до контактов кабельных наконечников в РУ-6 кВ;

В эксплуатации ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» находятся: фидера 6 кВ «Водовод I», «Водовод II» от контактов кабельных наконечников в РУ-6 кВ ПС № 63 «Смородино», включая и кабельные наконечники.

2.3) Основной источник питания – ПС № 79 «Узловая» 110/6 кВ.

На балансе и в эксплуатации филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» находятся:

- оборудование ячеек 6 кВ фидеров «Город 1, 2, 3, 4, 5, 6», «Элеватор», «Холодильник», «5-4-3» на ПС № 79 «Узловая» до контактов кабельных наконечников в РУ-6кВ;

- оборудование ячеек 6 кВ фидеров ш. Узловская, ш.2 Каменецкая на ПС № 79 «Узловая» до клемм у ПНБ, где подключаются спуски ВЛ к проходным изоляторами в РУ-6 кВ;

В эксплуатации ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» находятся:

- фидера 6 кВ «Город «1, 2, 3, 4, 5, 6», «Элеватор», «Холодильник», «5-4-3» от контактов кабельных наконечников в РУ-6 кВ ПС № 79 «Узловая», включая и кабельные наконечники;

- фидера 6 кВ ш. Узловская, ш.2 Каменецкая с клеммами ПНБ в РУ 6 кВ ПС № 79 «Узловая» включительно.

2.4) Основной источник питания – ВЛ 110 кВ Узловая Пластик.

На балансе и в эксплуатации филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» находится оборудование ячеек ВЛ 110 кВ «Узловая-Пластик» на ПС № 79 «Узловая» до натяжных зажимов на линейном портале в сторону опоры № 1 ВЛ-110 кВ «Узловая-Пластик».

В эксплуатации ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» находится ВЛ-110 кВ «Узловая-Пластик» от натяжных зажимов на линейном портале в сторону опоры № 1 «Узловая-Пластик», включая натяжные зажимы.

2.5) Основной источник питания – ПС № 310 «Партизан» 110/6 кВ.

На балансе и в эксплуатации филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» находится оборудование ячейки 6 кВ фидера «Поселок» ПС № 310 «Партизан» до контактов кабельных наконечников в КРУ-6 кВ;

В эксплуатации ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» находится фидер 6 кВ «Поселок» от контактов кабельных наконечников в КРУ-6 кВ ПС № 310 «Партизан», включая и кабельные наконечники.

3) Акт разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между филиалом «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» и ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»:

Источник питания – Ф. 6 кВ № 2 ПС № 306 «Тесницкая» ЛР № 745.

Точка присоединения – отп.6 кВ, ПКУ 6 кВ РТП-1, ТП-2 от опоры № 48.

Границы балансовой принадлежности филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» на контактах присоединения Отп.6 кВ к ЛР № 795 на опоре № 48 ВЛ 6 кВ № 2 ВЛ-6 кВ № 2 «Тесницкая».

Границы балансовой принадлежности ООО «Энергосеть» на контактах присоединения Отп.6 кВ к ЛР № 795 на опоре № 48 ВЛ 6 кВ № 2 ВЛ 6 кВ № 2 «Тесницкая».

4) Акты разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между ЗАО «УМЗ» и ООО «Трансэлектро» в количестве 2 шт.:

4.1) Основной источник питания – ГПП-1 110/6 кВ, ГПП-2 110/6 кВ ЗАО «УМЗ».

На балансе и в эксплуатации ЗАО «УМЗ» находятся:

- оборудование ячеек 6 кВ № 9,14,40 РУ-6 кВ ГПП-1, включая контакты кабельных наконечников отходящих кабелей фид. ТП № 37, фид. ТП № 124, фид. ТП № 125 в ячейках РУ-6 кВ ГПП-1;

- оборудование ячеек 6 кВ № 12,25 РУ-6 кВ ГПП-2, включая контакты кабельных наконечников отходящих кабелей фид. ТП № 97(1), фид. ТП № 97(2) в ячейках РУ-6 кВ ГПП-2;

- приборы учета электроэнергии фидеров ТП № 37, ТП № 124, ТП № 125, ТП № 97(1), ТП № 97(2).

В эксплуатации ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» находятся кабельные линии 6 кВ фид. ТП № 37, фид. ТП № 124, фид. ТП № 125 ГПП-1, фид. ТП № 97(1), фид. ТП № 97(2) ГПП-2, включая кабельные наконечники в ячейках № 9, 14 РУ-6кВ ГПП-1 и ячейках № 12, 25 РУ-6 кВ ГПП-2.

4.2) Основной источник питания – РП-2 ЗАО «УМЗ»;

На балансе и в эксплуатации ЗАО «УМЗ» находятся: оборудование ячейки № 15 РУ-6 кВ РП-2, контакты наконечников отходящего кабеля 6 кВ фид. ТП № 38 в РУ-6 кВ РП-2, приборы учета электроэнергии фид. ТП № 38.

В эксплуатации ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» находятся: кабельная линия 6 кВ фидера ТП № 38 РП-2, включая кабельные наконечники в ячейке № 15 РУ-6 кВ РП-2.

5) Акт разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между ОАО «Пластик» и ООО «Трансэлектро»:

Основной источник питания – ГПП-1 и ГПП-2 ОАО «Пластик»;

Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию между ОАО «Пластик» и ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» устанавливается на кабельных наконечниках линий, отходящих к потребителю.

На балансе и в эксплуатации ОАО «Пластик» находится оборудование ячеек КРУ-6кВ № 27, 30 ГПП-1, № 10 ГПП-2.

В эксплуатации ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» находятся: кабель 6 кВ, включая кабельные наконечники на разъемах в КРУ-6 кВ яч. № 27, 30 ГПП-1, яч. № 10 ГПП-2 до ТП потребителя.

6) Акт разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между ООО «Рубикон Эстейт» и ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»:

Основным источником питания является РУ-6 кВ ТП № 1.

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между ООО «Рубикон Эстейт» и ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» установлены на контактном соединении кабельных наконечников и линейного разъединителя в РУ-6 кВ ТП № 1.

Обществом не предоставлены акты по разграничению балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электрических сетей с указанием границ эксплуатационной ответственности с потребителями.

Полезный отпуск из сетей ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» осуществляется по уровням напряжения ВН (высокое напряжение), СН 2 (среднее второе напряжение) и НН (низкое напряжение).

3.3. Формирование перечня оборудования, участвующего в передаче электрической энергии сторонним потребителям с указанием технических характеристик и количественных показателей электрооборудования

Оборудование ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ», участвующее в передаче электрической энергии сторонним потребителям, эксплуатируется на праве собственности и на основании договоров аренды имущества.

В целях оказания услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» эксплуатирует следующее оборудование:

- 1) подстанции 110 кВ – 3 шт.;
- 2) однотрансформаторные подстанции – 105 шт.;
- 3) двухтрансформаторные подстанции – 108 шт.;
- 4) мачтовая (столбовая) подстанция – 6 шт.;
- 5) воздушные линии 110 кВ протяженностью 27,400 км;
- 6) воздушные линии 1-20 кВ протяженностью 115,985 км;
- 7) кабельные линии 3-10 кВ протяженностью 182,877 км;
- 8) воздушные линии 0,4 кВ протяженностью 373,947 км;
- 9) кабельные линии 0,4 кВ протяженностью 196,540 км.

Таким образом, по состоянию на 01.12.2025 г. ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» для осуществления регулируемой деятельности по передаче электрической энергии эксплуатирует 222 трансформаторных подстанций с установленными трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет

244,084 МВА, воздушные линии электропередачи 110 кВ (27,400 км), воздушные линии 1-20 кВ (115,985 км), воздушные линии ниже 1 кВ (373,947 км), кабельные линии электропередачи 6-10 кВ (182,877 км) и кабельные линии электропередачи до 1 кВ (196,540 км).

3.4. Расчет объема условных единиц электрооборудования, участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии

Согласно скорректированному предложению ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» (вх. № 40-01-14/1900 от 27.10.2025 г.) объем условных единиц электрооборудования, участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в 2026 году составляет 5 229,22 у.е.

В обоснование объема условных единиц электрооборудования, участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, Обществом представлены следующие документы (вх. № 40-01-14/2238 от 12.12.2025 г.):

1) Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 01.10.2025 г. в форме таблицы П 2.1. Приложения № 2 Методических указаний № 20-э/;

2) Объем подстанций 35 - 150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 01.10.2025 г. в форме таблицы П 2.2. Приложения № 2 Методических указаний № 20-э/2;

3) Расчет среднегодовых значений условных единиц за 2024-2025 гг. и на 2026 год;

4) Акты о приеме-передаче здания (сооружения) (ОС-1а), акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3), инвентарные карточки учета объекта основных средств (ОС-6) за октябрь 2025 года.

В ходе проведения экспертизы Обществом дополнительно представлены объемы воздушных и кабельных линий электропередачи, а также оборудования на 01.12.2025 г. в форме таблиц П 2.1. и П 2.2 Приложения № 2 Методических указаний № 20-э/ (вх. № 40-01-14/2303 от 19.12.2025 г. на исх. № 1456 от 18.12.2025 г.), в соответствии с которыми объем условных единиц электрооборудования, участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, составляет 5 234,62 у.е.

Оборудование ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ», участвующее в передаче электрической энергии, состоит из подстанций 110 кВ, трансформаторных подстанций 1-20 кВ, воздушных линий электропередачи 110 кВ, 1-20 кВ и ниже 1 кВ и кабельных линий электропередачи 3-10 кВ и до 1 кВ.

Анализ состава электрооборудования, участвующего в деятельности по передаче электрической энергии, проведен в разделе 3.3. настоящего отчета.

В соответствии с внесенными Приказом ФАС России от 20.07.2023 г. № 485/23 изменениями размер количества активов определяется как среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Оборудование ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ», участвующее в передаче электрической энергии сторонним потребителям, эксплуатируется на праве собственности и на основании договоров аренды имущества.

Динамика объема условных единиц Общества по линиям электропередачи и оборудованию, участвующего в передаче электрической энергии, за 2023-2024 гг. представлена в таблице № 19.

Таблица № 19

Объем линий электропередачи и оборудования в условных единицах
ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2023-2024 гг.

№ п/п	Показатели	2023 год		2024 год		Темпы роста, %	
		план	факт	план	факт по данным Испол- нителя	план 2024 г. к плану 2023 г.	факт 2024 г. к факту 2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Кабельные линии электропередачи, в том числе:	1 088,31	1 107,18	1 111,44	1 111,04	102,13	100,35
1.1.	СН 11	622,18	626,71	630,68	632,60	101,37	100,94
1.2.	НН	466,13	480,47	480,76	478,44	103,14	99,58
2.	Воздушные линии электропередачи, в том числе	717,56	720,33	723,01	728,13	100,76	101,08
2.1.	ВН	40,41	40,41	40,41	40,41	100,00	100,00
2.2.	СН 11	130,64	133,47	134,49	136,46	102,95	102,24
2.3.	НН	546,51	546,45	548,11	551,26	100,29	100,88

№ п/п	Показатели	2023 год		2024 год		Темпы роста, %	
		план	факт	план	факт по данным Исполнителя	план 2024 г. к плану 2023 г.	факт 2024 г. к факту 2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
3.	Оборудование, в том числе:	2 149,80	2 225,52	2 176,10	2 449,79	101,22	110,08
3.1.	ВН	-	-	-	83,82	-	-
3.2.	СН 11	2 149,80	2 225,52	2 176,10	2 365,98	101,22	103,31
4.	Итого, в том числе:	3 955,67	4 053,04	4 010,55	4 288,96	101,39	105,82
4.1.	ВН	40,41	40,41	40,41	124,23	100,00	307,42
4.2.	СН 11	2 902,61	2 985,71	2 941,27	3 135,03	101,33	105,00
4.3.	НН	1 012,64	1 026,92	1 028,87	1 029,70	101,60	100,27

Как следует из данных таблицы № 19, фактический среднегодовой объем условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию по данным Экспертной группы в 2024 году увеличился по сравнению с объемом 2023 года на 235,92 у.е., или 5,82 %, и составил 4 288,96 у.е. Фактический объем условных единиц в 2023 году превысил плановый объем на 97,37 у.е., или 2,46 %, а в 2024 году фактический объем превысил плановый объем на 278,41 у.е., или 6,94 %.

Основное увеличение среднегодового объема условных единиц в 2024 году по сравнению с фактическим объемом 2023 года связано с увеличением объема условных единиц по оборудованию (10,08 %).

Фактический объем условных единиц по линиям электропередачи в 2023 году составлял 1 827,51 у.е., а в 2024 году – 1 839,17 у.е., его доля в общем объеме условных единиц составляла 45,09 % и 42,88 % соответственно.

Объем условных единиц по оборудованию за 2023 год составил 2 225,52 у.е., за 2024 год – 2 449,79 у.е., его доля в общем объеме условных единиц составила 54,91 % и 57,12 % соответственно.

Данные о планируемом объеме условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2025-2026 гг. представлены в таблице № 20.

Таблица № 20

Объем линий электропередачи и оборудования в условных единицах
ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2025 – 2026 гг.

№ п/п	Показатели	Ожидаемый 2025 год	План 2026 год		Темп роста 2026 г. к ожид. за 2025 год (гр. 5/ гр.3 *100), %
			По данным Общества	По данным Экспертной группы	
1	2	3	4	5	6
1.	Воздушные линии электропередачи, в том числе:	763,53	743,39	743,39	97,36
1.1.	ВН	59,65	43,97	43,97	73,71
1.2.	СН 11	139,77	132,75	132,75	94,98
1.3.	НН	564,11	566,67	566,67	100,45

№ п/п	Показатели	Ожидаемый 2025 год	План 2026 год		Темп роста 2026 г. к ожд. за 2025 год (гр. 5/ гр.3 *100), %
			По данным Общества	По данным Экспертной группы	
1	2	3	4	5	6
2.	Кабельные линии электропередачи, в том числе:	1 184,58	1 170,73	1 170,73	98,83
2.1.	СН 11	654,98	640,07	640,07	97,72
2.2.	НН	529,60	530,66	530,66	100,20
3.	Оборудование, в том числе:	3 318,32	3 320,50	3 318,20	100,00
3.1.	ВН	497,80	497,80	497,80	100,00
3.2.	СН 11	2 820,52	2 822,70	2 820,40	100,00
4.	Итого, в том числе:	5 266,43	5 234,62	5 232,32	99,35
4.1.	ВН	557,45	541,77	541,77	97,19
4.2.	СН 11	3 615,27	3 595,52	3 593,22	99,39
4.3.	НН	1 093,71	1 097,33	1 097,33	100,33

Как следует из данных таблицы № 20, планируемый на 2026 год среднегодовой объем условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию уменьшился по сравнению с ожидаемым среднегодовым объемом 2025 года на 34,11 у.е., или 0,65 %, и составляет 5 232,32 у.е.

Основное снижение планируемого на 2026 год среднегодового объема условных единиц по сравнению с ожидаемым за 2025 год объемом связано со снижением объема условных единиц по воздушным линиям электропередачи на 2,64 % и кабельным линиям электропередачи на 1,17 %. Величина среднегодового объема условных единиц по оборудованию на 2026 год по сравнению с среднегодовым ожидаемым объемом 2025 года изменилась незначительно (на 0,12 у.е.).

Планируемый на 2026 год объем условных единиц по линиям электропередачи составляет 1 914,12 у.е., его доля в общем объеме условных единиц – 36,58 %.

Планируемый на 2026 год объем условных единиц по оборудованию составляет 3 318,20 у.е., его доля в общем объеме условных единиц – 63,42 %.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2026 год приведен в таблице № 21.

Таблица № 21

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2026 год

	Напря- жение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц, всего
				у/100 км		
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	1150	-	металл	800	-	-
	750	1	металл	600	-	-
	400 - 500	1	металл	400	-	-
			ж/бетон	300	-	-
	330	1	металл	230	-	-
			ж/бетон	170	-	-
		2	металл	290	-	-
			ж/бетон	210	-	-
	220	1	дерево	260	-	-
			металл	210	-	-
			ж/бетон	140	-	-
		2	металл	270	-	-
			ж/бетон	180	-	-
			ж/бетон	180	-	-
	110 - 150	1	дерево	180	-	-
			металл	160	2,629	4,21
			ж/бетон	130	6,609	8,59
		2	металл	190	7,036	13,37
			ж/бетон	160	11,126	17,80
			ж/бетон	160	11,126	17,80
КЛЭП	220	-	-	3000	-	-
	110	-	-	2300	-	-
	ВН, всего				27,400	43,97
ВЛЭП	27,5-60	1	дерево	170	-	-
			металл	140	-	-
			ж/бетон	120	-	-
		2	металл	180	-	-
			ж/бетон	150	-	-
	1 - 20	-	дерево	160	-	-
			дерево на ж/б пасынках	140	17,234	24,13
			ж/бетон, металл	110	98,751	108,63
КЛЭП	27,5-60	-	-	470	-	-
	3 - 10	-	-	350	182,877	640,07
	СН1, всего			-	-	-
	СН2, всего			-	298,862	772,82
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	260	-	-
			дерево на ж/б пасынках	220	8,210	18,06
			ж/бетон, металл	150	365,737	548,61
			ж/бетон, металл	150	365,737	548,61
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	196,540	530,66
	НН, всего				570,487	1097,326
	Итого по ЛЭП		ВН		27,400	43,97
			СН1		-	-
			СН2		298,862	772,82
			НН		570,487	1 097,33

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций, комплексных трансформаторных подстанций и распределительных пунктов

0,4-20 кВ ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в условных единицах на 2026 год представлен в таблице № 22.

Таблица № 22

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в условных единицах на 2026 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.		
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	-	-
			750	600	-	-
			400 - 500	500	-	-
			330	250	-	-
			220	210	-	-
			110 - 150	105	3,00	315,00
			35	75	-	-
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	-	-
			750	43	-	-
			400 - 500	28	-	-
			330	18	-	-
			220	14	-	-
			110 - 150	7,8	6,00	46,80
			35	2,1	-	-
			1 - 20	1	6,00	6,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180	-	-
			750	130	-	-
			400 - 500	88	-	-
			330	66	-	-
			220	43	-	-
			110 - 150	26	-	-
			35	11	-	-
			1 - 20	5,5	9,00	49,50
4	Масляный выключатель	"-"	220	23	-	-
			110 - 150	14	7,00	98,00
			35	6,4	-	-
			1 - 20	3,1	235,00	728,50
5	Отделитель с короткозамыкателем	Ед. оборуд.	400 - 500	35	-	-
			330	24	-	-
			220	19	-	-
			110 - 150	9,5	4,00	38,00
			35	4,7	-	-
6	Выключатель нагрузки	"-"	1 - 20	2,3	633,00	1455,90
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	26	-	-
8	То же, 50 Мвар и более	Ед. оборуд.	1 - 20	48	-	-

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	у.е.
1	2	3	4	5	6	7
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	-	-
			1 - 20	2,4	-	-
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	6,00	15,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	105,00	241,50
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	108,00	324,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	-	-
14	Итого по оборудованию		ВН		-	497,80
			СН1		-	-
			СН2		-	2 820,40
			НН		-	-
						3 318,20

По расчету Экспертной группы, среднегодовой объем условных единиц электрооборудования ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ», участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям, на 2026 год составляет 5 232,32 у.е., в том числе:

- 1) ВН – 541,77 у.е.;
- 2) СН 2 – 3 593,22 у.е.;
- 3) НН – 1 097,33 у.е.

3.5. Анализ основных показателей балансов электрической энергии (мощности)

Анализ основных показателей балансов электрической энергии (мощности) ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2023-2026 гг. проведен на основании следующих документов:

1) Формы статистического наблюдения 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2023-2024 гг.

2) Форма 1 (FORM.1.TSO.2025.ORG) «Предложение сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2026 год»;

3) Плановые балансы электрической энергии и мощности ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год;

4) Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по

субъектам Российской Федерации на 2026 год, утвержденным приказом ФАС России от 28 ноября 2025 № 1006/25-ДСП.

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности) ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2023-2024 гг. представлены в таблице № 23.

Таблица № 23

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности)
ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2023-2024 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год		2024 год	
			план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление электроэнергии в сеть для передачи сторонним потребителям	тыс. кВт.ч	249 382,90	236 888,683	233 999,70	276 946,67
2.	Потери электроэнергии в сети, относимые на передачу сторонним потребителям	тыс. кВт.ч	18 529,10	19 542,022	17 386,10	18 626,738
		%	7,43	8,25	7,43	6,73
3.	Полезный отпуск для передачи сторонним потребителям	тыс. кВт.ч	230 853,80	217 346,661	216 613,60	258 319,932
4.	Заявленная мощность	МВт	35,90	28,61	35,87	33,69

Фактический объем поступления энергии в сеть ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» для передачи сторонним потребителям в 2023 году составил 236 888,683 тыс. кВт.ч, что на 12 494,217 тыс. кВт.ч, или 5,01 %, ниже объема поступления электроэнергии в сеть принятого при установлении тарифов на 2023 год (249 382,90 тыс. кВт.ч).

Фактические потери электрической энергии за 2023 год составили 19 542,022 тыс. кВт.ч, или 8,25 % от поступления в сеть. Фактические потери электрической энергии за 2023 год на 1 012,922 тыс. кВт.ч, или 5,47 %, выше потерь принятых при установлении тарифов на 2023 год (18 529,1 тыс. кВт.ч).

Фактический полезный отпуск электрической энергии для передачи сторонним потребителям за 2023 год составил 217 346,661 тыс. кВт.ч, что на 13 507,139 тыс. кВт.ч, или 5,85 %, ниже полезного отпуска электрической энергии принятого при установлении тарифов на 2023 год (230 853,80 тыс. кВт.ч).

Фактический объем поступления энергии в сеть ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» для передачи сторонним потребителям в 2024 году составил 276 946,67 тыс. кВт.ч, что на 42 946,97 тыс. кВт.ч, или 18,35 %, выше принятого при установлении тарифов на 2024 год (233 999,70 тыс. кВт.ч) и на 16,91 % выше фактического объема за 2023 год (236 888,683 тыс. кВт.ч).

Фактические потери электрической энергии за 2024 год составили 18 626,738 тыс. кВт.ч, или 6,73 % от поступления в сеть. Фактические потери электрической энергии за 2024 год на 1 240,638 тыс. кВт.ч, или 7,14 %, выше принятых при установлении тарифов на 2024 год (17 386,10 тыс. кВт.ч) и на 4,68 % ниже фактических потерь электроэнергии за 2023 год (19 542,022 тыс. кВт.ч).

Фактический полезный отпуск электрической энергии для передачи сторонним потребителям за 2024 год составил 258 319,932 тыс. кВт.ч, что на 41 706,332 тыс. кВт.ч, или 19,25 %, выше полезного отпуска электрической энергии принятого при установлении тарифов на 2024 год (216 613,60 тыс. кВт.ч) и на 18,85 % выше фактического объема полезного отпуска за 2023 год (217 346,661 тыс. кВт.ч).

Согласно п. 2 Приказа ФАС России от 10 сентября 2024 г. № 624/24, основой для формирования сводного прогнозного баланса являются предложения участников формирования сводного прогнозного баланса, в том числе сетевых организаций оказывающих услуги по передаче электрической энергии (мощности), в части объемов электрической энергии (мощности) на компенсацию технологического расхода электрической энергии (мощности) при ее передаче.

При формировании сводного прогнозного баланса учитываются объемы потерь электрической энергии, отраженные по каждой сетевой организации.

В установленные сроки (не позднее 01.05.2025 г.) в Комитет Тульской области по тарифам (далее по тексту – Комитет) было направлено предложение ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год (письмо исх. 457 от 30.04.2025 г.) по технологическому расходу электроэнергии (мощности) – потерям в электрических сетях в формате электронного шаблона ФГИС ЕИАС ФАС России FORM.1.TSO.2026.

Предложение ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по технологическому расходу электроэнергии (мощности) – потерям в электрических сетях на 2026 год представлено в таблице № 24.

Таблица № 24

Первоначальное предложение ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год по технологическому расходу электроэнергии (мощности) – потерям в электрических сетях

Наименование показателей	Ед. изм.	План 2024 год	Факт 2024 год	План 2025 год	План 2026 год	Темп роста к факту 2024 года	Темп роста к плану 2025 года
1	2	3	4	5	6	7	8
Технологические потери в электрической сети, определенные в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования	млн. кВтч	17,3861	18,6268	22,4691	15,6489	84,01%	69,65%

Наименование показателей	Ед. изм.	План 2024 год	Факт 2024 год	План 2025 год	План 2026 год	Темп роста к факту 2024 года	Темп роста к плану 2025 года
1	2	3	4	5	6	7	8
Уровень технологических потерь электрической энергии, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования	%	7,43	6,73	7,71	7,71	-	-
Дополнительно технологические потери в объектах электрической сети, права владения и пользования которыми переходят к СТСО на основании договоров, заключенных в соответствии с пунктами 2 и 7 статьи 464 ФЗ Об электроэнергетике (заполняется только СТСО)	млн. кВтч	-	-	-	-	-	-
Всего, потери электроэнергии	млн. кВтч	17,3861	18,6268	22,4691	15,6489	84,01%	69,65%
Потери мощности в сети	МВт	2,8790	2,5196	3,9460	3,1010	123,08%	78,59%
Дополнительно потери мощности в сети (в соответствии с пунктами 2 и 7 статьи 464 ФЗ Об электроэнергетике (заполняется только СТСО))	МВт	-	-	-	-	-	-
Всего, потери мощности	МВт	2,8790	2,5196	3,9460	3,1010	123,08%	78,59%
Заявленная мощность потребителей	МВт	35,8717	33,6920	49,1767	37,1129	110,15%	75,47%
Поступление э/э в сеть	МВт	233,9997	276,9483	291,4280	202,9659	73,29%	69,65%
Поступление мощности в сеть	МВт	38,7480	36,2116	53,1130	40,2140	111,05%	75,71%

Согласно первоначальному предложению ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ», поступление электрической энергии в сеть на 2026 год составляет 202,9659 млн. кВт.ч, что на 88,4621 млн. кВт.ч, или 30,35 % ниже величины поступления электрической энергии в сеть, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

Потери электрической энергии на 2026 год составляют 15,6489 млн. кВт.ч. или 7,71 % от поступления электрической энергии в сеть.

Согласно п. 21 Приказа ФАС России от 10 сентября 2024 г. № 624/24, сетевые организации, в срок не позднее 20 июля года, предшествующего очередному периоду регулирования, могут представить в Экспертная группные органы, совет рынка, Коммерческому оператору и ДЦСО уточненные предложения по показателям сводного прогнозного баланса для согласования и формирования консолидированных предложений,

сформированные исходя из анализа данных о фактических объемах электрической энергии и мощности за 6 месяцев текущего периода регулирования.

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» направило в Комитет уточненное предложение (письмо исх. 713 от 17.07.2025 г.) по технологическому расходу электроэнергии (мощности) – потерям в электрических сетях на 2026 год.

Уточненное предложение ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по технологическому расходу электроэнергии (мощности) – потерям в электрических сетях на 2026 год представлено в таблице № 25

Таблица № 25

Уточненное предложение ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год по технологическому расходу электроэнергии (мощности) – потерям в электрических сетях

Наименование показателей	Ед. изм.	План 2024 год	Факт 2024 год	План 2025 год	План 2026 год	Темп роста к факту 2024 года	Темп роста к плану 2025 года
1	2	3	4	5	6	7	8
Технологические потери в электрической сети, определенные в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования	млн. кВтч	17,3861	18,6268	22,4691	20,8247	111,80	92,68
Уровень технологических потерь электрической энергии, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования	%	7,43	6,73	7,71	9,9170	147,36	128,63
Дополнительно технологические потери в объектах электрической сети, права владения и пользования которыми переходят к СТСО на основании договоров, заключенных в соответствии с пунктами 2 и 7 статьи 464 ФЗ Об электроэнергетике (заполняется только СТСО)	млн. кВтч	-	-	-	-	-	-
Всего, потери электроэнергии	млн. кВтч	17,3861	18,6268	22,4691	20,8247	111,80	92,68
Потери мощности в сети	МВт	2,8790	2,5196	3,9460	4,1121	163,20	104,21
Дополнительно потери мощности в сети (в соответствии с пунктами 2 и 7 статьи 464 ФЗ Об электроэнергетике (заполняется только СТСО))	МВт	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	Ед. изм.	План 2024 год	Факт 2024 год	План 2025 год	План 2026 год	Темп роста к факту 2024 года	Темп роста к плану 2025 года
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего, потери мощности	МВт	2,8790	2,5196	3,9460	4,1121	163,20	104,21
Заявленная мощность потребителей	МВт	35,8717	33,6920	49,1767	37,3530	110,87	75,96
Поступление э/э в сеть	МВт	233,9997	276,9483	291,4280	209,9894	75,82	72,06
Поступление мощности в сеть	МВт	38,7480	36,2116	53,1130	41,4651	114,51	78,07

Согласно уточненному предложению ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ», поступление электрической энергии в сеть на 2026 год составляет 209,9894 млн. кВт.ч, что на 81,4386 млн. кВт.ч, или 27,94 % ниже величины поступления электрической энергии в сеть, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

Потери электрической энергии на 2026 год составляют 20,8247 млн. кВт.ч. или 9,92 % от поступления электрической энергии в сеть.

Исходя из пояснений ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ», снижение объемов поступления электрической энергии в сеть на 2026 год связано с внесением изменений в перечень имущества переданных по договору аренды с ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» от 04.05.2016 г. б/н. Из состава арендуемого имущества исключены: линия ВЛ-110 кВ Северная-Пластмасс-1 с отпайками, Северная - Пластмасс-2 ПС 103 и линия ВЛ-110 кВ отпайка Авгол от ВЛ-110 кВ Узловая - Пластик, ВЛ-110 кВ Северная-Пластмасс-1 с отпайками.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 г. № 1581 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 г. № 1178» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации пересматривается в случае изменения суммарной величины отпуска электрической энергии в электрические сети такой организации на 20 и более процентов величины, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода регулирования или на очередной год долгосрочного периода регулирования после пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Величина отпуска электрической энергии в электрические сети ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год ниже величины отпуска электрической энергии, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (год пересмотра уровня потерь электрической энергии), на 27,94 %.

Таким образом, согласно пункту 12 Основ ценообразования для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» должен быть пересмотрен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2026 год (очередной год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.).

В соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования № 1178 (в редакции Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 г. № 1581):

«40(1). Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации органами Экспертная группаной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется по формуле:

$$N = \frac{\sum (W_{OCi} \times n_i)}{W_{OC\text{сумм}}} \times 100 ,$$

где:

i – уровень напряжения;

W_{OCi} – величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения;

$W_{OC\text{сумм}}$ – величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям;

n_i – минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

$$n_i = \min \left\{ \frac{\Delta W_i}{W_{\text{ОCi}}} \times 100; \Delta W_{\text{НПЭ.ГРj}} \right\},$$

где:

ΔW_i – величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения;

$\Delta W_{\text{НПЭ.ГРj}}$ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, для j-ой группы территориальных сетевых организаций, определяемой по данным за последний истекший год».

В случае перехода к территориальной сетевой организации права собственности или иных предусмотренных законом прав на объекты электросетевого хозяйства в течение долгосрочного периода регулирования (в том числе в последний год долгосрочного периода регулирования) при установлении на очередной долгосрочный период регулирования или пересмотре в случаях, указанных в абзаце двадцать первом пункта 12 Основ ценообразования, уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации величины $W_{\text{ОCi}}$, $W_{\text{ОСсумм}}$, ΔW_i , $\Delta W_{\text{НПЭ.ГРj}}$, определяются исходя из фактических данных за период регулирования, в котором был осуществлен переход прав на объекты электросетевого хозяйства, по всей совокупности объектов электросетевого хозяйства которыми владеет территориальная сетевая организация (при отсутствии фактических данных за годовой период регулирования используются фактические данные за период регулирования, предшествующий периоду регулирования, в котором был осуществлен переход прав на объекты электросетевого хозяйства).

Нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующих уровнях напряжения утверждены приказом Министерства энергетики РФ от 26.09.2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Расчет уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год по данным Экспертной группы представлен в таблице № 26.

Расчет уровня потерь электрической энергии при ее передаче по
электрическим сетям ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год по данным
Экспертной группы

Наименование показателя	Ед. изм.	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Поступление в сеть из других организаций за 2024 год, в том числе:	тыс. кВт ч	276 946,67	154 575,73	-	122 370,94	-
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	107 949,21	107 949,21	-	-	-
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	168 997,46	46 626,524	-	122 370,94	-
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) за 2024 г.	тыс. кВт ч	88 752,66	-	-	-	88 752,66
Отпуск электроэнергии в сеть, всего, за 2024 год	тыс. кВт ч	276 946,67	154 575,73	-	122 370,94	88 752,66
Фактические потери электроэнергии за 2024 год	тыс. кВт ч	18 626,74	407,147	-	6 498,30	11 721,29
	%	6,73	0,26	-	5,31	13,21
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	899,346	47,824	-	304,789	546,733
Протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	540,38	47,824	-	122,817	369,740
Доля протяженности воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении в суммарной протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении	%	-	100,00	-	40,30	67,63
Соотношение величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть и суммарной протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении	тыс. кВт·ч/км	-	3 232,18	-	401,49	162,33
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВА	-	100,00	-	106,548	-
Соотношение величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть и суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт.ч / МВА	-	1 545,76	-	1 148,51	-
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 г. № 887	%	-	5,02	-	8,49	13,49

Наименование показателя	Ед. изм.	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Минимальное значение из норматива потерь по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 г. № 887 и фактических потерь электрической энергии в % (ni)	%		0,26	-	5,31	13,21
Плановый отпуск электрической энергии в сеть без учета отпуска по объектам «последней мили» на 2026 год (ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»)	тыс. кВт ч	188 273,86				
Величина потерь электрической энергии на 2026 год (ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»)	тыс. кВт ч	12 670,83				
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования № 1178 на 2026 год	%	6,73	-	-	-	-

По расчету Экспертной группы уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» сторонним потребителям на 2026 год составляет 6,73 %.

В соответствии с абзацем 19 п. 40(1) Основ ценообразования № 1178 (в редакции Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 г. № 1581) в случае перехода к территориальной сетевой организации права собственности или иных предусмотренных законом прав на отдельные объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, величина потерь электрической энергии в этих объектах определяется по формуле:

$$W^{OЭСХ_{конс}} = \sum_{i=ВН}^{НН} \left(\frac{УЕ_i^{OЭСХ_{конс}}}{УЕ_i^{ТСО}} \times \frac{\Delta W_{\Phi i}^{ТСО}}{\Delta W_{\Phi}^{ТСО}} \times \Delta W^{ТСО} \right),$$

где:

$W^{OЭСХ_{конс}}$ - величина потерь электрической энергии в отдельных объектах электросетевого хозяйства, ранее использовавшихся иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности (тыс. кВт·ч);

$УЕ_i^{OЭСХ_{конс}}$ - количество отдельных объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией для

осуществления регулируемой деятельности, на соответствующем уровне напряжения i ;

UE_i^{TCO} - количество активов иной территориальной сетевой организации, права на отдельные объекты электросетевого хозяйства которой перешли к территориальной сетевой организации, на соответствующем уровне напряжения i ;

$\Delta W_{\phi i}^{TCO}$ - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям иной территориальной сетевой организации, права на отдельные объекты электросетевого хозяйства которой перешли к территориальной сетевой организации, за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения i (тыс. кВт·ч);

ΔW_{ϕ}^{TCO} - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям иной территориальной сетевой организации, права на отдельные объекты электросетевого хозяйства которой перешли к территориальной сетевой организации, за последний истекший год (тыс. кВт·ч);

ΔW^{TCO} - величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям иной территориальной сетевой организации, права на отдельные объекты электросетевого хозяйства которой перешли к территориальной сетевой организации, учтенная при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год перехода прав (в случае если установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год перехода прав не осуществлялось, используется величина потерь электрической энергии, учтенная при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год, предшествующий году перехода прав) (тыс. кВт·ч).

Расчет уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, ранее используемым иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности (АО «Технопарк»)), на 2026 год представлен в таблице № 27.

Таблица № 27

Расчет уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, ранее используемым иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности (АО «Технопарк»)), на 2026 год по данным Экспертной группы

Наименование показателя	Ед. изм.	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Величина потерь электрической энергии в отдельных объектах электросетевого хозяйства, ранее использовавшихся иной ТСО для осуществления регулируемой деятельности; $W_{OЭСХконс}$	тыс. кВт ч	658,96	286,70	-	235,54	136,72
Количество отдельных объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной ТСО для осуществления регулируемой деятельности, на соответствующем уровне напряжения i ; $U E_i^{OЭСХконс}$		-	154,30	-	281,27	49,175
Количество активов иной ТСО, права на отдельные объекты электросетевого хозяйства которой перешли к территориальной сетевой организации, на соответствующем уровне напряжения i ; $U E_i^{ТСО}$		-	235,30	-	536,73	50,98
Величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям иной ТСО, права на отдельные объекты электросетевого хозяйства которой перешли к ТСО, за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения i ; $\Delta W_{\Phi i}^{ТСО}$	тыс. кВт ч	-	406,60	-	418,01	131,81
Величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям иной ТСО, права на отдельные объекты электросетевого хозяйства которой перешли к территориальной сетевой организации, за последний истекший год, 2024 г.; $\Delta W_{\Phi}^{ТСО}$	тыс. кВт ч	-	956,41	-	956,41	956,41
Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям иной ТСО, права на отдельные объекты электросетевого хозяйства которой перешли к ТСО, учтенная при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год перехода прав (в случае если установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год перехода прав не осуществлялось, используется величина потерь электрической энергии, учтенная при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на год, предшествующий году перехода прав, 2024 год); $\Delta W^{ТСО}$	тыс. кВт ч		1028,4		1028,4	1028,4
Плановый отпуск электрической энергии в сеть без учета отпуска по объектам «последней мили» на 2026 год (по объектам АО «Технопарк»)	тыс. кВт ч	21 715,54				

В соответствии с абзацем 14 п. 40(1) Основ ценообразования № 1178 (в редакции Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 г. № 1581) величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим

сетям территориальных сетевых организаций определяется как произведение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и величины планового отпуска электрической энергии в сеть, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям.

По расчету Экспертной группы величина потерь электрической энергии на 2026 год, в объектах электросетевого хозяйства, ранее использовавшихся АО «Технопарк», составляет 658,96 тыс. кВтч.

При определении уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год, а также величины потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, ранее использовавшихся АО «Технопарк», Экспертной группой использовались фактические данные за 2024 год, согласно формам 46-ЭЭ (передача).

По расчету Экспертной группы, объем потерь электрической энергии ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год, с учетом величины потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, ранее использовавшихся АО «Технопарк», составляет 13 329,80 тыс. кВт.ч.

Согласно п. 21 Приказа ФАС России от 10 сентября 2024 г. № 624/24, Комитет проинформировал участников формирования сводного прогнозного баланса о проведении согласительного совещания и направил для ознакомления информацию по показателям, предлагаемым для включения в СПБ на 2026 год.

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» было рассмотрено предложение Комитета на 2026 год и направлено письмо (исх. № 747 от 30.07.2025 г.) о несогласии в части уровня технологических потерь и объема потерь электрической энергии на 2026 год.

Также, к письму был приложен расчет ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2026 год. При определении уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Общество руководствовалось фактическими данными за 2024 год, но без учета отпуска электрической энергии в объекты основных средств выбывших из владения с 01.01.2025 г. (линия ВЛ-110 кВ Северная-Пластмасс-1 с отпайками, Северная - Пластмасс-2 ПС 103 и линия ВЛ-110 кВ отпайка Авгол от ВЛ-110 кВ Узловая - Пластик, ВЛ-110 кВ Северная-Пластмасс-1 с отпайками).

Следует отметить, что на момент формирования Комитетом Тульской области по тарифам консолидированного предложения в СПБ на 2026 год (до 15.08.2025 г.) документы, подтверждающие о внесении изменений в перечень имущества переданных по договору аренды с

ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» и исключении вышеуказанных линий, Обществом не были представлены.

Также, исходя из фактических данных за 2024 год, достоверно выделить объемы поступления электрической энергии и величины потерь электрической энергии, по объектам основных средств «выбывших» из владения Общества с 01.01.2025 года, Экспертной группой не представляется возможным.

Учитывая вышеизложенное, Экспертной группой расчет уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год был произведен в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования исходя из фактических данных за 2024 год, по всей совокупности объектов электросетевого хозяйства которыми владела сетевая организация.

Постановлением Правительства РФ от 26.09.2025 г. № 1476 были внесены изменения в постановление Правительства РФ от 28.02.2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

В соответствии с п. 2 Постановления Правительства РФ от 26.09.2025 г. № 1476 Комитет Тульской области по тарифам провел до 1 октября 2025 г. в отношении организаций, направивших предложения об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

По итогам проведенного анализа, Комитет направил в ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» уведомление (№ 40-11/1570 от 01.10.2025 г.) о несоответствии, критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2026 год.

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» обратилось в ФАС России с заявлением о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике между ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» и Комитетом Тульской области по тарифам (исх. б/д, № б/н., вх. от 09.10.2025 № 176169).

ФАС России было принято решение (№ СП/116996/25 от 09.12.2025 г.), по итогам которого, Комитету произвести анализ соответствия ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2026 год. По результатам проведенного анализа, в течение 3 рабочих дней направить в ФАС России актуализированные предложения о плановой величине технологического расхода (потерь) в сетях ТСО Тульской области для внесения изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов (далее по тексту – актуализированное предложение), утвержденный приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП, в формате ФГИС «ТАРИФ» FORM.1.TSO.2026.SUMMARY.

Комитет направил в ФАС России актуализированное предложение на

2026 год (исх. №40-01-11/1942 от 12.12.2025 г.) в формате ФГИС «ТАРИФ» FORM.1.TSO.2026.SUMMARY. Объем потерь электрической энергии ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год, с учетом величины потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, ранее использовавшихся АО «Технопарк», составляет 13 329,80 тыс. кВт.ч.

На момент направления актуализированного предложения на 2026 год в ФАС России, документы, подтверждающие исключение линий ВЛ-110 кВ Северная-Пластмасс-1 с отпайками, Северная - Пластмасс-2 ПС 103 и ВЛ-110 кВ отпайка Авгол от ВЛ-110 кВ Узловая - Пластик, ВЛ-110 кВ Северная-Пластмасс-1 с отпайками из перечня объектов имущества переданных по договору аренды с ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» в адрес Комитета не поступали.

После загрузки актуализированного предложения на 2026 год в ФАС России в Комитет Тульской области по тарифам Обществом были представлены дополнительные материалы (исх. 1424 от 12.12.2025 г., вх. № 40-01-14/2238 от 12.12.2025 г.), в том числе подписанное дополнительное соглашение от 01.10.2025 г. к договору аренды с ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» от 04.05.2016 г. (редакция от 31.12.2016 г.) № б/н, в соответствии с которым из состава арендуемого имущества были исключены линии ВЛ-110 кВ Северная-Пластмасс-1 с отпайками, Северная- Пластмасс-2 ПС 103 (инв. № 00-000478) и линия ВЛ-110 кВ отпайка Авгол от ВЛ-110 кВ Узловая - Пластик, ВЛ-110 кВ Северная-Пластмасс-1 с отпайками (инв.№ 00-000479).

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности) ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2025-2026 гг. представлены в таблице № 28.

Таблица № 28

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности)
ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2025-2026 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2025 год утверждено	2026 год план		Темп роста 2026 г. к 2025 г., %
				По данным Общества	По данным Экспертной группы	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление электроэнергии в сеть для передачи сторонним потребителям	тыс. кВт.ч	291 428,016	209 989,40	209 989,40	72,06
2.	Потери электроэнергии в сети, относимые на передачу сторонним потребителям	тыс. кВт.ч	22 469,10	19 825,20	13 329,80	59,33
		%	7,71	9,44	6,35	82,36
3.	Полезный отпуск	тыс. кВт.ч	268 958,916	190 164,20	196 659,60	73,12
3.1	в том числе, конечным потребителям	тыс. кВт.ч	260 400,656	190 164,20	196 659,60	75,52

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2025 год утверждено	2026 год план		Темп роста 2026 г. к 2025 г., %
				По данным Общества	По данным Экспертной группы	
1	2	3	4	5	6	7
4.	Заявленная мощность	МВт	49,17	37,35	38,83	78,97
4.1.	в том числе, конечных потребителям	МВт	47,97	37,35	38,83	78,97

Объем поступления электрической энергии в сеть Общества, принятый при установлении тарифов на 2025 год, составляет 291 428,016 тыс. кВт.ч. Объем потерь электрической энергии составляет 22 469,10 тыс. кВт.ч, или 7,71 %, от поступления в сеть. Полезный отпуск электрической энергии, принятый при установлении тарифов на 2025 год, составляет 268 958,916 тыс. кВт.ч. Полезный отпуск электрической энергии конечным потребителям на 2025 год составляет 260 400,656 тыс. кВт.ч.

Заявленная мощность, принятая при установлении тарифов на 2025 год, составляет 49,17 МВт., в том числе конечных потребителей 47,97 МВт.

Объем поступления электрической энергии в сеть ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в 2026 году составляет 209 989,40 тыс. кВт.ч, что на 27,94 % ниже объема поступления электрической энергии принятого при установлении тарифов на 2025 год.

Объем потерь электрической энергии составляет 13 329,80 тыс. кВт.ч, или 6,35 %, от поступления в сеть, что ниже на 40,67 % по сравнению с утвержденным объемом потерь на 2025 год. Полезный отпуск электрической энергии на 2026 год составляет 196 659,60 тыс. кВт.ч. Полезный отпуск электрической энергии конечным потребителям на 2026 год составляет 196 659,60 тыс. кВт.ч.

Заявленная мощность, принятая при установлении тарифов на 2026 год, составляет 38,83 МВт., в том числе конечных потребителей 38,83 МВт.

3.6. Определение необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей территориальных сетевых организаций

Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» устанавливается с применением метода долгосрочной индексации.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 г. № 98-э, при установлении долгосрочных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется на долгосрочный период регулирования на срок не менее чем пять лет.

Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии рассчитывается отдельно на каждый финансовый год в течение долгосрочного

периода регулирования и затем ежегодно корректируется в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

Текущим долгосрочным периодом для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» является период 2022-2026 гг.

Долгосрочные параметры регулирования для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на период 2022-2026 гг. установлены Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 23.12.2021 г. № 53/2.

На основании Постановления Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» Комитетом Тульской области по тарифам пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ».

Пересмотренный базовый уровень подконтрольных расходов с 2023 года долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. определен Комитетом Тульской области по тарифам в размере 87 286,41 тыс. руб.

Значения долгосрочных параметров регулирования, утвержденных регулирующим органом для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ», приведены в таблице № 29.

Таблица № 29

Долгосрочные параметры регулирования для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»
на период 2022-2026 гг.

Год	Базовый уровень подконт- рольных расходов	Индекс эффектив- ности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Уровень потерь электри- ческой энергии	Уровень надежности оказываемых услуг		Уровень качества осущест- вляемого техноло- гического присое- динения
					Показатель средней продолжи- тельности прекраще- ний передачи электричес- кой энергии на точку поставки (Psaiddi), час.	Показатель средней частоты прекраще- ний передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	
	млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	-
1	2	3	4	5	6	7	8
2022	73,15525	3	75	7,43	1,0695	0,6556	1,1595
2023	87,28641	3	75	х	1,0535	0,6458	1,1421
2024	х	3	75	х	1,0377	0,6361	1,1250
2025	х	3	75	7,71	1,0221	0,6266	1,1081
2026	х	3	75	6,73	1,0068	0,6172	1,0915

Для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» 2026 год является последним годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

Расчет необходимой валовой выручки ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в части содержания электрических сетей производится в соответствии с пп. 11-12 Методических указаний № 98-э.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год расходы на содержание электрических сетей ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» составляют 246 558,50 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 91 094,96 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 164 603,43 тыс. руб.
- 3) корректировка необходимой валовой выручки – (- 9 139,89) тыс. руб.

Фактические расходы на содержание сетей по данным Общества за 2024 год составляют 297 776,18 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 114 894,47 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 182 881,71 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на содержание электрических сетей ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» составляют 242 867,42 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 113 015,17 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 147 733,51 тыс. руб.;
- 3) корректировка необходимой валовой выручки – (-21 817,92) тыс. руб.;
- 4) корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг – 2 732,29 тыс. руб.;
- 5) экономия расходов на оплату потерь электрической энергии – 1 204,37 тыс. руб.

По расчету ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2026 год, согласно уточненному предложению (вх. № 40-01-14/1900 от 27.10.2025 г. на исх. № 1177 от 24.10.2025 г.) составляет 370 010,58 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 120 241,18 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 183 108,28 тыс. руб.;
- 3) корректировка необходимой валовой выручки – 49 015,87 тыс. руб.;
- 4) экономия расходов на оплату потерь электрической энергии – 17 645,25 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей по данным Общества представлена в таблице № 30.

Таблица № 30

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
по данным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		2025 год утверждено	План Общества на 2026 год	Темп роста 2026 год к утвержденны м на 2025 год, %
		утверж- дено	факт			
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе	91 094,96	114 894,47	113 015,17	120 241,18	106,39
1.1.	Вспомогательные материалы	3 280,45	3 920,82	4 069,83	4 330,05	106,39
1.2.	Оплата труда	62 205,15	75 531,59	77 173,59	82 107,96	106,39
1.3.	Ремонт основных фондов	15 327,67	17 426,88	19 015,98	20 231,82	106,39
1.4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе	6 834,35	15 773,93	8 478,90	9 021,00	106,39
1.4.1.	работы и услуги производственного характера	1 563,18	460,15	1 939,33	2 063,33	106,39
1.4.2.	услуги связи	417,52	491,84	517,98	551,10	106,39
1.4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	30,48	856,74	37,82	40,23	106,39
1.4.4.	юридические и информационные услуги	619,40	398,45	768,44	817,57	106,39
1.4.5.	аудиторские и консультационные услуги	93,31	247,62	115,77	123,18	106,39
1.4.6.	транспортные услуги сторонних организаций	-	-	-	-	-
1.4.7.	прочие услуги сторонних организаций	-	156,99	-	-	-
1.4.8.	обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	3 010,25	1 337,57	3 734,61	3 973,39	106,39
1.4.9.	расходы на командировки	-	-	-	-	-
1.4.10.	расходы на обучение персонала	204,26	237,54	253,41	269,63	106,39
1.4.11.	расходы на страхование	163,65	66,61	203,03	216,01	106,39
1.4.12.	расходы на услуги банков	104,34	190,09	129,45	137,73	106,39
1.4.13.	прочие обоснованные подконтрольные расходы	627,96	11 330,33	779,06	828,87	106,39
1.5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	3 117,96	1 824,70	3 868,24	4 115,57	106,39
1.6.	Расходы на выплаты социального характера	329,38	416,55	408,63	434,77	106,39
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе	164 603,43	164 382,81	147 733,51	183 108,28	123,94
2.1.	Расходы на страховые взносы	18 910,37	15 093,01	23 460,77	24 960,82	106,39
2.2.	Амортизация основных средств	13 929,60	16 209,00	18 748,00	38 073,50	203,08

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		2025 год утверждено	План Общества на 2026 год	Темп роста 2026 год к утвержденны м на 2025 год, %
		утверж- дено	факт			
1	2	3	4	5	6	7
2.3.	Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности	2 412,41	2 436,37	2 523,11	3 061,04	121,32
2.4.	Налоги, всего, в том числе	365,32	989,41	3 375,08	1 069,14	31,68
2.4.1.	земельный налог	15,84	23,71	28,38	29,04	102,33
2.4.2.	транспортный налог	151,10	127,70	152,99	155,50	101,64
2.4.3.	налог на имущество	193,77	161,48	163,00	208,08	127,66
2.4.4.	прочие налоги и сборы	4,61	121,69	24,45	121,69	497,71
2.4.5.	налог на прибыль	-	554,83	3 006,26	554,83	18,46
2.5.	Плата за аренду имущества	62 112,33	70 853,86	70 991,09	65 203,20	91,85
2.6.	Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	40 762,90	45 991,52	-	-	-
2.7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	-	-	-	-	-
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	7 600,13	7 600,13	17 207,00	25 000,00	145,29
2.9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	18 510,37	5 209,50	11 428,46	25 740,58	225,23
2.10.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	-	-	-	-	-
3.	Корректировка НВВ на основании фактических данных (Вi)	-13 033,37	x	-21 817,92	46 057,17	-
3.1.	Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР)	-	x	-	8 809,42	-
3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	-4 352,11	x	192,51	37 247,75	-
3.3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОi)	-8 681,26	x	-22 004,85	-	-
3.4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВВi)	-	x	-	-	-
3.5.	Корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета ээ (ΔУi)	-	x	-	-	-
3.6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (ВiкорИП)	-	x	-5,58	-	-
4.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества	-	x	2 732,29	2 958,70	-

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		2025 год утверждено	План Общества на 2026 год	Темп роста 2026 год к утвержденны м на 2025 год, %
		утверж- дено	факт			
1	2	3	4	5	6	7
	оказываемых услуг (НВВі-2сод)*КНКі					
5.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭПі)	3 893,48	x	1 204,37	17 645,25	-
6.	Результаты деятельности регулируемой организации в соотв. с п.7 Основ ценообразования	-	x	-	-	-
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	246 558,50	268 509,72	242 867,42	370 010,58	152,35

Экспертной группой произведен расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. в соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 г. № 98-э.

Учетная политика ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2025 год утверждена приказом Генерального директора от 28.12.2024 г. № 51 и разработана в соответствии с требованиями следующих документов:

1) Федеральный закон от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;

2) Приказ Минфина России от 02.07.2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности»;

4) Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

5) План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные Приказом Минфина России от 31.10.2000 г. № 94н;

6) Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в энергетике».

Основной вид деятельности ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» передача электрической энергии.

Учет доходов и расходов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 г. № 32н, и Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 г. № 33н.

В бухгалтерском учете доходы и расходы учитываются методом начисления. Общество ведет раздельный учет доходов и расходов по следующим видам деятельности:

1) Передача электрической энергии по электрическим сетям.

- 2) Технологическое присоединение к электрическим сетям.
- 3) Предоставление имущества организации в аренду, пользование.
- 4) Предоставление инфраструктуры электроэнергетики.
- 5) Электромонтажные работы.
- 6) Ремонт и обслуживание электрического осветительного оборудования.
- 7) Прочие работы и услуги (монтаж промышленных машин и оборудования).

Прямые расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, выполнением работ, оказанием услуг, учитываются на счете 20 «Основное производство». Прямые расходы распределяются по конкретному производственному процессу, с учетом соответствия осуществляемых расходов выполненным работам и услугам. Затраты по виду деятельности передача электрической энергии отражаются на счете 20.01. «Основное производство» (передача электроэнергии).

Счет 25 «Общепроизводственные расходы» предназначен для обобщения информации о расходах по обслуживанию основных и вспомогательных производств организации. Расходы, отраженные на счет 25, подлежат распределению между видами деятельности организации пропорционально сумме понесенных прямых расходов на производство в месяце распределения.

Счет 26 «Общехозяйственные расходы» предназначен для обобщения информации о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с производственным процессом. Расходы, отраженные на счет 26, списываются в дебет счета 20 «Основное производство», распределяясь между видами деятельности организации пропорционально сумме доходов от обычных видов деятельности, полученных в месяце распределения.

При закупке товаров, работ, услуг ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» руководствуется положениями федерального закона от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

3.6.1. Расчет нормативной численности персонала, необходимой для осуществления деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» 2026 год является последним годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

Расходы, связанные с численностью персонала (оплата труда, расходы на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности, расходы на медосмотр, выплаты социального характера и т.п.), относятся к подконтрольным расходам, которые ежегодно корректируются с учетом параметров, предусмотренных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по

передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Нормативная численность персонала, необходимая для осуществления деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, не входит в состав планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Учитывая вышеизложенное, расчет нормативной численности персонала ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ», необходимой для осуществления деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, Экспертной группой не производится.

3.6.2. Расчет подконтрольных расходов

Согласно уточненному предложению ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» (вх. № 40-01-14/1990 от 27.10.2025 г.) подконтрольные расходы на 2026 год составляют 120 241,18 тыс. руб.

Подконтрольные расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ», установленные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год, составляют 113 015,16 тыс. руб.

Фактические подконтрольные расходы по данным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2022 год составили 76 879,90 тыс. руб., за 2023 год – 87 763,07 тыс. руб., за 2024 год – 104 126,91 тыс. руб.

Информация о расходах ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в разрезе статей подконтрольных расходов и их динамике за 2022 - 2026 гг. представлена в таблице № 31.

Таблица № 31

Подконтрольные расходы по данным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2022-2026 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %			
							2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Вспомогательные материалы	3 012,27	3 264,80	3 920,82	4 069,83	4 330,05	108,38	120,09	103,80	106,39
2.	Оплата труда	49 459,95	59 467,68	75 531,59	77 173,59	82 107,96	120,23	127,01	102,17	106,39
3.	Ремонт основных фондов	10 621,43	16 108,44	17 426,88	19 015,97	20 231,82	151,66	108,18	109,12	106,39
4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе	10 328,75	5 702,87	5 006,37	8 478,91	9 021,00	55,21	87,79	53,75	106,39
4.1.	работы и услуги производственного характера	1 883,58	1 546,48	460,15	1 939,33	2 063,33	82,10	29,75	421,46	106,39
4.2.	услуги связи	393,82	434,83	491,84	517,98	551,10	110,41	113,11	105,31	106,39
4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	29,41	777,76	856,74	37,81	40,23	2644,54	110,15	4,41	106,39
4.4.	юридические и информационные услуги	509,03	668,33	398,45	768,44	768,44	131,29	59,62	192,86	106,39
4.5.	аудиторские и консультационные услуги	86,33	96,41	247,62	115,78	115,77	111,68	256,84	46,76	106,39
4.6.	прочие услуги непроизводственного характера	-	-	156,99	-	-	-	-	-	-
4.6.	обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	2 061,72	1 383,57	1 337,57	3 734,60	3 734,61	67,11	96,68	279,21	106,39
4.7.	расходы на обучение персонала	165,19	87,46	237,54	253,41	253,41	52,95	271,60	106,68	106,39
4.8.	расходы на страхование	130,43	130,22	66,61	203,03	203,03	99,84	51,15	304,80	106,39
4.9.	расходы на услуги банков	504,35	94,66	190,09	129,45	129,45	18,77	200,81	68,10	106,39
4.10.	прочие обоснованные подконтрольные расходы	4 564,89	483,15	562,77	779,06	779,06	10,58	116,48	6,88	106,39
5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей	3 138,60	2 894,98	1 824,70	3 868,24	3 868,24	92,24	63,03	211,99	106,39

№ п/п	Показатели	2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %			
							2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям									
6.	Расходы на выплаты социального характера	318,90	324,30	416,55	408,63	408,63	101,69	128,45	98,10	106,39
	Итого подконтрольные расходы	76 879,90	87 763,07	104 126,91	113 015,17	120 241,18	114,16	118,65	98,36	106,39

На основании данных таблицы № 29 можно сделать вывод о том, что фактические подконтрольные расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2023 год увеличились на 10 886,17 тыс. руб., или 14,16 %, по сравнению с фактическими расходами за 2022 год, и составили 87 763,07 тыс. руб.

Рост подконтрольных расходов за 2023 год произошел за счет увеличения расходов на вспомогательные материалы на 252,53 тыс. руб., или 8,38 %, оплату труда на 16 063,91 тыс. руб., или 27,01 %, ремонт основных фондов на 5 487,01 тыс. руб., или 51,66 %, расходов на выплаты социального характера на 5,4 тыс. руб., или 1,69 % при одновременном снижении расходов на услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности на 4 625,88 тыс. руб., или 44,79 %, и расходов на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанности сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям на 243,62 тыс. руб., или 7,76 %.

Фактические подконтрольные расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год увеличились на 27 131,4 тыс. руб., или 30,91 %, по сравнению с фактическими расходами за 2023 год, и составили 114 894,47 тыс. руб.

Рост подконтрольных расходов за 2024 год произошел за счет увеличения расходов на вспомогательные материалы на 656,02 тыс. руб., или 20,09 %, оплату труда на 10 007,73 тыс. руб., или 20,23 %, ремонт основных фондов на 1 318,44 тыс. руб., или 8,18 %, расходов на услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности на 10 071,06 тыс. руб., или в 2,77 раза, и расходов на выплаты социального характера на 92,25 тыс. руб., или 28,45 % при одновременном снижении, расходов на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанности сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям на 1 070,28 тыс. руб., или 36,97 %.

В соответствии с п. 4 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 при установлении (пересмотре) на 2026 и 2027 годы цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 5 настоящего постановления, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 или пунктом 38 Основ ценообразования, операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются с учетом доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования.

Пунктом 5 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 установлено, что положения настоящего постановления и изменения, утвержденные настоящим постановлением, в части определения

операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций не распространяются, в том числе, на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год составила менее 5 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2024 г. № 43/3 утверждена суммарная необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Тульской области в размере 14 106 086,26 тыс. руб., в том числе необходимая валовая выручка ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в размере 242 867,42 тыс. руб., или 1,72 %.

Таким образом, положения Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 при определении подконтрольных расходов для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» не применяются.

Расчет плановых подконтрольных расходов на 2026 год ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» произведен исходя из следующих данных:

1) Базовый уровень подконтрольных расходов с 2023 года составляет 87 286,41 тыс. руб.

2) Индекс эффективности подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования составляет 3 %.

3) Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов равен 0,75.

4) Индекс потребительских цен на 2024 год составляет 8,5 %, на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год составляет 5,1 %.

5) Индексы изменения количества активов за 2024-2026 годы рассчитаны исходя из среднегодового количества условных единиц за 2023-2026 гг. и составляют за 2024 год - 8,29 %, на 2025 год - 12,20 %, за 2026 год - (-0,05 %).

В соответствии с п 11 (1) Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 г. № 98-э (в редакции Приказа ФАС России от 20.07.2023 г. № 485/23) подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, определяются по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж}, \quad (9.3),$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j^{\square} = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

$ПР_i$ - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_1$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$K_{индj}$ - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулируемыми органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ye_j, ye_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов

и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой. В случае если год (j-1) является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя ue_j-1 используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов.

Подконтрольные расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. рассчитаны Экспертной группой в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э (в редакции Приказа ФАС России от 20.07.2023 г. № 485/23) исходя из уровня подконтрольных расходов, установленного Комитетом Тульской области по тарифам на 2023 год.

Экспертной группой расчет подконтрольных расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год выполнен исходя из следующего:

1) Базовый уровень подконтрольных расходов с 2023 года долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. установлен Комитетом Тульской области по тарифам в размере 87 286,41 тыс. руб.

2) Индекс эффективности подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. установлен в размере 3 %.

3) Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов принят равным 0,75.

4) Индексы потребительских цен составляют на 2024 год – 8,5 %, на 2025 год – 9 %, на 2026 год – 5,1 % и определены в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.;

5) Индексы изменения количества активов за 2024-2025 годы и на 2026 год рассчитаны исходя из среднегодового количества условных единиц за 2023-2026 гг. и составляют на 2024 год – 6,32 %, на 2025 год – 17,09 %, на 2026 год – (-0,49) %.

Расчет подконтрольных расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2023-2026 гг. по данным Экспертной группы представлен в таблице № 32.

Таблица № 32

Подконтрольные расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»
на 2023-2026 гг. по расчету Экспертной группы

№ п/п.	Наименование	Ед. изм.	2023 год (базовый)	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7
1	Индекс эффективности подконтрольных расходов (X)	%	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (К эл)	знач.	0,75	0,75	0,75	0,75
3	Индекс потребительских цен (I)	%	-	8,50	9,00	5,10
4	Среднегодовое значение количества активов (уе)	усл. ед.	3 955,67	4 288,96	5 266,43	5 232,32
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	x	6,32	17,09	-0,49
6	Коэффициент индексации подконтрольных расходов $K_{инд} = (1-X) \cdot (1+I) \cdot (1+ИКА)$	знач.	x	1,1190	1,2380	1,0145
	Итого подконтрольные расходы	тыс. руб.	87 286,41	97 673,49	120 919,78	122 672,69

Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 г. № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 г. № 1178» определен расчет операционных (подконтрольных расходов) территориальных сетевых организаций с учетом не превышения удельных расходов крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, включая особенности расчета операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год.

Удельная величина подконтрольных расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» (23,45 тыс. руб./1 усл. ед.), определенная Экспертной группой на 2026 год в соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 г. № 98-э, не превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье»- «Тулэнерго» на 2026 год (26,82 тыс. руб./1 усл. ед.).

Подконтрольные расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в разрезе статей на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. по расчету Экспертной группы представлены в таблице № 33.

Таблица № 33

Подконтрольные расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год по расчету
Экспертной группы

№ п/п	Статьи расходов	Ед. изм.	2023 год (базовый)	2026 год
1	2	3	4	5
1.	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	3 143,30	4 417,61
2.	Оплата труда	тыс. руб.	59 604,44	83 768,33
3.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	14 686,84	20 640,95

№ п/п	Статьи расходов	Ед. изм.	2023 год (базовый)	2026 год
1	2	3	4	5
4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе	тыс. руб.	6 548,62	9 203,45
4.1.	работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	1 497,83	2 105,05
4.2.	услуги связи	тыс. руб.	400,06	562,25
4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	29,21	41,05
4.4.	юридические и информационные услуги	тыс. руб.	593,50	834,11
4.5.	аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	89,41	125,66
4.6.	обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	2 884,40	4 053,74
4.7.	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	195,72	275,07
4.8.	расходы на страхование	тыс. руб.	156,81	220,38
4.9.	расходы на услуги банков	тыс. руб.	99,98	140,51
4.10.	прочие обоснованные подконтрольные расходы	тыс. руб.	601,70	845,64
4.11.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс. руб.	2 987,60	4 198,79
5.	Расходы на выплаты социального характера	тыс. руб.	315,61	443,55
	Итого подконтрольные расходы	тыс. руб.	87 286,41	122 672,69

По расчету Экспертной группы подконтрольные расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. составляют 122 672,69 тыс. руб.

3.6.3. Расчет неподконтрольных расходов

Согласно уточненному предложению ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» (вх. № 40-01-14/1990 от 27.10.2025 г.) неподконтрольные расходы на 2026 год составляют 183 108,28 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год неподконтрольные расходы составляют 147 733,51 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 35 374,77 тыс. руб., или 23,94 %.

Фактические неподконтрольные расходы по данным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2023 год – 151 549,84 тыс. руб., за 2024 год – 164 382,81 тыс. руб.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе неподконтрольные расходы.

Состав неподконтрольных расходов для организаций, регулирование которых производится с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, установлен п. 11 Методических указаний № 98-э. Неподконтрольные расходы включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на *i*-й год долгосрочного периода регулирования.

Информация о расходах ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в разрезе статей неподконтрольных расходов и их динамике за 2023-2026 гг. представлена в таблице № 34.

Таблица № 34

Неподконтрольные расходы по данным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2023-2026 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %		
						2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Расходы на страховые взносы	11 670,68	15 093,01	23 460,77	24 960,82	129,32	155,44	106,39
2.	Амортизация основных средств	11 536,25	16 209,00	18 748,00	38 073,50	140,50	115,66	203,08
3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	2 245,64	2 656,95	2 523,11	3 061,04	118,32	94,96	121,32
4.	Налоги и сборы, всего, в том числе:	3 966,63	989,41	3 375,08	1 069,14	24,94	341,12	31,68
4.1.	Земельный налог	24,08	23,71	28,38	29,04	98,46	119,70	102,33
4.2.	Транспортный налог	152,84	127,70	152,99	155,50	83,55	119,80	101,64
4.3.	Налог на имущество	163,00	161,48	163,00	208,08	99,07	100,94	127,66
4.4.	Прочие налоги и сборы	620,45	121,69	24,45	121,69	19,61	20,09	497,71
4.5.	Налог на прибыль	3 006,26	554,83	3 006,26	554,83	18,46	541,83	18,46
5.	Плата за аренду имущества	71 619,04	70 853,86	70 991,09	65 203,20	98,93	100,19	91,85
6.	Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	41 115,80	45 991,52	-	-	111,86	-	-
7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	-	-	-	-	-	-	-
8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	9 619,68	7 600,13	17 207,00	25 000,00	79,01	226,40	145,29
9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	-223,88	23 487,82	11 428,46	25 740,58	-	48,66	225,23
	Итого неподконтрольные расходы	151 549,84	182 881,70	147 733,51	183 108,28	120,67	80,78	123,94

На основании данных таблицы № 34 можно сделать вывод о том, что фактические неподконтрольные расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год увеличились на 31 331,86 тыс. руб., или 20,67 %, по сравнению с фактическими расходами за 2023 год, и составили 182 881,70 тыс. руб.

Рост неподконтрольных расходов за 2024 год произошел, в основном, за счет расходов, связанных с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения и увеличения расходов на страховые взносы и амортизацию основных средств на 29,32 % и 40,50 % соответственно.

Утвержденные на 2025 год неподконтрольные расходы ниже фактических неподконтрольных расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год на 35 148,19 тыс. руб., или 19,22 %.

Неподконтрольные расходы, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 35 374,77 тыс. руб., или 23,94 %. Рост планируемых на 2026 год неподконтрольных расходов наблюдается за счет увеличения расходов по всем статьям затрат, за исключением расходов на уплату налога на прибыль, а также расходов на аренду имущества.

Неподконтрольные расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Рассмотрим неподконтрольные расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год по статьям.

1. 3.6.3.1. Расходы на уплату страховых взносов

В соответствии с уточненным предложением ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» (вх. № 40-01-14/1900 от 27.10.2025 г.) расходы по статье «Расходы на уплату страховых взносов» в 2026 году составят 24 960,82 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год отчисления на социальные нужды составляют 23 460,77 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 1 500,05 тыс. руб., или 6,39 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2023 год составили 11 670,68 тыс. руб., за 2024 год – 15 093,01 тыс. руб.

В соответствии со статьей 425 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая), начиная с 2023 года, устанавливаются тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов), если иное не предусмотрено настоящей главой:

1) в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 30 процентов;

2) свыше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 15,1 процента.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» с января 2025 года, составляет 0,4 % к начисленной оплате труда.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы:

- 1) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 «Основное производство» (передача электрической энергии) за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Основные документы»);
- 2) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Основные документы»);
- 3) Единая форма «Сведения для ведения индивидуального (персонифицированного) учета и сведения о начисленных страховых взносах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (ЕФС-1) за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы»);
- 4) Расчет по страховым взносам ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы»);
- 5) Уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленном с января 2024 года (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы»);
- 6) Уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленном с января 2025 года (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы»);
- 7) Справки-подтверждение основного вида экономической деятельности за 2023 и 2024 годы.

По расчету Экспертной группы фактические расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2024 год составляют 15 059,14 тыс. руб. определены Экспертной группой на основании данных оборотно-сальдовой ведомости по счету 20.01 «Основное производство» (передача электрической энергии) за 2024 год.

Экспертной группой при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год расходы на отчисления на социальные нужды приняты в размере 15 059,14 тыс. руб.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» по вопросу установления и применения эталонов затрат

территориальных сетевых организаций» пункт 28 Основ ценообразования дополнен подпунктом 10(4) следующего содержания:

10(4) расходы на уплату страховых взносов. Для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

По расчету Экспертной группы расходы Общества по статье «Расходы на уплату страховых взносов» на 2026 год составляют 17 251,60 тыс. руб. и определены в соответствии с подпунктом 10(4) пункта 28 Основ ценообразования исходя из фактических расходов на уплату страховых взносов за 2024 год по данным Экспертной группы (15 059,14 тыс. руб.) с учетом ИЦП (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по статье «Расходы на уплату страховых взносов», относимые на деятельность по передаче электрической энергии, в 2026 году составят 17 251,60 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 7 709,22 тыс. руб.

2. 3.6.3.2. Амортизация основных средств

В соответствии с уточненным предложением ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» (вх. № 40-01-14/1900 от 27.10.2025 г.) расходы по статье «Амортизация основных средств» в 2026 году составят 38 073,50 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год амортизационные отчисления составляют 18 748 тыс. руб.

Амортизационные отчисления, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 19 325,5 тыс. руб., или в 2,03 раза.

Фактические амортизационные отчисления за 2023 год по данным Общества составили 11 536,25 тыс. руб., за 2024 год – 16 209 тыс. руб.

В соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования (в редакции Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 г. № 1583) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими

отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете размера амортизации основных средств и нематериальных активов:

используются данные по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств и принятым к бухгалтерскому учету нематериальным активам, принадлежащим территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемым в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на последнюю отчетную дату, а также данные по объектам основных средств, планируемым к вводу до окончания текущего периода регулирования после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 г., срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию с 1 января 2025 г., срок полезного использования активов принимается на основании данных бухгалтерского учета территориальной сетевой организации, но не ниже минимального срока полезного использования, предусмотренного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в отношении соответствующей амортизационной группы;

результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий

утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации с учетом положений пункта 32(4) настоящего документа.

В обоснование расходов на амортизационные отчисления электросетевого имущества ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» представлены следующие документы в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Собственные основные средства 2023-2025 гг.»):

- 1) Ведомость амортизации основных средств за 2024 год;
- 2) Ведомость амортизации основных средств за 2026 год;
- 3) Инвентарные карточки учета объектов основных средств, введенных в эксплуатацию ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год;
- 4) Акты о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий и сооружений) (унифицированная форма № ОС-1), акты о приеме-передаче здания (сооружения) (унифицированная форма ОС-1а) и акты о приеме-сдаче отремонтированных основных средств (унифицированная форма № ОС-3) за 2024 год;
- 5) Акт ликвидационной комиссии по осмотру объектов основных средств от 20.06.2024 г. и акт о списании групп объектов основных средств (ОС-4б) № 1 от 20.06.2024 г.;
- 6) Договор купли-продажи имущества с ООО «УчетРемонтЭлектрСервис» от 28.03.2024 г. № 28/03-Д-11, акты приема-передачи основных средств (№ ОС-1) и инвентарные карточки объектов основных средств (ОС-6) приобретаемых в соответствии с указанным выше договором;
- 7) Приказ заместителя генерального директора ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» от 29.03.2024 г. № 23/1 «О принятии к учету и введению в эксплуатацию объектов основных средств»;
- 8) Ведомость амортизации основных средств за ноябрь 2025 года (вх. № 40-01-14/2238 от 12.12.2025 г.);
- 9) Плановый расчет амортизации на 2026 год вх. № 40-01-14/2238 от 12.12.2025 г.).

По данным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» фактическая величина амортизационных отчислений за 2024 год составляет 16 209 тыс. руб. и рассчитанна в соответствии с п. 27 Основ ценообразования исходя из стоимости введенного на 31.12.2024 г. имущества, участвующего в передаче электрической энергии сторонним потребителям в границах Тульской области, и применяемых норм амортизационных отчислений в зависимости от отнесения объектов основных средств к определенной амортизационной группе.

В соответствии п. 2.1. разъяснений № 2 Президиума ФАС России «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов)» от 05.12.2024 № МШ-34073-С/24 величина амортизационных отчислений, учтенная в качестве источника финансирования инвестиционной программы, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), учитываются в составе корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы. В целях недопущения двойного учета (исключения) в составе НВВ регулируемой организации корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра предусмотрена без учета данных расходов.

Амортизационные отчисления за 2024 год в полном объеме являлись источником финансирования утвержденной инвестиционной программы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ», и в соответствии с п. 11 МУ № 98-э анализируется при расчете корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

На основании вышесказанного, Экспертной группой при расчете корректировки неподконтрольных расходов амортизация основных средств за 2024 год не учитывается.

В соответствии с п. 27 (1) Основ ценообразования (в редакции Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 г. № 1583) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики». В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской

Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

Приказом Министерства энергетики Тульской области от 22.12.2025 г. № 132 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2025-2028 годы» утверждена инвестиционная программа для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год в объеме 43 199,81 тыс. руб. Источниками финансирования утвержденной инвестиционной программы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год являются амортизационные отчисления в размере 25 167 тыс. руб. и прибыль на капитальные вложения в размере 18 032,81 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, экономически обоснованными расходами ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по статье «Амортизация основных средств» на 2026 год являются расходы в сумме 25 167 тыс. руб. – в соответствии с утвержденной на 2026 год инвестиционной программой.

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по статье «Амортизация основных средств», относимые на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям, в 2026 году составят 25 167 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 12 906,5 тыс. руб.

3. 3.6.3.3. Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности

В соответствии с уточненным предложением ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» (вх. № 40-01-14/1900 от 27.10.2025 г.) расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности в 2026 году составят 3 061,04 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы по рассматриваемой статье составляют 2 523,11 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности на 2026 год выше расходов, утвержденных на 2025 год, на 537,93 тыс. руб., или 21,32 %.

Фактические расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности, относимые на деятельность по передаче электрической энергии, в 2023 году по данным Общества составили 2 245,64 тыс. руб., за 2024 год – 2 436,37 тыс. руб.

Состав расходов на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности по расчету ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» представлен в таблице № 35.

Таблица № 35

**Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности
по расчету ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»**

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %		
						2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Электрическая энергия на хозяйственные нужды	1 144,52	1 458,48	1 307,77	1 609,42	127,43	89,67	123,07
2.	Тепловая энергия на хозяйственные нужды	1 033,13	1 155,77	1 142,95	1 400,82	111,87	98,89	122,56
3.	Водоснабжение и водоотведение	53,73	27,44	56,58	33,62	51,07	206,20	59,42
4.	Прочие услуги по регулируемым тарифам	14,26	15,26	15,81	17,18	107,01	103,60	108,67
	Итого расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	2 245,64	2 656,95	2 523,11	3 061,04	118,32	94,96	121,32

Ниже представлена постатейная расшифровка расходов на услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности.

3.6.3.3.1. Электрическая энергия на хозяйственные нужды

По расчету ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» расходы на электрическую энергию на хозяйственные нужды в 2026 году составят 1 609,42 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию на хозяйственные нужды на 2025 год утверждены в сумме 1 307,77 тыс. руб.

Расходы, планируемые ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 301,65 тыс. руб., или 23,07 %.

Фактические расходы на электрическую энергию на хозяйственные нужды за 2023 год по данным Общества составили 1 144,52 тыс. руб., за 2024 год – 1 339,36 тыс. руб.

В обоснование расходов на электроэнергию на хозяйственные нужды ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» представлены следующие документы (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Расходы по регулируемым видам деятельности»):

1) Расчет расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на электроэнергию за 2024 год и на 2025-2027 гг.;

2) Договор купли-продажи (поставки) электрической энергии с ООО «Узловский районный энергосбыт» № 16 от 06.05.2016 г.;

3) Счет-фактуры ООО «Узловский районный энергосбыт» за январь-декабрь 2023 года и за январь-декабрь 2024 года;

4) Договор на снабжение электрической энергией с ООО «Производственно-коммерческая фирма «Тэка» от 01.10.2024 г. № 139/10-24;

5) Акты приема-передачи электрической энергии с ООО «Производственно-коммерческая фирма «Тэка» за октябрь-декабрь 2024 года;

6) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 «Основное производство» (передача электрической энергии) за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Основные документы»).

В соответствии с вышеуказанными документами фактические расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды за 2024 год составили 1 458,48 тыс. руб., в том числе относимые на деятельность по передаче электрической энергии – 1 339,36 тыс. руб. (91,83 %).

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой принята величина фактических расходов на электроэнергию на хозяйственные нужды в размере 1 339,36 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды на 2026 год определены ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» исходя из фактического объема электроэнергии на хозяйственные нужды за 2024 год (191 748 кВт.ч) и фактического средневзвешанного тарифа на электроэнергию за 2024 год

(7,60623 руб./кВт.ч), увеличенного на индексы (1,058 – 2025 год к 2024 году, 1,043 – 2026 год к 2025 году).

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на электрическую энергию на хозяйственные нужды, относимыми на деятельность по передаче электроэнергии, в 2026 году являются расходы в сумме 1 534,36 тыс. руб. Экспертной группой расходы определены на основании п. 31 Основ ценообразования исходя из фактических расходов Общества на электрическую энергию на хозяйственные нужды, относимые на деятельность по передаче электроэнергии, за 2024 год (1 339,36 тыс. руб.) с учетом ИПЦ (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

При определении фактических значений расходов на электрическую энергию на хозяйственные нужды использовались цены (тарифы) в соответствии с п. 29 Основ ценообразования.

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на электрическую энергию на хозяйственные нужды в 2026 году составят 1 534,36 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 75,06 тыс. руб.

3.6.3.3.2. Тепловая энергия на хозяйственные нужды

По расчету ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» расходы на тепловую энергию на хозяйственные нужды в 2026 году составят 1 400,82 тыс. руб.

Расходы на тепловую энергию на 2025 год утверждены в сумме 1 142,95 тыс. руб.

Расходы, планируемые ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 257,87 тыс. руб., или 22,56 %.

Фактические расходы на тепловую энергию за 2023 год по данным Общества составили 1 033,13 тыс. руб., за 2024 год – 1 035,34 тыс. руб.

В обоснование расходов на тепловую энергию ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» представлены следующие документы (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Расходы по регулируемым видам деятельности»):

1) Расчет расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на теплоснабжение за 2024 год и на 2025-2027 г.;

2) Договор с ООО «РГК-Тула» от 01.06.2016 г. № 465-У на поставку тепловой энергии и (или) горячей воды с приложениями и протоколами разногласия и согласования разногласий;

3) Договор с ООО «РГК» от 10.01.2022 г. № 465-У на поставку тепловой энергии и (или) горячей воды;

4) Акты оказания услуг с ООО «РГК» на поставку тепловой энергии за 2024 год в количестве 7 штук;

5) Договор теплоснабжения с ООО «Компания коммунальной сферы» от 01.01.2025 г. № 03372;

6) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 «Основное производство» (передача электрической энергии) за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Основные документы»).

В соответствии с вышеуказанными документами фактические расходы на тепловую энергию за 2024 год составили 1 155,77 тыс. руб., в том числе относимые на услуги по передаче электрической энергии – 1 035,34 тыс. руб. (89,58 %).

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой принята величина расходов на тепловую энергию на хозяйственные нужды в размере 1 035,34 тыс. руб.

Расходы на тепловую энергию на хозяйственные нужды на 2026 год определены ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» исходя из фактического объема тепловой энергии за 2024 год, планируемых на 2026 год цен (тарифов) на тепловую энергию поставляемую потребителям ООО «РГК-Тула».

Фактический объем тепловой энергии за 2024 год по данным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» составляет 374,985 Гкал, в том числе:

- 1) за 1-ое полугодие 2024 года – 246,687 Гкал;
- 2) за 2-ое полугодие 2024 года – 128,298 Гкал.

Планируемые ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» тарифы на тепловую энергию поставляемую потребителям ООО «РГК-Тула» в 2026 году составляют:

- 1) на 1-ое полугодие 2026 года – 3 670,86 руб./Гкал;
- 2) на 2-ое полугодие 2026 года – 3 860,45 руб./Гкал.

При этом следует отметить, что при расчете расходов на тепловую энергию на хозяйственные нужды на 2026 год ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» не выделены расходы, относимые на деятельность по передаче электрической энергии.

Расходы на тепловую энергию на хозяйственные нужды относятся к расходам на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и определяются на основании п. 29 Основ ценообразования.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на тепловую энергию на хозяйственные нужды, относимыми на деятельность по передаче электроэнергии, на 2026 год являются расходы в сумме 1 274,83 тыс. руб.

Экспертной группой расходы определены на основании п. 29 Основ ценообразования, исходя из фактического объема тепловой энергии за 2024 год, тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Компания коммунальной сферы», с учетом доли расходов на тепловую энергию на хозяйственные нужды, относимой на деятельность по передаче электрической энергии за 2024 год (89,58 %).

Фактический объем тепловой энергии за 2024 год в соответствии с представленными актами оказания услуг составил 374,985 Гкал, в том числе:

- 1) за 9 месяцев 2024 года – 246,687 Гкал;
- 2) за 3 месяца 2024 года – 128,298 Гкал.

Тарифы на период до 1 октября 2026 года определены Экспертной группой на уровне тарифов 2 полугодия 2025 года (3 670,86 руб./Гкал) для ООО «Компания коммунальной сферы», утвержденных Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 17.12.2024 г. № 49/3. Тарифы с 1 октября 2026 года определены Экспертной группой исходя из тарифов, действующих до 1 октября 2026 года, с учетом индексации регулируемых тарифов на тепловую энергию для всех категорий потребителей (1,099 – с 1 октября 2026 года) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

Расходы на тепловую энергию ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по расчету Экспертной группы представлены в таблице № 36.

Таблица № 36

Расходы на тепловую энергию ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год
по расчету Экспертной группы

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Фактический объем тепловой энергии, Гкал		Тариф, руб./Гкал		Доля на передачу э/э, %	Сумма расходов, руб.
		9 мес.	3 мес.	9 мес.	3 мес.		
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ООО «Компания коммунальной сферы»	246,687	128,298	3 670,86	4 034,28	89,58	1 274,83

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на тепловую энергию на хозяйственные нужды в 2026 году составят 1 274,83 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 125,99 тыс. руб.

3.6.3.3.3. Водоснабжение и водоотведение

По расчету ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» расходы на водоснабжение и водоотведение в 2026 году составят 33,62 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы по статье «Водоснабжение и водоотведение» составляют 56,58 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы по рассматриваемой статье на 2026 год ниже расходов, утвержденных на 2025 год, на 22,96 тыс. руб., или 40,58 %.

Фактические расходы на водоснабжение и водоотведение в 2023 году по данным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» составили 53,73 тыс. руб., в 2024 году 26,16 тыс. руб.

В обоснование расходов на водоснабжение и водоотведение ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» представлены следующие документы (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Расходы по регулируемым видам деятельности»):

1) Расчет расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на водоснабжение за 2024 год и на 2025-2027 г.;

2) Расчет расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на водоотведение за 2024 год и на 2025-2027 гг.;

3) Договор с ООО «Узловский Городской Водоканал» от 01.03.2021 г. № 10 на холодное водоснабжение с дополнительным соглашением от 01.01.2022 г. б/н;

4) Договор с МУП Узловского района «Водоканал» от 01.02.2024 г. №10 на холодное водоснабжение;

5) Счет-фактура с ООО «Узловский Городской Водоканал» на поставку холодной воды за январь 2024 года;

6) Счет-фактуры с МУП Узловского района «Водоканал» на поставку холодной воды за февраль-декабрь 2024 года;

7) Договор с ООО «Сток-Транзит» от 20.09.2019 года № 011-СТВ/2019 на водоотведение с дополнительным соглашением от 01.02.2022 г. № 1;

8) Акты оказания услуг по водоотведению с ООО «Сток-Транзит» за январь-декабрь 2024 года;

9) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 «Основное производство» (передача электрической энергии) за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Основные документы»).

В соответствии с вышеуказанными документами фактические расходы на водоснабжение и водоотведение за 2024 год составили 27,46 тыс. руб., в том числе:

- водоснабжение – 16,34 тыс. руб.;
- стоки – 11,12 тыс. руб.

Расходы на водоснабжение и водоотведение, относимые на деятельность по передаче электрической энергии, за указанный период составили 26,16 тыс. руб., в том числе:

- водоснабжение – 16,33 тыс. руб.;
- стоки- 9,83 тыс. руб.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой принята величина расходов на водоснабжение и водоотведение в размере 26,16 тыс. руб.

Расчет планируемых на 2026 год расходов на водоснабжение (21,19 тыс. руб.) и водоотведение (12,44 тыс. руб.) произведен ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» исходя из фактических объемов отпуска питьевой воды и приема сточных вод за 2024 год и планируемых на 2026 год цен (тарифов) на водоснабжение и водоотведение.

При этом следует отметить, что при расчете расходов на водоснабжение и водоотведение на 2026 год Обществом не выделены расходы, относимые на деятельность по передаче электрической энергии.

По расчету Экспертной группы расходы на водоснабжение, относимые на деятельность по передаче электроэнергии, на 2026 год составляют 22,33 тыс. руб.

Экспертной группой расчет расходов на водоснабжение произведен на основании п. 29 Основ ценообразования исходя из фактических объемов водоснабжения в 2024 году и тарифов на водоснабжение для МУП Узловского

района «Водоканал» с учетом доли расходов, относимых на деятельность по передаче электроэнергии.

Тариф на период до 1 октября 2026 года определен Экспертной группой на уровне утвержденного Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 17.12.2024 г. № 49/3 тарифа 2 полугодия 2025 года для МУП Узловского района «Водоканал» (41,80 руб./м³). Тариф с 1 октября 2026 года определен Экспертной группой исходя из тарифа до 1 октября 2026 года, с учетом индексации тарифа на услуги водоснабжения для всех категорий потребителей (1,098 – с 1 октября 2026 года) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

Объем водоснабжения за 2024 год рассчитан Экспертной группой исходя из фактического объема водоснабжения согласно счетам-фактурам с ООО «Узловский Городской Водоканал» и МУП Узловского района «Водоканал» за указанный период.

Доля расходов на водоснабжение, относимых на услуги по передаче электроэнергии, определена Экспертной группой исходя из фактических расходов на водоснабжение за 2024 год (16,34 тыс. руб.) и фактических расходов, относимых на деятельность по передаче электроэнергии (16,33 тыс. руб.) по данным бухгалтерского учета.

По расчету Экспертной группы расходы на водоотведение, относимые на деятельность по передаче электроэнергии, на 2026 год составляют 11,52 тыс. руб.

Экспертной группой расчет расходов на водоотведение произведен на основании п. 29 Основ ценообразования исходя из фактических объемов водоводоотведения в 2024 году и тарифов на водоотведение для ООО «Сток-Транзит» с учетом доли расходов, относимых на деятельность по передаче электроэнергии.

Тариф на период до 1 октября 2026 года определен Экспертной группой на уровне утвержденного Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 10.12.2024 г. № 45/1 тарифа 2 полугодия 2025 года для ООО «Сток-Транзит» (24,40 руб./м³). Тариф с 1 октября 2026 года определен Экспертной группой исходя из тарифа до 1 октября 2026 года, с учетом индексации тарифа на услуги водоотведения для всех категорий потребителей (1,093 – с 1 октября 2026 года) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

Объем водоотведения за 2024 год рассчитан Экспертной группой исходя из фактического объема водоотведения согласно счетам-фактурам с ООО «Сток-Транзит».

Доля расходов на водоотведение, относимых на услуги по передаче электроэнергии, определена Экспертной группой исходя из фактических расходов на водоотведение за 2024 год (11,12 тыс. руб.) и фактических

расходов, относимых на деятельность по передаче электроэнергии (9,83 тыс. руб.) по данным бухгалтерского учета.

Расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на водоснабжение и водоотведение по расчету Экспертной группы представлены в таблице № 37.

Таблица № 37

**Расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на водоснабжение и водоотведение
на 2026 год по расчету Экспертной группы**

№ п/п	Ресурсоснабжающая организация	Фактический объем водоснабжения/ водоотведения		Тариф на водоснабжение/ водоотведение, руб./м3		Доля расходов, относи- мых на передачу электроэнергии, %	Сумма расходов, руб.
		9 мес.	3 мес.	9 мес.	3 мес.		
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	МУП Узловского района «Водоканал»	420	104	41,80	45,90	99,94	22 329,23
2.	ООО «Сток- Транзит»	420	104	24,40	26,67	88,34	11 524,34
							33 853,57

Планируемые Обществом расходы на водоснабжение на 2026 год в сумме 21,19 тыс. руб. не превышают расходов, рассчитанных Экспертной группой (22,33 тыс. руб.) и, по мнению Экспертной группы, являются экономически обоснованными.

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на водоотведение в 2026 году составят 11,52 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 0,92 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на услуги водоснабжения и водоотведения в 2026 году составят 32,71 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 0,91 тыс. руб.

3.6.3.3.4. Прочие услуги по регулируемым тарифам

По расчету ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» расходы на прочие услуги по регулируемым тарифам в 2026 году составят 17,18 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы по статье «Прочие услуги по регулируемым тарифам» составляют 15,81 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы по рассматриваемой статье на 2026 год выше расходов, утвержденных на 2025 год, на 1,37 тыс. руб., или 8,67 %.

Фактические расходы на прочие услуги по регулируемым тарифам в 2023 году по данным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» составили 14,26 тыс. руб., в 2024 году – 35,51 тыс. руб.

В составе расходов по рассматриваемой статье на 2026 год ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» планирует расходы по договору с ООО «МСК-НТ» на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами.

Вышеуказанные расходы относятся к расходам на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и определяются на основании п. 29 Основ ценообразования.

В обоснование расходов на вывоз твердых коммунальных отходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» представлены следующие документы (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Расходы по регулируемым видам деятельности»):

1) Расчет расходов на утилизацию твердых коммунальных отходов за 2024 год и на 2025-2027 гг.;

2) Договор с ООО «МСК-НТ» от 18.02.2019 г. № ТФ-Д-В-У/2021Ф/ЮЛ-00694 на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами и дополнительное соглашение от 23.10.2020 г. № 1/2020;

3) Акты оказания услуг с ООО «МСК-НТ» за январь-декабрь 2024 года.

4) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 «Основное производство» (передача электрической энергии) за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Основные документы»).

В соответствии с вышеуказанными документами фактические расходы на вывоз твердых коммунальных отходов за 2024 год составили 15,26 тыс. руб., в том числе относимые на деятельность по передаче электрической энергии 13,34 тыс. руб. (87,42 %).

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой принята величина расходов на прочие услуги по регулируемым тарифам в размере 13,34 тыс. руб.

Расходы на вывоз твердых коммунальных отходов на 2026 год определены ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» исходя фактического объема коммунальных отходов в 2024 году и планируемых на 2026 год цен (тарифов) на вывоз твердых коммунальных отходов.

Фактический объем коммунальных отходов в 2024 году по данным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» составил 19,2 куб. м, в том числе:

1)	за
1-ое полугодие 2024 года – 9,6 куб. м;	
2)	за
2-ое полугодие 2024 года – 9,6 куб. м.	

Планируемые тарифы на вывоз твердых коммунальных отходов ООО «МСК-НТ» по расчету Общества в 2026 году составляют:

- 1) на 1-ое полугодие 2026 года – 947,65 руб./куб. м;
- 2) на 2-ое полугодие 2026 года – 841,48 руб./куб. м.

При этом следует отметить, что при расчете расходов на вывоз твердых коммунальных отходов на 2026 год Обществом не выделены расходы, относимые на деятельность по передаче электрической энергии.

По расчету Экспертной группы расходы на вывоз твердых коммунальных отходов, относимые на деятельность по передаче электроэнергии, на 2026 год составляют 16,31 тыс. руб.

Экспертной группой расчет расходов на вывоз твердых коммунальных отходов произведен на основании п. 29 Основ ценообразования исходя из фактических объемов ТКО в 2024 году и тарифов на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «МСК-НТ» с учетом доли расходов, относимых на деятельность по передаче электроэнергии.

Тариф на 1 полугодие 2026 года определен Экспертной группой на уровне утвержденного Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 16.12.2024 г. № 48/3 тарифа 2 полугодия 2025 года для ООО «МСК-НТ» (947,65 руб./м³). Тариф на 2 полугодие 2026 года определен Экспертной группой исходя из тарифа на 1 полугодие 2026 года с учетом ИПЦ (1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

Объем ТКО за 2024 год рассчитан Экспертной группой исходя из фактического объема ТКО согласно счетам-фактурам с ООО «МСК-НТ» за указанный период.

Доля расходов на вывоз твердых коммунальных отходов, относимых на услуги по передаче электроэнергии, определена Экспертной группой исходя из фактических расходов на вывоз твердых коммунальных отходов за 2024 год (15,26 тыс. руб.) и фактических расходов, относимых на деятельность по передаче электроэнергии (13,34 тыс. руб.) по данным бухгалтерского учета.

Расходы на вывоз твердых коммунальных отходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по расчету Экспертной группы представлены в таблице № 38.

Таблица № 38

Расходы на вывоз твердых коммунальных отходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год по расчету Экспертной группы

№ п/п	Ресурсоснабжающая организация	Фактический объем ТКО, куб. м		Тариф, руб./куб. м		Доля на передачу э/э	Сумма расходов, руб.
		1 п/г	2 п/г	1 п/г	2 п/г		
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ООО «МСК-НТ»	9,6	9,6	947,65	995,98	87,42	16 311,98

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на прочие услуги по регулируемым тарифам в 2026 году составят 16,31 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 0,87 тыс. руб.

Обобщенные данные о расходах ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, представлены в таблице № 39.

Таблица № 39

Расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, на 2026 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	По расчету Общества	По расчету Экспертной группы	Отклонения
1	2	3	4	5
1.	Электрическая энергия на хозяйственные нужды	1 609,42	1 534,36	-75,06
2.	Тепловая энергия на хозяйственные нужды	1 400,82	1 274,83	-125,99
3.	Водоснабжение и водоотведение	33,62	32,71	-0,91
4.	Прочие услуги по регулируемым тарифам	17,18	16,31	-0,87
	Итого расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	3 061,04	2 858,21	-202,83

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по статье «Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности», относимые на деятельность по передаче электрической энергии, в 2026 году составят 2 858,21 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 202,83 тыс. руб.

4. 3.6.3.4. Налоги

В соответствии с уточненным предложением ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» (вх. № 40-01-14/1900 от 27.10.2025 г.) расходы по статье «Налоги» в 2026 году составят 1 069,14 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на уплату налогов составляют 3 375,08 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы на уплату налогов на 2026 год ниже утвержденных на 2025 год расходов на 2 305,94 тыс. руб. или в 3,16 раза.

Фактические расходы по статье затрат «Налоги» по данным Общества в 2023 году составили 3 966,63 тыс. руб., в 2024 году – 989,41 тыс. руб.

Состав расходов по рассматриваемой статье представлен в таблице № 40.

Таблица № 40

Расходы на уплату налогов по данным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %		
						2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Земельный налог	24,08	23,71	28,38	29,04	98,46	119,70	102,33
2.	Транспортный налог	152,84	127,70	152,99	155,50	83,55	119,80	101,64
3.	Налог на имущество	163,00	161,48	163,00	208,08	99,07	100,94	127,66
4.	Прочие налоги и сборы	620,45	121,69	24,45	121,69	19,61	20,09	497,71
5.	Налог на прибыль	3 006,26	554,83	3 006,26	554,83	18,46	541,83	18,46
	Итого расходы на уплату налогов	3 966,63	989,41	3 375,08	1 069,14	24,94	341,12	31,67

Ниже представлена постатейная расшифровка расходов на уплату налогов.

3.6.3.4.1. Земельный налог

По расчету ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» расходы на уплату земельного налога в 2026 году составляют 29,04 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на уплату земельного налога составляют 28,38 тыс. руб.

Расходы на уплату земельного налога, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 0,66 тыс. руб., или 2,33 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в 2023 году составили 24,08 тыс. руб., в 2024 году – 23,71 тыс. руб.

Порядок исчисления налога на землю определен главой 31 Налогового Кодекса Российской Федерации. Налоговая база определяется как кадастровая стоимость земельных участков, признаваемых объектом налогообложения в соответствии со статьей 389 настоящего Кодекса. Налоговые ставки устанавливаются нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и не могут превышать 1,5 процента в отношении прочих земельных участков.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы:

- 1) Справка-расчет земельного налога за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы»);
- 2) Справка-расчет земельного налога на 2026 год (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы»);
- 3) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 «Основное производство» (передача электрической энергии) за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Основные документы»).

В соответствии с вышеуказанными документами фактические расходы на уплату земельного налога за 2024 год составили 29,04 тыс. руб., в том числе относимые на деятельность по передаче электрической энергии 23,71 тыс. руб. (81,65 %).

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой принята величина земельного налога в размере 23,71 тыс. руб.

Расходы на уплату земельного налога на 2026 год определены ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на уровне фактически исчисленного налога за 2024 год в сумме 29,04 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы Обществом были дополнительно направлены следующие документы (вх. № 40-01-14/2238 от 12.12.2025 г. на исх. № 1424 от 12.12.2025 г.) по запросу № 40-11/1938 от 11.12.2025 г.:

- 1) Справка-расчет земельного налога за 2026 год;
- 2) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.06 «Земельный налог» за 9 месяцев 2025 года.

В соответствии с представленной справкой-расчетом земельного налога на 2026 год планируемые Обществом расходы составляют 114,59 тыс. руб. Расходы определены исходя из кадастровой стоимости земельных участков и налоговой ставки, равной 1,5 %.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами Общества на уплату земельного налога являются расходы в сумме 93,57 тыс. руб. Расходы определены исходя из кадастровой стоимости земельных участков и налоговой ставки, равной 1,5 %, а также фактической доли отнесения расходов на уплату земельного налога на деятельность по передаче электроэнергии (81,65 %).

Планируемые Обществом расходы по статье не превышают расходы по расчету Экспертной группы и, по мнению Экспертной группы, экономически обоснованы.

По мнению Экспертной группы, планируемые ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год расходы на уплату земельного налога, относимые на деятельность по передаче электрической энергии, являются экономически обоснованными и подтверждаются в размере 29,04 тыс. руб.

3.6.3.4.2. Транспортный налог

По расчету ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» расходы на уплату транспортного налога в 2026 году составляют 155,50 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на уплату транспортного налога составляют 152,99 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы на уплату транспортного налога на 2026 год выше расходов утвержденных на 2025 год на 2,51 тыс. руб. или 1,64 %.

Фактические расходы по статье затрат «Транспортный налог» за 2023 год по данным Общества составили 152,84 тыс. руб., за 2024 год – 127,70 тыс. руб.

Транспортный налог исчисляется на основании главы 28 Налогового кодекса Российской Федерации.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы:

- 1) Справка-расчет транспортного налога за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы»);
- 2) Справка-расчет транспортного налога на 2026 год (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы»);
- 3) Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20.01 «Основное производство» (передача электрической энергии) за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Основные документы»).

В соответствии с вышеуказанными документами фактические расходы на уплату транспортного налога за 2024 год составили 156,29 тыс. руб., в том

числе относимые на деятельность по передаче электрической энергии 127,70 тыс. руб. (81,71 %).

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой принята величина транспортного налога в размере 127,70 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы Обществом были дополнительно направлены следующие документы (вх. № 40-01-14/2238 от 12.12.2025 г. на исх. № 1424 от 12.12.2025 г.) по запросу № 40-11/1938 от 11.12.2025 г.:

- 1) Справка-расчет транспортного налога за 2026 год;
- 2) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.07 «Транспортный налог» за 9 месяцев 2025 года.

В соответствии с представленной справкой-расчетом транспортного налога на 2026 год планируемые Обществом расходы составляют 184,69 тыс. руб. Расходы определены исходя из мощности транспортных средств и налоговых ставок, с учетом коэффициента пользования транспортными средствами, равным 1.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами Общества на уплату транспортного налога являются расходы в сумме 150,90 тыс. руб. Расходы определены исходя из мощности транспортных средств и налоговых ставок, с учетом коэффициента пользования транспортными средствами, равным 1, а также фактической доли отнесения расходов на уплату транспортного налога на деятельность по передаче электроэнергии (81,71 %).

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по статье «Транспортный налог» на 2026 год являются расходы в сумме 150,90 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 4,60 тыс. руб.

3.6.3.4.3. Налог на имущество

По расчету ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» расходы на уплату налога на имущество в 2026 году составляют 208,08 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на уплату налога на имущество составляют 163 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы на уплату налога на имущество на 2026 год выше расходов утвержденных на 2025 год на 45,08 тыс. руб., или 27,66 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2023 год составили 163 тыс. руб., за 2024 год – 161,48 тыс. руб.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы:

- 1) Справка-расчет налога на имущество за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы»);

2) Справка-расчет налога на имущество на 2026 год (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы»);

3) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 «Основное производство» (передача электрической энергии) за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Основные документы»).

В соответствии с главой 30 Налогового кодекса РФ (часть вторая) налогоплательщиками налога на имущество признаются организации, имеющие имущество, признаваемое объектом налогообложения в соответствии со статьей 374 Налогового кодекса РФ.

Налоговая база (статья 375 НК РФ) определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. При определении налоговой базы как среднегодовой стоимости имущества, признаваемого объектом налогообложения, такое имущество учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике организации. В связи с изменениями, внесенными в часть вторую Налогового кодекса РФ Федеральным законом от 03.08.2018 г. № 302-ФЗ, с 01 января 2019 года объектом налогообложения признается только недвижимое имущество.

В соответствии с представленными Обществом документами фактические расходы на уплату налога на имущество за 2024 год в целом по ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» составили 197,76 тыс. руб., в том числе относимые на услуги по передаче электрической энергии – 161,48 тыс. руб. (81,65 %).

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой принята величина налога на имущество, относимая на услуги по передаче электрической энергии, в размере 161,48 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы Обществом были дополнительно направлены следующие документы (вх. № 40-01-14/2238 от 12.12.2025 г. на исх. № 1424 от 12.12.2025 г.) по запросу № 40-11/1938 от 11.12.2025 г.:

1) Справка-расчет налога на имущество за 2026 год;

2) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.08 «Налог на имущество» за 9 месяцев 2025 года.

В соответствии с представленной справкой-расчетом налога на имущество на 2026 год планируемые Обществом расходы составляют 870,56 тыс. руб. Расчет налога на имущество на 2026 год осуществлен Обществом исходя из среднегодовой стоимости недвижимого имущества за 2026 год (39 570,72 тыс. руб.) и ставки налога, равной 2,2 %.

В соответствии с изменениями, внесенными Федеральным законом от 29.10.2024 г. № 362-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» в статью 381 Налогового кодекса РФ, с 1 января 2025 года освобождаются от налогообложения системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до

35 киловольт включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные расходы на уплату налога на имущество на 2026 год составляют 409,66 тыс. руб. Расходы определены исходя из сумм исчисленного налога согласно представленной справки-расчета за 2026 год по основным средствам высокого класса напряжения - высоковольтная линия электропередач на металлических опорах (инв. № 00-005222), нежилое здание - мастерская ПС 234 (инв. № 00-005220), нежилое здание трансформаторной подстанции 234 лит.138 (инв. № 00-005219), а также фактической доли отнесения расходов на уплату налога на имущество на деятельность по передаче электроэнергии (81,65 %).

Планируемые Обществом расходы по статье не превышают расходы по расчету Экспертной группы и, по мнению Экспертной группы, экономически обоснованы.

По мнению Экспертной группы, планируемые ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год расходы на уплату налога на имущество, относимые на деятельность по передаче электрической энергии, являются экономически обоснованными и подтверждаются в размере 208,08 тыс. руб.

3.6.3.4.4. Прочие налоги и сборы

По расчету ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» расходы по статье «Прочие налоги и сборы» в 2026 году составят 121,69 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на уплату прочих налогов и сборов составляют 24,45 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы по рассматриваемой статье на 2026 год выше расходов, утвержденных на 2025 год, на 97,24 тыс. руб., или в 4,98 раза.

Фактические расходы на уплату прочих налогов и сборов по данным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2023 год составили 620,45 тыс. руб., за 2024 год – 121,69 тыс. руб.

В составе рассматриваемой статьи ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год планирует расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду (1,06 тыс. руб.) и уплату госпошлины за регистрацию объектов недвижимости (120,63 тыс. руб.).

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы:

1) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 «Основное производство» (передача электрической энергии) за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Основные документы»);

2) Расчет планируемой на 2026 год платы за негативное воздействие на окружающую среду (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Налог на окружающую среду»);

3) Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Налог на окружающую среду»);

4) Карточки счета 20.01 «Основное производство» (передача электрической энергии), статья затрат «Расходы на государственные пошлины и сборы» за 2024 год (исх. № 1450 от 17.12.2025г. по запросу № 40-11/1949 от 16.12.2025 г. в электронном виде).

В соответствии с представленными данными бухгалтерского учета фактические расходы на уплату прочих налогов и сборов за 2024 год, относимые на деятельность по передаче электрической энергии, составляют 121,69 тыс. руб., в том числе:

- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 0,83 тыс. руб.;
- госпошлина за регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним, получение информации из ЕГРП – 69 тыс. руб.;
- прочие госпошлины (госпошлина за проведение аттестации и выдачу документа об аттестации, государственная пошлина за перерегистрацию автотранспортных средств, прочие госпошлины) – 51,86 тыс. руб.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой учтена величина прочих налогов и сборов в размере 121,69 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, экономически обоснованными расходами Общества на плату за негативное воздействие на окружающую среду на 2026 год являются расходы в сумме 0,83 тыс. руб. – на уровне фактических расходов, относимых на услуги по передаче электроэнергии за 2024 год.

Расходы на уплату госпошлины за регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним, получение информации из ЕГРП, за проведение аттестации и выдачу документа об аттестации, госпошлины за перерегистрацию автотранспортных средств и прочих госпошлин и сборов на 2026 год Общество планирует на уровне фактических расходов за 2024 год.

Документы, обосновывающие планируемые на 2026 год расходы на оплату госпошлины за регистрацию объектов недвижимости, за проведение аттестации и выдачу документа об аттестации, госпошлины за перерегистрацию автотранспортных средств Обществом не представлены.

Учитывая вышеизложенное, подтвердить экономическую обоснованность данных расходов на уплату госпошлины на 2026 год Экспертной группе не представляется возможным.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по статье «Прочие налоги и сборы» на 2026 год являются расходы в сумме 0,83 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 120,86 тыс. руб.

3.6.3.4.5. Налог на прибыль

По расчету ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» налог на прибыль в 2026 году составит 554,83 тыс. руб.

Расходы на уплату налога на прибыль на 2025 год Комитетом Тульской области по тарифам утверждены в размере 3 006,26 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы по рассматриваемой статье на 2026 год ниже расходов, утвержденных на 2025 год, на 2 451,43 тыс. руб., или в 5,42 раза.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2023 год составили 3 006,26 тыс. руб., за 2024 год – 554,83 тыс. руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Расходы на уплату налога на прибыль на 2026 год Общество планирует на уровне фактических расходов за 2024 год.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы:

1) Таблица 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках»» выполненная в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике» за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Основные документы»);

2) Таблица 1.6 «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, выполненная в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике» за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Основные документы»);

3) Бухгалтерская отчетность за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Основные документы»);

4) Налоговая декларация по налогу на прибыль организаций за 2024 год (в электронном в виде, в разделе «Неподконтрольные расходы»).

В соответствии с налоговой декларацией по налогу на прибыль за 2024 год сумма исчисленного налога в целом по организации составляет 554 856 руб.

В соответствии с показателями раздельного учета доходов и расходов (таблица 1.3. Приложения к Приказу Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585) за 2024 год фактические расходы по графе «Налог на прибыль» в целом составили (-718) тыс. руб. Распределение налога по видам деятельности в документе отсутствует.

Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (таблица 1.6.) не содержит информации по расходам на уплату налога на прибыль.

В соответствии с представленными показателями раздельного учета расходы по налогу на прибыль по видам деятельности «Передача электрической энергии» и «Технологическое присоединение» за 2024 год отсутствовали.

Таким образом, подтвердить расходы на уплату налога на прибыль за 2024 год Экспертной группе не представляется возможным. При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой расходы по налогу на прибыль не учитывались.

По мнению Экспертной группы, планируемые ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» расходы на уплату налога на прибыль в 2026 году в сумме 554,83 тыс. руб. не являются экономически обоснованными.

Обобщенные данные о расходах на уплату налогов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2025 год представлены в таблице № 41.

Таблица № 41

Расходы на уплату налогов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	По расчету Общества	По расчету Экспертной группы	Отклонение
1	2	3	4	5
1.	Земельный налог	29,04	29,04	-
2.	Транспортный налог	155,50	150,90	-28,45
3.	Налог на имущество	208,08	208,08	-
4.	Прочие налоги и сборы	121,69	0,83	-120,86
5.	Налог на прибыль	554,83	-	-554,83
	Налоги, всего	1 069,14	388,85	-680,29

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по статье «Налоги» на 2026 год составят 388,85 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 680,29 тыс. руб.

5. 3.6.3.5. Аренда имущества

В соответствии с уточненным предложением ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» (вх. № 40-01-14/1900 от 27.10.2025 г.) расходы по статье «Аренда имущества» в 2026 году составляют 65 203,20 тыс. руб.

Расходы на аренду имущества, установленные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год, составляют 70 991,09 тыс. руб.

Расходы на аренду имущества, планируемые Обществом на 2026 год, ниже утвержденных на 2025 год расходов на 5 787,89 тыс. руб., или 8,15 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2023 год составили 71 619,04 тыс. руб., за 2024 год – 70 853,87 тыс. руб.

В составе расходов по рассматриваемой статье Обществом на 2026 год планируются расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства – 51 629,51 тыс. руб.; расходы на аренду нежилых помещений (административного здания, гаражей, складов) – 13 500 тыс. руб. и расходы на аренду видеонаблюдения и пожарной сигнализации – 73,69 тыс. руб.

Рассмотрим расходы на аренду имущества ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год постатейно.

3.6.3.5.1. Аренда объектов электросетевого хозяйства

По расчету ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства на 2026 год составляют 51 629,51 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства составляют 63 251,09 тыс. руб.

Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства, планируемые Обществом на 2026 год, ниже утвержденных на 2025 год расходов на 11 621,58 тыс. руб., или 18,37 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Общества за 2023 год составили 63 662,47 тыс. руб., за 2024 год – 63 040,17 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество, а также прочих обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Порядок определения амортизации установлен пунктом 27 Основ ценообразования.

Планирование расходов по статье «Аренда объектов электросетевого хозяйства» осуществлено Обществом исходя из расходов по договорам аренды с ООО «УчетРемонтЭлектроСервис», АО «Кимовский

ридиоэлектромеханический завод» (далее АО «КРЭМЗ»), АО «Технопарк» и ОАО «Донской завод радиодеталей» (далее ОАО «ДЗРД»).

Рассмотрим расходы по каждому договору.

Договор аренды с ООО «УчетРемонтЭлектроСервис»

По расчету ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства у ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» на 2026 год составляют 50 574,05 тыс. руб.

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» арендует объекты электросетевого хозяйства у ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» на основании договора аренды от 04.05.2016 г. (редакция от 31.12.2016 г.) б/н.

В обоснование расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства у ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» представлены следующие документы:

- 1) Договор с ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» от 04.05.2016 г. (редакция от 31.12.2016 г.) б/н с дополнительными соглашениями (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Аренда электросетевого оборудования»);
- 2) Акты оказания услуг по договору с ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» от 04.05.2016 г. (редакция от 31.12.2016 г.) за январь-декабрь 2024 год (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Аренда электросетевого оборудования»);
- 3) Справки-расчеты ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» амортизации основных средств за 2024 год и на 2026 год (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Налог на землю, имущество, амортизация (арендованное)»);
- 4) Ведомость амортизации основных средств ООО «УчетРемонтЭлектроСервис», арендуемых ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» объектов электросетевого хозяйства и участвующих в передаче электрической энергии, за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Налог на землю, имущество, амортизация (арендованное)»);
- 5) Справки-расчеты ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» налога на имущество и земельного налога за 2024 год и на 2026 год (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Налог на землю, имущество, амортизация (арендованное)»);
- 6) Налоговая декларация ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» по налогу на имущество организаций за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Налог на землю, имущество, амортизация (арендованное)»);

7) Дополнительное соглашение от 11.04.2024 г. к договору аренды недвижимого имущества с ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» от 04.05.2016 г. (редакция от 31.12.2016 г.) с приложением № 1 «Перечень недвижимого имущества по состоянию на 11.04.2024 г. и приложением № 2 «Перечень движимого имущества» по состоянию на 11.04.2024 г. (электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Аренда электросетевого оборудования»);

8) Инвентарные карточки арендуемых ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» основных средств за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Инвентарные карточки и акты арендованных ОС 2023-2024»);

9) Акты о приеме-сдаче отремонтированных основных средств, арендуемых ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» и участвующих в передаче электрической энергии, (унифицированная форма № ОС-3 за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Инвентарные карточки и акты арендованных ОС 2023-2024»).

В ходе проведения экспертизы Обществом были дополнительно направлены следующие документы (вх. № 40-01-14/2238 от 12.12.2025 г. на исх. № 1424 от 12.12.2025 г.) по запросу № 40-11/1938 от 11.12.2025 г.:

1) Дополнительное соглашение от 01.10.2025 г. к договору аренды недвижимого имущества с ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» от 04.05.2016 г. (редакция от 31.12.2016 г.) с приложением № 1 «Перечень недвижимого имущества» по состоянию на 01.10.2025 г. и приложением № 2 «Перечень движимого имущества» по состоянию на 01.10.2025 г.;

2) Ведомость амортизации основных средств арендуемых ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» и участвующих в передаче электрической энергии за ноябрь 2025 года;

3) Справка-расчет амортизации за 2026 г. (бухгалтерский учет);

4) Справка-расчет земельного налога за 2026 год;

5) Справка-расчет налога на имущество за 2026 год.

Экономически обоснованные фактические расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства у ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» за 2024 год по расчету Экспертной группы составляют 54 327,72 тыс. руб. Расходы определены Экспертной группой исходя из амортизационных отчислений за 2024 год по арендованному ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» электросетевому оборудованию, участвующему деятельности по передаче электрической энергии (53 909,59 тыс. руб.), налога на имущество за 2024 год по переданному в аренду имуществу (291,67 тыс. руб.) и земельного налога за 2024 год (126,46 тыс. руб.).

Экспертной группой расчет амортизационных отчислений за 2024 год произведен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы.

Следует отметить, что по объектам основных средств, участвующим передаче электрической энергии и прошедшим модернизацию до 2024 года,

ежемесячные амортизационные отчисления определены Экспертной группой в соответствии с методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными приказом Министерства финансов РФ от 13.10.2003 г. № 91н, по следующей формуле:

Ежемесячная амортизация = (остаточная стоимость до модернизации + затраты на модернизацию) / оставшийся максимальный срок полезного использования.

Ежемесячные амортизационные отчисления по объектам основных средств, прошедшим модернизацию в 2024 году определены Экспертной группой по следующей формуле:

Величина амортизационных отчислений за год = (первоначальная стоимость / максимальный срок полезного использования) * количество месяцев в 2024 году до модернизации + ((остаточная стоимость до модернизации + затраты на модернизацию) / оставшийся максимальный срок полезного использования) * количество месяцев в 2024 году после модернизации.

Расходы на уплату налога на имущество и земельного налога за 2024 год определены Экспертной группой на основании представленных ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» расчетов налога на имущество за 2024 год и земельного налога за указанный период.

Расходы по налогу на имущество по расчету Экспертной группы превышают расходы по данным Общества в связи с чем Экспертная группа для расчета фактических расходов по аренде имущества у ООО «УРЭС» принимает расходы по налогу по данным Общества.

Расходы по земельному налогу определены Экспертной группой исходя представленного Обществом расчета за 2024 год без расходов на уплату земельного налога по земельному участку по ул. Заводская, дом 3 (ПС 234), кад. № 71:23:010415:548.

Из расчета расходов на амортизацию и налогов за 2024 год Экспертной группой исключены расходы по имуществу, переданному Обществом по договору субаренды от 17.04.2024 г. № 17/04-Д-12 субарендатору АО «Технопарк». Согласно договору АО «Технопарк» получило в субаренду до 31.12.2024 года высоковольтную линию электропередачи на металлических опорах, нежилое здание трансформаторной подстанции № 234 «Насосная» с оборудованием, мастерскую и земельный участок (кадастровый № 71:23:010415:548).

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства у ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» учтены Экспертной группой в размере 54 327,72 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на аренду объектов электросетевого хозяйства у ООО «УчетРемонтЭлектроСервис», участвующих в передаче электрической энергии, в 2026 году составят 36 354,08 тыс. руб. Расходы определены Экспертной группой исходя из амортизационных отчислений по арендованному электросетевому

оборудованию, участвующему в передаче электрической энергии (35 879,67 тыс. руб.), налога на имущество по переданным в аренду объектам основных средств (372,16 тыс. руб.) и земельного налога (102,26 тыс. руб.).

Экспертной группой произведен расчет амортизационных отчислений по арендованным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» объектам электросетевого хозяйства, участвующим в передаче электрической энергии, на 2026 год исходя из их первоначальной стоимости по состоянию на 01.11.2025 г. и максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Принадлежность объектов основных средств к каждой амортизационной группе принята Экспертной группой по данным ООО «УчетРемонтЭлектроСервис».

Следует отметить, что по арендованным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» объектам электросетевого хозяйства, участвующим передаче электрической энергии и прошедшим модернизацию, в соответствии с методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными приказом Министерства финансов РФ от 13.10.2003 г. № 91н, ежемесячные амортизационные отчисления определены Экспертной группой по следующей формуле:

Ежемесячная амортизация = (остаточная стоимость до модернизации + затраты на модернизацию) / оставшийся максимальный срок полезного использования.

Порядок исчисления налога на имущество организаций установлен главой 30 Налогового Кодекса РФ.

В соответствии со статьей 375 Налогового кодекса РФ налоговая база определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. При определении налоговой базы как среднегодовой стоимости имущества, признаваемого объектом налогообложения, такое имущество учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике организации. В связи с изменениями, внесенными в часть вторую Налогового кодекса РФ Федеральным законом от 03.08.2018 г. № 302-ФЗ, с 01 января 2019 года объектом налогообложения признается только недвижимое имущество.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на уплату налога на имущество по арендованным у ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» по договору от 04.05.2016 г. (редакция от 31.12.2016 г.) б/н объектам электросетевого хозяйства, участвующим в передаче электрической энергии являются расходы в сумме 372,16 тыс. руб. Экспертной группой расчет расходов произведен исходя из прогнозной среднегодовой стоимости арендованного ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ

налогооблагаемого имущества, участвующего в передаче электрической энергии, на 2026 год (16 917,24 тыс. руб.) по данным справки-расчету и налоговой ставки 2,2 %.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами Общества по земельному налогу по арендованным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» у ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» по договору от 04.05.2016 г. (редакция от 31.12.2016 г.) б/н земельным участкам под объектами электросетевого хозяйства на 2026 год являются расходы в сумме 102,26 тыс. руб.

Расходы определены Экспертной группой в соответствии с представленной Обществом справки-расчета исходя из расходов на земельный налог по земельным участкам, принадлежащим ООО «УРЭС» на праве собственности, находящимся под объектами электросетевого хозяйства сдаваемыми в аренду ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ».

Необходимо отметить, что расходы на амортизационные отчисления, налог на имущество и земельный налог по арендованному у ОАО «Донской завод радиодеталей» по договору от 30.07.2024 г. № 225-Ю-2024 электросетевому оборудованию, участвующему в передаче электрической энергии, рассмотрены в разделе «Договор аренды с ОАО «ДЗРД».

В соответствии с Соглашением о замене стороны по договору аренды оборудования и недвижимого имущества № 225-Ю-2024 от 01.08.2025 г., заключенного между ОАО «ДЗРД», ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» и ООО «УРЭС» правопреемником по договору с 30.07.2025 г. является ООО «УРЭС».

Представленные дополнительно расчеты ООО «УРЭС», обосновывающие расходы по аренде (вх. № 40-01-14/2238 от 12.12.2025 г.), содержат имущество, перешедшее на баланс ООО «УРЭС» от ОАО «ДЗРД». При определении расходов на аренду имущества по договору с ООО «УРЭС» от 04.05.2016 г. (редакция от 31.12.2016 г.) б/н данные объекты не учитывались.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на аренду электросетевого оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, по договору с ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» в 2026 году составят 36 354,08 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 14 219,97 тыс. руб.

Договор аренды с АО «Технопарк»

По расчету ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства у АО «Технопарк» на 2026 год составляют 292,6 тыс. руб.

В обоснование расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства у АО «Технопарк» представлены следующие документы:

1) Договор аренды с АО «Технопарк» от 29.07.2024 г. № 29/07-Д-31, зарегистрирован 02.08.2024 г. (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Аренда электросетевого оборудования»);

2) Справка-расчет амортизации основных средств АО «Технопарк», арендуемых ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» и участвующих в передаче электрической энергии, за март 2025 года и на 2026 год (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Налог на землю, имущество, амортизация (арендованное)»);

3) Справка-расчет налога на имущество АО «Технопарк» за 1 квартал 2025 года на 2026 год (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Налог на землю, имущество, амортизация (арендованное)»);

4) Справка-расчет земельного налога АО «Технопарк» за 1 квартал 2025 года на 2026 год (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Налог на землю, имущество, амортизация (арендованное)»).

Согласно заключенному ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» договору аренды с АО «Технопарк» от 29.07.2024 г. № 29/07-Д-31 Общество арендует электросетевое имущество, согласно перечню, отраженному в Приложении № 1 к договору.

Договор зарегистрирован в Едином государственном реестре недвижимости 08.08.2024 г. Срок действия договора с 01.01.2025 г. по 31.12.2032 г. Стоимость аренды в соответствии с договором составляет 292,6 тыс. руб.

Планирование расходов на аренду имущества АО «Технопарк» осуществлено ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» исходя из арендной платы по представленному договору.

В ходе проведения экспертизы Обществом была дополнительно направлена ведомость амортизации основных средств АО «Технопарк» за ноябрь 2025 года (вх. № 40-01-14/2238 от 12.12.2025 г. на исх. № 1424 от 12.12.2025 г.).

По расчету Экспертной группы расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства у АО «Технопарк» на 2026 год составляют 288,14 тыс. руб. Расходы определены Экспертной группой исходя из размера амортизации арендованного имущества (238,36 тыс. руб.), налога на имущество (48,68 тыс. руб.) и налога на землю (1,10 тыс. руб.).

Величина амортизационных отчислений по арендованному ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» имуществу у АО «Технопарк» на 2026 год определена Экспертной группой исходя из первоначальной стоимости основных средств и максимальных сроков полезного использования согласно амортизационной группе, кроме основных средств 10 амортизационной группы, срок полезного использования которых в инвентарных карточках учета основных средств указан больше 361 месяца, согласно представленной Обществом справки-расчета амортизации на 2026 год.

Расчет амортизационных отчислений по арендованному у АО «Технопарк» имуществу на 2026 год представлен в таблице № 42.

Таблица № 42

Расчет амортизационных отчислений по арендованному
у АО «Технопарк» имуществу на 2026 год

№ п/п	Основное средств	Дата ввода	Аморти- зацион- ная группа.	Макси- мальный СПИ	Первонача- льная стоимость, руб.	Амортизация на 2026 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Нежилое здание - Трансформаторная подстанция КТПГС 6/0,4 кВ (инв. № 494)	18.09.2009 г.	10	372	3 292 085,00	106 196,29
2.	Подземные сети электрообеспечения (инв. № 804)	06.07.2023 г.	4	84	873 191,49	124 741,64
3.	Электрическая сеть садового некоммерческого товарищества «Темьян» (инв.№ 788)	22.10.2021 г.	10	372	230 000,00	7 419,35
	Итого					238 357,28

Расходы на уплату налога на имущество по арендованным у АО «Технопарк» объектам электросетевого хозяйства определены Экспертной группой исходя из представленной Обществом справки-расчета налога на имущество на 2026 год.

Расчет налога на имущество по арендованному у АО «Технопарк» имуществу на 2026 год представлен в таблице № 43.

Таблица № 43

Расчет налога на имущество по арендованному
у АО «Технопарк» имуществу на 2026 год

№ п/п	Основное средств	Дата ввода	Стоимость имущества		Среднего- довая стоимость, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2026 год, руб.
			на 01.01.2026 г.	на 31.12.2026 г.			
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Нежилое здание - Трансформаторная подстанция КТПГС 6/0,4 кВ (инв. № 494)	18.09.2009 г.	1 561 592,51	1 455 120,34	1 508 356,84	2,2	33 184,03
2.	Подземные сети электрообеспечения (инв. № 804)	06.07.2023 г.	571 732,43	446 990,80	509 361,66	2,2	11 205,79
3.	Электрическая сеть садового некоммерческого товарищества «Темьян» (инв.№ 788)	22.10.2021 г.	199 0086,00	191 666,64	195 376,34	2,2	4 298,21
	Итого						48 688,03

Расходы на уплату земельного налога по арендованным земельным участкам на 2026 год определены Экспертной группой в сумме 1,10 тыс. руб. согласно представленной Обществом справки-расчета земельного налога на 2026 год.

Расчет налога на землю по арендованным у АО «Технопарк» земельным участкам на 2026 год представлен в таблице № 44.

Таблица № 44

Расчет земельного налога по арендованным
у АО «Технопарк» земельным участкам на 2026 год

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Налоговая база (кадастровая стоимость), руб.	Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2026 год, руб.
1	2	3	6	7
1.	71:09:010601:4979	4 847,50	1,5	73,00
2.	71:09:010601:4950	4 847,50	1,5	73,00
3.	71:09:010601:4961	24 334,45	1,5	365,00
4.	71:09:010601:4975	4 847,50	1,5	73,00
5.	71:09:010201:3870	5 620,03	0,3	67,00
6.	71:09:010201:3858	32 728,41	0,3	393,00
7.	71:09:010601:4948	567,00	1,5	9,00
8.	71:09:010219:275	1 652,95	1,5	25,00
9.	71:09:010601:4946	1 322,36	1,5	20,00
				1 098,00

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на аренду электросетевого оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, по договору с АО «Технопарк» в 2026 году составят 288,14 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 4,46 тыс. руб.

Договор аренды с ОАО «ДЗРД»

По расчету ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства у ОАО «ДЗРД» на 2026 год составляют 646,5 тыс. руб.

В обоснование расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства у ОАО «ДЗРД» представлены следующие документы:

1) Договор аренды с ОАО «Донской завод радиодеталей» (ОАО «ДЗРД») от 30.07.2024 г. № 225-Ю-2024, зарегистрирован 01.08.2024 г. (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Аренда электросетевого оборудования»);

2) Акты с ОАО «ДЗРД» за август-декабрь 2024 года;

3) Ведомости амортизации основных средств ОАО «ДЗРД» за 2024 год и 1 полугодие 2025 года (вх. № 40-01-14/2238 от 15.12.2025 г. на исх. № 1430 от 15.12.2025 г.);

4) Справки-расчеты амортизации за 2024 год и 1 полугодие 2025 года (вх. № 40-01-14/2238 от 15.12.2025 г. на исх. № 1430 от 15.12.2025 г.);

5) Справки-расчеты ОАО «ДЗРД» налога на имущество за 2024 год и 1 полугодие 2025 года (вх. № 40-01-14/2238 от 15.12.2025 г. на исх. № 1430 от 15.12.2025 г.);

6) Справки-расчеты земельного налога по земельному участку под арендованной ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» у ОАО «ДЗРД» подстанцией 110 кВ за 2024 год и 2 квартал 2025 года (вх. № 40-01-14/2238 от 15.12.2025 г. на исх. № 1430 от 15.12.2025 г.).

Согласно заключенному ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» договору аренды с ОАО «ДЗРД» от 30.07.2024 г. № 255-Ю-2024 Общество арендует электросетевое имущество, расположенное по адресу: Тульская область, г. Донской, мкр. Привокзальный, д.10 г. Договор зарегистрирован в Едином государственном реестре недвижимости 26.08.2024 г.

Срок действия договора до 31.12.2033 г. Стоимость аренды в соответствии с договором составляет 646,50 тыс. руб.

Планирование расходов на аренду имущества ОАО «ДЗРД» осуществлено ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» исходя из арендной платы по представленному договору.

Экономически обоснованные фактические расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства у ОАО «ДЗРД» за 2024 год по расчету Экспертной группы составляют 185,74 тыс. руб. Расходы определены Экспертной группой исходя из амортизационных отчислений за 2024 год по арендованным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» основным средствам (134,19 тыс. руб.), налога на имущество за 2024 год по переданному в аренду имуществу (2,37 тыс. руб.) и земельного налога за 2024 год (49,17 тыс. руб.).

Экспертной группой расчет произведен исходя из информации по начисленным амортизационным отчислениям и налоговым платежам согласно представленным документам, с учетом срока фактического владения имуществом в 2024 году (128 дней с 26.08.2024 г. по 31.12.2024 г.). Применяемый при расчете амортизационных отчислений срок полезного использования не ниже максимальных сроков, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы.

Расчет фактических амортизационных отчислений по арендованному у ОАО «ДЗРД» имуществу представлен в таблице № 45.

Таблица № 45

Расчет фактических амортизационных отчислений по арендованному у ОАО «ДЗРД» имуществу по расчету Экспертной группы

№ п/п	Основное средств	Аморти- зацион- ная группа.	Макси- мальный СПИ	Балансовая стоимость, руб.	Амортизация на 2024 год, руб.
1	2	3	4	5	6
1.	Закрытое Распределительное устройство	10	934	622 794,00	2 178,06
2.	Трансформатор ТДТН-25000/110	7	400	2 816 918,67	24 578,03
3.	Трансформатор СИЛОВОЙ ТДТН-25000/110	7	324	8 713 204,13	93 482,21
4.	Открытое Распределительное устройство	7	4 845	2 131 948,00	1 519,56
5.	Зарядно-выпрямительное устройство типа D400 G 208/30	6	180	526 123,14	9 046,63
6.	Система видеонаблюдения	4	84	145 000,00	3 253,93
7.	Хозяйственный питьевой водопровод	10	603	26 099,00	129,29
	Итого				134 187,72

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства у ОАО «ДЗРД» учтены Экспертной группой в размере 185,74 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы Обществом было дополнительно направлено соглашение о замене стороны по договору аренды оборудования и недвижимого имущества № 225-Ю-2024 от 01.08.2025 г., заключенное между ОАО «ДЗРД», ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» и ООО «УРЭС» (вх. № 40-01-14/2238 от 12.12.2025 г. на исх. № 1424 от 12.12.2025 г.).

Согласно данному соглашению правопреемником по договору от 01.08.2025 г. № 225-Ю-2024 с 30.07.2025 г. является ООО «УРЭС».

В соответствии с пунктом 3 Соглашения все остальные положения договора остаются без изменений и сохраняют свою юридическую силу.

По расчету Экспертной группы величина амортизационных отчислений по арендованному ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» имуществу у ОАО «ДЗРД» (правопреемник ООО «УРЭС») на 2026 год составляет 835,37 тыс. руб. Расходы определены Экспертной группой исходя из первоначальной стоимости арендованных основных средств и максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Расчет осуществлен исходя из информации, представленной ООО «УРЭС» в ведомости амортизации за ноябрь 2025 года.

Расчет амортизационных отчислений по арендованному у ОАО «ДЗРД» имуществу представлен в таблице № 46.

Таблица № 46

Расчет амортизационных отчислений по арендованному

у ОАО «ДЗРД» имуществу по расчету Экспертной группы

№ п/п	Основное средств	Аморти- зацион-ная группа.	Макси- мальный СПИ	Первоначальная стоимость, руб.	Амортизация на 2026 год, руб.
1	2	3	4	5	7
1.	Закрытое Распределительное устройство	8	300	4 824 105,83	192 964,23
2.	Трансформатор силовой ТДН-25000/110	7	240	3 528 000,00	176 400,00
3.	Трансформатор силовой ТДН-25000/110	7	240	3 528 000,00	176 400,00
4.	Открытое Распределительное устройство 110 кВ	7	240	3 807 485,00	190 374,25
5.	ЗРУ-6кВ	7	240	1 984 538,33	99 226,92
	Итого				835 365,40

Расходы по налогу на имущество по арендуемому имуществу определены Экспертной группой исходя из представленной Обществом справки-расчету налога на имущество ООО «УРЭС» на 2026 год. Налогооблагаемым имуществом в рамках рассматриваемого договора является закрытое распредустройство (инв. № 00-001806), сумма исчисленного налога составляет 101,27 тыс. руб.

Расходы по земельному налогу определены Экспертной группой исходя из представленной Обществом справки-расчету налога на землю ООО «УРЭС» на 2026 год. Налог по земельному участку (Подстанция, 11063 м2), кад. № 71:26:000000:11689 составляет 140,61 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы расходы на аренду имущества по договору с ОАО «Донской завод радиодеталей» № 225-Ю-2024 от 01.08.2025 г., Арендодателем по которому с 30.07.2025 года является ООО «УРЭС», составляют 1 077,24 тыс. руб.

Расходы, рассчитанные в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования, превышают стоимость аренды имущества по договору. По мнению Экспертной группы, экономически обоснованными расходами являются расходы в сумме 646,50 тыс. руб. – на уровне стоимости услуг по договору.

По мнению Экспертной группы, планируемые ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год расходы на аренду электросетевого оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, по договору с ОАО «ДЗРД» (правопреемник ООО «УРЭС»), являются экономически обоснованными и подтверждаются в размере 646,50 тыс. руб.

Договор аренды с АО «КРЭМЗ»

По расчету ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства у АО «КРЭМЗ» на 2026 год составляют 116,36 тыс. руб.

В обоснование расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства у АО «КРЭМЗ» представлены следующие документы (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Аренда электросетевого оборудования»):

1) Договор аренды движимого имущества с АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод» (АО «КРЭМЗ») от 29.12.2023 г. № 29/12-Д-4;

2) Договор аренды оборудования с АО «КРЭМЗ» от 26.12.2023 г. № 21/12-Д-13 (зарегистрирован 26.12.2023 г.) с дополнительным соглашением от 04.12.2024 г. б/н;

3) Акты на аренду объектов электрохозяйства по договору от 26.12.2023 г. № 21/12-Д-13 за январь-июнь и декабрь 2024 года;

4) Акты на аренду объектов электрохозяйства по договору от 29.12.2023 г. № 29/12-Д-4 за январь 2023 года и январь-декабрь 2024 года.

В ходе проведения экспертизы Обществом представлены следующие документы (вх. № 40-01-14/2238 от 12.12.2025 г. на исх. № 1430 от 15.12.2025 г., вх. № 40-01-14/2285 от 18.12.2025 г. на исх. № 1440 от 16.12.2025 г.):

1) Ведомость амортизации основных средств за 2024 год и 1 полугодие 2025 года;

2) Справка-расчет амортизации за 2024 год (бухгалтерский учет) за 2024 год и 1 полугодие 2025 года;

3) Справка-расчет земельного налога за 2024 год и 1 полугодие 2025 года;

4) Справка-расчет налога на имущество за 2024 год и 1 полугодие 2025 года;

5) Дополнительное соглашение № 1 от 09.01.2024 г. к договору аренды оборудования с АО «КРЭМЗ» от 26.12.2023 г. № 21/12-Д-13;

6) Дополнительное соглашение б/н от 10.04.2024 г. к договору аренды оборудования с АО «КРЭМЗ» от 26.12.2023 г. № 21/12-Д-13;

7) Дополнительное соглашение № 1 от 09.01.2024 г. к договору аренды движимого имущества с АО «КРЭМЗ» от 29.12.2023 г. № 29/12-Д-4;

8) Дополнительное соглашение б/н от 10.04.2024 г. к договору аренды движимого имущества с АО «КРЭМЗ» от 29.12.2023 г. № 29/12-Д-4;

9) Соглашения об изменении стоимости к актам об оказании услуг по договору аренды движимого имущества с АО «КРЭМЗ» от 29.12.2023 г. № 29/12-Д-4 и корректировочные счета-фактуры за апрель, май, июнь 2024 года;

10) Корректировочные счета-фактуры по договору аренды оборудования с АО «КРЭМЗ» от 26.12.2023 г. № 21/12-Д-13 за январь-июнь 2024 года.

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» арендует объекты электросетевого хозяйства у АО «КРЭМЗ» на основании договоров аренды от 29.12.2023 г. № 29/12-Д-4 и от 26.12.2023 г. № 21/12-Д-13.

Согласно представленным ООО «Энергосеть» договорам аренды Общество арендует объекты электросетевого хозяйства, согласно перечням, отраженным в Приложениях к каждому из договоров.

Срок действия договоров до 31.12.2033 г.

Стоимость аренды по договору аренды оборудования от 26.12.2023 г. № 21/12-Д-13 составляет 47,07 тыс. руб.

Стоимость аренды по договору аренды движимого имущества от 29.12.2023 г. № 29/12-Д-4 на период с января по март 2024 года составляет 47,07 тыс. руб., с апреля 2024 года стоимость составляет 63,73 тыс. руб. согласно дополнительному соглашению от 10.04.2024 года.

В соответствии с дополнительным соглашением б/н от 10.04.2024 г. к договору аренды оборудования с АО «КРЭМЗ» от 26.12.2023 г. № 21/12-Д-13 действие договора приостанавливается с января 2024 года и возобновляется с декабря 2024 года. Соответственно, расчет расходов на амортизационные отчисления и уплату налогов по арендуемому имуществу учтены Экспертной группой в размере 1/12 от величин, отраженных в представленных Обществом регистрах бухгалтерского учета АО «КРЭМЗ», всего в размере 15,70 тыс. руб., в том числе амортизационные отчисления – 6,4 тыс. руб., налог на имущество – 0,77 тыс. руб. и земельный налог – 8,53 тыс. руб. Арендная плата по договору от 26.12.2023 г. № 21/12-Д-13 за 2024 год в соответствии с представленными Обществом счет-фактурами и корректировочными счет-фактурами составляет 3,92 тыс. руб.

Арендная плата по договору от 29.12.2023 г. № 29/12-Д-4 за 2024 год в соответствии с представленными Обществом счет-фактурами и корректировочными счет-фактурами составляет 63,73 тыс. руб. Однако, информация о начисленной амортизации и налогах за указанный период отсутствует.

Таким образом, при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства у АО «КРЭМЗ» учтены Экспертной группой в размере 3,92 тыс. руб.

Планирование расходов на аренду имущества АО «КРЭМЗ» осуществлено ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» исходя из арендной платы по представленным договорам.

Согласно представленным Обществом ведомостям амортизации основных средств АО «КРЭМЗ» за 2024 год и 1 полугодие 2025 года амортизируемым имуществом является только высоковольтная линия 110 кВ «Люториочи», арендуемая по договору от 26.12.2023 г. № 21/12-Д-13, годовая амортизация которой составляет 76,78 тыс. руб.

В соответствии с представленной Обществом справкой-расчетом налога на имущество налогооблагаемым имуществом является также высоковольтная линия 110 кВ «Люториочи», остаточная стоимость которой на 01.07.2025 года составляет 345 507,94 руб.

По расчету Экспертной группы величина налога на имущество на 2026 год по данной линии составляет 5,91 тыс. руб. и определена исходя из среднегодовой стоимости линии (268 728,34 руб.) и налоговой ставки, равной 2,2 %.

Среднегодовая стоимость линии на 2026 год рассчитана Экспертной группой исходя из 1/13 суммы остаточной стоимости имущества на 1 число каждого месяца 2026 года и 31.12.2026 года. Остаточная стоимость на 01.01.2026 года определена Экспертной группой исходя из остаточной стоимости на 01.07.2025 года в соответствии с представленной справкой-расчетом (345 507,94 руб.) и ежемесячной амортизации (6 398,3 руб.) до 31.12.2025 года (307 118,14 руб.).

По расчету Экспертной группы расходы на уплату земельного налога на 2026 год составляют 102,34 тыс. руб. Расходы определены исходя из данных представленной справки-расчета земельного налога за 1 полугодие 2025 года (51 169,27 руб.) в пересчете на год. Налогооблагаемым объектом по информации справки-расчета является земельный участок «Электроподстанция». Аренда подстанции осуществляется Обществом также по договору от 26.12.2023 г. № 21/12-Д-13.

Таким образом, размер расходов по арендуемому имуществу у АО «КРЭМЗ» на 2026 год по договору от 26.12.2023 г. № 21/12-Д-13 по расчету Экспертной группы составляют 185,03 тыс. руб.

(76,78+5,91+102,34) тыс. руб.

Планируемые ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» расходы на 2026 год на аренду имущества по договору с АО «КРЭМЗ» от 26.12.2023 г. № 21/12-Д-13 в сумме 47,07 тыс. руб. не превышают расходы по расчету Экспертной группы и, по мнению Экспертной группы, экономически обоснованы.

Документы о начислении амортизации и уплате налогов по имуществу, арендуемому у АО «КРЭМЗ» по договору от 29.12.2023 г. № 29/12-Д-4 в представленных материалах отсутствует. Подтвердить экономическую обоснованность расходов Экспертной группе не представляется возможным.

Обобщенные данные о расходах ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год по статье «Аренда объектов электросетевого хозяйства» представлены в таблице № 47.

Таблица № 47

Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства
ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год

№ п/п	Наименование статей	По расчету Общества	По расчету Экспертной группы	Отклонения
1	2	3	4	5
1	Договор с ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» от 04.05.2016г. б/н	50 574,05	36 354,08	-14 219,97
2	Договор с АО «КРЭМЗ» от 29.12.2023 г. №29/12-Д-4	69,29	-	-69,29
3	Договор с АО «КРЭМЗ» от 26.12.2023г. №21/12-Д-13	47,07	47,07	-

№ п/п	Наименование статей	По расчету Общества	По расчету Экспертной группы	Отклонения
1	2	3	4	5
4	Договор с АО «Технопарк» от 29.07.2024 г. № 29/07-Д-31	292,60	288,14	-4,46
5	Договор с ОАО «ДЗРД» от 30.07.2024 г. № 225-Ю-2024	646,50	646,50	-
	Итого расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства	51 629,51	37 335,80	-14 293,71

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на аренду электросетевого оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, в 2026 году составят 37 335,80 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 14 293,71 тыс. руб.

3.6.3.5.2. Аренда нежилых помещений (административного здания, гаражей, складов, пристройки)

По расчету ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» расходы на аренду нежилых помещений (административного здания, гаражей, складов, пристройки) в 2026 году составят 13 500 тыс. руб.

Утвержденные на 2024 год расходы на аренду нежилых помещений составляют 7 740 тыс. руб.

Расходы на аренду нежилых помещений (административного здания, гаражей, складов, пристройки), планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 5 760 тыс. руб., или 74,42 %.

Фактические расходы по данным Общества по рассматриваемой статье за 2032-2024 гг. составили 7 740 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются в соответствии с пунктом 29 настоящего документа.

Пунктом 29 Основ ценообразования предусмотрено, что при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен,

подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Аренда базы»):

1) Договор с ИП Челнокова И.В. от 01.08.2016 г. на аренду производственной базы (пристройки, гаражи, склады и административного здания) с дополнительными соглашениями и дополнительным соглашением к данному договору (с 28.09.2017 г. арендодателем по договору является ООО «УчетРемонтЭлектроСервис»);

2) Акты оказания услуг с ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» по аренде нежилых помещений за январь-декабрь 2024 года.

Следует отметить, что право собственности на нежилые помещения (административное здание, пристройку, гаражи и склады), арендуемые ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по договору с ИП Челнокова от 01.08.2016 г. б/н перешло ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» с 28.09.2017 г. на основании договора купли-продажи б/н от 15.09.2017 г. В соответствии с дополнительным соглашением от 28.09.2017 г. к договору с ИП Челнокова от 01.08.2016 г. б/н арендодателем вышеуказанных нежилых помещений является ООО «УчетРемонтЭлектроСервис».

Срок действия договора с ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» от 01.08.2016 г. б/н на аренду производственной базы согласно дополнительному соглашению от 31.09.2021 г. б/н - 31.12.2031 г.

В ходе проведения экспертизы Обществом было дополнительно направлено дополнительное соглашение от 15.09.2025 г. к договору аренды нежилых помещений (административного здания, гаражей, складов, пристройки) от 01.08.2016 г. б/н., (вх. № 40-01-14/2238 от 12.12.2025 г. на исх. № 1424 от 12.12.2025 г.).

В соответствии с данным дополнительным соглашением размер арендной платы с 01 января 2026 года составляет 1 125 тыс. руб. в месяц.

Фактические расходы на аренду нежилых помещений (административного здания, гаражей, складов, пристройки) за 2024 год в размере 7 740 тыс. руб. подтверждены актами оказания услуг с ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» за указанный период и учитываются Экспертной группой при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год.

В связи с отсутствием информации о заключении договоров аренды нежилых помещений в результате проведения торгов, а также на основании того, что стоимость аренды 1 кв. м производственно-складской недвижимости и офисных помещений, арендуемых Обществом, не превышает среднюю рыночную стоимость аренды 1 кв. м площади аналогичных помещений в г. Узловая Тульской области, определенную на основании данных маркетингового исследования, Экспертная группа считает возможным

определение расходов на аренду нежилых помещений на 2026 год исходя из суммы арендной платы, в соответствии с дополнительным соглашением от 15.09.2025 г. б/н к договору аренды – 1 125 тыс. руб. в месяц без НДС:

1 125 тыс. руб. * 12 месяцев = 13 500 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы планируемые ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» расходы на аренду нежилых помещений (административного здания, гаражей, складов, пристройки) на 2026 год в размере 13 500 тыс. руб. экономически обоснованы.

3.6.3.5.3. Аренда видеонаблюдения и пожарной сигнализации

По расчету ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» расходы на аренду видеонаблюдения и пожарной сигнализации в 2026 году составят 73,69 тыс. руб.

Расходы на аренду видеонаблюдения и пожарной сигнализации на 2025 год не были утверждены.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Общества за 2023-2024 годы составили 73,70 тыс. руб. в год.

В обоснование расходов на аренду видеонаблюдения и пожарной сигнализации Обществом представлены следующие документы:

1) Договор с ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» от 26.11.2020 г. б/н на аренду оборудования (видеонаблюдения и пожарной сигнализации). Срок действия договора с 01.11.2020 г. по 01.08.2026 г. (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Аренда пожарной сигнализации и видеонаблюдения»);

2) Акты оказания услуг за январь-декабрь 2024 года по договору аренды с ООО «УчетРемонтЭлектроСервис» от 26.11.2020 г. б/н (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Аренда пожарной сигнализации и видеонаблюдения»).

Следует отметить, что в составе подконтрольных расходов Общества на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. учтены расходы на техническое обслуживание пожарной сигнализации.

По мнению Экспертной группы, расходы на техническое обслуживание пожарной сигнализации и системы видеонаблюдения относятся к подконтрольным расходам, которые на очередной год долгосрочного периода регулирования определяются с учетом параметров, предусмотренных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Расчет подконтрольных расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год произведен Экспертной группой в разделе 3.6.2. настоящего отчета.

На основании изложенного выше, при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год расходы на аренду видеонаблюдения и пожарной сигнализации Экспертной группой не учитывались.

По мнению Экспертной группы, расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на обслуживание пожарной сигнализации и системы видеонаблюдения относятся к подконтрольным расходам и не могут быть учтены в составе расходов по статье «Аренда видеонаблюдения и пожарной сигнализации» на 2026 год.

Обобщенные данные о расходах на аренду имущества ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год представлены в таблице № 48.

Таблица № 48

Расходы на аренду имущества ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год
(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	По расчету Общества	По расчету Экспертной группы	Отклонение
1	2	3	4	5
1.	Аренда объектов электросетевого хозяйства	51 629,51	37 335,80	-14 293,71
2.	Аренда нежилых помещений (административного здания, гаражей, складов, пристройки)	13 500,00	13 500,00	-
3.	Аренда видеонаблюдения и пожарной сигнализации	73,69	-	-73,69
	Итого расходы на аренду имущества	65 203,20	50 835,80	-14 367,40

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по статье «Аренда имущества» в 2026 году составят 50 835,80 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 14 367,40 тыс. руб.

6. 3.6.3.6. Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» расходы на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2026 год не планирует.

Расходы по рассматриваемой статье на 2025 год не утверждались.

Фактические расходы по статье за 2023 год по данным Общества составили 41 115,80 тыс. руб., за 2024 год - 45 991,52 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» относятся к расходам на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и определяются на основании п. 29 Основ ценообразования.

Расходы на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» в 2024 году осуществлялись на основании договора от 14.10.2016 г. № 1188/П оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети между ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» и ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ».

Расходы на предоставление указанных услуг включают в себя расходы по передаче электрической энергии и стоимость нормативных потерь электроэнергии (технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку).

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Расчет ФСК факт 2024»):

1) Расчет расходов по статье «Оплата услуг по передаче электрической энергии ОАО «ФСК ЕЭС» за 2024 год (факт);

2) Договор с ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» от 14.10.2016 г. № 1188/П на оказание услуг по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети с дополнительными соглашениями;

3) Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии с ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети за январь-декабрь 2024 года.

Фактические расходы на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» за 2024 год, подтвержденные вышеуказанными документами, составили 45 991,52 тыс. руб.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой учтена величина расходов на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» за 2024 год, относимая на услуги по передаче электрической энергии, в размере 45 991,52 тыс. руб.

7. 3.6.3.7. Капитальные вложения из прибыли

Согласно уточненному предложению ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» (вх. № 40-01-14/1900 от 27.10.2025 г.) расходы на капитальные вложения производственного характера, источником финансирования которых является тариф на передачу электрической энергии, на 2026 год составят 63 073,50 тыс. руб.

По расчету Общества источниками финансирования капитальных вложений являются:

1) амортизация основных средств – 38 073,50 тыс. руб.;

2) прибыль на капитальные вложения – 25 000 тыс. руб.

В соответствии с п. 32. Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.

Приказом Министерства энергетики Тульской области от 22.12.2025 г. № 132 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2025-2028 годы» утверждена инвестиционная программа для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год в объеме 43 199,81 тыс. руб. Источниками финансирования утвержденной инвестиционной программы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год являются амортизационные отчисления в размере 25 167 тыс. руб. и прибыль на капитальные вложения в размере 18 032,81 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, экономически обоснованными расходами ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по статье «Капитальные вложения из прибыли» на 2026 год являются расходы в сумме 18 032,81 тыс. руб. – в соответствии с утвержденной на 2026 год инвестиционной программой.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования средства на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства, определяются с учетом амортизационных отчислений, определяемых с учетом положений п. 32(4), сумм заемных средств, а также условий их возврата.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки и определяются в соответствии с утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Расходы на капитальные вложения из прибыли ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год (18 032,81 тыс. руб.) не превышают 12 % от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 г. № 98-э, без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

По мнению Экспертной группы, экономически обоснованными расходами ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по статье «Капитальные вложения из прибыли» на 2026 год являются расходы в сумме 18 032,81 тыс. руб.

8. 3.6.3.8. Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения

Согласно уточненному предложению ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» (вх. № 40-01-14/1900 от 27.10.2025 г.) выпадающие доходы от льготного технологического присоединения на 2026 год составляют 25 740,58 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год выпадающие доходы от льготного технологического присоединения составляют 11 428,46 тыс. руб.

Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год доходов на 14 312,12 тыс. руб., или 2,25 раза.

Фактические выпадающие доходы от льготного технологического присоединения за 2024 год по данным Общества составили 5 209,50 тыс. руб.

На основании п. 87 Основ ценообразования расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, учитываются в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на основании решений регулирующего органа об установлении ставок платы за технологическое присоединение.

Размер выпадающих доходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» от льготного технологического присоединения, предусмотренных п. 87 Основ ценообразования, на 2026 год по данным Комитета Тульской области по тарифам составляет 25 740,58 тыс. руб., в том числе:

1) размер выпадающих доходов, подлежащих включению в необходимую валовую выручку Общества на 2026 год от выполнения мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, за 2024 год составляет 9 386,75 тыс. руб., с учетом ИПЦ (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) – 10 753,37 тыс. руб.;

2) плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2026 год составляют 14 987,21 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, предусмотренные п. 87 Основ ценообразования, включаемые в необходимую валовую выручку ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год составляют 25 740,58 тыс. руб.

Обобщенные данные о неподконтрольных расходах ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год представлены в таблице № 49.

Таблица № 49

Неподконтрольные расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	По данным Общества	По расчету Экспертной группы	Отклонение
1	2	3	4	5
1.	Расходы на страховые взносы	24 960,82	17 251,60	-7 709,22
2.	Амортизация основных средств	38 073,50	25 167,00	-12 906,50
3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	3 061,04	2 858,21	-202,83
4.	Налоги и сборы, всего, в том числе:	1 069,14	388,85	-680,29
4.1.	Земельный налог	29,04	29,04	-
4.2.	Транспортный налог	155,50	150,90	-4,60
4.3.	Налог на имущество	208,08	208,08	-
4.4.	Прочие налоги и сборы	121,69	0,83	-120,86
4.5.	Налог на прибыль	554,83	-	-554,83
5.	Плата за аренду имущества	65 203,20	50 835,80	-14 367,40
6.	Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	-	-	-
7.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	25 000,00	18 032,81	-6 967,19
8.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	25 740,58	25 740,58	-
	Итого неподконтрольные расходы	183 108,28	140 274,85	-42 833,43

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные неподконтрольные расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год составляют 140 274,85 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 42 833,43 тыс. руб.

3.6.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка на основании фактических данных

В соответствии с уточненным предложением ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» (вх. № 40-01-14/1900 от 27.10.2025 г.) сумма корректировок, включаемых в состав необходимой валовой выручки на содержание сетей на 2026 год, заявлена в размере 46 057,17 тыс. руб.

Согласно п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э (в редакции Приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066) расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года, и корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по формуле:

$$B_i = B_i^{\text{инд}} \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{\text{коррИП}} + B_i^{\text{учит}}, \quad (3)$$

где:

$B_i^{\text{инд}}$ – расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с

необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta У_i = У_{i-2}^{факт} - У_{i-2},$$

где:

$У_{i-2}, У_{i-2}^{факт}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям»;

$\Delta НВВ_i$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, определяемая по формуле (7.1);

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний;

$B_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год.

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год

$B_i^{учит}$ - учитываемая в году i величина исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов корректировок необходимой валовой выручки и выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов согласно абзацам тринадцатому – пятнадцатому пункта 7 Основ ценообразования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Кроме того, в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э (формула 2) при определении необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ежегодно рассчитывается корректировка, учитывающая отклонение уровня надежности и качества продукции (услуг) от установленного уровня.

Информация о корректировках необходимой валовой выручки на содержание сетей ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2023-2026 гг. представлена в таблице № 50.

Таблица № 50

Корректировки необходимой валовой выручки на содержание сетей
ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2023-2026 гг.

№ п/п	Наименование корректировки	2023 год утверждено	2024 год утверждено	2025 год утверждено	2026 год план по данным Общества
1	2	3	4	5	6
1.	Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР)	3 649,28	-	-	8 809,42
2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	-3 246,75	-4 352,11	192,51	37 247,75
3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ΠΟi)	-6 296,20	-8 681,26	-22 004,85	-
4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВVi)	-	-	-	-
5.	Корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (ΔΥi)	978,15	-	-	-
6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (ΒiкорИΠ)	-	-	-5,58	-
	Итого сумма корректировок	-4 915,52	-13 033,37	-21 817,92	46 057,17

Рассмотрим расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года, по каждой предусмотренной Методическими указаниями от 17.02.2012 г. № 98-э корректировке.

9. 3.6.4.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с уточненным предложением ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» (вх. № 40-01-14/1900 от 27.10.2025 г.) корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов по итогам 2024 года без учета применения индексов инфляции составляет 7 689,85 тыс. руб., с учетом применения индексов инфляции (1,09-2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) – 8 809,42 тыс. руб.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов проводится в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э (в редакции Приказа ФАС России от 20.11.2024 г. № 878/24) по следующей формуле:

$$\Delta \text{ПР}_i = \left(\text{ПР}_1 \times \frac{(1 + I_1^\Phi)}{(1 + I_1^{\text{ПЛ}})} \times \text{П}_j^{i-2} K_{\text{инд}}^\Phi j \right) - \text{ПР}_{i-2}, \quad (9.13),$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень подконтрольных расходов;

I_1^Φ - фактический индекс потребительских цен в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования;

$I_1^{\text{ПЛ}}$ - индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов;

ПР_1 - базовый уровень подконтрольных расходов;

$K_{\text{инд}}^\Phi$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

ПР_{i-2} - величина подконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на год $(i-2)$;

$$K_{\text{инд}}^\Phi = (1 - X_j) \times (1 + I_j^\Phi) \times (1 + \text{ИКА}_j^\Phi), \quad (9.14),$$

$$\text{ИКА}_j^\Phi = K_{\text{эл}} \times \frac{y_e^\Phi - y_{e,j-1}^\Phi}{y_{e,j-1}^\Phi}, \quad (9.15),$$

где:

y_e^Φ , $y_{e,j-1}^\Phi$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в году j и году $(j-1)$ долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

В случае если год $(j-1)$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр

базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя $y_{e,j-1}^\Phi$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на

первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

I_j^{ϕ} - фактические значения индекса потребительских цен в году j ;

$ИКА_j^{\phi}$ - фактический индекс изменения количества активов в году j в процентах.

По расчету Экспертной группы корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, не учтенных при установлении тарифов на 2024 год, без учета применения индексов инфляции, составляет 6 482,61 тыс. руб. и рассчитана из следующего:

1) Подконтрольные расходы для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2023 год (год пересмотра базового уровня подконтрольных расходов) установлены Комитетом Тульской области по тарифам в размере 87 286,41 тыс. руб.;

2) Величина подконтрольных расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ», учтенная при установлении тарифов на 2024 год, составляет 91 094,96 тыс. руб.

3) Фактический индекс потребительских цен за 2023 год (год пересмотра базового уровня подконтрольных расходов) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024 г. составляет 5,9 %;

4) Индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов на 2023 год, составляет 6 %;

5) Коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2024 год, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц, по расчету Экспертной группы составляет 1,11896. Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов Общества на 2024 год по данным Экспертной группы приведен в таблице № 49.

Следует отметить, что для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» 2023 год ($j-1$) является годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных

расходов, соответственно, в качестве показателя $уе_{j-1}^{\phi}$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.

Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год по данным Экспертной группы представлен в таблице № 51.

Таблица № 51

Коэффициент индексации подконтрольных расходов
ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год

№ п/п	Наименование корректировки	Ед. изм.	Учтено при установлении тарифов на 2023 год	Факт 2023 год	Факт 2024 года
1	2	3	4	5	7
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов (X _i)	%	3 %	3 %	3 %
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (К эл)	знач.	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	6,0 %	5,9 %	8,5 %
4.	Среднегодовое количество условных единиц	усл. ед.	3 955,67		4 288,96
5.	Индекс изменения количества активов ИКА ^{Фj}	%	х-	х	6,3192%
	Итого коэффициент индексации подконтрольных расходов К ^{Финдj} (1-стр. 1)*(1+стр. 3)*(1+стр. 5)	знач.	х-	х	1,11896

По расчету Экспертной группы корректировка подконтрольных расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в связи с изменением фактических параметров расчета тарифов, не учтенных при установлении тарифов на 2024 год, без учета применения индексов инфляции, составляет 6 482,61 тыс. руб.
 $(87\,286,41 \text{ тыс. руб.} * 1,059 / 1,06 * 1,11896) - 91\,094,96 \text{ тыс. руб.} = 6\,482,61 \text{ тыс. руб.}$

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки подконтрольных расходов, учитываемой при формировании необходимой валовой выручки на 2026 год, корректировка подконтрольных расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по расчету Экспертной группы составляет 7 426,41 тыс. руб.

10. 3.6.4.2. Корректировка неподконтрольных расходов

В соответствии с уточненным предложением ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» (вх. № 40-01-14/1900 от 27.10.2025 г.) корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра за 2024 год без учета применения индексов инфляции составляет 13 548,42 тыс. руб., с учетом применения ИПЦ (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) – 15 520,93 тыс. руб.

Кроме того, в составе корректировки неподконтрольных расходов Обществом учтена динамика неподконтрольных расходов за 2024 год без учета применения индексов инфляции в сумме 12 896,10 тыс. руб., с учетом ИПЦ (1,059 – 2023 год к 2022 году; 1,085 – 2024 год к 2023 году; 1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) – 16 975,14 тыс. руб., а также динамика неподконтрольных расходов за 2025 год без учета применения индексов инфляции в сумме 3 822,86 тыс. руб., с учетом ИПЦ (1,085 – 2024 год

к 2023 году; 1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) – 4 751,68 тыс. руб.

Общая величина заявленной Обществом корректировки неподконтрольных расходов, учитываемой при формировании необходимой валовой выручки на 2026 год, с учетом индексов инфляции составляет 37 247,75 тыс. руб.

В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э корректировка неподконтрольных расходов проводится по формуле:

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - HP_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

где:

$HP_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $HP_{i-2}^{\text{расх.план}}$ – фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (при определении $HP_{i-2}^{\text{расх.факт}}$ и $HP_{i-2}^{\text{расх.план}}$

исключаются величина амортизационных отчислений, указанная в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанные в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в абзаце одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний).

Фактические неподконтрольные расходы за 2024 год, учитываемые при расчете корректировки неподконтрольных расходов, по данным Общества составили 152 041,35 тыс. руб.

Фактические экономически обоснованные неподконтрольные расходы за 2024 год, учитываемые при расчете корректировки неподконтрольных расходов, по данным Экспертной группы составили 126 156,83 тыс. руб.

Анализ фактических неподконтрольных расходов Общества за 2024 год в разрезе статей проведен Экспертной группой в разделе 3.6.3. настоящего отчета.

Расчет размера корректировки неподконтрольных расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год в разрезе статей по данным Экспертной группы представлен в таблице № 52.

Таблица № 52

Корректировка неподконтрольных расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»
за 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	Утверждено на 2024 год	По данным Общества		По данным Экспертной группы	
			факт 2024 года	размер корректировки	факт 2024 года	размер корректировки (гр.6-гр.3)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на уплату страховых взносов	18 910,37	15 093,01	-3 817,36	15 059,14	-3 851,23
2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	1 337,63	1 339,36	1,73	1 339,36	1,73
3.	Тепловая энергия	1 005,81	1 035,34	29,53	1 035,34	29,53

№ п/п	Статьи расходов	Утверждено на 2024 год	По данным Общества		По данным Экспертной группы	
			факт 2024 года	размер корректи- ровки	факт 2024 года	размер корректи- ровки (гр.6-гр.3)
1	2	3	4	5	6	7
4.	Расходы на водоснабжение и водоотведение	54,18	26,16	-28,02	26,16	-28,02
5.	Вывоз ТБО	14,79	35,51	20,72	13,34	-1,45
6.	Земельный налог	15,84	23,71	7,87	23,71	7,87
7.	Транспортный налог	151,10	127,70	-23,40	127,70	-23,40
8.	Налог на имущество	193,77	161,48	-32,29	161,48	-32,29
9.	Прочие налоги и сборы (плата за негативное воздействие на окружающую среду, госпошлина)	4,61	121,92	117,31	121,69	117,08
10.	Налог на прибыль	-	554,83	554,83	-	-
11.	Аренда объектов электросетевого хозяйства	54 372,33	63 040,17	8 667,84	54 517,38	145,05
12.	Аренда производственной базы и помещений (офисов)	7 740,00	7 740,00	-	7 740,00	-
13.	Аренда видеонаблюдения и пожарной сигнализации	-	73,69	73,69	-	-
14.	Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	40 762,90	45 991,52	5 228,62	45 991,52	5 228,62
15.	Амортизация основных средств	13 929,60*	16 209,00	2 279,40	-	-
16.	Проценты по кредитам и займам	-	467,95	467,95	-	-
	Итого	138 492,93	152 041,35	13 548,42	126 156,83	1 593,50

* При определении корректировки НР исключается из состава планируемых расходов

По расчету Экспертной группы корректировка неподконтрольных расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» исходя из фактических значений указанного параметра за 2024 год, без учета применения индексов инфляции, составляет 1 593,50 тыс. руб.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки неподконтрольных расходов, учитываемой при формировании необходимой валовой выручки на 2026 год, корректировка неподконтрольных расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по расчету Экспертной группы составляет 1 825,50 тыс. руб.

11. 3.6.4.3. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» корректировку необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год не планирует.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (в редакции Приказа ФАС России от 20.07.2023 г. № 485/23) рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт. \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт. нл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

В случае учета в необходимой валовой выручке на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$\begin{aligned} ПО_i = & \left(\mathcal{E}_{i-2}^{онт. \phi} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{онт. нл} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \\ & - \max\left(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт. \phi} - P_{\phi i-2}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} \end{aligned} \quad (9.10),$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{онт. нл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{онт. \phi}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $i-2$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия;

$ЦП_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

ЦП_{i-2}^{Φ} - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

P_{i-2}^{ϕ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

Следует отметить, что в необходимой валовой выручке ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2024 год была учтена экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования в размере 3 893,48 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год рассчитывается по формуле (9.10).

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» представлены следующие документы:

1) Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год;

2) Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжья» - «Тулэнерго» с протоколами разногласий за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Основные документы»);

3) Акты приема-передачи электрической энергии с АО «ТНС энерго Тула» на покупку электроэнергии для целей компенсации потерь в сетях за 2024 год в количестве 12 штук (в электронном виде, в разделе «Основные документы»);

4) Акты приема-передачи электрической энергии с ООО «Трансэнергосбыт» на покупку электроэнергии для целей компенсации потерь в сетях за август-декабрь 2024 года (в электронном виде, в разделе «Основные документы»).

Кроме того, в ходе проведения экспертизы Обществом представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» с ООО «Трансэнергосбыт» за 1 полугодие 2025 года (вх. № 40-01-14/2285 от 18.12.2025 г. на исх. № 1440 от 16.12.2025 г.), подтверждающая начисление задолженности Общества перед ООО «Трансэнергосбыт» за поставленную электроэнергию в размере 1 133 074,27 руб.

Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ», определенный регулирующим органом на 2024 год, составляет 233 999,70 тыс. кВт.ч.

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в 2024 году составил 276 946,67 тыс. кВт.ч.

Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии, определенный Комитетом Тульской области по тарифам, на 2024 год составляет 7,43 % от отпуска в сеть.

Максимальное значение уровня потерь электрической энергии, установленный Комитетом Тульской области по тарифам, на долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг. составляет 7,82 % от отпуска в сеть.

Величина фактических потерь электрической энергии в сетях ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в 2024 году составила 18 626,738 тыс. кВт.ч.

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности), учтенная при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2024 год, составляет 4 266,37 руб./тыс. кВт.ч.

Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) за 2024 год, рассчитанная исходя из суммарных расходов на покупку потерь электрической энергии (66 787 040,29 руб.) и фактического объема покупки потерь (18 626,738 тыс. кВт.ч), подтвержденных актами приема-передачи электрической энергии для компенсации потерь с АО «ТНС энерго Тула» и ООО «Трансэнергосбыт» за 2024 год, составила 3 585,55 руб./тыс. кВт.ч.

Размер корректировки необходимой валовой выручки ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год без учета применения индексов инфляции по расчету Экспертной группы составляет (-7 409,52) тыс. руб.:

$$\begin{aligned} & ((276\,946,67 \text{ тыс. кВт.ч} * 7,82 \% * 3\,585,55 \text{ руб./тыс. кВт.ч} - \\ & 233\,999,70 \text{ тыс.кВт.ч.} * 7,82 \% * 4\,266,37 \text{ руб./тыс. кВт. ч.}) - \max(0; 7,43 \% * \\ & 276\,946,67 \text{ тыс. кВт.ч} - 18\,626,738 \text{ тыс. кВт. ч}) * 3\,585,55 \text{ руб./тыс. кВт.ч}) / 1000 \\ & = (-7\,409,52) \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год, корректировка необходимой валовой выручки ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год по расчету Экспертной группы составляет (-8 488,27) тыс. руб.

12. 3.6.4.4. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности на 2026 год не планирует.

В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э (в редакции Приказа ФАС России от 20.11.2024 г. № 878/24) корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности проводится по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}} + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}, \quad (7.1),$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}}$, $\text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}}$ - соответственно необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год (i-2), необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2);

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями.

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» представлены следующие документы:

1) Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год (в электронном виде);

2) Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжья» - «Тулэнерго» с протоколами разногласий за 2024 год (в электронном виде, в разделе «Основные документы»).

Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2023 г. № 45/3 для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» установлена необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2024 год в размере 246 558,50 тыс. руб. и на оплату нормативных потерь в размере 74 175,47 тыс. руб., а также индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области.

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год, подтвержденный актами об оказании услуг по передаче электрической энергии с ПАО «МРСК Центра и Приволжья», составил 335 126,93 тыс. руб.

Оплата услуг ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по передаче электрической энергии в 2024 году осуществлялось по двухставочному тарифу.

Размер корректировки необходимой валовой выручки ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2024 год без учета применения индексов инфляции по расчету Экспертной группы составляет (-14 392,96) тыс. руб.:

$((246\,558,50 + 74\,175,47) \text{ тыс.руб.} - ((569\,068,07 + 576\,543,40) \text{ руб./МВт мес.} * 6 \text{ мес.} * 35,87 \text{ МВт} + 125\,561,782 \text{ тыс. кВтч} * 328,26 \text{ руб./МВтч} + 132\,786,076 \text{ тыс. кВтч} * 356,60 \text{ руб./МВтч})) / 1\,000 \text{ руб.} = (-14\,392,96) \text{ тыс. руб.}$

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2024 год, корректировка необходимой валовой выручки ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год по расчету Экспертной группы составляет (-16 488,43) тыс. руб.

13. 3.6.4.5. Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» корректировку необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2026 год не планирует.

Корректировка необходимой валовой выручки на i -й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется в соответствии с пунктом 11(3) Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э (в редакции Приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066) по формуле (9.11):

$$V_i^{\text{коррИП}} = \left(\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} - V_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}} \right) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + \left(\text{ИП}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{ИП}} \right) \times (1 + I_i), \quad (9.11);$$

где:

« $\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$, $\text{ИП}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{факт}}$ » – объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на соответствующий год ($i-2$), ($i-1$) за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в соответствующем году ($i-2$), ($i-1$) долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей);

« $\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$, $\text{НР}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{ИП}}$ » – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов соответственно в году ($i-2$), ($i-1$), которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле

(9.12):

$$НР_{i-j}^{ИП} = A_{i-j} + Расх_{i-j}^{приб} + Расх_{i-j}^{лизинг}, \quad (9.12),$$

При $j=1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев $(i-1)$ -го года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%;

$В_{i-2_{9мес}}^{коррИП}$ - учтенная при расчете тарифов на $(i-1)$ год корректировка необходимой валовой выручки на $(i-2)$ -й год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период $(i-2)$ -го года по результатам 9 месяцев;

A_{i-j} - амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на год $(i-j)$ в качестве источника финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год $(i-j)$ до его начала, без учета налога на добавленную стоимость;

$Расх_{i-j}^{приб}$ - расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, учтенные при расчете тарифов на год $(i-j)$ в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 11 Методических указаний;

$Расх_{i-j}^{лизинг}$ - расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого для осуществления регулируемой деятельности.

Распоряжением Правительства Тульской области от 04.08.2023 г. № 429-р «О внесении изменений в распоряжение правительства Тульской области от 04.10.2021 №507-р» утверждена инвестиционная программа для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2024 год в объеме 21 529,73 тыс. руб. (без учета НДС), источниками финансирования которой являются амортизация основных средств в сумме 12 020,75 тыс. руб., прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии – 9 508,98 тыс. руб.

Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2023 г. № 45/3 в составе необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2024 год учтены расходы на капитальные вложения в сумме 21 529,73 тыс. руб., источниками финансирования которых являются амортизация основных средств в сумме 13 929,60 тыс. руб., прибыль – 7 600,13 тыс. руб.

В соответствии с письмом Министерства энергетики Тульской области от 25.11.2025 г. № 34-30/4056 объем фактического финансирования инвестиционной программы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за счет оказания услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям за 2024 год составил 21 529,73 тыс. руб. (без НДС).

Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 24.10.2024 г. № 102 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2024-2027 годы» утверждена инвестиционная программа для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2025 год в объеме 35 955 тыс. руб. (без учета НДС).

Плановый объем финансирования инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года – 23 970,06 тыс. руб. В соответствии с письмом Министерства энергетики Тульской области от 25.11.2025 г. № 34-30/4056 объем фактического финансирования инвестиционной программы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 9 месяцев 2025 года составил 16 348,90 тыс. руб. или 68,21 %.

Соответственно, корректировка необходимой валовой выручки ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2025 года Экспертной группой производится.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

По расчету Экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определенная по формуле 9.11 Методических указаний, составляет (-7 621,16) тыс. руб.

$(21\,529,73 \text{ тыс. руб.} - (12\,020,75 \text{ тыс. руб.} + 9\,508,98 \text{ тыс. руб.}) * 1,09 * 1,051 + (16\,348,90 \text{ тыс. руб.} - 23\,970,06 \text{ тыс. руб.}) * 1,051 = (-8\,009,84) \text{ тыс. руб.}$

С учетом применения индексов инфляции к корректировке необходимой валовой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год и 9 месяцев 2025 года, корректировка необходимой валовой выручки ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год по расчету Экспертной группы составляет (-8 009,84) тыс. руб.

Обобщенные данные о расходах ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ», связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года, по данным Экспертной группы, представлены в таблице № 53.

Таблица № 53

Расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ», связанные с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года

№ п/п	Наименование корректировки	Величина корректировки по расчету Экспертной группы
1	2	3
1.	Корректировка подконтрольных расходов (ДПР)	6 482,61
2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ДНР)	1 593,50
3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОи)	-7 409,52

№ п/п	Наименование корректировки	Величина корректировки по расчету Экспертной группы
1	2	3
4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВВ _i)	-14 392,96
5.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (ВікорИП) за 2024 год	-
6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (ВікорИП) за 9 мес. 2025 года	-7 621,16
7.	Итого расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка без учета корректировки ИП за 9 мес. 2025 года (п.1+п.2+п.3+п.4+п.5)	-13 726,37
8.	Итого расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка с учетом корректировки ИП за 9 мес. 2025 года (п.1+п.2+п.3+п.4+п.5+п. 6)	-21 347,53
9.	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. 2025 год к 2024 году	1,09
10.	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. 2026 год к 2025 году	1,051
11.	Итого расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка с учетом ИПЦ (п.7*п.9*п.10+ п.6*п.10)	-23 734,63

По расчету Экспертной группы расходы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка по итогам 2024 года, составляют (-23 734,63) тыс. руб.

3.6.5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг

В соответствии с уточненным предложением ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» (вх. № 40-01-14/1900 от 27.10.2025 г.) корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2026 год составит 2 958,70 тыс. руб.

Учтенные регулирующим органом величины корректировок необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг составили: в 2023 году – 2 401,26 тыс. руб., в 2024 году – отсутствует, в 2025 году – 2 732,29 тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг, производимых в 2024 году, определяется по формуле:

$$\Delta HBB_i^{надкач} = KHK_i \cdot HBB_i$$

где:

KHK_i – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов,

позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$$KHK_i = K_{обі} \times P_{коррі}$$

где $K_{обі}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2024 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанный с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256 (далее - Методические указания по надежности и качеству).

$P_{коррі}$ - максимальный процент корректировки, определяемый для 2024 года, $P_{корр2023} = 2 \%$.

Согласно п. 5.1 Методических указаний по надежности и качеству обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ($K_{об}$) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3}, \quad (22)$$

где:

$\alpha 1$ и $\alpha 2$, $\beta 1$ и $\beta 2$ - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг;

$$\alpha 1 = 0,30 \text{ и } \alpha 2 = 0,30, \beta 1 = 0,30 \text{ и } \beta 2 = 0,1;$$

$K_{над1}$ и $K_{над2}$ - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{кач1}$ - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

$K_{кач3}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых

организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186 (зарегистрирован Минюстом России 18 июня 2014 г., регистрационный № 32761), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 апреля 2015 г. № 217 (зарегистрирован Минюстом России 30 июня 2015 г., регистрационный № 37834) (далее - приказ Минэнерго России № 186).

Показатель считается достигнутым ($K_{\text{качз}} = 0$) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России № 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186.

В противном случае показатель считается не достигнутым ($K_{\text{качз}} = -1$).

В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 18 октября 2017 г. № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» коэффициенты допустимых отклонений фактических значений показателей надежности оказываемых услуг от плановых составляет 30 %.

Коэффициент допустимого отклонения показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2024 год (третий год третьего долгосрочного периода регулирования) составляет 25 %.

Обществом представлены формы для расчета показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2024 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций ЕНЭС и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256.

Комитетом Тульской области по тарифам определены фактические показатели уровня надежности и качества услуг по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями Тульской области в 2024 году. Указанная информация размещена на официальном сайте регулирующего органа.

Данные о выполнении плановых показателей уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» представлены в таблице № 54.

Таблица № 54

Показатели уровня надежности и уровня качества
ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год

№ п/п	Показатель	Обозначение в методических указаниях	Утверждено	Фактические показатели	Отклонение, % (гр.5/гр.4*100-100)
1	2	3	4	5	6
1.	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час.	Пsaidi	1,0377	0,7216	-30,46
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.	Пsaifi	0,6361	0,3308	-48,00
3.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения	Птпр	1,1250	1,0366	-7,86
4.	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций	-	0,0000	0,0000	-

На основании данных таблицы № 52 можно сделать вывод о том, что плановые значения показателей средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки и средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за 2024 год ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» достигнуты со значительным улучшением.

Плановые значения показателей уровня качества осуществляемого технологического присоединения и качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций за 2024 год ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» достигнуты.

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» с учетом надежности и качества на 2026 год представлен в таблице № 55.

Таблица № 55

Корректировка необходимой валовой выручки ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2026 год

№ п/п	Наименование показателей	Обозначение в Методических указаниях	По расчету Экспертной группы
1	2	3	4
1.	Коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг	$K_{\text{над}1}$	1
2.	Коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг	$K_{\text{над}2}$	1
3.	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, (для территориальной сетевой организации)	$K_{\text{кач}1}$	0

№ п/п	Наименование показателей	Обозначение в Методических указаниях	По расчету Экспертной группы
1	2	3	4
4.	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 г. № 186	$K_{\text{качЗ}}$	0
5.	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг	$K_{\text{об}}$	0,6
6.	Максимальный процент корректировки, %	$P_{\text{кор}}$	2,00%
7.	Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	KHK_i	0,012
8.	НВВ на содержание электрических сетей, утвержденная на 2024 год (тыс. руб.)	$HBB_{i-2}^{\text{сод}}$	246 558,50
	Величина корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг		2 958,70

Размер корректировки необходимой валовой выручки ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2026 год по данным Экспертной группы составляет 2 958,70 тыс. руб.

3.6.6. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

В соответствии с уточненным предложением ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» (вх. № 40-01-14/1990 от 27.10.2025 г.) экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2026 год составляет 17 645,25 тыс. руб., в том числе:

1) размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, составляет 10 651,56 тыс. руб.;

2) размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2 (в нашем случае – 2024 год), подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации составляет 6 993,69 тыс. руб.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяется в соответствии с пунктом 34(1) - 34(3) Основ ценообразования.

В соответствии с п. 34(1) Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при

осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

В соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования (в редакции Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 г. № 1581) при переходе на очередной (второй и последующие) долгосрочный период регулирования, который наступил позднее 2019 года, размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) ($\Delta \text{ЭП}_j$), настоящего документа рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута

($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max (0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ос}j} \times \text{ЦП}_j,$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_j^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

$W_{\text{oc } j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

ЦП_j - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta \text{ЭП}_{j-2}$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{oc } j-2} - \Pi_{\text{ф } j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{\text{oc } j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$\Pi_{\text{ф } j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

ЦП_{j-2} - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

В случае перехода к территориальной сетевой организации в очередном (втором и последующих) долгосрочном периоде регулирования, который наступил позднее 2019 года, права собственности или иного предусмотренного законом права на все объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, размер экономии расходов на

оплату потерь электрической энергии ($\Delta \text{ЭП}'_j$) определяется как сумма экономии, рассчитанной по формуле в соответствии с абзацем седьмым пункта 34(3) Основ ценообразования отдельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации до перехода к этой организации права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электросетевого хозяйства, и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к территориальной сетевой организации.

В целях расчета экономии ($\Delta \text{ЭП}'_j$) величины N , $N_j^{\text{уст}}$, $W_{\text{ос } j}$ определяются отдельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации до перехода к этой организации права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электросетевого хозяйства, и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к территориальной сетевой организации. При этом при переходе на долгосрочный период регулирования, в котором уровень потерь электрической энергии должен устанавливаться с учетом объектов электросетевого хозяйства, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к территориальной сетевой организации, в целях определения $\Delta \text{ЭП}'_j$ вместо $N_j^{\text{уст}}$ применяется расчетный уровень потерь электрической энергии.

Расчетный уровень потерь электрической энергии определяется в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования отдельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации до перехода к этой организации права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электросетевого хозяйства, и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные

предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к территориальной сетевой организации. Расчетный уровень потерь электрической энергии не является долгосрочным параметром регулирования и используется только в целях определения и учета экономии расходов на оплату потерь электрической энергии $\Delta \text{ЭП}'_j$.

В целях расчета размера экономии расходов на оплату потерь электрической энергии $\Delta \text{ЭП}'_j$ за предыдущие долгосрочные периоды регулирования, в которых произошел пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в случаях, указанных в абзаце двадцать пункта 12 Основ ценообразования, при определении величины N используется уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенный в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования на наиболее поздний период регулирования, входящий в долгосрочный период регулирования, в котором произошел пересмотр уровня потерь.

В случае пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с абзацем двадцать первым пункта 12 Основ ценообразования при определении экономии расходов на оплату потерь электрической энергии ($\Delta \text{ЭП}_{j-2}$) за период регулирования, в котором к территориальной сетевой организации перешли права собственности или иные предусмотренные законом права на объекты электросетевого хозяйства, величины $W_{\text{ос } j-2}$ и $P_{\text{ф } j-2}$ определяются без учета объектов электросетевого хозяйства, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к территориальной сетевой организации.

В обоснование расходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» представлены следующие документы:

1) Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(1) - 34(3) Основ ценообразования (в электронном виде, в разделе «Неподконтрольные расходы», папка «Расчеты корректировок»);

2) Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2022-2027 гг. (в электронном виде, в разделе «Основные документы»);

3) Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2025-2028 гг. (в электронном виде, в разделе «Основные документы»);

4) Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год;

5) Форма 1 (FORM.1.TSO.2025.ORG) «Предложение сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2026 год».

В ходе проведения экспертизы ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» были дополнительно направлены документы по запросу от 11.12.2025 г. № 40-11/1938 (вх. № 40-01-14/2238 от 12.12.2025 г.):

1) Уточненная корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(1) - 34(3) Основ ценообразования;

2) Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2017-2021 гг.;

3) Пояснительная записка к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2017-2021 гг.;

4) Отчеты о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности за 2017-2021 годы;

5) Отчетные формы 4.65 «Мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях» (Макет 10422) за 2017-2021 годы.

По данным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута составляет 10 651,56 тыс. руб.

В соответствии с Отчетами о выполнении программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2017-2021 гг. сокращение объема используемых энергетических ресурсов обусловлено реализацией в том числе таких мероприятий, как замена проводов на перегруженных линиях электропередачи, замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях, оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства линий электропередачи, замена на воздушных линиях электропередачи «голых» проводов изолированными проводами.

Сводные данные об объеме экономии по потерям электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению потерь в электрических сетях ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2017-2021 гг. представлены в таблице № 56.

Таблица № 56

**Экономия по потерям электрической энергии при внедрении
мероприятий по сокращению потерь в электрических сетях
ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2017-2021 гг.**

№ п/п	Наименование мероприятия	Экономия потерь, тыс. кВт*ч
1	2	3
1.	Выявление безучетного электропотребления	137,018
2.	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	2,319
3.	Установка узла учета на границе балансовой принадлежности	49,397
4.	Оптимизация рабочих напряжений в центрах питания радиальных электрических сетей	6,615
5.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	301,867
6.	Снижение несимметрии (неравномерности) загрузки фаз	33,394
7.	Прочие организационные мероприятия	15,030
8.	Замена проводов на перегруженных линиях электропередачи	6,677
9.	Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях	15,361
10.	Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства линий электропередачи	50,978
11.	Замена приборов учета электрической энергии на приборы с повышенными классами точности	6,318
12.	Замена трансформаторов тока на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам	3,005
13.	Замена трансформаторов напряжения на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам	3,005
14.	Прочие мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета	12,330
15.	Замена на воздушных линиях электропередачи «голых» проводов изолированными проводами	15,030
16.	Организация режима работы энергопотребляющего оборудования	92,780
	Итого	751,124

В связи с тем, что в соответствии с Программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2017-2021 гг. и отчетами об ее исполнении реализация большинства мероприятий направлена на снижение технологических потерь электрической энергии, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии рассчитывается по формулам п. 34(3) Основ ценообразования.

По расчету Экспертной группы размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута составляет 10 398,87 тыс. руб. и определена в размере экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в отношении объектов

электросетевого хозяйства, принадлежащих ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» до перехода к нему права пользования объектами электросетевого хозяйства АО «Технопарк».

Экспертной группой расчет размера экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута выполнен в соответствии с п. 34.3 Основ ценообразования исходя из следующего:

1) Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год (2017-2021 гг.), и следующего за ним долгосрочного периода регулирования (2022-2026 гг.) для ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» составляет 7,82 % от отпуска в сеть.

2) Расчетный уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг., определенный в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования на основе фактических данных за 2024 год, составляет 6,73 % от отпуска в сеть.

3) Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Обществу до перехода к этой организации права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электросетевого хозяйства АО «Технопарк» на 2026 год составляет 188 273,86 тыс. кВт.ч. и определена в соответствии с плановым отпуском электрической энергии в сеть в отношении таких объектов электросетевого хозяйства в 2026 году;

4) Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования, на 2026 год составляет 5,0672162 руб./кВт.ч.

$$(\max(0; 7,82 \% - 6,73 \%) * 188\,273,86 \text{ тыс. кВт.ч} * 5,0672162 \text{ руб./кВт.ч}) = 10\,398,87 \text{ тыс. руб.}$$

По расчету ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2024 году, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации на 2026 год, составляет 6 993,69 тыс. руб.

В соответствии с Отчетом о выполнении программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год сокращение объема используемых

энергетических ресурсов обусловлено реализацией в том числе мероприятий по сокращению технологических потерь.

Сводные данные об объеме экономии по потерям электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению потерь в электрических сетях ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год представлены в таблице № 57.

Таблица № 57

Экономия по потерям электрической энергии при внедрении
мероприятий по сокращению потерь в электрических сетях
ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Экономия потерь, тыс. кВт*ч
1	2	3
1.	Выявление безучетного электропотребления	17,037
2.	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	-
3.	Установка узла учета на границе балансовой принадлежности	8,519
4.	Оптимизация рабочих напряжений в центрах питания радиальных электрических сетей	1,135
5.	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	5,680
6.	Снижение несимметрии (неравномерности) загрузки фаз	5,680
7.	Прочие организационные мероприятия	2,840
8.	Замена проводов на перегруженных линиях электропередачи	1,135
9.	Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях	2,840
10.	Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства линий электропередачи	5,680
11.	Замена приборов учета электрической энергии на приборы с повышенными классами точности	0,569
12.	Замена трансформаторов тока на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам	0,569
13.	Замена трансформаторов напряжения на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам	0,569
14.	Прочие мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета	1,704
15.	Замена на воздушных линиях электропередачи «голых» проводов изолированными проводами	2,839
16.	Организация режима работы энергопотребляющего оборудования	30,120
	Итого	86,916

В связи с тем, что в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2022-2027 гг. и отчетами об ее исполнении реализация таких мероприятий как замена проводов на перегруженных линиях электропередачи, замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях, оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства линий электропередачи, замена на воздушных линиях электропередачи «голых» проводов изолированными

проводами, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии рассчитывается по формулам 34(3) Основ ценообразования.

Обществом расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году 2024 году, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации на 2026 год, выполнен в соответствии с п. 34.3 Основ ценообразования исходя из следующего:

1) Уровень потерь электрической энергии, определенный Комитетом Тульской области по тарифам, на 2024 год составляет 7,43 % от отпуска в сеть.

2) Величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в 2024 году составляет 276 948,34 тыс. кВт.ч.

3) Величина фактических потерь электрической энергии в сетях ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» в 2024 году составляет 18 626,74 тыс. кВт.ч.

4) Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» за 2024 год составляет 3 585,55 руб./тыс. кВт.ч.

$\max (0; 7,43 \% * 276\ 948,34 \text{ тыс. кВт.ч} - 18\ 626,74 \text{ тыс. кВт. ч}) * 3\ 585,55 \text{ руб./тыс. кВт.ч}/1000 = 6\ 993,69 \text{ тыс. руб.}$

Величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть, потерь электрической энергии в сетях, фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии за 2024 год подтверждены представленными ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» следующими документами:

1) Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год;

2) Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжья» - «Тулэнерго» с за 2024 год;

3) Акты приема-передачи электрической энергии с АО «ТНС энерго Тула» за 2024 год;

4) Акты приема-передачи электрической энергии с ООО «Трансэнергосбыт» за август-декабрь 2024 года.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в необходимую валовую выручку на 2026 год по данным ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» и по данным Экспертной группы представлен в таблице № 58.

Таблица № 58

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в необходимую валовую выручку
ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Значение по данным Общества	Значение по данным Экспертной группы	Откло- нение
1	2	3	4	5	6
1.	N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j, за который определяется экономия;	%	7,82	7,82	-
2.	N j уст- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j;	%	6,35	6,73	0,38
3.	Wос j - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j	тыс. кВт ч	176 165,33	188 273,86	-12 108,53
4.	ЦПj - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81	руб./кВтч	4,1075700	5,0672162	0,9596462
5	ΔЭП`j - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута	тыс. руб.	10 651,56	10 398,87	-252,69
6.	Nj-2уст- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования,	%	7,43	7,43	-

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Значение по данным Общества	Значение по данным Экспертной группы	Откло- нение
1	2	3	4	5	6
	являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2;				
7.	Wocj-2 - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч)	тыс. кВт ч	276 946,34	276 946,67	0,33
8.	Пфj-2 - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч)	тыс. кВт ч	18 626,74	18 626,74	-
9.	ЦПj-2 - фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч)	руб./кВт·ч	3,5856	3,5855	-0,0001
10.	ΔЭПj-2 - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации	тыс. руб.	6 993,69	6 993,25	-0,44
11.	ΔЭПj - итоговый размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии для включения в НВВ на 2026 год (п. 5+п. 10)	тыс. руб.	17 645,25	17 392,11	-253,14

Мероприятия по сокращению потерь в электрических сетях ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» не финансировались, и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Доля экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определена Комитетом Тульской области по тарифам в размере 1.

По мнению Экспертной группы, экономия потерь на оплату электрической энергии, полученная ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2026 год составляет 17 392,11 тыс. руб.

Обобщенные данные о необходимой валовой выручке на содержание электрических сетей ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год долгосрочного

периода регулирования 2022-2026 гг. по расчету Экспертной группы представлены в таблице № 59.

Таблица № 59

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
 ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год
 долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	2025 год утверждено	План 2026 год		Отклонение (гр. 5 – гр. 4)	Темп роста, % (гр.5/гр.3 * 100)
			по данным Общества	по расчету Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе	113 015,17	120 241,18	122 672,69	2 431,51	108,55
1.1.	Вспомогательные материалы	4 069,83	4 330,05	4 417,61	87,56	108,55
1.2.	Оплата труда	77 173,59	82 107,96	83 768,33	1 660,37	108,55
1.3.	Ремонт основных фондов	19 015,98	20 231,82	20 640,95	409,13	108,55
1.4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе	8 478,90	9 021,00	9 203,45	182,45	108,55
1.4.1.	работы и услуги производственного характера	1 939,33	2 063,33	2 105,05	41,72	108,55
1.4.2.	услуги связи	517,98	551,10	562,25	11,15	108,55
1.4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	37,82	40,23	41,05	0,82	108,55
1.4.4.	Юридические и информационные услуги	768,44	817,57	834,11	16,54	108,55
1.4.5.	Аудиторские и консультационные услуги	115,77	123,18	125,66	2,48	108,55
1.4.6.	Транспортные услуги сторонних организаций	-	-	-	-	-
1.4.7.	Прочие услуги сторонних организаций	-	-	-	-	-
1.4.8.	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	3 734,61	3 973,39	4 053,74	80,35	108,55
1.4.9.	Расходы на командировки	-	-	-	-	-
1.4.10.	Расходы на обучение персонала	253,41	269,63	275,07	5,44	108,55
1.4.11.	Расходы на страхование	203,03	216,01	220,38	4,37	108,55
1.4.12.	Расходы на услуги банков	129,45	137,73	140,51	2,78	108,54
1.4.13.	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	779,06	828,87	845,64	16,77	108,55
1.5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	3 868,24	4 115,57	4 198,79	83,22	108,55

№ п/п	Статьи расходов	2025 год утверждено	План 2026 год		Отклонение (гр. 5 – гр. 4)	Темп роста, % (гр.5/гр.3 * 100)
			по данным Общества	по расчету Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6	7
1.6.	Расходы на выплаты социального характера	408,63	434,77	443,55	8,78	108,55
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе	147 733,51	183 108,28	140 274,85	-42 833,43	94,95
2.1.	Расходы на страховые взносы	23 460,77	24 960,82	17 251,60	-7 709,22	73,53
2.2.	Амортизация основных средств	18 748,00	38 073,50	25 167,00	-12 906,50	134,24
2.3.	Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности	2 523,11	3 061,04	2 858,21	-202,83	113,28
2.4.	Налоги, всего, в том числе	3 375,08	1 069,14	388,85	-680,29	11,52
2.4.1.	земельный налог	28,38	29,04	29,04	-	102,33
2.4.2.	транспортный налог	152,99	155,50	150,90	-4,60	98,63
2.4.3.	налог на имущество	163,00	208,08	208,08	-	127,66
2.4.4.	прочие налоги и сборы	24,45	121,69	0,83	-120,86	3,39
2.4.5.	налог на прибыль	3 006,26	554,83	-	-554,83	-
2.5.	Плата за аренду имущества	70 991,09	65 203,20	50 835,80	-14 367,40	71,61
2.6.	Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	-	-	-	-	-
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	17 207,00	25 000,00	18 032,81	-6 967,19	104,80
2.9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	11 428,46	25 740,58	25 740,58	-	225,23
2.10.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	-	-	-	-	-
3.	Корректировка НВВ на основании фактических данных (Vi)	-21 817,92	46 057,17	-23 734,63	-69 791,80	108,79
3.1.	Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР)	-	8 809,42	7 426,41	-1 383,01	-
3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	192,51	37 247,75	1 825,50	-35 422,25	948,26
3.3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОи)	-22 004,85	-	-8 488,27	-8 488,27	38,57
3.4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам	-	-	-16 488,43	-16 488,43	-

№ п/п	Статьи расходов	2025 год утверждено	План 2026 год		Отклонение (гр. 5 – гр. 4)	Темп роста, % (гр.5/гр.3 * 100)
			по данным Общества	по расчету Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6	7
	от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВВi)					
3.5.	Корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета ээ (ΔVi)	-	-	-	-	-
3.6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (ВiкорИП)	-5,58	-	-8 009,84	-8 009,84	-
4.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (НВВi-2сод)*КНКi	2 732,29	2 958,70	2 958,70	-	108,29
5.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭPi)	1 204,37	17 645,25	17 392,11	-253,14	-
6.	Результаты деятельности регулируемой организации в соотв. с п.7 Основ ценообразования	-	-	-	-	-
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	242 867,42	370 010,58	259 563,72	-110 446,86	106,87

По расчету Экспертной группы экономически обоснованная необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» на 2026 год составляет 259 563,72 тыс. руб., что ниже необходимой валовой выручки по расчету Общества на 110 446,86 тыс. руб.

Затраты на оплату нормативных потерь – 67 544,98 тыс. руб. – учтены исходя из объема технологических потерь электроэнергии в количестве 13 329,8 МВт.ч. и прогнозной цены покупки потерь электроэнергии в размере 5 042,34 руб./МВт.ч. с 1 января по 30 сентября 2026 г. и 5 133,65 руб./МВт.ч. с 1 октября по 31 декабря 2026 г..

Тарифы на услугу по передаче электрической энергии на 2026 год:

Тарифы	Ед. изм.	с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026
Ставка на содержание сетей	руб./МВт мес.	557 051,51	557 051,51
Ставка на оплату потерь	руб./ МВт. ч	341,77	347,97
Одноставочный тариф	руб./ кВт .ч.	1,70243	1,55892

Приложение № 4
к протоколу комитета Тульской
области по тарифам

от 25 декабря 2025 года № 49

МАТЕРИАЛЫ

по вопросу № 2: Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области на 2026 год

2.3. Филиал Волго-Вятский АО «Оборонэнерго»

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» вышел с предложением об установлении тарифов на услугу по передаче электрической энергии на 2026 год в размерах:

Тарифы	Ед. изм.	с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026
Ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	1 402 006,01	1 402 006,01
Ставка на оплату потерь	руб./ МВт*ч	429,70	429,70
Одноставочный тариф	руб./ кВт*ч	3,93451	3,93451

Необходимая валовая выручка на содержание сетей при этом составляет 83 459,5 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 29 422,13 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 25 590,36 тыс. руб.;

экономия расходов на оплату потерь электроэнергии – 23 332,19 тыс. руб.;

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка – 5 114,82 тыс. руб.

Экспертиза материалов, представленных территориальными сетевыми организациями в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, осуществлялось в соответствии с положениями следующих нормативных правовых актов РФ:

Федеральный закон от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

постановление Правительства РФ от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

постановление Правительства РФ от 31 декабря 2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

приказ ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее - Методические указания № 20-э/2);

приказ ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания № 98-э);

приказ ФСТ России от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

приказ ФСТ России от 18 марта 2015 г. № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее - Методические указания № 421-э);

приказ Министерства энергетики РФ от 26 сентября 2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

иные нормативные правовые документы.

АО «Оборонэнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории 76 субъектов Российской Федерации.

Обслуживание энергетического оборудования, расположенного на территории Тульской области, до 1 июня 2018 года осуществлял филиал «Юго-Западный» РЭС «Рязанский» ПУ «Тульский». Приказом генерального директора Общества от 28.02.2018 г. № 08-шр внесены изменения в организационную структуру филиалов. Район электрических сетей «Рязанский» ПУ «Тульский» вошел в состав филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго».

Основные сведения об организации Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», осуществляющей регулируемую деятельность, представлены в таблице № 1.

Таблица № 1

Основные сведения об организации Филиал «Волго-Вятский»
АО «Оборонэнерго»

№ п/п	Требуемая информация	Данные об организации
1	2	3
1.	Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	Акционерное общество «Оборонэнерго»
2.	Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	АО «Оборонэнерго»
3.	Наименование (описание) обособленного подразделения	Производственный участок «Тульский» Района электрических сетей «Рязанский» Филиала «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго»
4.	ОГРН	1097746264230
5.	Код по ОКПО	92379800
6.	ОКОПФ	90
7.	Адрес организации:	
	юридический адрес	600003, г. Нижний Новгород, ул. Коминтерна, д. 177
	фактический адрес (месторасположение)	600003, г. Нижний Новгород, ул. Коминтерна, д. 177
8.	Телефон организации	8 (831) 272-52-80
9.	e-mail	info@vt.oen.su
10.	Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»	http://www.oboronenergo.su
11.	Плательщик НДС	да
12.	ИНН/КПП	7704726225/710745001
13.	Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице:	
	Наличие	
	Сведения о доле, %	
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	Федеральная собственность
14.	ФИО руководителя организации	Варгузин Юрий Петрович
15.	Является ли деятельность по передаче электрической энергии профильным видом деятельности	Да

№ п/п	Требуемая информация	Данные об организации
1	2	3
16.	Наличие нерегулируемых (других регулируемых, кроме передачи электроэнергии) видов деятельности	услуги по технологическому присоединению, производство и передача тепловой энергии, прочие услуги

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства от 22.12.2011 г. № 1178 (далее – Правила регулирования тарифов), и пунктом 4 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного Приказом ФАС России 22.07.2024 г. № 489/24, в адрес Комитета Тульской области по тарифам со стороны Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» поступило предложение об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии на территории Тульской области (вх. № 40-01-14/1085 от 30.04.2025 г. на исх. № ВЛГ/030/1085 от 29.04.2025 г.) и представлены обосновывающие документы в 1 томе и в электронном виде.

В ходе проведения экспертизы в адрес Комитета Тульской области по тарифам Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» было дополнительно направлено уточненное предложение об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии на территории Тульской области на 2026 год (№ 40-01-14/1938 от 31.10.2025 г. на исх. № ВЛГ/030/2794 от 31.10.2025 г. и № 40-01-14/2234 от 12.12.2025 г. на исх. № ВЛГ/030/3218 от 11.12.2025 г.) и представлены обосновывающие материалы к ним.

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» опубликовало на официальном сайте (<http://www.oboronenergo.su>) Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования на 2026 год, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

При проведении анализа документов, представленных Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в рамках предложения об установлении тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год, возникла необходимость обоснования заявленных расходов по отдельным статьям. В данной связи, в соответствии с п. 19 Правил регулирования тарифов сделаны запросы о предоставлении дополнительных документов и представлены дополнительные обоснования (вх. № 40-01-14/1976 от 07.11.2025 г., вх. № 40-01-14/2133 от 01.12.2025 г.).

Представленные Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» материалы прошиты, пронумерованы, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица.

Экспертная группа исходил из того, что содержащаяся в представленных документах информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго». Выводы Экспертной группы, приведенные в настоящем документе, основывались исключительно на результатах анализа представленных документов.

По результатам проведенного анализа соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней установлено, что представленные Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» материалы и расчеты, а также форма представления предложений в целом соответствуют требованиям нормативно-методических документов по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг., установленные Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2024 г. № 43/3, представлены в таблице № 2.

Таблица № 2

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области для взаиморасчетов филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2025 год

1 полугодие 2025 года			2 полугодие 2025 года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.
1	2	3	4	5	6
484 580,45	365,07	1,52467	484 580,45	456,93	1,72661

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии Филиалу «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по 2025 год включительно устанавливались с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» 2026 год является последним годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

При расчете цен (тарифов) Экспертной группой применялись индексы потребительских цен (1,09 - 2025 год к 2024 году; 1,051 - 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 г. № 184 (в редакции от 26.09.2025 г. № 1476) «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» определены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Оценка соответствия Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» критериям территориальной сетевой организации на 2026 год:

1) В соответствии с пятым абзацем пункта 1 вышеуказанного документа владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на праве собственности и в безвозмездном пользовании владеет однострансформаторными подстанциями (23 шт.) и двухтрансформаторными подстанциями (26 шт.) и мачтовыми трансформаторными подстанциями (8 шт.), используемыми в деятельности по передаче электрической энергии, с установленными силовыми трансформаторами суммарной мощностью 32,433 МВА.

2) В соответствии с пятым абзацем пункта 2 вышеуказанного документа владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 27,5-60 кВ; 1-20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на основании права собственности и в безвозмездном пользовании владеет воздушными и кабельными линиями электропередачи общей протяженностью 196,121 км, используемыми в деятельности по передаче электрической энергии, в том числе:

1) Линии электропередачи воздушные 1-20 кВ общей протяженностью 12,785 км;

2) Линии электропередачи кабельные 3-10 кВ общей протяженностью 56,15 км;

3) Линии электропередачи воздушные ниже 1 кВ общей протяженностью 41,639 км;

4) Линии электропередачи кабельные ниже 1 кВ общей протяженностью 85,547 км.

3) Отсутствие за 5 предшествующих расчетных периода регулирования 5 фактов применения органами Экспертная группаной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

Понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, органом Экспертная группаной власти Тульской области в области государственного регулирования тарифов к Филиалу «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по результатам деятельности за 2022-2023 гг. не применялись.

В результате анализа фактических показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями Тульской области за 2024 год, определенных Комитетом Тульской области по тарифам, Экспертной группой не выявлена необходимость применения вышеуказанного понижающего коэффициента к Филиалу «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по результатам деятельности за 2024 год.

4) Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» имеет выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению:

8-800-222-32-20.

5) Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» имеет официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://www.oboronenergo.su>).

6) Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» не имеет во владении и (или) пользовании объекты по производству электрической энергии (мощности), которые расположены в административных границах Тульской области и с использованием которых осуществляется производство электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

7) Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства». В целях применения положений настоящего пункта понятия «контроль» и «иностраный инвестор» используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.

В соответствии с Заявлением Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», представленном в составе материалов тарифной заявки (вх. № 40-01-14/1085 от 30.04.2025 г.) территориальная сетевая организация Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» не находится под контролем иностранного инвестора.

Обобщенные данные по оценке соответствия Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям представлены в таблице.

Таблица

Оценка соответствия Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

№ п/п	Наименование критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	Показатели владельца электросетевого оборудования для оценки критериев на 2026 год	Оценка соответствия критериям ТСО (Да) - соответствует / (Нет) - не соответствует
1	2	3	4
1	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах ТО, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	32,433 МВА	да
2	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи, используемыми для осуществления регулируемой деятельности непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, сумма протяженности которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 уровней напряжения		да
2.1	Количество уровней напряжения	2	да
	высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше		
	среднее первое напряжение (СН1) – 27,5-60 кВ		
	среднее второе напряжение (СН2) – 1 – 20 кВ	68,935	
	низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ	127,186	
2.2	Сумма протяженности линий электропередач не менее 15 км	196,121	да
3	Отсутствие за 5 предшествующих расчетных периода регулирования 5 фактов применения органами Экспертная группаной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, при анализе соответствия уровню надежности и качества оказываемых услуг.	да	да
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8-800-222-32-20	да
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://www.oboronenergo.su	да
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов по производству электрической энергии (мощности), которые расположены в административных границах Тульской области и с использованием которых осуществляется производство электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствует	да
7	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства»	не находится	да
	Результат оценки соответствия критериям ТСО	Соответствует	

По мнению Экспертной группы, Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Раздел 1. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории нескольких субъектов Российской Федерации. Общество не формирует отдельную бухгалтерскую отчетность (включая бухгалтерский баланс) по утвержденным формам для сдачи в налоговые органы отдельно по Тульской области.

На основании вышесказанного, провести анализ финансово-хозяйственной деятельности Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», связанной с передачей электрической энергии, Экспертной группе не представляется возможным.

Анализ доходов и расходов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» от оказания услуг по передаче электрической энергии проведен Экспертной группой в разделе 2 настоящего отчета.

Раздел 2. Анализ фактических расходов, понесенных Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на территории Тульской области, и полученных доходов за 2022 – 2024 гг.

Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии в границах Тульской области для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» устанавливается с применением метода долгосрочной индексации.

Текущим долгосрочным периодом для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» является период 2022-2026 гг.

Данные о фактических расходах на передачу электрической энергии в границах Тульской области, понесенных Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2022-2024 гг., и полученных доходах приведены в таблицах №№ 3-4.

Таблица № 3

**Фактические расходы на передачу электрической энергии в границах Тульской области,
понесенные Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2022-2024 гг.**

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2022 год		2023 год		2024 год		Темп роста, %	
		По данным Филиала	По данным Экспертной группы	По данным Филиала	По данным Экспертной группы	По данным Филиала	По данным Экспертной группы	2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	19 522,25	18 974,03	39 884,33	40 193,60	36 503,04	35 486,31	211,83	88,29
1.1.	Вспомогательные материалы	2 157,90	2 157,90	1 596,09	1 596,09	1 273,33	1 273,33	73,96	79,78
1.2.	Оплата труда	7 984,14	7 984,14	15 597,70	15 597,70	15 394,48	15 394,48	195,36	98,70
1.3.	Ремонт основных фондов	2 972,37	2 972,37	13 652,55	13 652,55	4 355,79	4 334,24	459,32	31,75
1.4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе:	5 729,97	5 181,74	8 190,85	8 500,11	13 972,96	14 266,52	156,00	167,84
1.4.1.	работы и услуги производственного характера	219,11	219,11	460,04	770,15	7 872,19	8 166,53	351,49	-
1.4.2.	услуги связи	179,00	179,00	207,00	207,00	191,49	191,49	115,64	92,51
1.4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	660,37	660,37	703,26	703,26	618,04	618,04	106,49	87,88
1.4.4.	юридические и информационные услуги	9,88	9,88	9,04	9,04	5,32	5,32	91,50	58,85
1.4.5.	аудиторские и консультационные услуги	170,45	170,76	-	-	95,13	95,13	-	-
1.4.6.	транспортные услуги сторонних организаций	93,26	93,26	48,64	48,64	61,20	61,20	52,16	125,82
1.4.7.	прочие услуги непроизводственного характера	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.8.	обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	701,85	701,85	961,14	961,14	369,60	369,60	136,94	38,45
1.4.9.	расходы на командировки	68,83	68,83	67,90	67,90	19,96	19,96	98,65	29,40

№ п/п	Показатели	2022 год		2023 год		2024 год		Темп роста, %	
		По данным Филиала	По данным Экспертной группы	По данным Филиала	По данным Экспертной группы	По данным Филиала	По данным Экспертной группы	2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.4.10	расходы на обучение персонала	148,99	148,99	77,29	77,29	113,10	113,10	51,88	146,33
1.4.11	расходы на страхование	75,12	45,03	19,32	19,32	23,03	23,03	42,90	119,20
1.4.12	расходы на услуги банков	12,70	12,70	31,17	31,17	17,86	17,86	245,43	57,30
1.4.13	прочие обоснованные подконтрольные расходы	3 390,39	2 871,96	5 606,05	5 605,21	4 586,04	4 585,25	195,17	81,80
1.5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	-	-	-	-	-	27,51	-	-
1.6.	Выплаты социального характера	677,88	677,88	847,14	847,14	1 506,49	208,10	124,97	24,57
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе:	19 823,43	16 374,61	34 943,48	26 337,11	30 783,35	26 693,49	160,84	101,35
2.1.	Расходы на уплату страховых взносов	2 400,34	2 400,34	4 790,36	4 790,36	4 656,36	4 656,36	199,57	97,20
2.2.	Амортизация основных средств	3 701,99	2 317,71	3 874,04	2 816,18	5 483,74	5 019,60	121,51	178,24
2.3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	662,89	662,89	529,65	529,65	532,94	532,94	79,90	100,62
2.4.	Налоги и сборы, в том числе:	800,03	151,76	163,72	163,72	1 505,97	1 505,97	107,88	919,84
2.4.1.	транспортный налог	46,63	46,63	74,58	74,58	22,01	22,01	159,94	29,51
2.4.2.	налог на имущество	100,16	100,16	89,14	89,14	84,04	84,04	89,00	94,28
2.4.3.	прочие налоги и сборы	4,97	4,97	-	-	-	-	-	-
2.4.4.	налог на прибыль	648,27	-	-	-	1 399,92	1 399,92	-	-
2.5.	Плата за аренду имущества	7 047,05	6 836,06	20 735,03	14 047,59	14 604,27	12 832,35	205,49	91,35
2.6.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	1 288,10	1 247,56	2 722,68	2 354,92	2 445,79	2 146,26	188,76	87,75

№ п/п	Показатели	2022 год		2023 год		2024 год		Темп роста, %	
		По данным Филиала	По данным Экспертной группы	По данным Филиала	По данным Экспертной группы	По данным Филиала	По данным Экспертной группы	2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.7.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	2 400,00	2 146,73	2 128,00	1 632,83	1 554,28	-	76,06	-
2.8.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	1 523,04	611,57	-	1,86	-	-	0,30	-
3.	Итого расходы на содержание сетей	39 345,68	35 348,64	74 827,81	66 530,70	67 286,39	62 197,66	188,21	93,49
4.	Расходы на компенсацию потерь	5 092,74	5 092,74	11 916,42	11 916,42	12 072,40	12 072,40	233,99	101,31
5.	Итого расходы на передачу электрической энергии	44 438,42	40 441,38	86 744,23	78 447,12	79 358,79	74 270,06	193,98	94,68

Таблица № 4

Доходы на передачу электрической энергии в границах Тульской области
Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2022-2024 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2022 год	2023 год	2024 год	Темп роста, %	
					2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году
1	2	3	4	5	6	7
1.	Содержание электрических сетей	29 836,72	47 405,88	71 392,61	158,88	150,60
2.	Компенсация потерь электрической энергии	6 941,45	39 236,80	40 179,56	565,25	102,40
	Итого необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии	36 778,17	86 642,68	111 572,17	235,58	128,77

За 2024 год наблюдается снижение расходов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на передачу электрической энергии.

Подконтрольные расходы за 2024 год снизились на 11,71 % относительно 2023 года. Существенное снижение расходов произошло по статье «Ремонт основных фондов». Расходы 2024 года ниже затрат по статье за 2023 год в 3,15 раза. Снижение расходов наблюдалось также по статьям затрат «Оплата труда» (1,3 %), «Вспомогательные материалы» (20,22 %) и «Выплаты социального характера (в 4,07 раза). При этом по статье «Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности» произошел рост расходов по сравнению с 2023 годом на 67,84 % преимущественно за счет роста расходов на работы и услуги производственного характера.

Неподконтрольные расходы незначительно увеличились в 2024 году по сравнению с 2023 годом на 356,38 тыс. руб., или 1,35 %. Рост затрат наблюдался статьям «Амортизация основных средств», «Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности» и «Налоги и сборы». Снижение фактических неподконтрольных расходов произошло по статьям затрат «Расходы на уплату страховых взносов», «Плата за аренду имущества», а также «Прочие обоснованные неподконтрольные расходы». Кроме того, капитальные вложения производственного характера из прибыли и расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, в 2024 году отсутствуют.

Расходы на компенсацию потерь за 2024 год незначительно выросли по сравнению с 2023 годом (на 1,31 %).

На основании данных таблицы № 4 можно сделать вывод о том, что доходы на передачу электрической энергии Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год выросли на 28,77 %. Рост товарной выручки Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год произошел за счет увеличения доходов на содержание электрических сетей (50,6 %) и увеличения доходов на компенсацию потерь электрической энергии (2,4 %).

Далее Экспертной группой проводится более подробный анализ тарифной выручки и расходов на передачу электрической энергии в границах Тульской области Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год.

Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2023 г. № 45/3 для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» установлена необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на территории Тульской области на 2024 год в размере 71 392,61 тыс. руб. и индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» и сетевыми организациями Тульской области.

Оплата услуг Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по передаче электрической энергии в границах Тульской области в 2024 году осуществлялась по двухставочному тарифу.

Сравнительный анализ производственных показателей и тарифной выручки Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год представлен в таблице № 5.

Таблица № 5

Сравнительный анализ производственных показателей и тарифной выручки Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год

№п/п	Показатели	Ед. изм.	План	Факт	Отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Заявленная мощность	МВт	20,41	22,32	1,91
2.	Поступление электрической энергии в сеть	МВт.ч	106 571,20	110 430,30	3 859,10
3.	Полезный отпуск электрической энергии	МВт.ч	97 949,70	107 117,80	9 168,10
4.	Объем технологического расхода (потерь)	МВт.ч	8 621,50	3 312,50	5 309,00
5.	Норматив технологического расхода (потерь) электроэнергии	%	8,09	3,00	-5,09
6.	Тарифная выручка на передачу электрической энергии, всего, в том числе:	тыс. руб.	108 133,82	111 572,17	3 438,35
6.1.	на содержание электрических сетей	тыс. руб.	71 392,61	71 392,61	-
6.2.	на оплату технологического расхода (потерь)	тыс. руб.	36 741,21	40 179,56	3 438,35

Фактическая тарифная выручка на передачу электрической энергии в границах Тульской области Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год составила 111 572,17 тыс. руб., что на 3 438,35 тыс. руб. выше тарифной выручки, принятой для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год. Указанное отклонение связано с ростом фактического полезного отпуска электрической энергии за 2024 год по сравнению с плановым.

Фактические расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь за 2024 год, подтвержденные актами приема-передачи электрической энергии АО «ТНС энерго Тула», составили 12 072,40 тыс. руб., что на 24 668,81 тыс. руб. ниже утвержденной на 2024 год необходимой валовой выручки на компенсацию потерь. Указанное отклонение сложилось за счет отклонения фактического объема технологического расхода электрической энергии в 2024 году (3 312,50 тыс. кВт ч) от учтенного при установлении тарифов (8 621,50 тыс. кВт ч). Следует отметить, что фактически сложившийся процент потерь электрической энергии при ее передаче по сетям Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в 2024 году (3 %) ниже уровня технологического расхода (потерь) электрической энергии определенного Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год (8,09 %).

Фактические расходы на содержание электрических сетей Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год по данным Филиала

составили 67 286,39 тыс. руб., что на 4 106,22 тыс. руб. ниже утвержденной на 2024 год необходимой валовой выручки на содержание сетей.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными фактическими расходами Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на содержание электрических сетей на территории Тульской области за 2024 год являются расходы в сумме 62 197,66 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы 35 504,17 тыс. руб., неподконтрольные расходы 26 693,49 тыс. руб.

Экспертной группой экономически обоснованные расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год определены на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности с учетом их необходимости и обоснованности.

Сравнительный анализ фактических и учтенных при установлении тарифов на 2024 год расходов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» представлен в таблице № 6.

Таблица № 6

Сравнительный анализ фактических и учтенных при установлении тарифов расходов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Утверждено	Факт по данным Филиала	Факт по данным Экспертной группы	Отклонение фактических расходов от утвержденных	
					по данным Филиала	по данным Экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	33 596,99	36 503,04	35 504,17	2 906,05	1 907,18
1.1.	Вспомогательные материалы	2 108,68	1 273,33	1 273,33	-835,35	-835,35
1.2.	Оплата труда	15 564,58	15 394,48	15 394,48	-170,10	-170,10
1.3.	Ремонт основных фондов	4 792,76	4 355,79	4 334,24	-436,97	-458,52
1.4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе:	10 284,05	13 972,96	14 266,52	3 688,91	3 982,47
1.4.1.	работы и услуги производственного характера	265,50	7 872,19	8 166,53	7 606,69	7 901,03
1.4.2.	услуги связи	309,67	191,49	191,49	-118,18	-118,18
1.4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	1 320,34	618,04	618,04	-702,30	-702,30
1.4.4.	юридические и информационные услуги	-	5,32	5,32	5,32	5,32
1.4.5.	аудиторские и консультационные услуги	-	95,13	95,13	95,13	95,13

№ п/п	Показатели	Утверждено	Факт по данным Филиала	Факт по данным Экспертной группы	Отклонение фактических расходов от утвержденных	
					по данным Филиала	по данным Экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.4.6.	транспортные услуги сторонних организаций	272,84	61,20	61,20	-211,64	-211,64
1.4.7.	прочие услуги непроизводственного характера	-	-	-	-	-
1.4.8.	обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	1 341,66	369,60	369,60	-972,06	-972,06
1.4.9.	расходы на командировки	76,30	19,96	19,96	-56,34	-56,34
1.4.10	расходы на обучение персонала	238,84	113,10	113,10	-125,74	-125,74
1.4.11	расходы на страхование	74,13	23,03	23,03	-51,10	-51,10
1.4.12	расходы на услуги банков	25,61	17,86	17,86	-7,75	-7,75
1.4.13	прочие обоснованные подконтрольные расходы	6 359,16	4 586,04	4 585,25	-1 773,12	-1 773,91
1.5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35- ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	-	-	27,51	-	27,51
1.6.	Выплаты социального характера	846,91	1 506,49	208,10	659,58	-638,81
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе:	28 453,69	30 783,35	26 693,49	2 329,66	-1 760,20
2.1.	Отчисления на социальные нужды	4 731,63	4 656,36	4 656,36	-75,27	-75,27
2.2.	Амортизация основных средств	2 942,52	5 483,74	5 019,60	2 541,22	2 077,08
2.3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	743,63	532,94	532,94	-210,69	-210,69

№ п/п	Показатели	Утверждено	Факт по данным Филиала	Факт по данным Экспертной группы	Отклонение фактических расходов от утвержденных	
					по данным Филиала	по данным Экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
2.4.	Налоги и сборы, в том числе:	118,74	1 505,97	1 505,97	1 387,23	1 387,23
2.4.1.	транспортный налог	40,71	22,01	22,01	-18,70	-18,70
2.4.2.	налог на имущество	74,18	84,04	84,04	9,86	9,86
2.4.3.	прочие налоги и сборы	3,85	-	-	-3,85	-3,85
2.4.4.	налог на прибыль	-	1 399,92	1 399,92	1 399,92	1 399,92
2.5.	Плата за аренду имущества	15 300,44	14 604,27	12 832,35	-696,17	-2 468,09
2.6.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	1 523,94	2 445,79	2 146,26	921,85	622,32
2.7.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	1 770,05	1 554,28	-	-215,77	-1 770,05
2.8.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	1 322,74	-	-	-1 322,74	-1 322,74
3.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	-2 179,01	-	-	2 179,01	2 179,01
4.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (НВВi-2сод)*КНKi	-	-	-	-	-
5.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭPi)	11 520,94	-	-	-11 520,94	-11 520,94
6.	Результаты деятельности регулируемой организации в соотв. с п.7 Основ ценообразования	-	-	-	-	-
7.	Итого расходы на содержание сетей	71 392,61	67 286,39	62 197,66	-4 106,22	-9 194,95
8.	Расходы на компенсацию потерь	36 741,21	12 072,40	12 072,40	-24 668,81	-24 668,81
9.	Итого расходы на передачу электрической энергии	108 133,82	79 358,79	74 270,06	-28 775,03	-33 863,76

Анализ фактических доходов и расходов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на передачу электрической энергии в границах Тульской области за 2024 год представлен в таблице № 7.

Таблица № 7

Анализ фактических доходов и расходов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на передачу электрической энергии в границах Тульской области за 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Утверждено	Фактические доходы	Фактические расходы по данным Экспертной группы	Отклонение (ст.5- ст.4)
1	2	3	4	5	6
1.	Содержание электрических сетей	71 392,61	71 392,61	62 197,66	-9 194,95
2.	Компенсация потерь электрической энергии	36 741,21	40 179,56	12 072,40	-28 107,16
	Итого	108 133,82	111 572,17	74 270,06	-37 302,11

Таким образом, фактические экономически обоснованные расходы на передачу электрической энергии в границах Тульской области Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год ниже фактической тарифной выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 37 302,11 тыс. руб.

Раздел 3. Экспертиза материалов, представленных территориальными сетевыми организациями в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии

3.1. Анализ схем электроснабжения территориальных сетевых организаций

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям.

Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» предоставлены схемы соединений электросети объектов и акты разграничений балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электрических устройств и сооружений с АО «Тульские городские электрические сети», филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», АО «Алексинская электросетевая компания», ООО «Трансэлектро», ООО «ПромЭнергоСбыт», ЗАО «Хомяковский холодокомбинат» и АО «Тула электропривод».

Поступление электроэнергии на энергопринимающие устройства Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», эксплуатируемые Филиалом на праве собственности, аренды и безвозмездного пользования, осуществляется по уровням напряжения СН2 и НН.

В передаче электрической энергии участвуют воздушные и кабельные линии электропередачи общей протяженностью 223,842 км, в том числе:

- 1) ВЛ 1-20 кВ – 12,785 км;
- 2) ВЛ 0,4 кВ – 41,639 км;
- 3) КЛ 3-10 кВ – 69,213 км;
- 4) КЛ до 1 кВ – 100,205 км.

Линии электропередачи принадлежат Филиалу «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на праве собственности, аренды и безвозмездного пользования.

В соответствии с актами разграничения эксплуатационной ответственности сторон и балансовой принадлежности электрических сетей, полезный отпуск из сетей Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» осуществляется по уровням СН2 и НН.

3.2. Анализ актов разграничения эксплуатационной ответственности сторон и балансовой принадлежности электрических сетей

Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» предоставлены однолинейные принципиальные схемы технологического присоединения и акты балансовой принадлежности и разграничения ответственности за эксплуатацию электротехнических устройств и сооружений с АО «Тульские городские электрические сети»:

- 1) Объект: Военная часть 14403, ул. Комминтерна, д.75

Электроснабжение объекта осуществляется от ТП 59 ПС 110/10/6 кВ № 243 «Привокзальная» фидер 9.

Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановки устанавливается на верхних клеммах ПК-6 кВ в РУ-6 кВ ТП 59 в ячейке на силовой трансформатор.

- 2) Объект: Госпиталь им. Ак. Бурденко, ул. Оборонная, 51

Электроснабжение объекта осуществляется от ТП 21 ПС № 41 «Перекоп» фидер 3 (А).

Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановки устанавливается на верхних клеммах ПК-6 кВ в РУ-6 кВ ТП 21 в ячейке на силовой трансформатор № 2.

- 3) Объект: Военная часть 55599, ул. Свободы, 52

Электроснабжение объекта осуществляется от ТП 130 ПС № 41 «Перекоп» фидер 16 (А).

Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановки устанавливается на кабельных наконечниках кабеля 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ в ТП 130.

- 4) Объект: Щит н/н здания Гарнизонного Дома Офицеров, пр. Ленина, 44

Электроснабжение объекта осуществляется от ТП 379, ТП 407 ПС № 24 «Подземгаз» фидер 21.

Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановки устанавливается на кабельных наконечниках кабеля 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ в ТП 379; на кабельных наконечниках кабеля 0,4 кВ в щите н/н здания Гарнизонного Дома Офицеров.

5) Объект: Щит н/н склада, Промышленный проезд

Электроснабжение объекта осуществляется от ТП 146, ПС № 370 «Тулица» фидер 2.

Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановки устанавливается на кабельных наконечниках кабеля 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ в ТП 146.

6) Объект: В/ч 93687, ул. Советская, 13

Электроснабжение объекта осуществляется от ТП 412, ПС № 243 «Привокзальная» фидер Центр.

Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановки устанавливается на верхних клеммах ПК-6 кВ в РУ-6 кВ ТП 412 в ячейке на силовой трансформатор № 1.

7) ТП 888 ул. Циолковского, 22

Электроснабжение объекта осуществляется от РП 8, ТП 137 ПС № 41 «Перекоп» фидер 2 (А).

Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановки устанавливается на кабельных наконечниках кабелей 6 кВ в РУ-6 кВ РП 8 и ТП 137 в ячейках на ТП 888.

8) ТП 688, ТП 419, ТП 495, ТП 391, ТП 420

Электроснабжение объекта осуществляется от РП 8, РП 49, ТП 502, ТП 847.

Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановки устанавливается на кабельных наконечниках кабелей 6 кВ в РУ-6 кВ РП 42 в ячейках на ТП 688 и ТП 495; на кабельных наконечниках кабеля 6 кВ в РУ-6 кВ РП 49 в ячейке на ТП 391; на кабельных наконечниках кабеля 6 кВ в РУ-6 кВ ТП 420и в РУ-6 кВ ТП 419 в ячейке на ТП 502; на кабельных наконечниках кабеля 6 кВ в РУ-6 кВ ТП 847 в ячейке на ТП 419.

9) Щит н/н военной части 64024, ул. Чмутова, 158

Электроснабжение объекта осуществляется от ТП 429 ПС 243 «Привокзальная» фидер 2.

Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановки устанавливается на кабельных наконечниках кабеля 0,4кВ в РУ-0,4 кВ в ТП 429.

10) Щит н/н военной части 25520, 2ой Клинской проезд

Электроснабжение объекта осуществляется от ТП 107 ПС № 243 «Привокзальная» фидер 2.

Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановки устанавливается на кабельных наконечниках кабеля 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ в ТП 107.

11) Гарнизонный проезд

Электроснабжение объекта осуществляется от ТП 847 ПС № 370 «Тулица» фидер 2.

Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановки устанавливается на кабельных наконечниках кабеля 6 кВ в РУ-6 кВ ТП 847 в ячейке на ТП 867.

12) ЖД пр. Ленина, д. 149 А

Электроснабжение объекта осуществляется от ТП 218 ПС № 21 «Подземгаз» фидер 19.

Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановки устанавливается на кабельных наконечниках кабеля 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП 218.

13) ВНС ул. Октябрьская

Электроснабжение объекта осуществляется от КТП 758 КТП 996 ПС № 370 «Тулица» фидер 3.

Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановки устанавливается на соединительных муфтах на кабелях 6 кВ КТП 758 – КТП 759, КТП 996 – КТП 759.

14) Щит н/н здания склада ул. Оборонная, д. 83

Электроснабжение объекта осуществляется от ТП 232 ПС № 41 «Перекоп» фидер 3(А).

Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановки устанавливается на кабельных наконечниках кабеля 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ в ТП 232.

15) Щит н/н здания склада ул. Октябрьская, д. 45

Электроснабжение объекта осуществляется от ТП 272 ПС № 145 «Октябрьская» фидер 8.

Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановки устанавливается на опоре ВЛ-0,4 кВ в месте отпайки на склад.

16) Щит н/н ближнего привода пос. Октябрьский, 13 проезд, 28 а

Электроснабжение объекта осуществляется от ТП 274 ПС № 145 «Октябрьская» фидер 12.

Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановки устанавливается на кабельных наконечниках кабеля 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ ТП 274.

17) Объекты электрохозяйства (г. Тула, пр-т Ленина, д. 99, в/г 36)

Точка присоединения к электрической сети – РП 59 фидер 18, 4а, ПС № 41 «Перекоп».

Граница балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановки устанавливается на сетчатом ограждении в РУ-0,4 кВ в сторону абонентской части.

Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» предоставлены однолинейные принципиальные схемы технологического присоединения и акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей с ПАО «МРСК Центра и Приволжья»:

1) Объект: Казармы военной части 61669, г. Белев ул. Ленина

Точка присоединения к электрической сети – КЛ 10 кВ № 2 от ПС № 3 «Белев», вводные контакты РВ в ячейке 10 кВ № 1 ТП 318.

Граница балансовой принадлежности электрических сетей проходит в месте присоединения КЛ 10 кВ к РВ в ячейках 10 кВ № 1 и № 5 в ТП № 318.

2) Объект: Территория автопарка военной части 61669, г. Белев, пер. Спортивный

Точка присоединения к электрической сети – РЛН № 306 на опоре № 14 ВЛ 10 кВ № 1 от ПС № 3 «Белев».

Граница балансовой принадлежности электрических сетей проходит в месте присоединения провода воздушного спуска РЛН № 306 на опоре № 14.

3) Объект: Территория караульного городка военной части 61669, Белевский район

Точка присоединения к электрической сети – РЛН КТП абонента на опоре № 4 отпайка 10 кВ от ВЛ 10 кВ № 11 от ПС № 3 «Белев».

Граница балансовой принадлежности электрических сетей проходит в месте присоединения провода воздушного спуска РЛН КТП абонента на опоре № 4.

4) Объект: Воинская часть, расположенная по адресу Тульская область, Ленинский район, п/о Ленинский-3

Точка присоединения к электрической сети – Подстанция № 278 «Алешня» фидер № 11.

Граница балансовой принадлежности электрических сетей устанавливается на контактном соединении изоляторов опоры № 23 ВЛ-10 кВ № 11.

5) Объект: Воинская часть, расположенная по адресу Тульская область, Ленинский район, д. Кострово

Точка присоединения к электрической сети – Подстанция № 36 «Гурово» ВЛ 6 кВ № 9.

Граница балансовой принадлежности электрических сетей устанавливается на штыревых изоляторах опоры 18.

6) Объект: Воинская часть, расположенная по адресу Тульская область, г. Тула, пос. Хомяково

Точка присоединения к электрической сети – Подстанция № 213 «Рождественская» ВЛ 6 кВ № 5.

Граница балансовой принадлежности электрических сетей устанавливается на штыревых изоляторах опоры 17.

7) Объект: Военный санаторий «Слободка» (военные городки 55, 77)

Точка присоединения к электрической сети – Подстанция № 306 «Тесницкая» ЛЭП 6 кВ № 6.

Граница балансовой принадлежности электрических сетей устанавливается на контактах присоединения ВЛИ-6 кВ Филиала к действующей ВЛ-6 кВ отпайка 6 кВ на МТП № 7313 «д. Слободка» ПС № 306 «Тесницкая».

8) Объект: Воинская часть, Тульская область, г. Плавск, ул. Орлова, д. 2А в/г 1

Точка присоединения к электрической сети – Подстанция 35/10 кВ № 245 «Смычка» ЛЭП № 11, № 20.

Граница разграничения проходит на вводных контактах ВН-10 кВ ячеек № 1 и № 2 ЗТП 427-400 кВа «Воинская часть» (аб).

9) Объект: Воинская часть 03413

Точка присоединения к электрической сети – ВЛ-6 кВ Филер № 1 от подстанции ПС 204 «Стрельцы».

Граница балансовой принадлежности электрических сетей устанавливается на клеммах, где подключаются спуски ВЛ-6 кВ к проходным изоляторам в КРУН-6 ПС 204 «Стрельцы».

10) Объект: Воинская часть 71203

Точка присоединения к электрической сети – Подстанция № 262 «Дмитриевская» ВЛ 10 кВ № 5.

Граница балансовой принадлежности электрических сетей устанавливается на контактах присоединения проводов отпайки 10 кВ к проводам фидера 10 кВ № 5.

11) Объект: Военный санаторий «Слободка» (военные городки № 55, 77)

Точка присоединения к электрической сети – Подстанция № 306 «Тесницкая» № ЛЭП 6 кВ № 4.

Граница балансовой принадлежности электрических сетей устанавливается на изоляторах приемной траверсы линейного разъединителя ЛР № 735.

12) Объект: МТП № 7319, Тульская область, Ленинский р-н, с. Слободка

Точка присоединения к электрической сети – Подстанция № 306 «Тесницкая» № ЛЭП 6 кВ № 6.

Граница балансовой принадлежности электрических сетей устанавливается в месте присоединения отпайки 6 кВ к ВЛ 6 кВ.

13) Объект: Территория полигона военной части 61669 Белевский район

Точка присоединения к электрической сети – РЛН МТП на опоре № 26 отпайка 10 кВ от ВЛ 10 кВ № 1 от ПС № 352 «Велична».

Граница балансовой принадлежности электрических сетей проходит на месте присоединения провода воздушного спуска к РЛН МТП на опоре № 26.

14) Объект: Территория локатора военной части 61669 Белевский район

Точка присоединения к электрической сети – РЛН ТП на опоре № 75 ВЛ 10 кВ № 11 от ПС № 3 «Белев».

Граница балансовой принадлежности электрических сетей проходит на месте присоединения провода воздушного спуска к РЛН ТП на опоре № 75.

15) Объект: г. Тула, ул. Куренкова, 14-а

Точка присоединения к электрической сети – ячейки 6 кВ фидера № 12, № 13 ПС 110/10/6 кВ № 370 «Тулица».

Источник питания – II СкШ ПС 110/10/6 кВ № 370 «Тулица»

Граница балансовой принадлежности электрических сетей установлена на контактах кабельных наконечников КЛ 6 кВ № 12 и № 13 в ячейках 6 кВ фидеров № 12 и № 13 ПС 110/10/6 кВ № 370 «Тулица».

16) Объект: г. Тула, ул. Куренкова, 14-а ПС № 370 «Тулица»

Точка присоединения к электрической сети – ПС 110/10/6 кВ № 370 «Тулица» I СкШ 6 кВ ячейка 6 кВ № 13.

Граница балансовой принадлежности электрических сетей установлена на контактах подсоединения кабельных наконечников кабеля ЛЭП 6 кВ № 13 к трансформаторам тока 6 кВ ячейка 6 кВ № 13 I СкШ 6 кВ ПС 110/10/6 кВ № 370 «Тулица».

17) Объект: Отпайка 6 кВ на КРУН № 713 (Тульская область, Ленинский район, пос. Плеханово)

Точка присоединения к электрической сети – ПС № 213 «Рождественская» № ЛЭП 6 кВ № 7.

Граница балансовой принадлежности электрических сетей установлена на контактах присоединения к ВЛ-6 кВ № 7 от ПС № 213 «Рождественская», на опоре № 154.

18) Объект: Военный комиссариат п. Волово, ул. 30 лет Победы, д.15а

Точка присоединения к электрической сети – ПС 163 «Волово» фидер «Поселок» ЗТП № 501 Хрунова.

Граница балансовой принадлежности электрических сетей установлена на контактах линии на опоре № 109 ВЛ-0,4 кВ Л-5.

19) Объект: Гараж Военного комиссариата п. Волово, ул. 30 лет Победы, д. 15а

Точка присоединения к электрической сети – ПС 163 «Волово» фидер «Поселок» ЗТП № 501 Хрунова.

Граница балансовой принадлежности электрических сетей установлена на контактах линии на опоре № 114 ВЛ-0,4 кВ Л-4.

20) Объект: Отпайка 6 кВ на КРУН № 718 (Тульская область, Ленинский район, пос. Плеханово)

Точка присоединения к электрической сети – ПС № 386 «Мелиоративная» № ЛЭП 6 кВ № 4.

Граница балансовой принадлежности электрических сетей установлена на контактах присоединения к ВЛ-6 кВ № 4 от ПС № 386 «Мелиоративная», на опоре № 81.

21) Объект: Здание «Огни подлета» (Тульская область, Ленинский район, пос. Плеханово, ул. Пролетарская)

Точка присоединения к электрической сети – КТП 7188 ПС № 386 «Мелиоративная» № ЛЭП 6 кВ № 2.

Граница балансовой принадлежности электрических сетей установлена на контактах присоединения КЛ 0,4 кВ к рубильнику 0,4 кВ в КТП № 7188 «Пролетарская».

22) Объект: РЛС (Тульская область, Ленинский район, с. Хрущево)

Точка присоединения к электрической сети – КТП 7141 «Тимирязева» ПС № 386 «Мелиоративная» № ЛЭП 6 кВ № 2.

Граница балансовой принадлежности электрических сетей установлена на контактах присоединения КЛ 0,4 кВ к ВЛ 0,4 кВ «ул. Молодежная» с КТП № 7141 «Тимирязева».

23) Объект: Отдел военного комиссариата по Белевскому району (г. Белев, ул. К.Маркса, д. 64)

Точка присоединения к электрической сети – ВЛ 10 кВ № 2 от ПС 110/35/10 кВ № 3 «Белев» ТП № 337 «ЦРП пл. Октября» ВЛ 0,4 кВ № 7 опоры № 17.

Граница балансовой принадлежности электрических сетей установлена на контактных соединениях в месте подключения ответвления 0,4 кВ – на изоляторах (зажимах) опоры № 17 ВЛИ 0,4 кВ № 7 от ТП № 337 630 кВА «ЦРП пл. Октября» ВЛ-10 кВ № 2 ПС 110/35/10 кВ № 3 «Белев».

24) Объект: Отдел военного комиссариата по Веневскому району

Точка присоединения к электрической сети – ПС № 38 «Венев» фидер «Город-1» ТП № 314 «Военкомат».

Граница балансовой принадлежности электрических сетей установлена на нижних контактных соединениях предохранительной колодки Л-4, Л-6 в РУ-0,4 кВ КТПП № 314 «Военкомат».

25) Объект: Гараж, г. Богородицк, ул. Шахтная, д.5

Точка присоединения к электрической сети – ПС № 68 Богородицк фидер «Город-2» ЗТП -7 «Д/С Светлячок» ВЛ-0,4 кВ Л-2 опоры 135.

Граница балансовой принадлежности электрических сетей установлена на контактах линии на опоре № 135 ВЛ-0,4 кВ Л-2 ЗТП-7.

26) Объект: Комиссариат, г. Богородицк, ул. Шахтная, д.5

Точка присоединения к электрической сети – ПС № 68 Богородицк фидер «Город-2» ЗТП-7 «Д/С Светлячок» ВЛ-0,4 кВ Л-2 опоры 136.

Граница балансовой принадлежности электрических сетей установлена на контактах линии на опоре № 136 ВЛ-0,4 кВ Л-2 ЗТП-7.

27) Объект: Отдел военного комиссариата, Тульская область, г. Плавск, ул. Коммунаров, д. 54

Точка присоединения к электрической сети – ПС 35/10 кВ № 245 «Смычка» ЛЭП № 20 ТП № 404 «Дом культуры».

Граница балансового разграничения проходит на контактном соединении изоляторов опоры № 6/1, ВЛИ-0,4 кВ № 1, ЗТП 404-560 кВа «Дом культуры», ВЛ-10 кВ № 20 ПС 35/10 кВ № 245 «Смычка».

28) Объект: Здание военкомата, Тульская область, п. Одоев, ул. Победы, д. 21

Точка присоединения к электрической сети – ВЛ-10 кВ № 5 ПС 110/35/10 кВ № 10 «Одоев» ТП № 511-400 кВА «Средняя школа» ВЛ-0,4 кВ № 1 опоры № 8.

Граница балансовой принадлежности установлена на контактных соединениях в месте подключения ВЛ-0,4 кВ – на зажимах опоры № 8 ВЛ-0,4 кВ ТП № 511-400 кВА «Средняя школа» ВЛ-10 кВ № 5 ПС 110/35/10 кВ № 10 «Одоев».

Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» предоставлены акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок с ООО «ПромЭнергоСбыт»:

1) Объект: Городок № 1 (казармы), г. Новомосковск, ул. Калинина/Садовского

Граница балансовой принадлежности электрических сетей находится в РУ-0,4 кВ ТП-12 на наконечниках н/в кабеля, отходящего на объект.

2) Объект: Городок № 8 (автопарк), г. Новомосковск, ул. Кукунина, 13

Граница балансовой принадлежности электрических сетей находится в РУ-0,4 кВ РП-1 на наконечниках п/в кабельного выброса на ВЛ-0,4 кВ объекта; на опорах ВЛ 0,4 кВ от ТП-18, на наконечниках н/в кабелей, питающих объект, в точках их подключения к ВЛ-0,4 кВ.

3) Объект: Военкомат, гаражи военкомата, г. Новомосковск, ул. Калинина, 29

Граница балансовой принадлежности электрических сетей находится в транзитной сборке дома № 29 ул. Калинина.

Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» также предоставлены акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок с ООО «Трансэлектро» (объект: здание военкомата и здание гаража по адресу г. Узловая, ул. Советская, д. 2 от ТП № 1); с ЗАО «Хомяковский хладокомбинат» (объект: п. Хомяково в/г 44 от ПС 213 «Рождественская» фидер 12 (граница балансовой принадлежности установлена на отпайке 6 кВ от ВЛ-6 кВ от опоры № 67)); с ЗАО «Алексинская электросетевая компания» (объект: здания и гаража Военного комиссариата по адресу г. Алексин ул. Советская, 38 от ТП-28 фидер 9 (граница раздела сетей находится на отпайках с воздушной линии от ТП-28 фидер 9)).

Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» предоставлены акты об осуществлении технологического присоединения Филиала с ПАО «МРСК Центра и Приволжья»:

1) Объект: Тульская область, Ленинский р-н, д. Нижняя Китаевка.

Источник питания: ячейка 10 кВ № 104 II СкШ 10 кВ РП 10 кВ «Китаевка» и ячейка 10 кВ № 303 I СкШ 10 кВ РП 10 кВ «Китаевка».

Точки присоединения к электрической сети – контакты кабельных наконечников КЛ 10 кВ № 104 и № 303 в ячейках 10 кВ № 104 и № 303 РП 10 кВ «Китаевка».

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлена на контактах кабельных наконечников КЛ 10 кВ № 104 и № 303 в ячейках 10 кВ № 104 и № 303 РП 10 кВ «Китаевка».

2) Объект: IV Северо-Восточный микрорайон в Пролетарском районе г. Тула, ул. Хворостухина, д. 17, 19, 23, 25, 27, 29, 31, 33.

Источник питания: ячейка 10 кВ № 3 I СкШ 10 кВ и ячейка № 6 II СкШ 10 кВ ПС 110/10 кВ № 304 «Глушанки».

Точки присоединения к электрической сети – контакты кабельных наконечников КЛ 10 кВ № 3 и № 6 в ячейках 10 кВ № 3 и № 6 ПС 110/10 кВ № 304 «Глушанки».

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлена на контактах кабельных наконечников КЛ 10 кВ № 3 и № 6 в ячейках 10 кВ № 3 и № 6 ПС 110/10 кВ № 304 «Глушанки».

Филиалом также представлены акты разграничения балансовой принадлежности, заключенные с заявителями, присоединенными к электросетевым объектам, полученным Филиалом по договору субаренды с ООО «Венев Энерго» от 21.12.2018 г. № 298-ВЛГ-2018 (зарегистрирован в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Тульской области 11.01.2019 г.), которое получило право передачи имущества в субаренду от АО «Строительное управление № 155» (п.5.3.2. договора от 09.12.2018 г. № 07/12/18-ВЭ1). С января 2024 года арендодателем является собственник имущества АО «Строительное управление № 155»:

1) Объект: Тульская обл., г. Тула, ул. Хворостухина, д. 9 (МБДОУ «Центр развития ребенка – детский сад № 6).

Источник питания: ТП-20 10/0,4 кВ.

Точка присоединения к электрической сети – РУ-0,4 кВ ТП-20 на кабельных наконечниках КЛ-0,4 кВ в сторону ВРУ-0,4 кВ объекта Заявителя.

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлена на контактах кабельных наконечников КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-20 в сторону ВРУ-0,4 кВ объекта Заявителя.

2) Объект: Тульская обл., г. Тула, ул. Хворостухина, жилой дом № 15А (ОАО «Жилцентр»).

Источник питания: ТП-20 10/0,4 кВ.

Точка присоединения к электрической сети – РУ-0,4 кВ ТП-20 на кабельных наконечниках КЛ-0,4 кВ в сторону ВРУ-0,4 кВ объекта Заявителя.

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлена на контактах кабельных наконечников КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-20 в сторону ВРУ-0,4 кВ объекта Заявителя.

3) Объект: Тульская обл., г. Тула, ул. Хворостухина, жилые дома №№ 15А, 17, 19, 25, 27 (ООО «Развитие Сервис»).

Источники питания: ТП-20 10/0,4 кВ, ТП-18 10/0,4 кВ, ТП-19 10/0,4 кВ.

Точки присоединения к электрической сети – РУ-0,4 кВ ТП-20 на кабельных наконечниках КЛ-0,4 кВ в сторону ВРУ-0,4 кВ объекта Заявителя (ж/д № 15А), ВРУ-0,4 жилых домов №№ 17, 19, 25, 27.

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлены на контактах кабельных наконечников КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-20 в сторону ВРУ-0,4 кВ объекта Заявителя (ж/д № 15А), кабельные наконечники в ВРУ-0,4 жилых домов №№ 17, 19, 25, 27.

4) Объект: Тульская обл., г. Тула, ул. Хворостухина, д. 31 (ВНС) (ООО «РесурсСбыт»).

Источник питания: ТП-19 10/0,4 кВ.

Точка присоединения к электрической сети – ВРУ-0,4 кВ ВНС Заявителя.

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлена на контактах кабельных наконечников во ВРУ-0,4 кВ ВНС Заявителя.

5) Объект: Тульская обл., г. Тула, Калужское шоссе, 50 (КНС) (ООО «РесурсСбыт»).

Источник питания: ТП-1 10/0,4 кВ.

Точка присоединения к электрической сети – ВРУ-0,4 кВ КНС Заявителя.

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлена на контактах кабельных наконечников во ВРУ-0,4 кВ КНС Заявителя.

6) Объект: Тульская обл., г. Тула, д. Нижняя Китаевка (очистные сооружения) (ООО «РесурсСбыт»).

Источник питания: КТП-2 10/0,4 кВ.

Точка присоединения к электрической сети – ВРУ-0,4 кВ очистных сооружений Заявителя.

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлена на контактах кабельных наконечников очистных сооружений Заявителя.

7) Объект: Тульская обл., г. Тула, ул. Хворостухина, жилой дом № 15 (ООО «Согласие»).

Источник питания: ТП-20 10/0,4 кВ.

Точка присоединения к электрической сети – РУ-0,4 кВ ТП-20 на кабельных наконечниках КЛ-0,4 кВ в сторону ВРУ-0,4 кВ объекта Заявителя.

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлена на контактах кабельных наконечников КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-20 в сторону ВРУ-0,4 кВ объекта Заявителя.

8) Объект: Тульская обл., г. Тула, Калужское шоссе, жилые дома № 50, № 52 (ООО «Управляющая компания Тулица»).

Источник питания: ТП-1 10/0,4 кВ.

Точка присоединения к электрической сети – ВРУ-0,4 кВ жилых домов № 50, № 52.

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлена на контактах кабельных наконечников во ВРУ-0,4 кВ жилых домов № 50, № 52.

9) Объект: Тульская обл., г. Тула, ул. Хворостухина, жилые дома №№ 29, 31, 33 (ООО «Управляющая компания Тульская областная компания технического обслуживания»).

Источник питания: ТП-19 10/0,4 кВ.

Точки присоединения к электрической сети – ВРУ-0,4 жилого дома № 29, № 31, № 33.

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлена на контактах кабельных наконечников во ВРУ-0,4 кВ жилого дома № 29, № 31, № 33.

10) Объект: Тульская обл., г. Тула, ул. Хворостухина, д. 23 (котельная) (ООО «Энергостройресурс»).

Источник питания: ТП-20 10/0,4 кВ.

Точка присоединения к электрической сети – кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ во ВРУ-0,4 кВ котельной Заявителя.

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон установлена на контактах кабельных наконечников во ВРУ-0,4 кВ котельной Заявителя.

3.3. Формирование перечня оборудования, участвующего в передаче электрической энергии сторонним потребителям с указанием технических характеристик и количественных показателей электрооборудования

Основное оборудование, эксплуатируемое Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на праве собственности, аренды и безвозмездного пользования, используется для обеспечения передачи электрической энергии сторонним потребителям.

В целях оказания услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» эксплуатирует следующее оборудование:

- 1) однотрансформаторные подстанции – 23 шт.;
- 2) двухтрансформаторные подстанции – 32 шт.;
- 3) мачтовая (столбовая) подстанция – 8 шт.;
- 4) воздушные линии 1-20 кВ протяженностью 12,785 км;
- 5) кабельные линии 3-10 кВ протяженностью 69,213 км;
- 6) воздушные линии 0,4 кВ протяженностью 41,639 км;
- 7) кабельные линии 0,4 кВ протяженностью 100,205 км.

Таким образом, Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» для осуществления регулируемой деятельности по передаче электрической энергии в границах Тульской области эксплуатирует 63 трансформаторных подстанций с силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 36,293 МВА, воздушные линии электропередачи 1-20 кВ (12,785 км), кабельные линии электропередачи 3-10 кВ (69,213 км), воздушные линии электропередачи 0,4 кВ (41,639 км) и кабельные линии электропередачи 0,4 кВ (100,205 км).

3.4. Расчет объема условных единиц электрооборудования, участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии

По данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» объем условных единиц электрооборудования, участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с дополнительной заявкой (вх. № 40-01-14/1938 от 31.10.2025 г.) в 2026 году составляет 1 459,60 у.е.

В обоснование объема условных единиц электрооборудования, участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, Филиалом представлены следующие документы:

1) Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2024 и 2026 годы в форме таблиц П2.1. Приложения № 2 Методических указаний № 20-э/2 (на диске, папка «Форма 2.1, 2.2. УЕ»);

2) Объем подстанций 35 - 150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2024 и 2026 годы в форме таблиц П2.2. Приложения № 2 Методических указаний № 20-э/2 (на диске, папка «Форма 2.1, 2.2. УЕ»);

3) Скорректированный объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2026 год в форме таблицы П2.1. Приложения № 2 Методических указаний № 20-э/2 (дополнительные материалы вх. № 40-01-14/1938 от 31.10.2025 г.);

4) Скорректированный объем подстанций 35 - 150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2026 год в форме таблицы П2.2. Приложения № 2 Методических указаний № 20-э/2 (дополнительные материалы вх. № 40-01-14/1938 от 31.10.2025 г.);

5) Однолинейные схемы (на диске, папка «Схемы»);

6) Документы на имущество, переданное в безвозмездное пользование филиалу «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» (на диске, папка «Имущество»);

7) Договор аренды электросетевого имущества с АО «Строительное управление № 155» от 30.01.2024 г. № 19-ВЛГ-2024 с приложением № 1 (на диске, папка «Аренда ЭСХ»);

8) Акт от 30.01.2024 г. приема-передачи имущества по договору от 30.01.2024 г. № 19-ВЛГ-2024 (на диске, папка «Аренда ЭСХ»);

7) Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14) от 17.06.2025 г. № 17/2025, акт о приеме-передаче здания (сооружения) от 17.06.2025 г. № ВЛГ00000753, инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-6) № 865330744 (дополнительные материалы вх. № 40-01-14/1938 от 31.10.2025 г.).

Оборудование Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», участвующее в передаче электрической энергии, состоит из трансформаторных и мачтовых подстанций 1-20 кВ, кабельных линий электропередачи 3-10 кВ и до 1 кВ, а также воздушных линий электропередачи 1-20 кВ и 0,4 кВ.

Анализ состава электрооборудования, участвующего в деятельности по передаче электрической энергии, проведен в разделе 3.3. настоящего отчета.

В соответствии с внесенными Приказом ФАС России от 20.07.2023 г. № 485/23 изменениями размер количества активов определяется как среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Динамика среднегодового объема условных единиц Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по линиям электропередачи и оборудованию, участвующего в передаче электрической энергии на территории Тульской области, за 2023-2024 гг. представлена в таблице № 8.

Таблица № 8

Объем линий электропередачи и оборудования в условных единицах по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023-2024 гг.

№ п/п	Показатели	2023 год		2024 год		Темпы роста, %	
		план	факт	план	факт по данным Исполнителя	план 2024 г. к плану 2023 г.	факт 2024 г. к факту 2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Воздушные линии электропередачи, в том числе:	82,62	82,62	82,62	82,08	100,00	99,35
1.1.	СН 11	14,40	14,40	14,40	14,40	100,00	100,00
1.2.	НН	68,22	68,22	68,22	67,68	100,00	99,21
2.	Кабельные линии электропередачи, в том числе:	503,97	505,58	503,97	509,49	100,00	100,77
2.1.	СН 11	240,63	242,24	240,63	244,90	100,00	101,10
2.2.	НН	263,34	263,34	263,34	264,59	100,00	100,47
3.	Оборудование, в том числе:	1 649,40	1 649,40	1 649,40	1 576,12	100,00	95,56
3.1.	ВН	452,00	452,00	452,00	405,32	100,00	89,67

№ п/п	Показатели	2023 год		2024 год		Темпы роста, %	
		план	факт	план	факт по данным Испол- нителя	план 2024 г. к плану 2023 г.	факт 2024 г. к факту 2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
3.2.	СН 11	1 197,40	1 197,40	1 197,40	1 170,79	100,00	97,78
4.	Итого, в том числе:	2 235,98	2 237,60	2 235,98	2 167,67	100,00	96,87
	ВН	452,00	452,00	452,00	405,32	100,00	89,67
	СН 11	1 452,42	1 454,04	1 452,42	1 430,08	100,00	98,35
	НН	331,56	331,56	331,56	332,27	100,00	100,21

По данным Экспертной группы фактический объем линий электропередачи и оборудования за 2023 год составляет 2 237,60 у.е., в том числе объем оборудования составляет 1 649,40 у.е., или 73,71 %, объем линий – 588,20 у.е., или 26,29 %.

Фактический среднегодовой объем оборудования и линий электропередачи за 2024 год по данным Экспертной группы составляет 2 167,67 у.е., в том числе объем оборудования составляет 1 576,12 у.е., или 72,71 %, объем линий – 591,57 у.е., или 27,29 %.

Как следует из данных таблицы № 8, фактический объем условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию в течение 2023-2024 гг. снизился на 69,93 у.е., или 3,13 %. Снижение произошло за счет уменьшения оборудования на 4,44 % при незначительном росте кабельных линий на 0,77 %.

Данные о планируемом объеме условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2025-2026 гг. представлены в таблице № 9.

Таблица № 9

Объем линий электропередачи и оборудования Филиала «Волго-Вятский»
АО «Оборонэнерго» в условных единицах на 2025 – 2026 гг.

№ п/п	Показатели	Ожидаемый 2025 год	План 2026 год		Темп роста 2026 г. к ожд. на 2025 год (гр. 5/ гр.3 *100), %
			По данным Филиала	По данным Экспертной группы	
1	2	3	4	5	6
1.	Воздушные линии электропередачи, в том числе:	79,30	79,60	79,60	100,37
1.1.	СН 11	14,40	14,40	14,40	100,00
1.2.	НН	64,91	65,20	65,20	100,45
2.	Кабельные линии электропередачи, в том числе:	512,80	512,80	512,80	100,00
2.1.	СН 11	242,25	242,25	242,25	100,00
2.2.	НН	270,55	270,55	270,55	100,00
3.	Оборудование, в том числе:	867,20	867,20	867,20	100,00
3.1.	СН 11	867,20	867,20	867,20	100,00
4.	Итого, в том числе:	1 459,30	1 459,60	1 459,60	100,02
	СН 11	1 123,84	1 123,84	1 123,84	100,00

№ п/п	Показатели	Ожидаемый 2025 год	План 2026 год		Темп роста 2026 г. к ожд. на 2025 год (гр. 5/гр.3 *100), %
			По данным Филиала	По данным Экспертной группы	
1	2	3	4	5	6
	НН	335,46	335,76	335,76	100,09

Как следует из данных таблицы № 9, планируемый на 2026 год среднегодовой объем условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию незначительно вырос по сравнению с ожидаемым среднегодовым объемом 2025 года на 0,30 у.е., или 0,02 %, и составляет 1 459,60 у.е.

Увеличение планируемого на 2026 год среднегодового объема условных единиц по сравнению с ожидаемым за 2025 год объемом связано с увеличением объема условных единиц по воздушным линиям электропередачи на 0,3 %.

Объем условных единиц по линиям электропередачи в 2026 году составляет 592,40 у.е., его доля в общем объеме условных единиц – 40,59 %.

Объем условных единиц по оборудованию в 2026 году составляет 867,20 у.е., его доля в общем объеме условных единиц в 2026 году составляет 59,41 %.

Объем воздушных линий электропередачи (ВЛЭП) и кабельных линий электропередачи (КЛЭП) в границах Тульской области Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2026 год приведен в таблице № 10.

Таблица № 10

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2026 год

	Напря- жение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц, всего
				у/100 км		
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	1150	-	металл	800	-	-
	750	1	металл	600	-	-
	400 - 500	1	металл	400	-	-
			ж/бетон	300	-	-
	330	1	металл	230	-	-
			ж/бетон	170	-	-
		2	металл	290	-	-
			ж/бетон	210	-	-
	220	1	дерево	260	-	-
			металл	210	-	-
			ж/бетон	140	-	-

	Напря- жение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц, всего
				у/100 км		
1	2	3	4	5	6	7
	110 - 150	2	металл	270	-	-
			ж/бетон	180	-	-
		1	дерево	180	-	-
			металл	160	-	-
			ж/бетон	130	-	-
		2	металл	190	-	-
			ж/бетон	160	-	-
КЛЭП	220	-	-	3000	-	-
	110	-	-	2300	-	-
	ВН, всего				-	-
ВЛЭП	35	1	дерево	170	-	-
			металл	140	-	-
			ж/бетон	120	-	-
		2	металл	180	-	-
			ж/бетон	150	-	-
	1 - 20	-	дерево	160	-	-
			дерево на ж/б пасынках	140	1,104	1,55
			ж/бетон, металл	110	11,681	12,85
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	-	-
	3 - 10	-	-	350	69,213	242,25
	СН1, всего			-	-	-
	СН2, всего			-	81,998	256,64
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	-	-
			дерево на ж/б пасынках	220	3,920	8,62
			ж/бетон, металл	150	37,719	56,58
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	100,205	270,55
	НН, всего				141,844	335,76
	Итого по ЛЭП		ВН		-	-
			СН1		-	-
			СН2		81,998	256,64
			НН		141,844	335,76

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций, комплексных трансформаторных подстанций и распределительных пунктов 0,4-20 кВ Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в условных единицах на 2026 год представлен в таблице № 11.

Таблица № 11

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в условных единицах на 2026 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.		
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	-	-
			750	600	-	-
			400 - 500	500	-	-
			330	250	-	-
			220	210	-	-
			110 - 150	105	-	-
			35	75	-	-
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	-	-
			750	43	-	-
			400 - 500	28	-	-
			330	18	-	-
			220	14	-	-
			110 - 150	7,8	-	-
			35	2,1	-	-
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1	-	-
			1150	180	-	-
			750	130	-	-
			400 - 500	88	-	-
			330	66	-	-
			220	43	-	-
			110 - 150	26	-	-
4	Масляный выключатель	"-"	35	11	-	-
			1 - 20	5,5	-	-
			220	23	-	-
			110 - 150	14	-	-
5	Отделитель с короткозамыкателем	Ед. оборуд.	35	6,4	-	-
			1 - 20	3,1	42	130,20
			400 - 500	35	-	-
			330	24	-	-
			220	19	-	-
6	Выключатель нагрузки	"-"	110 - 150	9,5	-	-
			35	4,7	-	-
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	2,3	247	568,10
8	То же, 50 Мвар и более	Ед. оборуд.	1 - 20	26	-	-
9	Статические конденсаторы	100 конд.	1 - 20	48	-	-
			35	2,4	-	-
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,4	-	-
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП	1 - 20	2,5	8	20,00
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	23	52,90
			1 - 20	3	32	96,00

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	у.е.
1	2	3	4	5	6	7
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	-	-
14	Итого по оборудованию		ВН		-	-
			СН1		-	-
			СН2		-	867,20
			НН		-	-

По расчету Экспертной группы, среднегодовой объем условных единиц электрооборудования Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии на территории Тульской области, на 2026 год составляет 1 459,60 у.е., в том числе:

- 1) СН 2 – 1 123,84 у.е.;
- 2) НН – 335,76 у.е.

3.5. Анализ основных показателей балансов электрической энергии (мощности)

Анализ основных показателей балансов электрической энергии (мощности) Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023-2026 гг. проведен на основании следующих документов:

- 1) формы статистического наблюдения 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2023-2024 гг.
- 2) форма 1 (FORM.1.TSO.2025.ORG) «Предложение сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2026 год»;
- 3) балансы электрической энергии и мощности Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» (Тульская область) за 2024 год и на 2026 год;
- 4) сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год, утвержденным приказом ФАС России от 28 ноября 2025 № 1006/25-ДСП.

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности) Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» (Тульская область) за 2023-2024 гг. представлены в таблице № 12.

Таблица № 12

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности)
Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023-2024 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год		2024 год	
			план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление электроэнергии в сеть	тыс. кВт.ч	24 298,78	109 440,14	106 571,20	110 430,30
2.	Потери электроэнергии в сети	тыс. кВт.ч	1 965,77	3 623,52	8 621,50	3 312,50
		%	8,09	3,31	8,09	3,00
3.	Полезный отпуск	тыс. кВт.ч	22 333,01	105 816,62	97 949,70	107 117,80
4.	Заявленная мощность	МВт	4,65	22,05	20,41	22,32

Фактический объем поступления энергии в сеть Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в 2023 году составил 109 440,14 тыс. кВт.ч, что на 85 141,36 тыс. кВт.ч, или в 4,5 раза, выше принятого при установлении тарифов на 2023 год.

Фактические потери электрической энергии за 2023 год составили 3 623,52 тыс. кВт.ч, или 3,31 % от поступления в сеть. Фактические потери электрической энергии за 2023 год на 1 657,75 тыс. кВт.ч, или 84,33 %, выше принятых при установлении тарифов на 2023 год.

Фактический полезный отпуск электрической энергии для передачи сторонним потребителям за 2023 год составил 105 816,62 тыс. кВт.ч, что на 83 483,61 тыс. кВт.ч, или в 4,74 раза, выше принятого при установлении тарифов на 2023 год.

Фактический объем поступления энергии в сеть Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в 2024 году составил 110 430,30 тыс. кВт.ч, что на 3 859,10 тыс. кВт.ч, или 3,62 %, выше принятого при установлении тарифов на 2024 год и на 0,9 % выше фактического объема за 2023 год.

Фактические потери электрической энергии за 2024 год составили 3 312,50 тыс. кВт.ч, или 3 % от поступления в сеть. Фактические потери электрической энергии за 2024 год на 5 309 тыс. кВт.ч, или в 2,6 раза, ниже принятых при установлении тарифов на 2024 год и на 8,58 % ниже фактических потерь электроэнергии за 2023 год.

Фактический полезный отпуск электрической энергии за 2024 год составил 107 117,80 тыс. кВт.ч, что на 9 168,10 тыс. кВт.ч, или 9,36 %, выше принятого при установлении тарифов на 2024 год и 1,23 % выше фактического объема полезного отпуска за 2023 год.

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности) Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2025-2026 гг. представлены в таблице № 13.

Таблица № 13

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности)
Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2025-2026 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2025 год утверждено	2026 год план		Темп роста 2026 г. к 2025 г., %
				По данным Филиала	По данным Исполни- теля	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление электроэнергии в сеть	тыс. кВт.ч	25 627,80	25 627,80	25 627,80	100,00
2.	Потери электроэнергии в сети	тыс. кВт.ч	2 073,30	2 073,30	2 073,30	100,00
		%	8,09	8,09	8,09	100,00
3.	Полезный отпуск, всего, в т.ч.	тыс. кВт.ч	23 554,50	23 554,50	23 554,50	100,00
3.1.	Полезный отпуск конечным потребителям	тыс. кВт.ч	23 554,50	23 554,50	23 554,50	100,00
4.	Заявленная мощность, всего, в т.ч.	МВт	4,91	4,91	4,91	100,00
4.1.	Заявленная мощность конечных потребителей	МВт	4,91	4,91	4,91	100,00

Объем поступления электрической энергии в сеть Филиала, принятый при установлении тарифов на 2025 год, составляет 25 627,80 тыс. кВт.ч. При этом объем потерь электрической энергии составляет 2 073,30 тыс. кВт.ч, или 8,09 %, от поступления в сеть. Полезный отпуск электрической энергии, принятый при установлении тарифов на 2025 год, составляет 23 554,50 тыс. кВт.ч.

Заявленная мощность, принятая при установлении тарифов на 2025 год, составляет 4,91 МВт.

Объем поступления электрической энергии в сеть Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в 2026 году составляет 25 627,80 тыс. кВт.ч., что соответствует объему, принятому при установлении тарифов на 2025 год. При этом объем потерь электрической энергии составляет 2 073,30 тыс. кВт.ч, или 8,09 %, от поступления в сеть, что также соответствует установленным на 2025 год показателям. Полезный отпуск электрической энергии конечным потребителям на 2026 год составляет 23 554,50 тыс. кВт.ч. - на уровне принятого при установлении тарифов на 2025 год.

Заявленная мощность конечных потребителей, принятая при установлении тарифов на 2026 год, составляет 4,91 МВт.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2025 год, рассчитанный в соответствии с пунктом 40.1 Основ ценообразования, а также на основании приказа Министерства энергетики РФ от 26.09.2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», составляет 8,09 %.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 г. № 1581 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 г. № 1178» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации пересматривается в случае изменения

суммарной величины отпуска электрической энергии в электрические сети такой организации на 20 и более процентов величины, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода регулирования или на очередной год долгосрочного периода регулирования после пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Величина отпуска электрической энергии в электрические сети Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год выше величины отпуска электрической энергии, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год (первый год долгосрочного периода регулирования), на 1,06 %.

Соответственно, пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» не проводится.

3.6. Определение необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей методом долгосрочной индексации

Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по 2025 год включительно устанавливалась с применением метода долгосрочной индексации.

В соответствии с п. 2 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» при установлении (пересмотре) на 2026 год и последующие периоды регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением указанных в пункте 5 настоящего постановления территориальных сетевых организаций, учитываются операционные (подконтрольные) расходы, определенные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38 (4) Основ ценообразования.

Текущим долгосрочным периодом для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» является период 2022-2026 гг.

Долгосрочные параметры регулирования для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на период 2022-2026 гг. установлены постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 23.12.2021 г. № 53/2.

Комитетом Тульской области по тарифам в соответствии с Постановлением Правительства от 14.11.2022 г. № 2053 пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» с 2023 года на основании заявления Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» от 18.11.2022 г. № 40-01-10/2095.

Пересмотренный базовый уровень подконтрольных расходов с 2023 года долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. определен Комитетом Тульской области по тарифам в размере 31 980,08 тыс. руб.

Значения долгосрочных параметров регулирования, утвержденных регулирующим органом для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», приведены в таблице № 14.

Таблица № 14

Долгосрочные параметры регулирования для Филиала «Волго-Вятский»
АО «Оборонэнерго» на период 2022-2026 гг.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии	Уровень надежности оказываемых услуг		Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
					Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi),	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi),	
	млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	-
1	2	3	4	5	6	7	8
2022	19,61363	2	75	8,09	2,8379	0,6592	1,0000
2023	31,98008	2	75	8,09	2,7953	0,6493	1,0000
2024	х	2	75	8,09	2,7354	0,6396	1,0000
2025	х	2	75	8,09	2,7121	0,6300	1,0000
2026	х	2	75	8,09	2,6714	0,6206	1,0000

Для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» 2026 год является последним годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

Расчет необходимой валовой выручки Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в части содержания электрических сетей производится в соответствии с п. 38 Основ ценообразования.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год расходы на содержание электрических сетей Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» составляют 71 392,61 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 33 596,99 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 28 453,69 тыс. руб.;
- 3) корректировка необходимой валовой выручки – (-2 179,01) тыс. руб.;
- 4) экономия расходов на оплату потерь электрической энергии – 11 520,94 тыс. руб.

Фактические расходы на содержание сетей по данным Филиала за 2024 год составили 67 286,39 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 36 503,04 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 30 783,35 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на содержание электрических сетей Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» составляют 28 551,48 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 25 654,59 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 16 451,60 тыс. руб.;
- 3) корректировка необходимой валовой выручки – (-34 662) тыс. руб.;
- 4) экономия расходов на оплату потерь электрической энергии – 21 107,29 тыс. руб.

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2026 год в соответствии с уточненным предложением (вх. № 40-01-14/2234 от 12.12.2025 г. на исх. № ВЛГ/030/3218 от 11.12.2025 г.) составляет 83 459,50 руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 29 422,13 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 25 590,36 тыс. руб.;
- 3) корректировка необходимой валовой выручки – 1 551,65 тыс. руб.;
- 4) экономия расходов на оплату потерь электрической энергии – 23 332,19 тыс. руб.;
- 5) экономия подконтрольных расходов – 3 563,17 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по данным Филиала представлена в таблице № 15.

Таблица № 15

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по данным Филиала

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		2025 год утверждено	План Филиала на 2026 год	Темп роста 2026 год к утвержденным на 2025 год, %
		утвержден о	факт			
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе	33 596,99	36 503,04	25 654,59	29 422,13	114,69
1.1.	Вспомогательные материалы	2 108,68	1 273,33	1 610,19	x	x
1.2.	Оплата труда	15 564,58	15 394,48	11 885,08	x	x
1.3.	Ремонт основных фондов	4 792,76	4 355,79	3 659,74	x	x
1.4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе	10 284,05	13 972,96	7 852,88	x	x
1.4.1.	работы и услуги производственного характера	265,50	7 872,19	202,73	x	x
1.4.2.	услуги связи	309,67	191,49	236,46	x	x
1.4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	1 320,34	618,04	1 008,21	x	x
1.4.4.	Юридические и информационные услуги	-	5,32	-	x	x

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		2025 год утверждено	План Филиала на 2026 год	Темп роста 2026 год к утвержденным на 2025 год, %
		утвержден о	факт			
1	2	3	4	5	6	7
1.4.5.	Аудиторские и консультационные услуги	-	95,13	-	x	x
1.4.6.	Транспортные услуги сторонних организаций	272,84	61,20	208,34	x	x
1.4.7.	Прочие услуги сторонних организаций	-	-	-	x	x
1.4.8.	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	1 341,66	369,60	1 024,49	x	x
1.4.9.	Расходы на командировки	76,30	19,96	58,27	x	x
1.4.10.	Расходы на обучение персонала	238,84	113,10	182,38	x	x
1.4.11.	Расходы на страхование	74,13	23,03	56,61	x	x
1.4.12.	Расходы на услуги банков	25,61	17,86	19,56	x	x
1.4.13.	Прочие обоснованные подконтрольные расходы (общехозяйственные)	6 359,16	4 586,04	4 855,84	x	x
1.5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	-	-	-	x	x
1.6.	Расходы на выплаты социального характера	846,91	1 506,49	646,70	x	x
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе	28 453,69	30 783,35	16 451,60	25 590,36	155,55
2.1.	Отчисления на социальные нужды	4 731,63	4 656,36	3 603,56	5 334,28	148,03
2.2.	Амортизация основных средств	2 942,52	5 483,74	3 058,19	5 437,66	177,81
2.3.	Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности	743,63	532,94	591,57	626,34	105,88
2.4.	Налоги, всего, в том числе	118,74	1 505,97	152,32	1 487,37	976,48
2.4.1.	земельный налог	-	-	-	-	-
2.4.2.	транспортный налог	40,71	22,01	84,96	28,96	34,09
2.4.3.	налог на имущество	74,18	84,04	67,36	58,50	86,85
2.4.4.	прочие налоги и сборы	3,85	-	-	-	-
2.4.5.	налог на прибыль	-	1 399,92	-	1 399,92	-
2.5.	Плата за аренду имущества	15 300,44	14 604,27	5 140,94	4 832,84	94,01
2.6.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	1 523,94	2 445,79	1 678,95	2 527,48	150,54
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	1 770,05	1 554,28	2 223,94	5 228,34	235,09

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		2025 год утверждено	План Филиала на 2026 год	Темп роста 2026 год к утвержденным на 2025 год, %
		утвержден о	факт			
1	2	3	4	5	6	7
2.9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	1 322,74	-	2,13	116,05	-
2.10.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	-	-	-	-	-
3.	Корректировка НВВ на основании фактических данных (Вi)	-2 179,01	-	-35 230,87	1 551,65	-
3.1.	Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР)	-	-	-	-	-
3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	-82,42	-	-3 850,36	1 520,14	-
3.3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ΠΟi)	-2 146,62	-	4 153,46	-	-
3.4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВВi)	50,03	-	-35 371,18	-	-
3.5.	Корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета ээ (ΔΥi)	-	-	-	31,52	-
3.6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (ВiкорИП)	-	-	-162,79	-	-
4.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (НВВi-2сод)*КНKi	-	-	568,87	-	-
5.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭΠi)	11 520,94	-	21 107,29	23 332,19	-
6.	Экономия подконтрольных расходов	-	-	-	3 563,17	-
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	71 392,61	67 286,39	28 551,48	83 459,50	292,31

Учетная политика АО «Оборонэнерго» утверждена приказом генерального директора от 21.07.2021 г. № 190.

Приказами от 29.05.2023 г. № 142, от 06.07.2023 г. № 173, от 10.07.2023 г. № 209 и 218 в Учетную политику АО «Оборонэнерго» внесены изменения в связи с изменениями законодательства Российской Федерации по бухгалтерскому учету и в Налоговый кодекс РФ.

Общество осуществляет учет расходов на основании положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденного приказом Минфина России от 06 мая 1999 г. № 33н.

Расходами Общества признается уменьшение экономических выгод в результате выбытия активов (денежных средств, иного имущества) и (или) возникновения обязательств, приводящее к уменьшению капитала, за исключением уменьшения вкладов по решению участников (собственников имущества).

Расходы Общества в зависимости от их характера, условий осуществления и направлений деятельности подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходами по обычным видам деятельности Общество признает:

- 1) расходы, связанные с оказанием услуг по передаче электрической энергии;
- 2) расходы, связанные с оказанием услуг/выполнением работ по Государственным контрактам (в разрезе каждого контракта/предмета контракта (видов работ/услуг, выполняемых по контракту));
- 3) расходы, связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств;
- 4) расходы, связанные с оказанием услуг по производству и передаче тепловой энергии;
- 5) расходы, связанные с оказанием прочих производственных услуг.

При формировании расходов Общество обеспечивает их деление на прямые и косвенные расходы.

К прямым расходам относятся расходы, имеющие непосредственное отношение к конкретному объекту учета затрат (материалы и запасные части, заработная плата производственных рабочих, амортизация основных средств, услуги сторонних организаций и прочие), могут быть прямо на него отнесены, и их прямое отнесение экономически целесообразно.

К косвенным (накладным) расходам относятся расходы, имеющие отношение к объекту учета затрат (расходы на содержание персонала, не относящегося к производственному персоналу, содержание зданий, сооружений оборудования, инвентаря, амортизация основных средств, расходы на охрану труда и прочие), но их невозможно или экономически нецелесообразно прямо отнести к конкретному объекту учета.

Общество подразделяет расходы по обычным видам деятельности отчетного периода на:

- 1) производственные (счет 20). Учет на счете 20 организуется по субсчетам в разрезе номенклатурных групп, статей учета затрат и подразделений;

2) общепроизводственные (счет 25). Учет на счете 25 ведется в разрезе статей учета затрат и подразделений;

3) общехозяйственные (счет 26) Учет на счете 26 ведется в разрезе статей учета затрат и подразделений.

Счет 20 «Основное производство» включает в себя прямые расходы, связанные с основными видами деятельности Общества. На данном счете аккумулируются затраты производственных подразделений Общества, непосредственно связанные с выполнением работ (оказанием услуг) в субъекте Российской Федерации, а также затраты на содержание руководства районов электрических сетей, электросетевых участков, производственных участков, производственных групп.

Счет 20 «Основное производство» имеет два основных субсчета:

1) Субсчет 20.01.1 «Основное производство»;

2) Субсчет 20.03 «Основное производство (распределяемые затраты)».

Субсчет 20.01.1 «Основное производство» предназначен для аккумуляции производственных расходов, которые имеют непосредственное отношение к определенному виду деятельности в субъекте Российской Федерации.

Субсчет 20.03.1 «Основное производство (распределяемые затраты ПУ)» является промежуточным бухгалтерским субсчетом, на котором собираются затраты основного производства, которые относятся к определенному подразделению Общества, но подлежат распределению между видами деятельности «услуги по передаче электрической энергии» и «услуги по государственному контракту».

Распределение основных производственных расходов, сформированных на счете 20.03.1, производится по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации.

Субсчет 20.03.2 «Основное производство (распределяемые затраты РЭС)» является промежуточным бухгалтерским субсчетом, на котором собираются затраты основного производства, которые невозможно отнести к определенному подразделению и виду деятельности.

Данные расходы распределяются на счет 20.01.1 по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации.

Для каждого места их возникновения (подразделения РЭС) распределение производится пропорционально расходам по виду затрат «Оплата труда», сформированным на счете 20.01.1 «Основное производство» с учетом распределенных расходов ФОТ субсчета 20.03.1 «Основное производство (распределяемые затраты ПУ)».

Субсчет 20.03.3 «Основное производство (прямые затраты РЭС)» является промежуточным бухгалтерским субсчетом, на котором собираются

затраты основного производства, которые относятся к одному из видов деятельности, но распределяются по подразделениям РЭС.

Данные расходы распределяются на счет 20.01.1 пропорционально расходам по виду затрат «Оплата труда», сформированным на счете 20.01.1 «Основное производство».

Сформированные на счете 20 «Основное производство» суммы фактической себестоимости произведенной продукции (выполненных работ и оказанных услуг) списываются в дебет счета 90.02 «Себестоимость продаж».

Счет 25 «Общепроизводственные расходы» используется для учета информации о расходах на содержание аппарата управления филиала, а также производственных расходов, подлежащих распределению между всеми обособленными подразделениями филиала.

Счет 25 «Общепроизводственные расходы» имеет два основных субсчета:

1) субсчет 25.01 «Общепроизводственные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)»;

2) субсчет 25.04 «Общепроизводственные расходы не распределяемые».

В случае, если аппарат управления филиала несет расходы по определенному виду деятельности, то данные затраты аккумулируются непосредственно на субсчете 25.04 «Общепроизводственные расходы не распределяемые» по номенклатурной группе, соответствующей виду деятельности, по которому произведены расходы.

Информация об общепроизводственных расходах формируется в разрезе статей затрат и подразделений.

Ежемесячно накопленные расходы субсчета 25.04 «Общепроизводственные расходы не распределяемые» и субсчета 25.01 «Общепроизводственные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)» списываются на счет учета затрат по основному производству (счет 20.01.1 «Основное производство») в следующем порядке:

Субсчета	Ведение учета в разрезе		Порядок распределения
	Вид деятельности	Субъект РФ	
25.01 «Общепроизводственные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)»	распределение	распределение	Расходы распределяются на счет 20.01.1 по видам деятельности и подразделениям пропорционально суммам расходов по виду затрат «Оплата труда», сформированным в разрезе номенклатурных групп на счете 20.01.1 «Основное производство», с учетом распределенных расходов ФОТ по счету 20.03 «Основное производство (распределяемые затраты)» и расходов ФОТ по видам деятельности по счету 25.04 «Общепроизводственные расходы не распределяемые»

Субсчета	Ведение учета в разрезе		Порядок распределения
	Вид деятельности	Субъект РФ	
25.04 «Общепроизводственные расходы не распределяемые»	определен	распределение	Расходы распределяются на счет 20.01.1 по подразделениям (субъектам РФ) в прямом соответствии с номенклатурной группой, пропорционально суммам расходов по виду затрат «Оплата труда», сформированным на счете 20.01.1 «Основное производство» с учетом распределенных расходов ФОТ субсчета 20.03 «Основное производство (распределяемые затраты)». По виду деятельности «Технологическое присоединение», в случае отсутствия в производственных подразделениях филиала (РЭС, ПУ) расходов по виду затрат «Оплата труда» на счете 20.01.1, расходы распределяются пропорционально выручке по виду деятельности «Технологическое присоединение», сформированной на счете 90.01 «Выручка».

Счет 26 «Общехозяйственные расходы» используется для учета расходов центрального аппарата управления Общества, обеспечивающего функционирование Общества как целостного хозяйствующего субъекта. Информация об общехозяйственных расходах формируется в разрезе статей затрат и подразделений. Общехозяйственные расходы признаются управленческими расходами.

Счет 26 «Общехозяйственные расходы» имеет два основных субсчета:

- 1) субсчет 26.01 «Общехозяйственные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)»;
- 2) субсчет 26.04 «Общехозяйственные расходы не распределяемые».

В случае, если центральный аппарат управления несет расходы по определенному виду деятельности, то данные затраты аккумулируются непосредственно на субсчете 26.04 «Общехозяйственные расходы не распределяемые».

Ежемесячно накопленные расходы по субсчету 26.04 «Общехозяйственные расходы не распределяемые» и субсчету 26.01 «Общехозяйственные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)» списываются в дебет счета 90.08.1 «Управленческие расходы» в следующем порядке:

Субсчета	Ведение учета в разрезе		Порядок распределения
	Вид деятельности	Субъект РФ	
26.01 Общехозяйствен ные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)	распределение	распределение	Расходы распределяются на счет 90.08 «Управленческие расходы» по номенклатурным группам и субъектам РФ пропорционально доле выручки каждого субъекта РФ в разрезе видов деятельности (с учетом исключения из выручки по номенклатурной группе «Передача э/э» расходов по статьям «Услуги сетевых компаний по передаче э/э» и «Покупная эл/энергия на компенсацию нормативных потерь», сформированных на счете 20.01 «Основное производство») в общем объеме выручки, сформированной на счете 90.01 «Выручка» (с учетом исключения из выручки по номенклатурной группе «Передача э/э» общих расходов по статьям «Услуги сетевых компаний по передаче э/э» и «Покупная эл/энергия на компенсацию нормативных потерь», сформированных на счете 20.01 «Основное производство»), по каждому виду деятельности.
26.04 «Общехозяйствен ные расходы не распределяемые»	определен	распределение	Расходы распределяются на счет 90.08 «Управленческие расходы» по субъектам РФ пропорционально выручке, сформированной на счете 90.01 «Выручка» (с учетом исключения из выручки по номенклатурной группе «Передача э/э» расходов по статьям «Услуги сетевых компаний по передаче э/э» и «Покупная эл/энергия на компенсацию нормативных потерь», сформированных на счете 20.01 «Основное производство») в прямом соответствии с номенклатурной группой. В случае отсутствия в Обществе за отчетный период (месяц) выручки по виду деятельности «Государственный контракт», сформированной на счете 90.01 «Выручка», расходы по подразделениям (субъектам РФ) распределяются на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в прямом соответствии с данной номенклатурной группой.

При закупке товаров, работ, услуг Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» руководствуется положениями федерального закона от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

3.6.1. Расчет нормативной численности персонала, необходимой для осуществления деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по 2025 год включительно устанавливались с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с п. 2 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 при установлении (пересмотре) на 2026 год и последующие периоды регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением указанных в пункте 5 настоящего постановления территориальных сетевых организаций, учитываются операционные (подконтрольные) расходы, определенные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38 (4) Основ ценообразования.

Для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» 2026 год является последним годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

Расходы, связанные с численностью персонала (оплата труда, расходы на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности, расходы на медосмотр, выплаты социального характера и т.п.), относятся к подконтрольным расходам, которые ежегодно корректируются с учетом параметров, предусмотренных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Нормативная численность персонала, необходимая для осуществления деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, не входит в состав планируемых значений параметров расчета тарифов, а также не применяется при расчете подконтрольных расходов с применением эталона затрат.

Учитывая вышеизложенное, расчет нормативной численности персонала Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», необходимой для осуществления деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, Экспертной группой не производится.

3.6.2. Подконтрольные расходы

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» подконтрольные расходы на 2026 год в соответствии с уточненным предложением (вх. № 40-01-14/1938 от 31.10.2025 г. на исх. № ВЛГ/030/2794 от 31.10.2025 г.) составляют 29 422,13 тыс. руб.

Подконтрольные расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», установленные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год, составляют 25 654,59 тыс. руб.

Фактические подконтрольные расходы по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023 год составили 39 884,33 тыс. руб., за 2024 год – 36 503,04 тыс. руб.

Информация о расходах Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в разрезе статей подконтрольных расходов и их динамике за 2022 -2026 гг. представлена в таблице № 16.

Таблица № 16

Подконтрольные расходы по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2022-2026 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %			
							2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Вспомогательные материалы	2 157,90	1 596,09	1 273,33	1 610,19	x	73,96	79,78	126,46	x
2.	Оплата труда	7 984,14	15 597,70	15 394,48	11 885,08	x	195,36	98,70	77,20	x
3.	Ремонт основных фондов	2 972,37	13 652,55	4 355,79	3 659,74	x	459,32	31,90	84,02	x
4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе	5 729,97	8 190,85	13 972,96	7 852,88	x	145,83	170,59	56,20	x
4.1.	Работы и услуги производственного характера	219,11	460,04	7 872,19	202,73	x	285,40	1 711,20	2,58	x
4.2.	Услуги связи	179,00	207,00	191,49	236,46	x	115,64	92,51	123,48	x
4.3.	Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	660,37	703,26	618,04	1 008,21	x	106,49	87,77	163,13	x
4.4.	Юридические и информационные услуги	9,88	9,04	5,32	-	x	91,50	58,85	-	x
4.5.	Аудиторские и консультационные услуги	170,45	-	95,13	-	x	-	-	-	x
4.6.	Транспортные услуги сторонних организаций	93,26	48,64	61,20	208,34	x	52,16	125,82	340,42	x
4.7.	Прочие услуги сторонних организаций	-	-	-	-	x	-	-	-	x
4.8.	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	701,85	961,14	369,60	1 024,49	x	136,94	38,45	277,19	x
4.9.	Расходы на командировки	68,83	67,90	19,96	58,27	x	98,65	29,40	291,93	x
4.10.	Расходы на обучение персонала	148,99	77,29	113,10	182,38	x	51,88	146,33	161,26	x
4.11.	Расходы на страхование	75,12	19,32	23,03	56,61	x	25,72	119,20	245,81	x
4.12.	Расходы на услуги банков	12,70	31,17	17,86	19,56	x	245,43	57,30	109,52	x
4.13.	Прочие обоснованные подконтрольные расходы (общехозяйственные)	3 390,40	5 606,05	4 586,04	4 855,84	x	165,35	81,81	105,88	x
5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению	-	-	-	-	x	-	-	-	x

№ п/п	Показатели	2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %			
							2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям									
6.	Расходы на выплаты социального характера	677,88	847,14	1 506,49	646,70	х	124,97	177,83	42,93	х
	Итого подконтрольные расходы	19 522,25	39 884,33	36 503,04	25 654,59	29 422,13	204,30	91,52	70,28	114,69

На основании данных таблицы № 16 можно сделать вывод о том, что фактические подконтрольные расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год снизились на 3 381,29 тыс. руб., или на 8,48 %, по сравнению с фактическими расходами за 2023 год, и составили 36 503,04 тыс. руб.

Снижение подконтрольных расходов за 2024 год произошло за счет сокращения расходов на ремонт основных фондов на 9 296,76 тыс. руб., или в 3,13 раза, вспомогательные материалы на 322,76 тыс. руб., или 20,22 %, и расходов на оплату труда на 203,22 тыс. руб., или 1,3 %, при одновременном увеличении расходов на услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности на 5 782,11 тыс. руб., или 70,59 %, и расходов на выплаты социального характера на 659,35 тыс. руб., или 77,83 %.

Утвержденные на 2025 год подконтрольные расходы ниже фактических подконтрольных расходов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год на 10 848,45 тыс. руб., или 29,72 %.

Подконтрольные расходы, планируемые Филиалом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 3 767,54 тыс. руб., или 14,69 %.

В соответствии с п. 4 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 при установлении (пересмотре) на 2026 и 2027 годы цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 5 настоящего постановления, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 или пунктом 38 Основ ценообразования, операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования (соответственно на 2026 год - 30 процентов, на 2027 год - 70 процентов);

доли операционных (подконтрольных) расходов (соответственно на 2026 год - 70 процентов, на 2027 год - 30 процентов):

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2027 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы

потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

Пунктом 5 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 установлено, что положения настоящего постановления и изменения, утвержденные настоящим постановлением, в части определения операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций не распространяются, в том числе, на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год составила менее 5 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (за исключением территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования, или права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации).

Соответственно, при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Филиалу «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» подконтрольные расходы Филиала определяются с учетом доли подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат.

Для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» плановые подконтрольные расходы на 2026 год составляют 29 422,13 тыс. руб., в том числе: 30 % от величины подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат – 33 524 тыс. руб., 70 % от величины подконтрольных расходов, рассчитанных с применением метода долгосрочной индексации 27 664,18 тыс. руб.

$$ПР = 0,3 * 33\,524 \text{ тыс. руб.} + 0,7 * 27\,664,18 \text{ тыс. руб.} = 29\,422,13 \text{ тыс. руб.}$$

По данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» плановые подконтрольные расходы, рассчитанные с применением эталонов затрат на 2026 год, составляют 33 524 тыс. руб. и рассчитаны исходя из следующих данных:

1) Значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций, предусмотренных приложением № 8 к Основ ценообразования, увеличенных на индекс инфляции на 2026 год, равный 5,4 %;

2) Коэффициента учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренного приложением № 11 к Основам ценообразования;

3) Коэффициента приведения эталонов затрат для территориальных сетевых организаций, права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, предусмотренного приложением № 12 к Основам ценообразования, равного для Тульской области 0,5863;

4) Данных о фактическом количестве объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации на праве собственности, и применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям в границах Тульской области по данным на 01.09.2025 г., вторичного оборудования, обеспечивающего функционирование и управление первичным (основным) электросетевым оборудованием, непосредственно участвующим в процессе передачи и распределения электрической энергии, а также данных о приборах учета электрической энергии и иного оборудования, которые необходимы для выполнения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Подконтрольные расходы на 2026 год, рассчитанные Филиалом с применением метода долгосрочной индексации, составляют 27 664,18 тыс. руб. и рассчитаны исходя из следующих данных:

1) Базовый уровень подконтрольных расходов с 2023 года долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. установлен Комитетом Тульской области по тарифам в размере 31 980,08 тыс. руб.

2) Индекс эффективности подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. установлен в размере 2 %.

3) Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов принят равным 0,75.

4) Индексы потребительских цен составляют на 2024 год – 8,5 %, на 2025 год – 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

5) Индексы изменения количества активов за 2024-2026 гг. составляют на 2024 год – (-1,75 %), на 2025 год – (-25,45 %), на 2026 год – 0,95 %.

В обоснование планируемых подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат, Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» представлены следующие документы (дополнительные материалы к письму вх. № 40-01-14/2133 от 01.12.2025 г. на исх. № ВЛГ/030/3087 от 28.11.2025 г.):

1) Расчет прогнозных затрат ТСО в части операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год, определенных методом эталонов затрат ТСО в соответствии с требованиями проекта приказа ФАС России «О

внесении изменений в методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ»;

2) Правоустанавливающие документы на электросетевое оборудование (договоры аренды и безвозмездного пользования, свидетельства о государственной регистрации права);

3) Технические паспорта и однолинейные схемы подстанций и линий электропередачи;

4) Инвентарные карточки учета объектов основных средств (Унифицированные формы № ОС-6) по объектам электросетевого хозяйства;

5) Перечень точек отпуска электрической энергии (мощности) из сети Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в формате Excel;

6) Акты проверки (замены), допуска расчетных приборов учета электроэнергии за январь-октябрь 2025 года.

По расчету Экспертной группы плановые подконтрольные расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», определенные с применением эталонов затрат на 2026 год, составляют 28 264,37 тыс. руб. и рассчитаны исходя из следующих данных:

1) Значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций, предусмотренных приложением № 8 к Основ ценообразования, увеличенных на индекс потребительских цен на 2026 год (5,1 %) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.;

2) Коэффициента учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренного приложением № 11 к Основам ценообразования;

3) Коэффициента приведения эталонов затрат для территориальных сетевых организаций, права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, предусмотренного приложением № 12 к Основам ценообразования, равного для Тульской области 0,5863;

4) Данных о фактическом количестве объектов электросетевого хозяйства, участвующих в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям в границах Тульской области по данным на 01.09.2025 г., вторичного оборудования, обеспечивающего функционирование и управление первичным (основным) электросетевым оборудованием, а также данных о приборах учета электрической энергии и иного оборудования, которые необходимы для выполнения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), на основании анализа представленных Обществом реестров объектов (из данных бухгалтерского и технического учета), инвентарных карточек учета объектов основных средств № ОС-6, технических (эксплуатационных) паспортов

объектов электросетевого хозяйства и вторичного оборудования, принципиальных схем объектов.

Экспертной группой при определении протяженности линий электропередачи по видам оборудования «Воздушные линии электропередачи» и «Кабельные линии электропередачи» на основании данных инвентарных карточек учета объектов основных средств № ОС-6 учтены линии электропередачи, отсутствующие в перечне Филиала по причине технической ошибки.

Экспертной группой при определении количества трансформаторных подстанций две подстанции (ТП-412 и ТП-21) на основании представленных Филиалом схем трансформаторных подстанций исключены из состава двухтрансформаторных подстанций и учтены в составе однострансформаторных подстанций по причине наличия только одного трансформатора в границе балансовой принадлежности Филиала по каждой подстанции.

Экспертной группой при определении количества оборудования по виду оборудования «Выключатели нагрузки; линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1 - 20 кВ в целях секционирования» не учитывались разъединители внутренней установки трансформаторных подстанций. В соответствии с примечанием к Таблице № П2.2 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. №20-э/2, по пунктам 3 - 6 учтены дополнительные трудозатраты на обслуживание и ремонт устройств релейной защиты и автоматики. При этом условные единицы по пунктам 2 - 9 в Таблице № П2.2 Методических указаний учитывают трудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в номенклатуру условных единиц (трансформаторы напряжения, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.) резервного оборудования. Таким образом, разъединители, автоматические выключатели, рубильники, разрядники, приборы учета электрической энергии и т.п. уже учтены в Таблице № П2.2 Методических указаний при расчете объема электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций в системе условных единиц. Аналогичный подход применен Экспертной группой при определении количества оборудования по виду оборудования «Выключатели нагрузки; линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1 - 20 кВ в целях секционирования».

Расчет подконтрольных расходов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», определенных с применением эталонов затрат на 2026 год, по данным Экспертной группы представлен в таблице № 17.

Таблица № 17

Подконтрольные расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», рассчитанные с применением эталонов затрат, на 2026 год по данным Экспертной группы

№ п/п.	Наименование	Ед. изм.	2026 год
1	2	3	4
1	Эталонные затраты на обслуживание оборудования в ценах 2025 года	тыс. руб.	45 868,72
2	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. (2026 год к 2025 году)	%	5,1
3	Эталонные затраты на обслуживание оборудования в ценах 2026 года	тыс. руб.	48 208,03
4	Коэффициент приведения эталонов затрат для ТСО, права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, для Тульской области (Приложение № 12 к Основам ценообразования)	знач.	0,5863
	Итого подконтрольные расходы (п. 3 * п. 4)	тыс. руб.	28 264,37

По расчету Экспертной группы подконтрольные расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год, рассчитанные исходя из учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированные на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов составляют 26 968,51 тыс. руб. и рассчитаны из следующего:

1) Учтенные при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год подконтрольные расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» составляют 25 654,59 тыс. руб.

2) Индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г. составляет 5,1 %

3) Индекс изменения количества активов составляет 0,015 % и рассчитан исходя из среднегодового количества условных единиц за 2025 год и на 2026 год, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, введенным на 01.09.2025 г.

$$\text{ИКА} = (1\,459,60 \text{ у.е.} - 1\,459,30 \text{ у.е.}) / 1\,459,30 \text{ у.е.} = 0,02 \text{ \%}$$

Анализ количества условных единиц за 2025- 2026 гг. представлен в разделе 3.4. настоящего отчета.

$$\text{НВВ} = 25\,654,59 \text{ тыс. руб.} * 1,051 * 1,0002 = 26\,968,51 \text{ тыс. руб.}$$

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» определен расчет операционных (подконтрольных расходов) территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами 4-6 пункта 4 с учетом непревышения удельной

величины операционных (подконтрольных) расходов крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации.

Удельная величина подконтрольных расходов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» (18,48 тыс. руб./1 усл. ед.), определенная Экспертной группой на 2026 год исходя из учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов, не превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье»- «Тулэнерго» на 2026 год (26,82 тыс. руб./1 усл. ед.).

Таким образом, по расчету Экспертной группы подконтрольные расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», учитываемые в соответствии с п. 4 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, составляют 27 357,27 тыс. руб. и определены в размере 30 % от величины подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат - 28 264,37 тыс. руб., и 70 % от величины подконтрольных расходов, рассчитанных исходя из учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов 26 968,51 тыс. руб.

$ПР = 0,3 * 28\,264,37 \text{ тыс. руб.} + 0,7 * 26\,968,51 \text{ тыс. руб.} = 27\,357,27 \text{ тыс. руб.}$

По расчету Экспертной группы подконтрольные расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», учитываемые при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2026 год, составляют 27 357,27 тыс. руб.

3.6.3. Неподконтрольные расходы

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» неподконтрольные расходы на 2026 год в соответствии с уточненным предложением от 12.12.2025 г. № 40-01-14/2234 составляют 25 590,36 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам по ценам на 2025 год неподконтрольные расходы составляют 16 451,60 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы, планируемые Филиалом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 9 138,76 тыс. руб., или 55,55 %.

Фактические неподконтрольные расходы по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023 год составили 34 943,48 тыс. руб., за 2024 год – 30 783,35 тыс. руб.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе неподконтрольные расходы.

Состав неподконтрольных расходов для организаций, регулирование которых производится с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, установлен п. 11 Методических указаний № 98-э. Неподконтрольные расходы включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на *i*-й год долгосрочного периода регулирования.

Информация о расходах Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в разрезе статей неподконтрольных расходов и их динамике за 2023 -2026 гг. представлена в таблице № 18.

Таблица № 18

Неподконтрольные расходы по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023-2026 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %		
						2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Расходы на уплату страховых взносов	4 790,36	4 656,36	3 603,56	5 334,28	97,20	77,39	148,03
2.	Амортизация основных средств	3 874,04	5 483,74	3 058,19	5 437,66	141,55	55,77	177,81
3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	529,65	532,94	591,57	626,34	100,62	111,00	105,88
4.	Налоги, всего, в том числе:	163,72	1 505,97	152,32	1 487,37	919,84	10,11	976,48
4.1.	Транспортный налог	74,58	22,01	84,96	28,96	29,51	386,01	34,09
4.2.	Налог на имущество	89,14	84,04	67,36	58,50	94,28	80,15	86,85
4.3.	Прочие налоги и сборы	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	Налог на прибыль	-	1 399,92	-	1 399,92	-	-	-
5.	Плата за аренду имущества	20 735,03	14 604,27	5 140,94	4 832,84	70,43	35,20	94,01
6.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	2 557,39	2 445,79	1 678,95	2 527,48	95,64	68,65	150,54
7.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	2 128,00	1 554,28	2 223,94	5 228,34	73,04	143,08	235,09
8.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	-	-	2,13	116,05	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	34 778,19	30 783,35	16 451,60	25 590,36	88,51	53,44	155,55

На основании данных таблицы № 18 можно сделать вывод о том, что фактические неподконтрольные расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год снизились на 3 994,84 тыс. руб., или 11,49 %, по сравнению с фактическими расходами за 2023 год, и составили 30 783,35 тыс. руб.

Снижение неподконтрольных расходов за 2024 год произошло преимущественно за счет уменьшения расходов на аренду имущества (на 29,57 %), отчислений на социальные нужды (на 2,8 %), капитальные вложения производственного характера из прибыли (на 26,96 %) и прочие обоснованные неподконтрольные расходы (на 4,36 %), включающие в себя расходы на содержание административного аппарата (АУП и ЦАУ), при одновременном увеличении расходов на амортизацию основных средств на 41,55 % и налогов в 9,2 раза. Увеличение налогов произошло главным образом за счет налога на прибыль – в 2023 году расходы по данной статье отсутствовали. В 2024 году расходы по данной статье составили 1 399,92 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год неподконтрольные расходы ниже фактических неподконтрольных расходов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год на 14 331,75 тыс. руб., или 46,56 %.

Неподконтрольные расходы, планируемые Филиалом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 9 138,76 тыс. руб., или 55,55 %.

Рост планируемых на 2026 год неподконтрольных расходов наблюдается за счет роста расходов на уплату страховых взносов на 48,03 %, амортизационных отчислений на 77,81 %, расходов на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности на 5,88 %, налогов в 9,77 раза, увеличения прочих обоснованных неподконтрольных расходов в 1,5 раза, расходов на капитальные вложения производственного характера из прибыли в 2,35 раза, а также увеличении расходов, связанных с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения в 54,48 раза, при одновременном снижении расходов на аренду имущества на 5,99 %.

Неподконтрольные расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Рассмотрим неподконтрольные расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год постатейно.

1. 3.6.3.1. Расходы на уплату страховых взносов

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на уплату страховых взносов в 2026 году в соответствии с дополнительной заявкой (вх. № 40-01-14/2234 от 12.12.2025 г.) составят 5 334,28 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы по статье составляют 3 603,56 тыс. руб.

Расходы на уплату страховых взносов, планируемые Филиалом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 1 730,72 тыс. руб., или 48,03 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023 год составили 4 790,36 тыс. руб., за 2024 год – 4 656,36 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Филиалом представлены следующие документы:

1) Единая форма «Сведения для ведения индивидуального (персонифицированного) учета и сведения о начисленных страховых взносах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (ЕФС-1) за 2024 год (на диске, папка «Отчисления на соц. нужды»);

2) Расчет по страховым взносам за 2024 год (на диске, папка «Отчисления на соц. нужды»);

3) Анализ счета 20.01 «Основное производство» (Подразделение в группе из списка Производственный участок «Тульский», номенклатурная группа «Передача электроэнергии») за 2024 год (том 1, стр. 142-149);

4) Уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за 2024-2025 годы (на диске, папка «Уведомления ФСС»).

Фактические расходы на отчисления на социальные нужды за 2024 год, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии в границах Тульской области, подтверждены данными бухгалтерского учета в сумме 4 656,36 тыс. руб.

На основании вышесказанного, Экспертной группой при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год расходы на отчисления на социальные нужды приняты в размере 4 656,36 тыс. руб.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» пункт 28 Основ ценообразования дополнен подпунктом 10(4) следующего содержания:

10(4) расходы на уплату страховых взносов. Для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

Планируемые Филиалом расходы на уплату страховых взносов на 2026 год составляют 5 334,28 тыс. руб. и определены исходя из фактических расходов на уплату страховых взносов за 2024 год (4 656,36 тыс. руб.) с учетом ИЦП (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

Планируемые расходы на страховые взносы на 2026 год определены Филиалом в соответствии с действующим законодательством и, по мнению Экспертной группы, экономически обоснованы в размере 5 334,28 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы планируемые Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на уплату страховых взносов, относимые на услуги по передаче электрической энергии в границах Тульской области, на 2026 год в сумме 5 334,28 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

2. 3.6.3.2. Амортизация основных средств

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» амортизация основных средств в 2026 году в соответствии с дополнительной заявкой (вх. № 40-01-14/1938 от 31.10.2025 г.) составят 5 437,66 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год амортизация основных средств составляет 3 058,19 тыс. руб.

Амортизация основных средств, планируемая Филиалом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 2 379,47 тыс. руб., или 77,81 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023 год составили 3 874,04 тыс. руб., за 2024 год – 5 483,74 тыс. руб.

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии использует собственное имущество, а также имущество, переданное Филиалу в безвозмездное пользование. Часть движимого имущества перешла к ОАО «Оборонэнерго» в порядке универсального правопреемства от ОАО «28 Электрическая сеть» в процессе присоединения, о чем была внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц от 31 августа 2011 года.

В обоснование расходов на амортизацию основных средств Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» представлены следующие документы:

1) Пояснения по источникам к проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в границах Тульской области (на диске, папка «Амортизация»);

2) Ведомость амортизации филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за Ведомость амортизации ОС за 2024 год и расчет на 2025-2030 гг. (на диске, папка «Амортизация»);

3) Анализ счета 20.01 «Основное производство» Производственный участок «Тульский» номенклатурная группа «Передача электроэнергии» за 2023 год (том 1, стр. 142-149);

4) Ведомость амортизации ОС за 2024 год и расчет на 2025-2030 гг. (Тульская область) с уточненным вводом 2025 года (дополнительные материалы вх. № 40-01-14/1938 от 31.10.2025 г.);

5) Инвентарная карточка учета объекта основных средств (ОС-6) № 865330744 от 30.07.2025 г. (дополнительные материалы вх. № 40-01-14/1938 от 31.10.2025 г.).

АО «Оборонэнерго» применяет линейный способ начисления амортизации. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно путем применения установленных норм в соответствии с Учетной политикой.

Расчет амортизационных отчислений на 2026 год произведен Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» исходя из балансовой стоимости имущества на 01.01.2025 г. и применяемых норм амортизационных отчислений в зависимости от отнесения объектов основных средств к определенной амортизационной группе, а также с учетом срока амортизации в 2026 году. При расчете планируемых расходов на амортизационные отчисления на 2026 год срок полезного использования объектов основных средств определен Филиалом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными для каждой амортизационной группы.

В ходе проведения экспертизы Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» было дополнительно направлено уточненное предложение об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии на территории Тульской области на 2026 год, в том числе в части расходов на амортизацию основных средств. Филиалом были учтены расходы на амортизацию объектов основных средств, введенных в эксплуатацию 17.06.2025 года, а также планируемым к вводу в текущем году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой на 2025 год.

В соответствии с п. 27¹ Основ ценообразования (в редакции Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 г. № 1583) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав

пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете размера амортизации основных средств и нематериальных активов:

используются данные по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств и принятым к бухгалтерскому учету нематериальным активам, принадлежащим территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемым в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на последнюю отчетную дату, а также данные по объектам основных средств, планируемым к вводу до окончания текущего периода регулирования после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 г., срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию с 1 января 2025 г., срок полезного использования активов принимается на основании данных бухгалтерского учета территориальной сетевой организации, но не ниже минимального срока полезного использования, предусмотренного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в отношении соответствующей амортизационной группы;

результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации с учетом положений пункта 32(4) настоящего документа.

По данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» фактическая величина амортизационных отчислений за 2024 год составляет 5 483,74 тыс. руб., что соответствует амортизационным отчислениям по данным бухгалтерского учета.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованная фактическая величина амортизационных отчислений Филиала «Волго-Вятский»

АО «Оборонэнерго» за 2024 год, рассчитанная в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, составляет 5 019,60 тыс. руб.

Расчет амортизационных отчислений за 2024 год по имуществу Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», участвующему в передаче электрической энергии, представлен в таблице № 19.

Таблица № 19

Расчет амортизационных отчислений за 2024 год
по имуществу Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»,
участвующему в передаче электрической энергии

№ п/п	Наименование основных средств	Дата принятия основных средств к учету	Балансовая стоимость, руб.	Амортизационная группа по данным организации	Максимальный срок службы по амортизационной группе, мес.	Амортизация за 2024 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	2КЛ-10 кВ от РТП-5А-КТП, протяженность 340 м	01.08.2023	293 281,00	6	180	19 552,07
2.	Автомобиль грузовой ГАЗон NEXT C41R13	03.06.2021	2 337 222,22	5	120	233 722,22
3.	ВЛ-0,4 кВ: от ВРУ-0,4 кВ военкомата до ВРУ-0,4 кВ гаража, протяженность 20 м	16.10.2023	5 142,00	6	180	342,80
4.	ВЛ-0,4 кВ: от ЗТП-404 опоры 6/1 (МРСК) до ВРУ-0,4 кВ военкомата, протяженность 20 м	16.10.2023	5 004,00	6	180	333,60
5.	ВЛ-0,4 кВ: от ЗТП-501 опора 109 (МРСК) до ВРУ-0,4 кВ военкомата, протяженность 20 м	16.10.2023	5 142,00	6	180	342,80
6.	ВЛ-0,4 кВ: от ЗТП-501 опора 114 (МРСК) до ВРУ-0,4 кВ гаража, протяженность 15 м	16.10.2023	3 856,00	6	180	257,07
7.	ВЛ-0,4 кВ: от ЗТП-628 опоры 45 до ВРУ-0,4 кВ военкомата; от ЗТП-628 опоры 54 до ВРУ-0,4 кВ гаража, протяженность 20 м	16.10.2023	6 064,00	6	180	404,27
8.	ВЛ-0,4 кВ: от ЗТП-7 опоры 135 и 136 до ВРУ-0,4 кВ военкомата и ВРУ-0,4 кВ гаража, протяженность 20 м	16.10.2023	5 343,00	6	180	356,20
9.	ВЛ-0,4 кВ: от опоры до здания военкомата, протяженность 20 м	16.10.2023	5 142,00	6	180	342,80
10.	ВЛ-0,4 кВ: от ТП-1 опора б/н (ООО Трансэлектро) до ВРУ-0,4 кВ военкомата, протяженность 20 м	16.10.2023	5 142,00	6	180	342,80

№ п/п	Наименование основных средств	Дата принятия основных средств к учету	Балансовая стоимость, руб.	Аморти- зационная группа по данным организации	Максимальный срок службы по амортиза- ционной группе, мес.	Амортиза- ция за 2024 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7
11.	ВЛ-0,4 кВ: от ТП-272 ТГЭС до ВРУ-0,4 кВ склада, протяженность 15 м	16.10.2023	4 184,00	6	180	278,93
12.	ВЛ-0,4 кВ: от ТП-28 опора б/н (МРСК) до ВРУ-0,4 кВ в/к и ВРУ-0,4кВ гаража, протяженность 20 м	16.10.2023	5 343,00	6	180	356,20
13.	ВЛ-0,4 кВ: от ТП-511 опора 8 (МРСК) до ВРУ- 0,4 кВ военкомата, протяженность 15 м	16.10.2023	3 669,00	6	180	244,60
14.	ВЛ-0,4 кВ: от ТП-59 до опоры ВЛ-0,4 кВ №116, протяженность 3970 м	16.10.2023	959 536,00	6	180	63 969,07
15.	ВЛ-0,4 кВ, протяженность 2100 м	16.10.2023	535 331,00	6	180	35 688,73
16.	ВЛ-10 кВ от оп. 45 (МРСК) - РТП-5А, протяженность 100 м	01.08.2023	10 346,00	6	180	689,73
17.	ВЛ-6 кВ на ж/б опорах (5 шт.): А-50, протяженность 180 м	16.10.2023	19 777,00	6	180	1 318,47
18.	ВЛ-6 кВ: от фидера 4 ПС 386 «Мелиоративная» до ТП-59, протяженность 1045 м	16.10.2023	126 183,00	6	180	8 412,20
19.	ВЛ-6 кВ: от фидера 7 ПС 213 «Рождественская» до ТП-59, протяженность 825 м	16.10.2023	96 157,00	6	180	6 410,47
20.	Воздушная линия 0,4 кВ «Госпиталь»	27.04.2018	32 756,94	6	180	2 183,80
21.	Воздушно-кабельные линии 0,4 кВ, протяженность 270 м, Ханинский проезд, д. 41	16.10.2023	119 935,00	6	180	7 995,67
22.	Кабельная линия 0,4 кВ от КТП-314, протяженность 200	16.10.2023	203 851,00	6	180	13 590,07
23.	Кабельная линия 0,4 кВ, протяженность 135 м, с.Слободка	16.10.2023	58 225,00	6	180	3 881,67
24.	Кабельные линии -0,4 кВ (РП-88), протяженностью 5030 м	28.12.2023	2 114 974,00	6	180	140 998,27
25.	Кабельные линии -0,4 кВ (ТП-1, фидер 1, 5), протяженностью 1805 м	28.12.2023	728 079,00	6	180	48 538,60
26.	Кабельные линии -0,4 кВ (ТП-2), протяженностью 1110 м	28.12.2023	459 933,00	6	180	30 662,20
27.	Кабельные линии 6 кВ	31.08.2011	9 704 136,11	8	300	388 165,44

№ п/п	Наименование основных средств	Дата принятия основных средств к учету	Балансовая стоимость, руб.	Аморти- зационная группа по данным организации	Максимальный срок службы по амортиза- ционной группе, мес.	Амортиза- ция за 2024 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7
28.	Кабельные линии 6 кВ, ААШВ 3х120	31.08.2011	32 430,96	8	300	1 297,24
29.	Кабельные линии-6 кВ Ф- 1 ПС-204 «Стрельцы» от КРУН до ТП-1	31.08.2011	3 647 626,28	8	300	145 905,05
30.	КВЛ-0,4кВ от ВРУ-0,4кВ склада ЗАО"Электропривод"- ВРУ-0,4кВ здания БПРМ- 2 инв.20, АВВГ 4х25, протяженность 230 м	28.12.2023	99 198,00	6	180	6 613,20
31.	КЛ-0,4 кВ «КТП «Госпиталь»- ТП-21"	09.12.2021	211 591,36	6	180	14 106,09
32.	КЛ-0,4 кВ "ТП 867- ВРУ- 0,4 кВ нежилого здания ул. Октябрьская, д.314В	10.11.2022	1 611 502,57	6	180	107 433,50
33.	КЛ-0,4 кВ (АВВГ 4*10), протяженность 1360 м	16.10.2023	586 563,00	6	180	39 104,20
34.	КЛ-0,4 кВ от ТП 421, протяженность 157 м	01.08.2023	67 714,00	6	180	4 514,27
35.	КЛ-0,4 кВ от ТП 421, протяженность 275 м	01.08.2023	118 606,00	6	180	7 907,07
36.	КЛ-0,4 кВ от ТП 422, протяженность 430 м	01.08.2023	185 457,00	6	180	12 363,80
37.	КЛ-0,4 кВ от ТП-1221 протяженность 365 м	01.08.2023	157 424,00	6	180	10 494,93
38.	КЛ-0,4 кВ: от КТП 7188 "Пролетарская" до ВРУ объекта, протяженность 50 м	16.10.2023	16 265,00	6	180	1 084,33
39.	КЛ-0,4 кВ: от КТП-759 до ВРУ ВНС, протяженность 17 м	16.10.2023	6 842,00	6	180	456,13
40.	КЛ-0,4 кВ: от КТПН до ВРУ объектов, протяженность 1020 м	16.10.2023	393 103,00	6	180	26 206,87
41.	КЛ-0,4 кВ: от КТПН до ВРУ объектов, протяженность 1050 м	16.10.2023	404 665,00	6	180	26 977,67
42.	КЛ-0,4 кВ: от КТПН до ВРУ объектов, протяженность 740 м	16.10.2023	285 192,00	6	180	19 012,80
43.	КЛ-0,4 кВ: от ТП-274 до ВРУ объекта, протяженность 230 м	16.10.2023	74 820,00	6	180	4 988,00
44.	КЛ-0,4 кВ: от ТП-3 до ж/д, протяженность 630 м	16.10.2023	247 295,00	6	180	16 486,33
45.	КЛ-0,4 кВ: от ТП-3 до модульной котельной, протяженность 840 м	16.10.2023	247 121,00	6	180	16 474,73
46.	КЛ-0,4 кВ: от ТП-33 ОАО «ТГЭС» до гаража, КГ 3х50+1х16, протяженность 70 м	01.08.2023	30 191,00	6	180	2 012,73

№ п/п	Наименование основных средств	Дата принятия основных средств к учету	Балансовая стоимость, руб.	Амортизационная группа по данным организации	Максимальный срок службы по амортизационной группе, мес.	Амортизация за 2024 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7
47.	КЛ-0,4 кВ: от ТП-337 оп. 17 (МРСК) до ВРУ-0,4 кВ военкомата, протяженность 30 м	16.10.2023	9 567,00	6	180	637,80
48.	КЛ-0,4 кВ: от ТП-59 до ВРУ объектов, протяженность 3345 м	16.10.2023	1 289 147,00	6	180	85 943,13
49.	КЛ-0,4 кВ: от ТП-867 до ВРУ ВНС, протяженность 290 м	16.10.2023	125 076,00	6	180	8 338,40
50.	КЛ-0,4 кВ: от ТП-867 до ВРУ ВНС, протяженность 290 м	16.10.2023	125 076,00	6	180	8 338,40
51.	КЛ-0,4 кВ: от транзитной сборки д. 29 ул. Калинина до ВРУ-0,4 кВ военкомата, протяженность 20 м	16.10.2023	7 708,00	6	180	513,87
52.	КЛ-0,4 кВ: отпайка от ВЛ 0,4 «Молодежная» с КТП 7141 «Тимирязево» до ВРУ объекта, протяженность 35 м	16.10.2023	11 386,00	6	180	759,07
53.	КЛ-0,4 кВ, протяженность 75 м	16.10.2023	51 149,00	6	180	3 409,93
54.	КЛ-0,4кВ от ТП-419-локатор, ААБл 4х16, протяженность 848 м	01.08.2023	341 312,00	6	180	22 754,13
55.	КЛ-0,4кВ от ТП-421-водомаслогрейка, АВВГ 4х10, протяженность 60 м	01.08.2023	25 878,00	6	180	1 725,20
56.	КЛ-0,4кВ от ТП-422-ГСМ, КВЛ 3х35, протяженность 290 м	01.08.2023	125 076,00	6	180	8 338,40
57.	КЛ-0,4кВ от ТП-422-здание ТЭЧ, АВВГ 4х25, протяженность 284 м	01.08.2023	114 307,00	6	180	7 620,47
58.	КЛ-0,4кВ от ТП-422-локатор, АВВГ 4х50, протяженность 480 м	01.08.2023	207 022,00	6	180	13 801,47
59.	КЛ-0,4кВ от ЦРП-1 до ВРУ-0,4кВ здание военкомата (ААБ 3х35), протяженность 250 м	01.08.2023	107 824,00	6	180	7 188,27
60.	КЛ-10 кВ «РП-83 яч.12 - ТП-18»	19.11.2021	1 310 542,45	6	180	87 369,50
61.	КЛ-10 кВ «РП-10 - ТП-1»	31.08.2023	1 151 254,87	6	180	76 750,32
62.	КЛ-10 кВ, КРН-1 - РП 88 (1 СШ 10 кВ) - П-1 (1 СШ 10 кВ), протяженность 500 м	28.12.2023	193 400,00	6	180	12 893,33
63.	КЛ-10 кВ, КРН-2 - РП 88 (2 СШ 10 кВ) - ТП-1 (2	28.12.2023	193 400,00	6	180	12 893,33

№ п/п	Наименование основных средств	Дата принятия основных средств к учету	Балансовая стоимость, руб.	Аморти- зационная группа по данным организации	Максимальный срок службы по амортиза- ционной группе, мес.	Амортиза- ция за 2024 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7
	СШ 10 кВ), протяженность 500 м					
64.	КЛ-10 кВ: РП 88 - ТП-2 (1 СШ 10 кВ), протяженность 430 м	28.12.2023	166 324,00	6	180	11 088,27
65.	КЛ-10 кВ: ТП-2 - РП-88 (2 СШ 10 кВ), протяженность 430 м	28.12.2023	166 324,00	6	180	11 088,27
66.	КЛ-6 кВ «РП-4 -ТП-11»	30.09.2020	2 798 241,75	6	180	186 549,45
67.	КЛ-6 кВ «ТП-126 - КТП «Госпиталь»	09.12.2021	1 389 981,82	6	180	92 665,45
68.	КЛ-6 кВ «ТП-303-ТП-11»	30.09.2020	2 161 653,31	6	180	144 110,22
69.	КЛ-6 кВ: от КТП-758 до КТП-759, протяженность 70 м	16.10.2023	29 158,00	6	180	1 943,87
70.	КЛ-6 кВ: от КТП-996 до КТП-759, протяженность 70 м	16.10.2023	29 158,00	6	180	1 943,87
71.	КЛ-6 кВ: от ПС-370 «Тулица» до ТП-3, протяженность 11000 м	16.10.2023	3 999 917,00	6	180	266 661,13
72.	КЛ-6 кВ: от РП-59 до ТП- 34, протяженность 770 м	28.12.2023	325 685,00	6	180	21 712,33
73.	КЛ-6 кВ: от ТП-3 до ТП- 34А, протяженность 590 м	28.12.2023	249 551,00	6	180	16 636,73
74.	КЛ-6 кВ: от ТП-59 до КТПН, протяженность 780 м	16.10.2023	289 474,00	6	180	19 298,27
75.	КЛ-6 кВ: от фидера 4 ПС 386 «Мелиоративная» до КТПН, протяженность 1270 м	16.10.2023	471 322,00	6	180	31 421,47
76.	КЛ-6 кВ: от фидера 4 ПС 386 «Мелиоративная» до ТП-59, протяженность 135 м	16.10.2023	52 566,00	6	180	3 504,40
77.	КЛ-6 кВ: от фидера 7 ПС 213 «Рождественская» до ТП-59, протяженность 320 м	16.10.2023	118 758,00	6	180	7 917,20
78.	КЛ-6кВ ТП-688-ТП-867, АСБ2Л 3х120, протяженность 745 м	28.12.2023	276 484,00	6	180	18 432,27
79.	КЛ-6кВ ТП-847-(АО ТГЭС)-ТП-867, АСБ2Л 3х120, протяженность 780 м	28.12.2023	289 474,00	6	180	19 298,27
80	Комплектная трансформаторная подстанция (КТП-1) с оборудованием: ячейка КСО-366	16.10.2023	53 952,00	7	240	2 697,60

№ п/п	Наименование основных средств	Дата принятия основных средств к учету	Балансовая стоимость, руб.	Аморти- зационная группа по данным организации	Максимальный срок службы по амортиза- ционной группе, мес.	Амортиза- ция за 2024 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7
81.	Комплектная трансформаторная подстанция 2КТП 1000/6/0,4-УХЛ1	30.09.2020	12 454 395,79	7	240	622 719,79
82.	Комплектная трансформаторная подстанция в утепленном корпусе 2КТП-П 400/10/0,4 У-1 (ЖК ОСТ)	16.10.2024	3 723 613,40	7	240	186 180,67
83.	КТП наружной установки № 3286 с оборудованием (ТМ-560/10/0,4)	16.10.2023	89 058,00	7	240	4 452,90
84.	КТП наружной установки-250 с оборудованием (ТМ-250/6/0,4), п.Плеханово	16.10.2023	68 150,00	7	240	3 407,50
85.	КТП наружной установки-250 с оборудованием (ТМ-250/6/0,4), п.Плеханово	16.10.2023	28 434,00	7	240	1 421,70
86.	КТП-2 с оборудованием (ТМ-400/6/0,4), п/о Дмитровское	16.10.2023	86 919,00	7	240	4 345,95
87.	КТП-759 с оборудованием, г. Тула, ул. Октябрьская	16.10.2023	74 414,00	7	240	3 720,70
88.	Мачтовая трансформаторная подстанция № 5 с оборудованием	16.10.2023	49 447,00	7	240	2 472,35
89.	Мачтовая трансформаторная подстанция с оборудованием	01.08.2023	4 548,00	7	240	227,40
90.	Многофункциональный кран-манипулятор МКМ-200 (на базе УРАЛ-4320) VIN X1P432000C1379179	29.07.2024	2 515 000,00	5	120	251 500,00
91.	Оборудование (ВВ РУ-10кВ/ НВ РУ-0,4кВ) ТП-1	01.08.2023	36 163,00	7	240	1 808,15
92.	Оборудование (аппаратура электрическая) высоковольтное ТП-1 в\г 77, с. Слободка	16.10.2023	115 415,00	7	240	5 770,75
93.	оборудование (аппаратура электрическая) низковольтное ТП-1 в\г 77 (панель ЩО-70), с. Слободка	16.10.2023	65 983,00	7	240	3 299,15
94.	Оборудование (ВВ РУ-10кВ/ НВ РУ-0,4кВ) РП-88	01.08.2023	36 163,00	7	240	1 808,15
95.	Оборудование (РУ ВН /РУ-НН) ТП-1221	01.08.2023	6 687,00	7	240	334,35
96.	Оборудование высоковольтное РУ-6 кВ	16.10.2023	6 687,00	7	240	334,35

№ п/п	Наименование основных средств	Дата принятия основных средств к учету	Балансовая стоимость, руб.	Аморти- зационная группа по данным организации	Максимальный срок службы по амортиза- ционной группе, мес.	Амортиза- ция за 2024 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7
	(ТП-1), с/о Пушкарский, Ефремов-3					
97.	Оборудование высоковольтное РУ-6 кВ (ТП-3), пос. Горелки	16.10.2023	53 952,00	7	240	2 697,60
98.	Оборудование высоковольтное РУ-10 кВ (ТП-2)	28.12.2023	42 850,00	7	240	2 142,50
99.	Оборудование высоковольтное РУ-6 кВ (ТП-34), пр-кт Ленина, 99	16.10.2023	75 690,00	7	240	3 784,50
100.	Оборудование высоковольтное РУ-6 кВ (ТП-34А), пр-кт Ленина, 99	16.10.2023	60 639,00	7	240	3 031,95
101.	Оборудование высоковольтное РУ-6 кВ, (РП-59), пр-кт Ленина, 99	16.10.2023	75 690,00	7	240	3 784,50
102.	Оборудование высоковольтное РУ-6 кВ, (ТП-59), п. Плеханово	16.10.2023	53 952,00	7	240	2 697,60
103.	Оборудование высоковольтное РУ-6кВ, (ТП-688, инв. №864003890), территория Клоковского аэродрома	16.10.2023	53 952,00	7	240	2 697,60
104.	Оборудование низковольтное РУ-0,4 кВ (ТП-3), пос. Горелки (панель ЩО-70)	16.10.2023	115 471,00	7	240	5 773,55
105.	Оборудование низковольтное РУ-0,4 кВ (панель ЩО-70), (ТП-59), п. Плеханово	16.10.2023	49 488,00	7	240	2 474,40
106.	Оборудование низковольтное РУ-0,4 кВ (панель ЩО-70), (РП-59), пр-кт Ленина, 99	16.10.2023	131 967,00	7	240	6 598,35
107.	Оборудование низковольтное РУ-0,4 кВ (панель ЩО-70), (ТП-34), пр-кт Ленина, 99	16.10.2023	115 471,00	7	240	5 773,55
108.	Оборудование низковольтное РУ-0,4 кВ (панель ЩО-70), (ТП- 34А), пр-кт Ленина, 99	16.10.2023	131 967,00	7	240	6 598,35
109.	Оборудование низковольтное РУ-0,4кВ, (ТП-688), территория Клоковского аэродрома (панель ЩО-70)	16.10.2023	82 479,00	7	240	4 123,95
110.	Оборудование РУ-6 кВ (ТП-2, инв.№ 864003888),	16.10.2023	53 952,00	7	240	2 697,60

№ п/п	Наименование основных средств	Дата принятия основных средств к учету	Балансовая стоимость, руб.	Аморти- зационная группа по данным организации	Максимальный срок службы по амортиза- ционной группе, мес.	Амортиза- ция за 2024 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7
	ячейка КСО-366 (с. Слободка)					
111.	Оборудование трансформаторной подстанции-1 (инв.№ 864003886): ячейка КСО- 366	16.10.2023	53 952,00	7	240	2 697,60
112.	Оборудование трансформаторной подстанции-2 (инв. № 864004794): ячейка КСО- 366	16.10.2023	53 952,00	7	240	2 697,60
113.	Оборудование трансформаторной подстанции-392 (инв. № 864003899): ячейка КСО- 366	16.10.2023	53 952,00	7	240	2 697,60
114.	Ограждения с въездными воротами производственной базы ПУ «Тульский» РЭС «Рязанский»	23.08.2021	645 372,00	6	180	43 024,80
115.	Отпайка воздушной линии 0,4 кВ «Штаб»	30.06.2017	14 263,47	6	180	950,90
116.	Охранная сигнализация г Тула, ул. Октябрьская, д.45А	30.09.2024	205 841,00	6	180	13 722,73
117.	Сеть электроснабжения 0,4кВ, 71:30:050301:2311, протяженность 239 м	01.08.2023	242 114,00	6	180	16 140,93
118.	силовой трансформатор ТМ 250/6/0,4 (ТП-419), территория Клоковского аэродрома	16.10.2023	61 463,00	7	240	3 073,15
119.	силовой трансформатор ТМ-250/6/0,4 (ТП-59), п. Плеханово	16.10.2023	61 463,00	7	240	3 073,15
120.	силовой трансформатор ТМ-400/6/0,4 (ТП-34), пр- кт Ленина,99	16.10.2023	41 185,50	7	240	2 059,28
121.	силовой трансформатор ТМ-400/6/0,4 (ТП-34), пр- кт Ленина,99	16.10.2023	41 185,50	7	240	2 059,28
122.	силовой трансформатор ТМ-400/6/0,4 (ТП-34А), пр-кт Ленина,99	16.10.2023	82 371,00	7	240	4 118,55
123.	силовой трансформатор ТМ-400/6/0,4 (РП-59) пр- кт Ленина,99	16.10.2023	41 185,50	7	240	2 059,28
124.	силовой трансформатор ТМ-400/6/0,4 (РП-59) пр- кт Ленина,99	16.10.2023	41 185,50	7	240	2 059,28

№ п/п	Наименование основных средств	Дата принятия основных средств к учету	Балансовая стоимость, руб.	Аморти- зационная группа по данным организации	Максимальный срок службы по амортиза- ционной группе, мес.	Амортиза- ция за 2024 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7
125.	силовой трансформатор ТМ-630/10/0,4 (ТП-1) с/о Пушкарский, Ефремов-3	16.10.2023	111 391,00	7	240	5 569,55
126.	Силовой трансформатор ТМГ 11-630 кВА	28.12.2023	55 695,50	7	240	2 784,78
127.	Силовой трансформатор ТМГ 11-630 кВА	28.12.2023	55 695,50	7	240	2 784,78
128.	силовой трансформатор ТМГ-1000/6/0,4 (ТП-3) пос. Горелки	16.10.2023	61 283,00	7	240	3 064,15
129.	силовой трансформатор ТМГ-1000/6/0,4 (ТП-3) пос. Горелки	16.10.2023	61 283,00	7	240	3 064,15
130.	Силовые трансформаторы ТМ-400 кВА	01.08.2023	41 185,50	7	240	2 059,28
131.	Силовые трансформаторы ТМ-400 кВА	01.08.2023	41 185,50	7	240	2 059,28
132.	Трансформатор силовой ТМГ 400/10-0,4 УХЛ 1 №1(ЖК ОСТ)	16.10.2024	434 519,79	7	240	21 725,99
133.	Трансформатор силовой ТМГ 400/10-0,4 УХЛ 1 №2 (ЖК ОСТ)	16.10.2024	434 519,79	7	240	21 725,99
134.	Трансформатор силовой ТМГ-100/10-0,4	16.10.2024	74 375,79	7	240	3 718,79
135.	Трансформатор силовой ТМГ-100/10-0,4 ТП-306	22.08.2012	117 524,19	7	240	5 876,21
136.	Трансформатор силовой ТМГ-100/6-0,4 МТП-5	22.08.2012	117 524,19	7	240	5 876,21
137.	Трансформатор силовой ТМГ-100/6/0,4 кВ	30.12.2019	224 619,68	7	240	11 230,98
138.	Трансформатор силовой ТМГ-160/10-0,4	30.12.2019	90 000,00	7	240	4 500,00
139.	Трансформатор силовой ТМГ-250/10-У1 250 кВА 10/0,4кВ ТП-318	30.04.2013	143 111,24	7	240	7 155,56
140.	Трансформатор силовой ТМГ-250/10-У1 250 кВА 6/0,4кВ	30.09.2012	126 434,79	7	240	6 321,74
141.	Трансформатор силовой ТМГ-250/6-0,4	30.06.2015	157 467,32	7	240	7 873,37
142.	Трансформатор силовой ТМГ-250/6-0,4	22.08.2012	189 441,43	7	240	9 472,07
143.	Трансформатор силовой ТМГ-250/6-0,4 МТП-4	22.08.2012	189 441,43	7	240	9 472,07
144.	Трансформатор силовой ТМГ-250/6/0,4 кВ	30.12.2019	301 423,04	7	240	15 071,15
145.	Трансформатор силовой ТМГ-250/6/0,4 кВ	30.12.2019	301 704,34	7	240	15 085,22
146.	Трансформатор силовой ТМГ-250/6/0,4 кВ	30.12.2019	302 387,73	7	240	15 119,39
147.	Трансформатор силовой ТМГ-250/6/0,4 кВ	30.12.2019	310 532,60	7	240	15 526,63

№ п/п	Наименование основных средств	Дата принятия основных средств к учету	Балансовая стоимость, руб.	Аморти- зационная группа по данным организации	Максимальный срок службы по амортиза- ционной группе, мес.	Амортиза- ция за 2024 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7
148.	Трансформатор силовой ТМГ-400-6/0,4кВ	31.05.2015	195 439,83	7	240	9 771,99
149.	Трансформатор силовой ТМГ-400/10-У1 400 кВА 6/0,4кВ	30.09.2012	164 576,61	7	240	8 228,83
150.	Трансформатор силовой ТМГ-400/6/0,4 кВ	30.12.2019	354 411,79	7	240	17 720,59
151.	Трансформатор силовой ТМГ-630/10-У1 630 кВа 6/0,4 кВ МТП-3	30.11.2012	245 968,98	7	240	12 298,45
152.	Трансформатор силовой ТМГ-СЭЩ 1000/10-11- УХЛ №1	30.09.2020	729 323,13	7	240	36 466,16
153.	Трансформатор силовой ТМГ-СЭЩ 1000/10-11- УХЛ №2	30.09.2020	729 323,09	7	240	36 466,15
154.	Трансформатор ТМ- 100/6/0,4	01.08.2023	38 212,00	7	240	1 910,60
155.	Трансформатор ТМГ 11- 160/6/0,4 Д/УН-11 У1	18.12.2022	155 983,36	7	240	7 799,17
156.	Трансформатор ТМГ 250- 6/0,4 кВ	30.09.2013	162 793,65	7	240	8 139,68
157.	Трансформатор ТМГ11- 1000/10-У1	01.08.2023	67 591,50	7	240	3 379,58
158.	Трансформатор ТМГ11- 1000/10-У1	01.08.2023	67 591,50	7	240	3 379,58
159.	Трансформатор ТМГ11- 1250/10-У1	01.08.2023	67 591,50	7	240	3 379,58
160.	Трансформатор ТМГ11- 1250/10-У1	01.08.2023	67 591,50	7	240	3 379,58
161.	Трансформаторная подстанция	31.08.2011	452 392,31	10	361	15 037,97
162.	Трансформаторная подстанция	31.08.2011	99 374,94	10	361	2 584,51
163.	Трансформаторная подстанция	31.08.2011	78 356,52	10	361	2 604,65
164.	Трансформаторная подстанция	31.08.2011	99 374,94	10	361	2 584,51
165.	Трансформаторная подстанция	31.08.2011	900 845,77	10	361	29 945,01
166.	Трансформаторная подстанция	31.08.2011	2 242 318,62	10	361	74 536,91
167.	Трансформаторная подстанция	31.08.2011	28 332,84	10	361	941,81
168.	Трансформаторная подстанция	31.08.2011	26 986,01	10	361	897,04
169.	Трансформаторная подстанция	31.08.2011	77 784,43	10	361	2 585,63
170.	Трансформаторная подстанция	31.08.2011	16 704,59	10	361	555,28
171.	Трансформаторная подстанция	31.08.2011	39 796,44	10	361	1 322,87

№ п/п	Наименование основных средств	Дата принятия основных средств к учету	Балансовая стоимость, руб.	Аморти- зационная группа по данным организации	Максимальный срок службы по амортиза- ционной группе, мес.	Амортиза- ция за 2024 год, руб.
1	2	3	4	5	6	7
172.	Трансформаторная подстанция	31.08.2011	264 365,14	10	361	8 787,76
173.	Трансформаторная подстанция	31.08.2011	231 353,84	10	361	7 690,43
174.	Трансформаторная подстанция	31.08.2011	380 774,08	10	361	12 657,31
175.	Трансформаторная подстанция	31.08.2011	1 739 586,62	10	361	57 825,59
176.	Трансформаторная подстанция	31.08.2011	68 752,44	10	361	2 285,40
177.	Трансформаторная подстанция	31.08.2011	386 415,65	10	361	12 844,84
178.	Трансформаторная подстанция	31.08.2011	1 141 684,24	10	361	37 950,72
179.	Трансформаторная подстанция КТПНУ-Т-250/6/0,4 КК-УХЛ1 (КТП «Госпиталь»)	09.12.2021	2 428 990,73	7	240	121 449,54
180.	Трансформаторная подстанция ТП-2	31.08.2011	932 699,06	10	361	31 003,85
181.	Трансформаторная подстанция ТП-21	31.08.2011	109 488,11	10	361	3 639,49
182.	Трансформаторная подстанция ТП-306	31.08.2011	1 842 067,41	10	361	61 232,16
183.	УАЗ-390995 ХТТ390995Р1211493 гос.№Т856ХЕ152	16.05.2023	1 152 500,00	3	60	230 500,00
184.	Устройство испытательное ПН-20	01.06.2021	79 350,00	4	84	10 503,62
	Итого	-	-	-	-	5 019 601,88

В соответствии с п. 27¹ Основ ценообразования (в редакции Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 г. № 1583) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики». В

отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

Приказом Министерства энергетики Тульской области от 05.11.2025 г. № 107 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго» в границах Тульской области на 2025-2029 годы» утверждена инвестиционная программа для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в границах Тульской области в объеме 10 665,998 тыс. руб. Источниками финансирования утвержденной инвестиционной программы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год являются амортизационные отчисления в размере 5 437,659 тыс. руб. и прибыль на капитальные вложения в размере 5 228,339 тыс. руб.

Экономически обоснованными расходами Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по статье «Амортизация основных средств» на 2026 год являются расходы в сумме 5 437,659 тыс. руб. – в соответствии с утвержденной на 2026 год инвестиционной программой.

По мнению Экспертной группы, планируемые Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы по статье «Амортизация основных средств» на 2026 год в размере 5 437,66 тыс. руб. экономически обоснованы.

3. 3.6.3.3. Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в 2026 году составят 626,34 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, составляют 591,57 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, планируемые Филиалом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 34,77 тыс. руб., или 5,88 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023 год составили 529,65 тыс. руб., за 2024 год – 532,94 тыс. руб.

Расчет затрат на содержание электрических сетей в границах Тульской области осуществлен Филиалом с учетом расходов на коммунальные услуги (электроэнергию, теплоснабжение, водоснабжение и водоотведение, а также вывоз мусора) оказываемые в помещениях административных зданий, ремонтных баз, гаражей, складских помещений.

Состав расходов по рассматриваемой статье представлен в таблице № 20.

Таблица № 20

Расходы на услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»

№ п/п	Наименование статей	2024 год		2025 год утверждено	2026 год план
		утверждено	факт		
1	2	3	4	5	6
1.	Электрическая энергия на хозяйственные нужды	208,92	25,26	50,23	30,15
2.	Тепловая энергия	484,88	458,12	493,61	546,79
3.	Водоснабжение и водоотведение	6,20	12,26	8,64	4,42
4.	Прочие услуги по регулируемым тарифам	43,63	37,29	39,09	44,98
	Итого расходы на услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности	743,63	532,94	591,57	626,34

Согласно п. 4.6 «Порядок учета расходов» пп. 4.6.1 «Расходы по обычным видам деятельности» Учетной политики АО «Оборонэнерго» подразделяет расходы по обычным видам деятельности отчетного периода на производственные (счет 20), общепроизводственные (счет 25) и общехозяйственные (счет 26). На счете 20 «Основное производство» собираются прямые расходы, связанные с основными видами деятельности Общества.

Субсчет 20.01.1 «Основное производство» предназначен для аккумуляции производственных расходов, которые имеют непосредственное отношение к определенному виду деятельности в субъекте Российской Федерации.

Субсчет 20.03.1 «Основное производство (распределяемые затраты ПУ)» является промежуточным бухгалтерским субсчетом, на котором собираются затраты основного производства, которые относятся к определенному подразделению Общества, но подлежат распределению между видами деятельности «услуги по передаче электрической энергии» и «услуги по государственному контракту».

Распределение основных производственных расходов, сформированных на счете 20.03.1, производится по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации.

Субсчет 20.03.2 «Основное производство (распределяемые затраты РЭС)» является промежуточным бухгалтерским субсчетом, на котором собираются затраты основного производства, которые невозможно отнести к определенному подразделению и виду деятельности.

Данные расходы распределяются на счет 20.01.1 по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации.

Поскольку коммунальные услуги являются затратами, которые невозможно отнести к одному из видов деятельности, они относятся к распределяемым расходам, аккумулируются на счете 20.03. и в соответствии с учетной политикой распределяются на счет 20.01. пропорционально условным единицам объектов электросетевого хозяйства на виды деятельности «услуги по передаче электрической энергии» и «услуги по государственному контракту».

Ниже представлена постатейная расшифровка расходов на услуги сторонних организаций по регулируемым видам.

3.6.3.3.1. Энергия на хозяйственные нужды

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды в 2026 году составят 30,15 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды составляют 50,23 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды, планируемые Филиалом на 2026 год, ниже утвержденных на 2025 год расходов на 20,08 тыс. руб., или 39,98 %.

Фактические расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды, относимые на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, в 2024 году по данным Филиала составили 25,26 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Филиалом представлены следующие документы:

1) Плановый расчёт коммунальных услуг филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год (на диске, папка «Коммунальные услуги»);

2) Договор на снабжение электрической энергией с АО «ТНС энерго Тула» от 28.06.2018 г. № 8058802/213-ВЛГ-2018 (на диске, папка «Коммунальные услуги»);

3) Документы АО «ТНС энерго Тула» на поставку электроэнергии за январь-декабрь 2024 года (акты приема-передачи электроэнергии, счета на

оплату, счет-фактуры, ведомости электропотребления) (на диске, папка «Коммунальные услуги»);

4) Анализ счета 20.01 «Основное производство» Производственный участок «Тульский» номенклатурная группа «Передача электроэнергии» за 2023 год (том 1, стр. 142-149).

Фактические расходы на электрическую энергию, относимые на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, подтверждены данными бухгалтерского учета за 2024 год в сумме 25,26 тыс. руб. (анализ счета 20.01 «Основное производство» Производственный участок «Тульский» номенклатурная группа «Передача электроэнергии» за 2024 год).

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой расходы на оплату электрической энергии на хозяйственные нужды учтены в размере 25,26 тыс. руб.

На основании п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов на электрическую энергию использовались установленные на 2024 год цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги), подлежащие государственному регулированию.

Планирование расходов на электроэнергию на хозяйственные нужды в сумме 30,15 тыс. руб. осуществлено Филиалом исходя из фактического количества электроэнергии по договору № 8058802/213-ВЛГ-2018 от 28.06.2018 г. с АО «ТНС энерго Тула» за 2024 год (2 700 квтч), средневзвешенного тарифа на электроэнергию по итогам 2024 года (9,3561 руб./кВтч), с учетом индексов (1,095 – 2025 год к 2024 году, 1,09 – 2026 год к 2025 году).

$$2\,700 \text{ квтч} * 9,3561 \text{ руб./кВтч} * 1,095 * 1,09 / 1000 = 30,15 \text{ тыс. руб.}$$

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами на электроэнергию на хозяйственные нужды являются расходы в сумме 28,94 тыс. руб.

Экспертной группой расходы определены на основании п. 31 Основ ценообразования исходя из фактических расходов Филиала на электрическую энергию на хозяйственные нужды за 2024 год (25,26 тыс. руб.) с учетом ИПЦ (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

По расчету Экспертной группы расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на электроэнергию в 2026 году составят 28,94 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Филиала на 1,21 тыс. руб.

3.6.3.3.2. Теплоэнергия

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на теплоэнергию в 2026 году составят 546,79 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на теплоэнергию составляют 493,61 тыс. руб.

Расходы на теплоэнергию, планируемые Филиалом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 53,18 тыс. руб., или 10,77 %.

Фактические расходы на теплоэнергию, относимые на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, в 2024 году по данным Филиала составили 458,12 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Филиалом представлены следующие документы:

1) Плановый расчёт коммунальных услуг филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год (на диске, папка «Коммунальные услуги»);

3) Протокол заседания Центральной закупочной комиссии от 31.10.2020 г. 20231031/ЕП (на диске, папка «Коммунальные услуги»);

4) Договор с АО «Тулатеплосеть» от 16.09.2011 г. № 1890 на поставку тепловой энергии, теплоносителя и дополнительные соглашения к нему (на диске, папка «Коммунальные услуги»);

5) Документы АО «Тулатеплосеть» на поставку тепловой энергии за 2024 год (счета на оплату, счет-фактуры, акты фактического потребления тепловой энергии) (на диске, папка «Коммунальные услуги»);

6) Анализ счета 20.01 «Основное производство» Производственный участок «Тульский» номенклатурная группа «Передача электроэнергии» за 2024 год (том 1, стр. 142-149).

Фактические расходы на теплоэнергию, относимые на деятельность по передаче электрической энергии, подтверждены данными бухгалтерского учета за 2024 год в сумме 458,12 тыс. руб. (анализ счета 20.01 «Основное производство» Производственный участок «Тульский» номенклатурная группа «Передача электроэнергии» за 2024 год).

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой расходы на оплату теплоэнергии учтены в размере 458,12 тыс. руб.

На основании п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов на теплоэнергию использовались установленные на 2024 год цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги), подлежащие государственному регулированию.

Планирование расходов на теплоэнергию в сумме 546,79 тыс. руб. осуществлено Филиалом исходя из фактического количества теплоэнергии по договору с АО «Тулатеплосеть» от 16.09.2011 г. № 1890 за 2024 год (187,8335 Гкал) и средневзвешенного тарифа на теплоэнергию по итогам 2024 года (2 438,9919 руб./Гкал), увеличенного на индекс (1,095 – 2025 год к 2024 году, 1,09 – 2026 год к 2025 году).

$187,8335 \text{ Гкал} * 2 \text{ 438,9919 руб./Гкал} * 1,095 * 1,09/1000 = 546,79 \text{ тыс. руб.}$

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами на теплоэнергию являются расходы в сумме 562,77 тыс. руб. Экспертной группой расчет расходов произведен на основании п. 29 Основ

ценообразования исходя из фактических объемов потребления тепловой энергии в 2024 году (9 месяцев -112,7002 Гкал; 3 месяца – 75,13333 Гкал) и тарифов на теплоэнергию для АО «Тулатеплосеть».

Тариф на период до 1 октября 2026 года определен Экспертной группой на уровне утвержденного Протоколом комитета Тульской области по тарифам от 17.12.2024 г. № 49/3 тарифа для АО «Тулатеплосеть» с 01 июля 2025 года. Тариф с 1 октября 2026 года определен Экспертной группой исходя из тарифа, действующего до 1 октября 2026 года, с учетом индексации регулируемых тарифов на тепловую энергию для всех категорий потребителей (1,099 – с 1 октября 2026 года) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

Расходы на тепловую энергию Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по расчету Экспертной группы представлены в таблице № 21.

Таблица № 21

Расходы на тепловую энергию Филиала «Волго-Вятский»
АО «Оборонэнерго» на 2026 год по расчету Экспертной группы

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Фактический объем тепловой энергии, Гкал		Тариф, руб./Гкал		Сумма расходов, руб.
		9 мес.	3 мес.	9 мес.	3 мес.	
1	2	3	4	5	6	7
1.	АО «Тулатеплосеть» - теплоэнергия	112,7002	75,1333	2 882,00	3 028,98	562 773,03
	Расходы, всего					562 773,03

Планируемые Филиалом расходы на теплоэнергию на 2026 год в сумме 546,79 тыс. руб. не превышают расходы по статье по расчету Экспертной группы и, по мнению Экспертной группы, экономически обоснованы.

По мнению Экспертной группы, планируемые Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на теплоэнергию, относимые на услуги по передаче электрической энергии в границах Тульской области, на 2026 год в сумме 546,79 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

3.6.3.3.3. Водоснабжение, водоотведение

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на водоснабжение и водоотведение в 2026 году составят 4,42 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на водоснабжение и водоотведение составляют 8,64 тыс. руб.

Расходы на водоснабжение и водоотведение, планируемые Филиалом на 2026 год, ниже утвержденных на 2025 год расходов на 4,22 тыс. руб., или 48,84 %.

Фактические расходы на водоснабжение и водоотведение, относимые на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, в 2024 году по данным Филиала составили 12,26 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Филиалом представлены следующие документы:

- 1) Плановый расчёт коммунальных услуг филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год (на диске, папка «Коммунальные услуги»);
- 2) Протоколы заседания Центральной закупочной комиссии от 05.10.2023 г. ВЛГ/20231005/ЕП, пункт 4 и от 21.11.2023 г. № ВЛГ/20231121/ЕП, пункт 7 (на диске, папка «Коммунальные услуги»);
- 3) Договор холодного водоснабжения и водоотведения с АО «Тулагорводоканал» от 14.11.2017 г. № 9892 (на диске, папка «Коммунальные услуги»);
- 4) Документы АО «Тулагорводоканал» на отпуск воды за 2024 год (счета на оплату, счет-фактуры, акты приемки-передачи выполненных работ, оказанных услуг) (на диске, папка «Коммунальные услуги»);
- 5) Единый типовый договор холодного водоснабжения и водоотведения с ООО «Новомосковский городской водоканал» от 02.05.2023 г. № 2601/211-ВЛГ-2023 (на диске, папка «Коммунальные услуги»);
- 6) Документы ООО «Новомосковский городской водоканал» на отпуск воды за 2024 год (счета на оплату, счет-фактуры, расчет объема оказанных услуг) (на диске, папка «Коммунальные услуги»);
- 7) Анализ счета 20.01 «Основное производство» Производственный участок «Тульский» номенклатурная группа «Передача электроэнергии» за 2024 год (том 1, стр. 142-149).

Фактические расходы на водоснабжение и водоотведение, относимые на деятельность по передаче электрической энергии, подтверждены данными бухгалтерского учета за 2024 год в сумме 12,26 тыс. руб. (анализ счета 20.01 «Основное производство» Производственный участок «Тульский» номенклатурная группа «Передача электроэнергии» за 2024 год).

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой расходы на водоснабжение и водоотведение учтены в размере 12,26 тыс. руб.

На основании п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов на водоснабжение и водоотведение использовались установленные на 2024 год цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги), подлежащие государственному регулированию.

Планирование расходов на водоснабжение и водоотведение в сумме 4,42 тыс. руб. осуществлено Филиалом исходя из фактического объема отпуска воды по договору АО «Тулагорводоканал» от 14.11.2017 г. № 9892 за 2024 год (124 м³) и средневзвешенного тарифа на водоснабжение по итогам 2024 года (29,84 руб./м³), с учетом индексов (1,095 – 2025 год к 2024 году, 1,09 – 2026 год к 2025 году).

$$124 \text{ м}^3 * 29,84 \text{ руб./м}^3 * 1,095 * 1,09 / 1000 = 4,42 \text{ тыс. руб.}$$

Планируемые Филиалом расходы на водоснабжение на 2026 год в сумме 4,42 тыс. руб. не превышают фактические расходы, подтвержденные данными бухгалтерского учета за 2024 год и, по мнению Экспертной группы, экономически обоснованы.

По мнению Экспертной группы, планируемые Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на водоснабжение, относимые на услуги по передаче электрической энергии в границах Тульской области, на 2026 год в сумме 4,42 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

3.6.3.3.4. Расходы на эксплуатацию зданий (в том числе вывоз мусора)

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на эксплуатацию зданий (в том числе вывоз мусора) в 2026 году составят 44,98 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на эксплуатацию зданий (в том числе вывоз мусора) составляют 39,09 тыс. руб.

Расходы на эксплуатацию зданий (в том числе вывоз мусора), планируемые Филиалом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 5,89 тыс. руб., или 15,07 %.

Фактические расходы на эксплуатацию зданий (в том числе вывоз мусора), относимые на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, в 2024 году по данным Филиала составили 37,29 тыс. руб.

В составе рассматриваемой статьи Филиалом планируются расходы на вывоз ТБО в сумме 15,06 тыс. руб. и расходы на дератизацию в сумме 29,91 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Филиалом представлены следующие документы:

1) Плановый расчёт коммунальных услуг филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год (Тульская область) (дополнительные материалы вх. № 40-01-14/1938 от 31.10.2025 г.);

2) Протоколы заседаний Центральной закупочной комиссии от 27.11.2023 г. ВЛГ/20231127/ЕП, пункт 9 и от 30.11.2023 г. ВЛГ/20231130/ЕП, пункт 1 (на диске, папка «Коммунальные услуги»);

3) Договор с ООО «Хартия» от 24.09.2019 г. № 2724/П/ТУЛ-2019/287-ВЛГ-2019 на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами (на диске, папка «Коммунальные услуги»);

4) Счета на оплату и акты на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами и счета на оплату за 2024 год (на диске, папка «Коммунальные услуги»);

5) Договор ФБУ здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Тульской области» от 16.11.2020 г. № 1Дер-281-ВЛГ-2020 на проведение

работ по профилактической дератизации и дополнительные соглашения № 1 от 09.12.2021 г., № 2 от 24.01.2023 г. и № 3 от 24.11.2023 г.;

6) Акты выполненных работ, счета-фактуры и счета на оплату работ по дератизации и дезинсекции помещений за 2024 год;

7) Анализ счета 20.01 «Основное производство» Производственный участок «Тульский» номенклатурная группа «Передача электроэнергии» за 2024 год (том 1, стр. 142-149).

Фактические расходы по статье, относимые на деятельность по передаче электрической энергии, подтверждены данными бухгалтерского учета за 2024 год в сумме 37,29 тыс. руб. (анализ счета 20.01 «Основное производство» Производственный участок «Тульский» номенклатурная группа «Передача электроэнергии» за 2024 год).

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой расходы учтены в размере 37,29 тыс. руб.

На основании п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов на эксплуатацию зданий, в том числе вывоз мусора использовались установленные на 2024 год цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги), подлежащие государственному регулированию.

Планирование расходов на вывоз мусора в сумме 15,06 тыс. руб. осуществлено Филиалом исходя из фактического объема вывезенного ООО «Хартия» мусора (19,2 м³) и средневзвешенного тарифа на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2024 год (657,36 руб./м³), с учетом индексов (1,095 – 2025 год к 2024 году, 1,09 – 2026 год к 2025 году).

$$19,2 \text{ м}^3 * 657,36 \text{ руб./м}^3 * 1,095 * 1,09 / 1000 = 15,06 \text{ тыс. руб.}$$

Планирование расходов на дератизацию в сумме 29,91 тыс. руб. осуществлено Филиалом исходя из ежемесячных расходов на проведение дератизации (2 014,65 руб.) в пересчете на год, с учетом индексов (1,135 – 2025 год к 2024 году, 1,09 – 2026 год к 2025 году).

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами на эксплуатацию зданий (в том числе вывоз мусора) являются расходы в сумме 43,39 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами на вывоз мусора являются расходы в сумме 15,69 тыс. руб. Экспертной группой расчет расходов произведен на основании п. 29 Основ ценообразования исходя из фактических объемов вывезенного мусора в 2024 году и тарифов на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2026 год для ООО «Хартия».

Тариф на 1 полугодие 2026 года определен Экспертной группой на уровне утвержденного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 16.12.2024 г. № 48/3 тарифа на 2 полугодие 2025 года для ООО «Хартия». Тариф на 2 полугодие 2026 года определен Экспертной группой исходя из тарифа на 1 полугодие 2026 года, с учетом ИПЦ (1,051 – 2026 год к 2025 году)

в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26 сентября 2025 года.

Расходы на вывоз мусора Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по расчету Экспертной группы представлены в таблице № 22.

Таблица № 22

Расходы на вывоз мусора Филиала «Волго-Вятский»
АО «Оборонэнерго» на 2026 год по расчету Экспертной группы

№ п/п	Оператор	Фактический объем ТБО		Тариф, руб./м3		Сумма расходов, руб.
		1 п/г	2 п/г	1 п/г	2 п/г	
1	2	3	4	5	6	7
1.	ООО «Хартия»	9,60	9,60	796,80	837,44	15 688,67
	Расходы, всего					15 688,67

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, которая осуществляет регулируемую деятельность.

В соответствии с условиями дополнительного соглашения № 3 от 24.11.2023 г. к договору с ФБУ здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Тульской области» от 16.11.2020 г. № 1Дер-281-ВЛГ-2020 стоимость услуг с 2024 года составляет 24 175,80 руб. и определена исходя из площади помещений (1 089 м2) и стоимости обработки 1 кв. м. в 2024 году (1,85 руб./кв. м.) в пересчете на год

$$1\,089 \text{ кв. м.} * 1,85 \text{ руб./кв. м.} * 12 \text{ мес.} = 24\,175,80 \text{ руб.}$$

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами на дератизацию являются расходы в сумме 27,70 тыс. руб. Экспертной группой расходы определены на основании п. 29 Основ ценообразования исходя из стоимости услуг на 2024 год, в соответствии с дополнительным соглашением № 3 к действующему договору (24 175,80 руб.), с учетом ИПЦ (1,09 – 2025 год к 2024 году, 1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26 сентября 2025 года.

Таким образом, расходы на вывоз мусора и на дератизацию по расчету Экспертной группы на 2026 год составляют 43,39 тыс. руб.

$$15,69 \text{ тыс. руб.} + 27,70 \text{ тыс. руб.} = 43,39 \text{ тыс. руб.}$$

По расчету Экспертной группы, расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на эксплуатацию зданий (в том числе вывоз мусора) в 2026 году составляют 43,39 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Филиала на 1,59 тыс. руб.

Сводные данные по услугам сторонних организаций по регулируемым видам деятельности Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в 2026 году приведены в таблице № 23.

Таблица № 23

Расходы на услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	По данным Филиала	По расчету Экспертной группы	Отклонения
1	2	3	4	5
1.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	30,15	28,94	-1,21
2.	Теплоэнергия	546,79	546,79	-
3.	Водоснабжение и водоотведение	4,42	4,42	-
4.	Эксплуатация зданий (в том числе вывоз мусора)	44,98	43,39	-1,59
	Итого услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности	626,34	623,54	-2,80

По расчету Экспертной группы расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по статье «Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности» в 2026 году составят 623,54 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Филиала на 2,80 тыс. руб.

4. 3.6.3.4. Налоги

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на налоги в 2026 году составят 1 487,37 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на уплату налогов составляют 152,32 тыс. руб.

Налоги, планируемые Филиалом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год налогов на 1 335,05 тыс. руб., или в 9,76 раз.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023 год составили 163,72 тыс. руб., за 2024 год – 1 505,97 тыс. руб.

Состав расходов по рассматриваемой статье представлен в таблице № 24.

Таблица № 24

Расходы на уплату налогов по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		Утверждено на 2025 год	План Филиала на 2026 год
		утверждено	факт		
1	2	3	4	5	6
1.	Транспортный налог	40,71	22,01	84,96	28,96
2.	Налог на имущество	74,18	84,04	67,36	58,50
3.	Прочие налоги	3,85	-	-	-
4.	Налог на прибыль	-	1 399,92	-	1 399,92

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		Утверждено на 2025 год	План Филиала на 2026 год
		утверждено	факт		
1	2	3	4	5	6
	Налоги, всего	118,74	1 505,97	152,32	1 487,37

Ниже представлена постатейная расшифровка расходов на уплату налогов.

3.6.3.4.1. Транспортный налог

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на уплату транспортного налога в 2026 году составят 28,96 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на уплату транспортного налога составляют 84,96 тыс. руб.

Расходы на уплату транспортного налога, планируемые Филиалом на 2026 год, ниже утвержденных на 2025 год расходов на 56 тыс. руб., или в 2,93 раза.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023 год составили 74,58 тыс. руб., за 2024 год 22,01 тыс. руб.

Порядок исчисления транспортного налога определен главой 28 Налогового Кодекса РФ, в соответствии с которой налоговая база в отношении транспортных средств, имеющих двигатели, определяется как мощность двигателя транспортного средства в лошадиных силах. Налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации в зависимости от мощности двигателя в расчете на одну лошадиную силу мощности двигателя транспортного средства.

В качестве обоснования расходов на уплату транспортного налога Филиалом представлены следующие документы:

1) Расчет транспортного налога АО «Оборонэнерго» на 2026-2030 годы в границах Тульской области (на диске, папки «Неподконтрольные расходы», «Транспортный налог»);

2) Приказ директора Филиала от 20.12.2023 г. № 441 «О закреплении транспортных средств и специальной техники за подразделениями Филиала на 2024 год» (на диске, папки «АУП», «НР»);

3) Анализ счета 20.01 «Основное производство» Производственный участок «Тульский» номенклатурная группа «Передача электроэнергии» за 2024 год (том 1, стр. 142-149);

4) Расчет доли по филиалу «Волго-Вятский» за 2024 год и план 2026-2030 гг. по ФОТ по виду деятельности «Передача электроэнергии» (на диске, папка «Распределение затрат»).

Фактические расходы на транспортный налог, относимые на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской

области, подтверждены данными бухгалтерского учета за 2024 год в сумме 22,01 тыс. руб.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой расходы на уплату транспортного налога также учтены в размере 22,01 тыс. руб.

Расчет планируемых расходов на уплату транспортного налога на 2026 год осуществлен Филиалом исходя из мощности транспортных средств и налоговых ставок, с учетом коэффициента пользования транспортными средствами, равным 1, кроме автомобиля УРАЛ 4320-0111-41, коэффициент пользования по которому равен 0,9167.

Необходимо отметить, что при расчете расходов по рассматриваемой статье Филиалом расходы на уплату транспортного налога по автотранспортным средствам РЭС «Рязанский» учтены в полном объеме.

По расчету Экспертной группы расходы Филиала по статье «Транспортный налог» на 2026 год составляют 21,05 тыс. руб. Расходы определены исходя из затрат на уплату транспортного налога по автотранспортным средствам, закрепленным за ПУ «Тульский» (12 499,20 руб.), доли налоговых платежей по автотранспортным средствам, закрепленным за РЭС «Рязанский», и распределяемых в расходы на передачу электроэнергии в границах Тульской области (48,59 %) в сумме 8 555,82 руб. Коэффициент пользования транспортными средствами, примененный Экспертной группой по всем автотранспортным средствам, равен 1.

$(12\,499,20 + 17\,608 * 48,59 \%) / 1\,000 = 21,05$ тыс. руб.

По расчету Экспертной группы расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по статье «Транспортный налог», относимые на услуги по передаче электрической энергии в границах Тульской области, в 2026 году составят 21,05 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Филиала на 7,91 тыс. руб.

3.6.3.4.2. Налог на имущество

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на уплату налога на имущество в 2026 году составят 58,50 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год расходы на уплату налога на имущество составляют 67,36 тыс. руб.

Расходы на уплату налога на имущество, планируемые Филиалом на 2026 год, ниже утвержденных на 2025 год расходов на 8,86 тыс. руб., или 13,15 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023 год составили 89,14 тыс. руб., за 2024 год – 84,04 тыс. руб.

В соответствии с главой 30 Налогового кодекса РФ (часть вторая) налогоплательщиками налога на имущество признаются организации,

имеющие имущество, признаваемое объектом налогообложения в соответствии со статьей 374 Налогового кодекса РФ.

Налоговая база (статья 375 НК РФ) определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. При определении налоговой базы как среднегодовой стоимости имущества, признаваемого объектом налогообложения, такое имущество учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике организации. В связи с изменениями, внесенными в часть вторую Налогового кодекса РФ Федеральным законом от 03.08.2018 г. № 302-ФЗ, с 01 января 2019 года объектом налогообложения признается только недвижимое имущество.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Филиалом представлены следующие документы:

- 1) Расчет налога на имущество на 2025-2026 годы (Тульская область) (на диске, папки «Неподконтрольные расходы», «Налог на имущество»);
- 2) Налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2024 год (на диске, папки «Неподконтрольные расходы», «Налог на имущество»);
- 3) Анализ счета 20.01 «Основное производство» Производственный участок «Тульский» номенклатурная группа «Передача электроэнергии» за 2024 год (том 1, стр. 142-149);
- 4) Платежные поручения на уплату налога на имущество ПУ «Тульский» РЭС «Рязанский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год (на диске, папки «Неподконтрольные расходы», «Налог на имущество»).

Фактические расходы на уплату налога на имущество, относимые на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, подтверждены налоговой декларацией и данными бухгалтерского учета за 2024 год в сумме 84,04 тыс. руб.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой расходы на уплату налога на имущество учтены в размере 84,04 тыс. руб.

Расчет налога на имущество на 2026 год осуществлен Филиалом исходя из среднегодовой стоимости недвижимого имущества за 2026 год (2 658,86 тыс. руб.) и ставки налога, равной 2,2 %. Среднегодовая стоимость недвижимого имущества на 2026 год определена Филиалом как среднее значение остаточной стоимости недвижимого имущества на начало (2 931,77 тыс. руб.) и конец 2026 года (2 385,96 тыс. руб.).

В соответствии с изменениями, внесенными Федеральным законом от 29.10.2024 г. № 362-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» в статью 381 Налогового кодекса РФ, с 1 января 2025 года освобождаются от налогообложения системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и

иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения.

В представленном Филиалом расчете имущество, подлежащее налогообложению, отсутствует. Планирование расходов на уплату налога на имущество организаций не обосновано.

По мнению Экспертной группы, планируемые Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на уплату налога на имущество, относимые на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, на 2026 год не обоснованы.

3.6.3.4.3. Налог на прибыль

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на уплату налога на прибыль в 2026 году составят 1 399,92 тыс. руб. – на уровне фактических расходов за 2024 год.

Комитетом Тульской области по тарифам расходы на уплату налога на прибыль на 2025 год не были утверждены.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023 год отсутствовали.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В обоснование планируемых расходов Филиалом представлены следующие документы:

1) Расчет величины налога на прибыль по АО «Оборонэнерго» за 2024 год с учетом требований пункта 20 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, пунктов 11, 12 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585, а также в соответствии с учетной политикой АО «Оборонэнерго», утвержденной приказом № 190 от 21.07.2021 года (приложения № 17,18 к учетной политике по бухгалтерскому учету), с таблицами в количестве 3 шт. (на диске, папки «Неподконтрольные расходы», «Налог на прибыль»);

2) Расчет доли налога на прибыль, приходящейся на обособленное подразделение и суммы налога на прибыль для включения в состав НВВ по передаче электрической энергии в соответствии с п. 20 Постановления №1178 (на диске, папки «Неподконтрольные расходы», «Налог на прибыль»);

3) Таблица «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2024 год (таблица (1.3) (том 1, лист 573);

4) Таблица «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, выполненная в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» за 2024 год (таблица 1.6) (том 1 лист 574-575);

5) Налоговая декларация по налогу на прибыль организаций за 2024 год с квитанцией о приеме налоговой декларации в электронном виде от 25.03.2025 г. (на диске, папки «Неподконтрольные расходы», «Налог на прибыль»);

6) Оборотно-сальдовые ведомости по счету 90 «Выручка» и счету 91 «Прочие доходы и расходы» за 2024 год (на диске, папки «Неподконтрольные расходы», «Налог на прибыль»);

7) Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2024 года по организации АО «Оборонэнерго» (на диске папка «Бухгалтерская отчетность»);

8) Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2024 г. (на диске папка «Бухгалтерская отчетность»).

Согласно п. 2 ст. 288 Налогового кодекса Российской Федерации АО «Оборонэнерго» производит расчет сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации исходя из доли прибыли, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества.

В соответствии с налоговой декларацией по налогу на прибыль за 2024 год сумма исчисленного налога в целом по организации составляет 369 618 740 руб.

Доля прибыли ПУ «Тульский» за 12 месяцев 2024 года по данным Общества составляет 0,00396212907676.

Сумма общего налога на прибыль по ПУ «Тульский» за 2024 год составляет 1 464,48 тыс. руб.

В соответствии с представленным Расчетом доли налога на прибыль за 12 месяцев 2024 года, приходящейся на обособленное подразделение и суммы налога на прибыль для включения в состав по передаче электрической энергии в соответствии с п. 20 Постановления Правительства № 1178, величина налога на прибыль, относимая на деятельность по передаче электроэнергии в

границах Тульской области, составляет (-263,26) тыс. руб., налог на прибыль, относимый на деятельность по технологическому присоединению составляет 1 663,18 тыс. руб.

Общая сумма налога на прибыль по видам деятельности «Передача электрической энергии» и «Технологическое присоединение» составляет 1 399,92 тыс. руб.

Показателями раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» (Таблица 1.3) за 2024 год, величина налога на прибыль Филиала по видам деятельности «Передача электрической энергии» и «Технологическое присоединение» также подтверждена в размере 1 399,92 тыс. руб.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой учтена величина налога на прибыль за 2024 год, относимая на услуги по передаче электрической энергии и технологическое присоединение, в размере 1 399,92 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, планируемые Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на уплату налога на прибыль в 2026 году в сумме 1 399,92 тыс. руб. определены в соответствии с п. 20 Основ ценообразования и являются экономически обоснованными.

Сводные данные по расходам на налоги Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в 2026 году приведены в таблице № 25.

Таблица № 25

Расходы на уплату налогов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»
на 2026 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	По данным Филиала	По расчету Экспертной группы	Отклонения
1	2	3	4	5
1.	Транспортный налог	28,96	21,05	-7,91
2.	Налог на имущество	58,50	-	-58,50
3.	Налог на прибыль	1 399,92	1 399,92	-
	Итого налоги	1 487,37	1 420,97	-66,40

По расчету Экспертной группы расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по статье «Налоги» в 2026 году составят 1 420,97 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Филиала на 66,40 тыс. руб.

5. 3.6.3.5. Аренда имущества

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы по статье «Аренда имущества» на 2026 год составляют 4 832,84 тыс. руб.

Расходы на аренду имущества, установленные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год, составляют 5 140,94 тыс. руб.

Расходы на аренду имущества, планируемые Филиалом на 2026 год, ниже утвержденных на 2025 год расходов на 308,10 тыс. руб., или 5,99 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023 год составили 20 735,03 тыс. руб., за 2024 год - 14 604,27 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество, а также прочих обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Порядок определения амортизации установлен пунктом 27 Основ ценообразования.

Расходы по статье «Аренда имущества» за 2024 год содержат расходы по договорам аренды с АО «СУ-155», ПАО «Императорский Тульский оружейный завод» и двум договорам с ООО «ТОЗ-энерго».

Планирование расходов на аренду имущества на 2026 год осуществлено только исходя из расходов по договору с АО «СУ-155».

Рассмотрим расходы по каждому договору.

Договор аренды с АО «Строительное управление № 155»

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства у АО «СУ-155» на 2026 год составляют 4 832,84 тыс. руб.

В обоснование расходов на аренду объектов ЭСХ у АО «СУ-155» Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» представлены следующие документы (на диске, папка «Аренда ЭСХ»):

1) Плановый расчёт затрат по аренде ЭСХ Тульская область филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2025-2026 гг.;

2) Протокол заседания Центральной закупочной комиссии АО «Оборонэнерго» от 29.01.2024 г. № 20240129/ЕП;

3) Договор аренды электросетевого имущества с АО «Строительное управление № 155» от 30.01.2024 г. № 19-ВЛГ-2024 с приложением № 1;

4) Акт от 30.01.2024 г. приема-передачи имущества по договору от 30.01.2024 г. № 19-ВЛГ-2024;

5) Дополнительное соглашение № 1 от 01.01.2025 г. к договору аренды электросетевого имущества с АО «Строительное управление № 155» от 30.01.2024 г. № 19-ВЛГ-2024;

6) Акты на услуги аренды имущества за январь-декабрь 2024 года;

7) Выписки из Единого государственного реестра недвижимости на объекты «Трансформаторная подстанция-2», «Трансформаторная подстанция - 18», «Трансформаторная подстанция -19», «Трансформаторная подстанция - 20» с указанием обременения по договору аренды с АО «Оборонэнерго» до 31.12.2026 г.;

8) Плановая ведомость амортизации основных средств за 2024 год АО «СУ-155» (по объектам в группе г. Тула, IV, Северо-Восточный мкр и в группе г. Тула, Калужское шоссе, р-н деревни Нижняя Китаевка);

9) Налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2024 год по налогоплательщику АО «Строительное управление № 155»;

10) Анализ счета 20.01 «Основное производство» Производственный участок «Тульский» номенклатурная группа «Передача электроэнергии» за 2024 год (том 1, стр. 142-149).

Согласно заключенному АО «Оборонэнерго» в лице директора Филиала «Волго-Вятский» договору аренды с АО «Строительное управление № 155» от 30.01.2024 г. № 19-ВЛГ-2024 Общество арендовало электросетевое имущество, расположенное в г. Туле, IV мкр. Северо-Восточный и г. Туле, Калужское шоссе, р-н деревни Нижняя Китаевка.

Договор заключен до 31.12.2026 года включительно. Пунктом 2.3. договора предусмотрено, что, если арендатор продолжает пользоваться имуществом по истечении срока договора, при отсутствии возражений со стороны арендодателя, договор считается возобновленным на тех же условиях на неопределенный срок.

Стоимость аренды в соответствии с дополнительным соглашением от 01.01.2025 г. № 1 к договору составляет 4 832,84 тыс. руб.

По данным Филиала фактические расходы на аренду имущества за 2024 год составляют 6 600 тыс. руб., что подтверждено актами на услуги аренды имущества за указанный период.

В целях корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой определены фактические расходы по аренде имущества в размере 4 837,07 тыс. руб. Расходы определены Экспертной группой в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования исходя из величины амортизационных отчислений (4 805,85 тыс. руб.) и налога на имущество за 2024 год (31,22 тыс. руб.). Расчет налога на имущество представлен в таблице № 26.

Расчет амортизационных отчислений по имуществу, переданному в аренду, согласно представленным ведомостям амортизации осуществлен Арендодателем в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Ежемесячная сумма амортизации по объектам, расположенным в мкр. Северо-Восточный, составляет 310 453,57 руб., по объектам, расположенным в районе деревни Нижняя Китаевка – 90 033,75 руб.

По расчету Экспертной группы величина амортизационных отчислений по арендованному Филиалом имуществу на 2026 год составляет 4 805,85 тыс. руб. и рассчитана исходя из сумм ежемесячных амортизационных отчислений по данным Арендодателя в пересчете на год.

$(310\,453,57 + 90\,033,75) \text{ руб.} \cdot 12 \text{ мес.} / 1000 = 4\,805,85 \text{ тыс. руб.}$

Налоговая база по налогу на имущество (статья 375 НК РФ) определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. При определении налоговой базы как среднегодовой стоимости имущества, признаваемого объектом налогообложения, такое имущество учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике организации. В связи с изменениями, внесенными в часть вторую Налогового кодекса РФ Федеральным законом от 03.08.2018 г. № 302-ФЗ, с 01 января 2019 года объектом налогообложения признается только недвижимое имущество.

Согласно приложению № 1 к договору аренды в составе переданного имущества имеются объекты недвижимости:

1) трансформаторная подстанция ТП-18 по адресу: Тульская область, г. Тула, IV Северо-Восточный микрорайон (кадастровый номер 71:30:030805:1967);

2) трансформаторная подстанция ТП-19 по адресу: Тульская область, г. Тула, IV Северо-Восточный микрорайон (кадастровый номер 71:30:030805:1966);

3) трансформаторная подстанция ТП-20 по адресу: Тульская область, г. Тула, IV Северо-Восточный микрорайон (кадастровый номер 71:30:030805:1968);

4) трансформаторная подстанция ТП-2 по адресу: Тульская область, г. Тула, в районе деревни Нижняя Китаевка (кадастровый номер 71:14:040401:6022).

В составе каждого объекта недвижимости имеется подстанция трансформаторная комплектная киоскового типа в металлическом корпусе, фундамент под ТП и силовые трансформаторы.

В соответствии с представленной Филиалом налоговой декларацией по налогу на имущество организаций за 2024 год по налогоплательщику АО «Строительное управление № 155» налогооблагаемым имуществом являются исключительно трансформаторные подстанции. В разделе 2.1. налоговой декларации указана остаточная стоимость по каждому налогооблагаемому объекту на 31.12.2024 года.

Экспертной группой осуществлен расчет налога на имущество организаций по арендуемым Филиалом объектам электросетевого хозяйства исходя из представленной информации о величине амортизации и остаточной стоимости на конец 2024 года.

Таблица № 26

Расчет налога на имущество организаций по арендуемым объектам
электросетевого хозяйства за 2024-2026 годы

Налогооблагаемое имущество	Амортизация за год	Остаточная стоимость на начало 2024 г.	Остаточная стоимость на конец 2024 г.	Остаточная стоимость на конец 2025 г.	Остаточная стоимость на конец 2026 г.	Среднегодовая стоимость за 2024 год	Среднегодовая стоимость за 2026 год	Налог за 2024 год	Налог за 2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
трансформаторная подстанция ТП-18 по адресу: Тульская область, г. Тула, IV Северо-Восточный микрорайон (кадастровый номер 71:30:030805:1967)	30812,64	228193,60	197381,00	166568,40	135755,79	212787,30	151162,09	4681,32	3325,57
трансформаторная подстанция ТП-19 по адресу: Тульская область, г. Тула, IV Северо-Восточный микрорайон (кадастровый номер 71:30:030805:1966)	58301,16	453063,11	394762,00	336460,89	278159,78	423912,55	307310,34	9326,08	6760,83
трансформаторная подстанция ТП-20 по адресу: Тульская область, г. Тула, IV Северо-Восточный микрорайон (кадастровый номер 71:30:030805:1968)	30812,64	228193,60	197381,00	166568,40	135755,79	212787,30	151162,09	4681,32	3325,57
трансформаторная подстанция ТП-2 по адресу: Тульская область, г. Тула, в районе деревни Нижняя Китаевка (кадастровый номер 71:14:040401:6022)	7108,92	572931,87	565823,00	558714,13	551605,27	569377,43	555159,70	12526,30	12213,51
								31215,02	25625,47

Информация о прочих обязательных платежах, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, Филиалом не представлена.

Таким образом, расходы на аренду электросетевого имущества составят 4 831,48 тыс. руб.

4 805,85 тыс. руб. + 25,63 тыс. руб. = 4 831,48 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на аренду имущества по договору с АО «Строительное управление № 155» составляют 4 831,48 тыс. руб.

Договор аренды с ООО «ТОЗ-Энерго»

Расходы на аренду объектов ЭСХ у ООО «ТОЗ-Энерго» на 2026 год Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» не планировались.

В обоснование фактических расходов на аренду объектов ЭСХ у ООО «ТОЗ-Энерго» Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» представлены следующие документы (вх. № 40-01-14/1245 от 27.05.2025 г.):

- 1) Договор аренды движимого и недвижимого имущества с ООО «ТОЗ-Энерго» от 20.09.2022 г. № 467-ВЛГ-2022 и акт приема-передачи имущества;
- 2) Дополнительное соглашение № 2 от 14.05.2024 г. к договору аренды движимого и недвижимого имущества с ООО «ТОЗ-Энерго» от 20.09.2022 г. № 467-ВЛГ-2022 (изменение арендной платы с 01.01.2024 г.);
- 3) Дополнительное соглашение № 3 от 31.05.2024 г. к договору аренды движимого и недвижимого имущества с ООО «ТОЗ-Энерго» от 20.09.2022 г. № 467-ВЛГ-2022 (исключение из раздела 2 «Движимое имущество» трех объектов и изменение арендной платы с 01.06.2024 г.);
- 4) Дополнительное соглашение № 4 от 01.06.2024 г. к договору аренды движимого и недвижимого имущества с ООО «ТОЗ-Энерго» от 20.09.2022 г. № 467-ВЛГ-2022 (перемена лиц в договоре – арендодатель ОАО «ЩГЭС»);
- 5) Дополнительное соглашение № 5 от 14.11.2024 г. к договору аренды движимого и недвижимого имущества с ООО «ТОЗ-Энерго» от 20.09.2022 г. № 467-ВЛГ-2022 (перемена лиц в договоре – арендодатель ПАО «Россети Центр и Приволжье», срок аренды до 15.11.2024 г.);
- 6) Акты на аренду движимого и недвижимого имущества по договору от 20.09.2022 г. № 467-ВЛГ-2022 за январь-сентябрь 2024 года;
- 7) Договор аренды движимого имущества с ООО «ТОЗ-Энерго» от 01.06.2024 г. № 329-ВЛГ-2024 и акт приема-передачи имущества;
- 8) Акты на аренду движимого имущества по договору от 01.06.2024 г. № 329-ВЛГ-2024 за июнь-декабрь 2024 года;
- 9) Соглашение от 25.12.2024 г. о расторжении договора аренды движимого имущества от 01.06.2024 г. № 329-ВЛГ-2024.

Расходы на аренду движимого и недвижимого имущества по договору от 20.09.2022 г. № 467-ВЛГ-2022

Фактические расходы за 2024 год на аренду движимого и недвижимого имущества у ООО «ТОЗ-Энерго» по договору от 20.09.2022 г. № 467-ВЛГ-2022 по данным Филиала составляют 2 223,42 тыс. руб.

Согласно представленным документам 31.05.2024 г. из состава, арендуемого по договору от 20.09.2022 г. № 467-ВЛГ-2022 имущества, исключили следующие объекты движимого имущества:

- 1) КЛ-6 кВ АСБ-10 3х185 от ПС-109 «Юбилейная» до КРУН-6 кВ «Казанская набережная», первоначальной стоимостью 998 994,85 руб.;
- 2) Кабельная трасса «Казанская набережная», первоначальной стоимостью 2 050 349,41 руб.;
- 3) КРУН-6 кВ, первоначальной стоимостью 2 095 940,42 руб.

Годовые амортизационные отчисления по данному имуществу составляют 308,09 тыс. руб.

В соответствии с представленными актами на аренду движимого и недвижимого имущества по договору от 20.09.2022 г. № 467-ВЛГ-2022 фактические расходы за 2024 год составляют 2 223,42 тыс. руб.

Фактические расходы на аренду по данному договору, рассчитанные согласно порядку, определенному подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования, составляют 2 672,62 тыс. руб., в том числе амортизация 2 288,36 тыс. руб., налог на имущество 155,23 тыс. руб., налог на землю 229,04 тыс. руб.

Расходы на амортизацию определены Экспертной группой исходя из первоначальной стоимости основных средств и максимальных сроков полезного использования, в соответствии с информацией, представленной в составе материалов для определения необходимой валовой выручки на 2024 год, а также срока амортизации в 2024 году (до ноября 2024 года). Кроме того, при расчете Экспертной группой исключены амортизационные отчисления по объектам, исключенным из договора 31.05.2024 года.

$2\,664,44 \text{ тыс. руб.} / 12 \text{ мес.} * 5 \text{ мес.} + (2\,664,44 \text{ тыс. руб.} - 308,09 \text{ тыс. руб.}) / 12 \text{ мес.} * 6 \text{ мес.} = 2\,288,36 \text{ тыс. руб.}$

Расходы по налогу на имущество и налогу на землю определены Экспертной группой в соответствии с рассчитанными расходами на 2024 год (169,34 тыс. руб. и 249,86 тыс. руб. соответственно) в пересчете на 11 месяцев – срок действия договора в 2024 году.

Расходы на аренду движимого и недвижимого имущества по договору от 20.09.2022 г. № 467-ВЛГ-2022 в соответствии с представленными актами за 2024 год в сумме 2 223,42 тыс. руб. не превышают расходы, рассчитанные согласно порядку, определенному подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования.

В целях корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой определены фактические расходы по аренде движимого и недвижимого имущества по договору от 20.09.2022 г. № 467-ВЛГ-2022 в размере 2 223,42 тыс. руб.

Расходы на аренду движимого имущества по договору
от 01.06.2024 г. № 329-ВЛГ-2024

Фактические расходы за 2024 год на аренду движимого имущества у ООО «ТОЗ-Энерго» по договору от 01.06.2024 г. № 329-ВЛГ-2024 по данным Филиала составляют 188,70 тыс. руб.

В соответствии с представленными актами на аренду движимого имущества по договору от 01.06.2024 г. № 329-ВЛГ-2024 фактические расходы за 2024 год составляют 188,70 тыс. руб.

Фактические расходы на аренду по данному договору, рассчитанные согласно порядку, определенному подпунктом 5 пункта 28 Основ

ценообразования, составляют 179,72 тыс. руб., в том числе амортизация 179,72 тыс. руб., налог на имущество и налог на землю отсутствуют.

Расходы на амортизацию определены Экспертной группой исходя из первоначальной стоимости основных средств и максимальных сроков полезного использования, в соответствии с информацией, представленной в составе материалов для определения необходимой валовой выручки на 2024 год, а также срока амортизации в 2024 году (июнь-декабрь 2024 года).

Кроме того, сумма ежемесячной амортизации арендуемых объектов, указанная в приложении № 1 к договору аренды движимого имущества от 01.06.2024 г. № 329-ВЛГ-2024, определена с учетом максимальных сроков полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

$(5\,549,97 + 11\,390,83 + 8\,733,09) \text{ руб.} \cdot 7 \text{ мес.} / 1000 = 179,72 \text{ тыс. руб.}$

В составе арендуемого по данному договору имущества нет объектов недвижимого имущества и земельных участков, поэтому расходы на уплату налога на имущество и земельного налога отсутствуют.

В целях корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой определены фактические расходы по аренде движимого по договору от 01.06.2024 г. № 329-ВЛГ-2024 в размере 179,72 тыс. руб.

Договор аренды с ПАО «Императорский Тульский оружейный завод»

Расходы на аренду объектов ЭСХ у ПАО «Императорский Тульский оружейный завод» на 2026 год Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» не планировались.

В обоснование фактических расходов на аренду объектов ЭСХ у ПАО «Императорский Тульский оружейный завод» Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» представлены следующие документы (вх. № 40-01-14/1245 от 27.05.2025 г.):

1) Договор аренды движимого и недвижимого имущества с ПАО «Императорский Тульский оружейный завод» от 11.10.2022 г. № 514-ВЛГ-2022 и акт приема-передачи имущества;

2) Дополнительное соглашение № 1 от 01.01.2024 года к договору аренды движимого и недвижимого имущества с ПАО «Императорский Тульский оружейный завод» от 11.10.2022 г. № 514-ВЛГ-2022 об изменении ежемесячной арендной платы;

3) Акты на арендную плату за пользование имуществом за январь-декабрь 2024 года;

4) Соглашение от 10.12.2024 г. о расторжении договора аренды движимого и недвижимого имущества от 11.10.2022 г. № 514-ВЛГ-2022.

По данным Филиала фактические расходы на аренду имущества за 2024 год составляют 5 592,15 тыс. руб., что подтверждается представленными Филиалом актами на арендную плату за пользование имуществом за 2024 год.

Фактические расходы на аренду по данному договору, рассчитанные согласно порядку, определенному подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования, составляют 5 592,15 тыс. руб. – в размере амортизационных отчислений.

Расходы на амортизацию определены Экспертной группой исходя из первоначальной стоимости основных средств и максимальных сроков полезного использования, в соответствии с информацией, представленной в составе материалов для определения необходимой валовой выручки на 2024 год.

Фактические расходы по договору аренды движимого и недвижимого имущества с ПАО «Императорский Тульский оружейный завод» от 11.10.2022 г. № 514-ВЛГ-2022, подтвержденные актами за январь-декабрь 2024 года не превышают амортизационные отчисления по арендуемому имуществу.

В целях корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой определены фактические расходы по аренде имущества в размере 5 592,15 тыс. руб.

Обобщенные данные о расходах Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024-2026 гг. по статье «Аренда имущества» представлены в таблице № 27.

Таблица № 27

Расходы на аренду имущества Филиала «Волго-Вятский»
АО «Оборонэнерго» за 2024-2026 гг.

№ п/ п	Арендодатель	2024 год факт		2026 год план	
		По данн ым Фили ала	По данным Экспер тной группы	По данн ым Фили ала	По данным Экспер тной группы
1	2		3	4	5
1.	АО «СУ-155», договор аренды от 30.01.2024 г. № 19-ВЛГ-2024	6 600,0 0	4 837,07	4 832,8 4	4 831,48
2.	ООО «ТОЗ-Энерго», договор от 20.09.2022 г. № 467-ВЛГ-2022	2 223,4 2	2 223,42	-	-
3.	ООО «ТОЗ-Энерго», договор от 01.06.2024 г. № 329-ВЛГ-2024	188,7 0	179,72	-	-
4.	ПАО «Императорский Тульский оружейный завод, договор от 11.10.2022 г. № 514-ВЛГ-2022	5 592,1 5	5 592,15	-	-
	Итого расходы на аренду имущества	14 604,2 7	12 832,35	4 832,8 4	4 831,48

По расчету Экспертной группы расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по статье «Аренда имущества» в 2026 году составят 4 831,48 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Филиала на 1,36 тыс. руб.

6. 3.6.3.6. Прочие обоснованные неподконтрольные расходы

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы по статье «Прочие обоснованные неподконтрольные расходы» на 2026 год в соответствии с дополнительной заявкой (вх. № 40-01-14/1938 от 31.10.2025 г.) составляют 2 527,48 тыс. руб.

Прочие обоснованные неподконтрольные расходы, установленные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год, составляют 1 678,95 тыс. руб.

Прочие обоснованные неподконтрольные расходы, планируемые Филиалом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 848,53 тыс. руб., или 50,54 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023 год составляют 2 722,68 тыс. руб., за 2024 год - 2 445,79 тыс. руб.

В составе прочих неподконтрольных расходов Филиал планирует неподконтрольные расходы на содержание аппарата управления Филиала (счет 25) в сумме 1 021,86 тыс. руб. и расходы на содержание центрального аппарата управления (счет 26) в сумме 1 505,62 тыс. руб.

Рассмотрим указанные расходы постатейно.

3.6.3.6.1. Содержание Аппарата управления филиала (сч. 25)

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» неподконтрольные расходы по статье «Содержание управления филиала (сч. 25)» на 2026 год составляют 1 021,86 тыс. руб.

Расходы на содержание управления Филиала, установленные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год, составляют 970,37 тыс. руб.

Расходы на содержание управления Филиала, планируемые Филиалом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 51,49 тыс. руб., или 5,31 %.

Фактические расходы на содержание Аппарата управления филиала по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023 год составляют 1 185,32 тыс. руб., за 2024 год расходы составили 1 061,29 тыс. руб.

Учет затрат АУП филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» осуществляется на счете 25 «Общепроизводственные расходы» и ведется в разрезе статей учета затрат и подразделений. Затраты АУП распределяются между субъектами РФ, входящими в зону обслуживания Филиала в доле, согласно базе распределения.

Базой распределения общепроизводственных расходов между субъектами РФ, входящими в зону обслуживания Филиала, является фонд оплаты труда основных производственных рабочих по факту 2024 года.

По данным представленного расчета доли затрат АУП филиала, приходящейся на субъект РФ, за 2024 год фонд оплаты труда основных производственных рабочих Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» составляет 344 022,68 тыс. руб., в том числе ФОТ основных производственных рабочих Тульской области - 15 394,48 тыс. руб. Доля распределения общепроизводственных расходов составляет 0,044748.

Состав неподконтрольных расходов на содержание Аппарата управления Филиала представлен в таблице № 28.

Таблица № 28

**Неподконтрольные расходы на содержание Аппарата управления
на 2024-2026 годы**

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	2024 год факт		Утверждено на 2025 год	План Филиала на 2026 год
		По данным Филиала	По данным Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6
1.	Амортизация	29,08	29,61	27,93	25,13
2.	Расходы по аренде имущества непроизводственного назначения	397,60	398,04	438,05	466,51
3.	Коммунальные услуги:	75,71	76,08	91,59	97,68
3.1.	электроэнергия	27,66	27,93	36,20	36,02
3.2.	теплоснабжение	5,02	4,80	6,33	6,42
3.3.	водоснабжение	1,50	1,51	1,98	1,77
3.4.	прочие коммунальные услуги	1,35	1,10	1,18	1,22
3.5.	эксплуатация здания	40,18	40,74	45,91	52,25
4.	Транспортный налог	0,85	0,78	-	3,47
5.	Страховые взносы	649,54	647,38	412,80	429,07
	Итого расходы на содержание Аппарата управления Филиала	1 152,78	1 151,89	970,37	1 021,86

Планирование неподконтрольных расходов на содержание Аппарата управления Филиала осуществлено Филиалом преимущественно исходя из утвержденных расходов по статье на 2025 год, увеличенных на индексы роста.

Фактические расходы подтверждены данными бухгалтерского учета - анализ счета 20.01 «Основное производство» Производственный участок «Тульский» номенклатурная группа «Передача электроэнергии» за 2024 год (на диске, папка «Отчеты 1С 2024 факт») и отчет по счету 20 «Основное производство» статья затрат «Общепроизводственные расходы» за 2024 год (на диске, папка «Отчеты 1С 2024 факт»).

В соответствии с представленными документами фактические неподконтрольные расходы Аппарата управления Филиала составляют 1 151,89 тыс. руб.

В целях корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой определены фактические неподконтрольные расходы на

содержание Аппарата управления Филиала в размере 1 151,89 тыс. руб. – на уровне фактических расходов, подтвержденных первичными документами и данными бухгалтерского учета.

Рассмотрим неподконтрольные расходы на содержание Аппарата управления Филиала, относимые на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области.

Амортизация

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на амортизацию АУП филиала, относимые на передачу электроэнергии в границах Тульской области, на 2026 год составляют 25,13 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Филиалом представлен расчет амортизационных отчислений на 2025-2030 годы (на диске, папки «АУП», «НР»).

Планирование расходов осуществлено исходя из первоначальной стоимости амортизируемого имущества и максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», а также доли затрат АУП Филиала, приходящейся на Тульскую область (0,044748).

В составе амортизируемого имущества учтены автомобиль HAVAL DARGO первоначальной стоимостью 2 802 016,67 руб. и максимальным сроком полезного использования для третьей амортизационной группы (60 мес.), а также сейф FRS-133 KL первоначальной стоимостью 45 590 руб. и максимальным сроком полезного использования для восьмой амортизационной группы (300 мес.).

$(2\,802\,016,67 \text{ руб.} / 60 \text{ мес.} + 45\,590 \text{ руб.} / 300 \text{ мес.}) * 12 \text{ мес.} * 0,044748 / 1000 = 25,16 \text{ тыс. руб.}$

Планируемые Филиалом расходы в сумме 25,13 тыс. руб. не превышают расходы, рассчитанные исходя из первоначальной стоимости амортизируемого имущества и максимальных сроков полезного использования, а также доли затрат АУП Филиала, приходящейся на Тульскую область, и, по мнению Экспертной группы экономически обоснованы.

Расходы по аренде имущества непроизводственного назначения

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы по аренде имущества непроизводственного назначения АУП филиала, относимые на передачу электроэнергии в границах Тульской области, на 2026 год составляют 466,51 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа.

В обоснование расходов по статье Филиалом представлены следующие документы:

- 1) Смета общепроизводственных затрат Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в границах Тульской области (на диске, папки «АУП», «НР»);
- 2) Распределение затрат по аренде помещений за 2024 год в соответствии с суммами согласно договорам аренды (сч 76.07.1) (на диске, папки «АУП», «НР»);
- 3) Карточка счета 76.07.2 за 2024 год, отбор по контрагенту Балыкину А.В. ИП (на диске, папки «АУП», «НР»);
- 4) Анализ счета 20.01 «Основное производство», отбор по статье затрат «Расходы на оплату труда» за 2024 год по подразделениям (на диске, папки «АУП», «НР»);
- 5) Анализ счета 25 «Общепроизводственные расходы» за 2024 год (на диске, папки «АУП», «Отчет 1С 2024 АУП»);
- 6) Отчет по счету 20 «Основное производство» (отбор по счету 25 «Общепроизводственные расходы») за 2024 год (на диске, папка «Отчет 1С 2024 АУП»);
- 7) Карточка счета 25.01 «Общепроизводственные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)», отбор по подразделению «Аппарат управления», статье затрат «Амортизация ОС/Аренда_ППА» за 2024 год (на диске, папки «АУП», «НР»);
- 8) Карточка счета 91.02 «Прочие расходы», отбор по статье затрат «Прочие доходы и расходы (Проценты ППА), по подразделению «Аппарат управления») за 2024 год (на диске, папки «АУП», «НР»);
- 9) Договор с ИП Балыкин А.В. от 16.12.2018 г. № 297-ВЛГ-2018 на аренду нежилого здания (на диске, папки «АУП», «НР»);
- 10) Протоколы заседания Центральной закупочной комиссии от 26.06.2023 г. № 20230626/ЕП и от 13.05.2024 г. № 20240513/ЕП (на диске, папки «АУП», «НР»);
- 11) Дополнительные соглашения от 16.07.2019 г. № 1/297-ВЛГ-2018/1, от 02.12.2021 г. № 2/297-ВЛГ-2018/2 и от 15.05.2024 г. № 297-ВЛГ-2018/3 к договору с ИП Балыкин А.В. от 16.12.2018 г. № 297-ВЛГ-2018 на аренду нежилого здания (на диске, папки «АУП», «НР»);
- 12) Счета-фактуры, счета и платежные поручения на оплату аренды нежилого здания по договору аренды № 297-ВЛГ-2018 от 16.12.2018 г. за январь-декабрь 2024 года (на диске, папки «АУП», «НР»).

В ходе проведения экспертизы Филиалом представлены дополнительные документы, обосновывающие плановые расходы по рассматриваемой статье:

1) Протокол заседания Центральной закупочной комиссии от 22.05.2025 г. № 20250522/ЕП;

2) Дополнительное соглашение от 22.05.2025 г. № 297-ВЛГ-2018/4 к договору с ИП Балыкин А.В. от 16.12.2018 г. № 297-ВЛГ-2018 на аренду нежилого здания.

В соответствии с представленными счетами-фактурами расходы за январь-декабрь 2024 года на аренду нежилого помещения по договору аренды от 16.12.2018 г. № 297-ВЛГ-2018 составили 8 919,79 тыс. руб. В регистрах бухгалтерского учета данные затраты учтены в размере 7 418,33 тыс. руб. согласно правилам приказа Минфина России от 16.01.2018 г. № 208н «Об утверждении Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды».

Фактические расходы на аренду помещений АУП, распределенные Филиалом на услуги по передаче электрической энергии в границах Тульской области, за 2024 год составляют 398,04 тыс. руб., в том числе расходы, отраженные по счету 25 – 307,44 тыс. руб.

Федеральной антимонопольной службой даны разъяснения от 05.08.2022 г. № МШ/74227/22 о новых стандартах бухгалтерского учета, подлежащих применению начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год, согласно которым данные бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности регулируемой организации используются только с целью установления факта нахождения объектов в аренде наряду с иными подтверждающими обосновывающими документами. Определение экономически обоснованных затрат на аренду имущества осуществляется в соответствии с Основами ценообразования.

Планирование расходов АУП Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на аренду помещений, относимых на деятельность по передаче электроэнергии в границах Тульской области, на 2026 год осуществлено Филиалом исходя из размера постоянной части арендной платы согласно дополнительному соглашению № 297-ВЛГ-2018/4 от 22.05.2025 г. к договору аренды нежилого здания № 297-ВЛГ-2018 от 16.12.2018 г. (680,91 руб./м²), увеличенной на индекс 1,09 – 2026 год к 2025 году, и общей площади арендуемых помещений (1 171,8 м²), в пересчете на год, а также доли затрат АУП Филиала, приходящейся на Тульскую область (0,04470).

$680,91 \text{ руб./м}^2 * 1\,171,8 \text{ м}^2 * 1,09 * 12 \text{ мес.} * 0,0447 / 1000 = 466,51 \text{ тыс. руб.}$

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные расходы Филиала на аренду помещений, относимые на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, составляют 412,32 тыс. руб.

Расходы определены Экспертной группой на основании п. 29 Основ ценообразования исходя из стоимости аренды 1 квадратного метра помещений в месяц по дополнительному соглашению № 297-ВЛГ-2018/4 от 22.05.2025 г. к договору аренды нежилого здания (680,91 руб./ кв. м.), арендуемой площади для администрации Филиала (1 095,1 кв. м.), в пересчете на год и доли затрат АУП Филиала, приходящейся на Тульскую область (0,044748), а также ИПЦ

(1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

Доля затрат АУП Филиала, приходящихся на Тульскую область, равная 0,044748, рассчитана Экспертной группой согласно положению Учетной политики (раздел 4.6. «Порядок учета расходов») исходя из фонда оплаты труда работников, занятых в передаче электроэнергии в границах Тульской области (15 394 481,11 руб.), и фонда оплаты труда работников, занятых в передаче электроэнергии, в целом по Филиалу «Волго-Вятский» (344 022 678,86 руб.), согласно представленным данным бухгалтерского учета за 2024 год.

Согласно п. 2 дополнительного соглашения от 22.05.2025 г. № 297-ВЛГ-2018/4 до 1 июня 2025 г. размер постоянной части арендной платы остается неизменным, в рамках дополнительного соглашения № 3 от 15 мая 2024 г., и составляет 648,49 рублей за 1 кв. м. С 01 июня 2025 г., в соответствии с п. 1 настоящего Дополнительного соглашения размер постоянной части арендной платы составит 680,91 рублей за 1 кв. м.

В соответствии с пунктом 4.6. Договора на аренду нежилого здания с ИП Балыкин А.В. от 16.12.2018 г. № 297-ВЛГ-2018 размер постоянной части арендной платы может быть изменен Арендодателем при условии уведомления Арендатора не менее чем за один месяц, но не чаще одного раза в год.

$$(680,91 \text{ руб./ кв. м.} * 1\,095,1 \text{ кв. м.} * 5 \text{ мес.} + 680,91 \text{ руб./кв. м} * 1,051 * 1\,095,1 \text{ кв.м.} * 7 \text{ мес.}) * 0,044748 / 1000 \text{ руб.} = 412,32 \text{ тыс. руб.}$$

По расчету Экспертной группы расходы АУП на аренду помещений, относимые на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, в 2026 году составят 412,32 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Филиала на 54,19 тыс. руб.

Коммунальные услуги

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на коммунальные услуги АУП филиала, относимые на передачу электроэнергии в границах Тульской области, на 2026 год составляют 97,69 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Филиалом представлены следующие документы:

- 1) Смета общепроизводственных затрат Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в границах Тульской области (на диске, папки «АУП», «НР»);
- 2) Плановый расчёт коммунальных услуг и аренды филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год (на диске, папки «АУП», «НР»);
- 3) Анализ счета 25 «Общепроизводственные расходы» за 2024 год (на диске, папки «АУП», «Отчет 1С 2024 АУП»);

4) Отчет по счету 20 «Основное производство» (отбор по счету 25 «Общепроизводственные расходы») за 2024 год (на диске, папка «Отчет 1С 2024 АУП»);

5) Договор с ИП Балыкин А.В. от 16.12.2018 г. № 297-ВЛГ-2018 на аренду нежилого здания (на диске, папки «АУП», «НР»);

6) Протоколы заседания Центральной закупочной комиссии от 26.06.2023 г. № 20230626/ЕП и от 13.05.2024 г. № 20240513/ЕП (на диске, папки «АУП», «НР»);

7) Дополнительные соглашения от 16.07.2019 г. № 1/297-ВЛГ-2018/1, от 02.12.2021 г. № 2/297-ВЛГ-2018/2 и от 15.05.2024 г. № 297-ВЛГ-2018/3 к договору с ИП Балыкин А.В. от 16.12.2018 г. № 297-ВЛГ-2018 на аренду нежилого здания (на диске, папки «АУП», «НР»);

8) Счета-фактуры и платежные поручения на оплату коммунальных услуг по договору с ИП Балыкин А.В. от 16.12.2018 г. № 297-ВЛГ-2018 за январь-декабрь 2024 года (на диске, папки «АУП», «НР»);

9) Счета-фактуры и акты приема-передачи коммунальных услуг ресурсоснабжающих организаций за 2024 год (на диске, папки «АУП», «НР»).

Фактические расходы Филиала на коммунальные услуги подтверждены данными бухгалтерского учета за 2024 год в сумме 1 836,54 тыс. руб.

Фактические расходы на коммунальные услуги, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии в границах Тульской области, подтверждены данными бухгалтерского учета в сумме 76,08 тыс. руб.

Планирование расходов на коммунальные услуги АУП Филиала на 2026 год осуществлено Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» исходя из количества ресурса за 2024 год по видам, средних тарифов за 2024 год, с учетом индексов роста и доли затрат АУП Филиала, приходящейся на Тульскую область (0,0447).

Расчет планируемых затрат на коммунальные услуги по данным Филиала представлен в таблице № 29.

Таблица № 29

Расходы на коммунальные услуги АУП Филиала «Волго-Вятский»
АО «Оборонэнерго» на 2026 год по данным Филиала

	Ед. изм.	Кол-во	Средний тариф за 2024 год	Индекс 2025 г. к 2024г.	Индекс 2026 г. к 2025г.	Стоимость услуг, руб.	Доля Тульской области	Стоимость услуг, распределенная на Тульскую область, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Электроэнергия	кВтч	71 035	9,505	1,095	1,09	805 905,19	0,0447	36 023,96
Газоснабжение в пределах договорного объема	м3	10,05	7 728,461	1,095	1,09	92 704,27	0,0447	4 143,88
Газоснабжение сверх пределов договорного объема	м3	2,08	10 085,885	1,095	1,09	25 039,06	0,0447	1 119,24
Транспортировка газа		1	12 411,75	1,095	1,09	14 814,04	0,0447	662,19
Аварийно-диспетчерское		1	3 754,32	1,095	1,09	4 480,97	0,0447	200,30

	Ед. изм.	Кол-во	Средний тариф за 2024 год	Индекс 2025 г. к 2024г.	Индекс 2026 г. к 2025г.	Стоимость услуг, руб.	Доля Тульской области	Стоимость услуг, распределенная на Тульскую область, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
обслуживание газопровода								
Плата за снабженческо-сбытовые услуги		1	2 435,03	1,095	1,09	2 906,33	0,0447	129,91
Специальная надбавка для финансирования программ газификации		1	3 141,15	1,095	1,09	3 749,12	0,0447	167,59
Водоснабжение и водоотведение	м3	411	64,841	1,095	1,09	31 807,74	0,0447	1 421,81
Негативное воздействие на центральную систему водоснабжения	м3	411	15,820	1,095	1,09	7 760,33	0,0447	346,89
ТБО	м3	33	695,40	1,095	1,09	27 389,82	0,0447	1 224,32
Уборка территории	шт.	1	108 150,00	1,095	1,09	129 082,43	0,0447	5 769,98
Клининг	шт.	1	402 000,00	1,095	1,09	479 807,10	0,0447	21 447,38
Возмещение расходов по содержанию и обслуживанию здания (хоз. средства, вывоз снега, сервисное обслуживание систем фильтрации, обслуживание кондиционеров)	шт.	1	469 131,57	1,095	1,09	559 931,99	0,0447	25 028,96
Всего						2 185 378,39		97 686,41

По расчету Экспертной группы расходы на коммунальные услуги АУП Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год составляют 91,21 тыс. руб.

Расходы определены исходя из количества ресурса за 2024 год по видам, средних тарифов за 2024 год, с учетом индексов ИПЦ (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) и доли затрат АУП Филиала, приходящейся на Тульскую область (0,044748).

Обобщенные данные о расходах по статье «Коммунальные услуги» АУП Филиала на 2026 год приведены в таблице № 30.

Таблица № 30

Расходы по статье «Коммунальные услуги» АУП Филиала на 2026 год
(Руб.)

№ п/п	Наименование	По данным Филиала	По данным Экспертной группы	Отклонение
1	2	3	4	5
1.	Электроэнергия	36 023,96	31 994,58	-4 029,38
2.	Газоснабжение в пределах договорного объема	4 143,88	3 981,68	-162,20
3.	Газоснабжение сверх пределов договорного объема	1 119,24	1 075,44	-43,80
4.	Транспортировка газа	662,19	636,27	-25,92

№ п/п	Наименование	По данным Филиала	По данным Экспертной группы	Отклонение
1	2	3	4	5
5.	Аварийно-диспетчерское обслуживание газопровода	200,30	192,46	-7,84
6.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги	129,91	124,83	-5,08
7.	Специальная надбавка для финансирования программ газификации	167,59	161,03	-6,56
8.	Водоснабжение и водоотведение	1 421,81	1 366,15	-55,66
9.	Негативное воздействие на центральную систему водоснабжения	346,89	333,31	-13,58
10.	ТБО	1 224,32	1 147,86	-76,46
11.	Уборка территории	5 769,98	5 544,13	-225,85
12.	Клининг	21 447,38	20 607,88	-839,50
13.	Возмещение расходов по содержанию и обслуживанию здания (хоз. средства, вывоз снега, сервисное обслуживание систем фильтрации, обслуживание кондиционеров)	25 028,96	24 049,27	-979,69
	Итого расходы по статье «Коммунальные услуги»	97 686,41	91 214,89	-6 471,52

По расчету Экспертной группы расходы АУП филиала по статье «Коммунальные услуги», относимые на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, в 2026 году составят 91,21 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Филиала на 6,47 тыс. руб.

Транспортный налог

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на уплату транспортного налога АУП филиала, относимые на передачу электроэнергии в границах Тульской области, на 2026 год составляют 3,47 тыс. руб.

Порядок исчисления транспортного налога определен главой 28 Налогового Кодекса РФ, в соответствии с которой налоговая база в отношении транспортных средств, имеющих двигатели, определяется как мощность двигателя транспортного средства в лошадиных силах. Налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации в зависимости от мощности двигателя в расчете на одну лошадиную силу мощности двигателя транспортного средства.

В обоснование расходов по статье Филиалом представлены следующие документы:

1) Смета общепроизводственных затрат Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в границах Тульской области (на диске, папки «АУП», «НР»);

2) Расчет транспортного налога АО «Оборонэнерго» (Тульская область) АУП Филиала на 2026-2030 гг. (на диске, папки «АУП», «НР»);

3) Приказ директора Филиала от 20.12.2023 г. № 441 «О закреплении транспортных средств и специальной техники за подразделениями Филиала на 2024 год» (на диске, папки «АУП», «НР»);

4) Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога № 5584291 от 22.03.2025 г. (на диске, папки «АУП», «НР»);

5) Платежные поручения на уплату транспортного налога за 1-4 кв. 2024 года (на диске, папки «АУП», «НР»);

6) Паспорт транспортного средства и свидетельство регистрации транспортного средства на 4 автомобиля (на диске, папки «АУП», «НР»);

7) Анализ счета 20 «Основное производство» (отбор по статье затрат «25 Транспортные налог» за 2024 год (на диске, папки «АУП», «НР»);

8) Анализ счета 68.07 «Транспортный налог» за 2024 год (на диске, папки «АУП», «НР»);

9) Анализ счета 25 «Общепроизводственные расходы» за 2024 год (на диске, папки «АУП», «Отчет 1С 2024 АУП»);

10) Отчет по счету 20 «Основное производство» (отбор по счету 25 «Общепроизводственные расходы») за 2024 год (на диске, папка «Отчет 1С 2024 АУП»).

Фактические расходы на транспортный налог, относимые на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, подтверждены данными бухгалтерского учета за 2024 год в сумме 0,78 тыс. руб.

Расчет планируемых расходов на уплату транспортного налога АУП на 2026 год осуществлен Филиалом от суммы транспортного налога АУП (77 612 руб.), рассчитанной исходя из мощности транспортных средств и налоговых ставок, с учетом коэффициента пользования транспортными средствами, равным 1, а также доли затрат АУП Филиала, приходящейся на Тульскую область (0,0447).

Следует отметить, что в составе автотранспортных средств, учтенных Филиалом в расчете налога, указан BMB 750Li XDRIVE, сумма налога по которому составляет 61 200 руб., или 78,85 %.

По мнению Экспертной группы, затраты по содержанию и обслуживанию автомобиля BMB 750Li XDRIVE не относятся к расходам, связанным с деятельностью по передаче электрической энергии, и не являются экономически обоснованными.

Планируемые Филиалом расходы по рассматриваемой статье на 2026 год в сумме 3,47 тыс. руб. превышают фактические расходы за 2024 год в 4,4 раза. Обоснование значительного роста планируемых расходов по сравнению с фактическими расходами Филиалом не представлено. Таким образом, по мнению Экспертной группы, экономически обоснованными расходами АУП Филиала на уплату транспортного налога являются расходы в сумме 0,78 тыс. руб. – на уровне фактических расходов за 2024 год.

По мнению Экспертной группы экономически обоснованные расходы АУП на уплату транспортного налога, относимые на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, в 2026 году составят 0,78 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Филиала на 2,69 тыс. руб.

Страховые взносы

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на страховые взносы АУП филиала, относимые на передачу электроэнергии в границах Тульской области, на 2026 год составляют 429,07 тыс. руб.

В соответствии со статьей 425 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая), начиная с 2023 года, устанавливаются тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов), если иное не предусмотрено настоящей главой:

1) в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 30 процентов;

2) свыше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 15,1 процента.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», с января 2025 года составляет 0,40 % к начисленной оплате труда.

В обоснование расходов по статье Филиалом представлены следующие документы:

1) Уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за 2024-2025 годы (на диске, папки «Отчисления на соц. нужды»);

2) Расчет по страховым взносам за 2024 год (на диске, папки «Отчисления на соц. нужды»);

3) Единая форма «Сведения для ведения индивидуального (персонифицированного) учета и сведения о начисленных страховых взносах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (ЕФС-1) (на диске, папки «Отчисления на соц. нужды»);

4) Анализ счета 25 «Общепроизводственные расходы» за 2024 год (на диске, папки «АУП», «Отчет 1С 2024 АУП»);

5) Отчет по счету 20 «Основное производство» (отбор по счету 25 «Общепроизводственные расходы») за 2024 год (на диске, папка «Отчет 1С 2024 АУП»).

Планируемые Филиалом расходы на содержание Аппарата управления Филиала по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2026 год определены исходя из утвержденных расходов по статье на 2025 год (412,8 тыс. руб.), увеличенных на индекс роста подконтрольных расходов по расчету Филиала, равный 1,0394.

Фактические расходы на страховые взносы АУП Филиала за 2024 год, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии в границах Тульской области, подтверждены данными бухгалтерского учета в сумме 647,38 тыс. руб.

Планируемые Филиалом расходы на страховые взносы АУП в сумме 429,07 тыс. руб. не превышают фактические расходы за 2024 год и, по мнению Экспертной группы, экономически обоснованы.

Сводные данные по расходам на содержание Аппарата управления Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в 2026 году приведены в таблице № 31.

Таблица № 31

Расходы на содержание Аппарата управления Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	По данным Филиала	По расчету Экспертной группы	Отклонения
1	2	3	4	5
1.	Амортизация	25,13	25,13	-
2.	Расходы по аренде имущества непроизводственного назначения	466,51	412,32	-54,19
3.	Коммунальные услуги	97,68	91,21	-6,47
3.1.	электроэнергия	36,02	31,99	-4,03
3.2.	теплоснабжение	6,42	6,17	-0,25
3.3.	водоснабжение	1,77	1,70	-0,07
3.4.	прочие коммунальные услуги	1,22	1,15	-0,07
3.5.	эксплуатация здания	52,25	50,20	-2,05
4.	Транспортный налог	3,47	0,78	-2,69
5.	Страховые взносы	429,07	429,07	-
	Итого расходы на содержание Аппарата управления Филиала	1 021,86	958,52	-63,34

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по статье «Содержание Аппарата управления филиала (сч. 25)» составляют 958,52 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Филиала на 63,34 тыс. руб.

3.6.3.6.2. Содержание центрального аппарата управления (счет 26)

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы по статье «Содержание центрального аппарата управления (счет 26)» на 2026 год составляют 1 505,62 тыс. руб.

Расходы на содержание центрального аппарата управления, установленные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год, составляют 708,58 тыс. руб.

Расходы на содержание центрального аппарата управления, планируемые Филиалом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 797,04 тыс. руб., или в 2,12 раза.

Фактические неподконтрольные расходы по рассматриваемой статье по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023 год составляют 1 128,07 тыс. руб., за 2024 год расходы составляют 994,37 тыс. руб.

В обоснование расходов на содержание центрального аппарата управления представлены следующие документы:

- 1) Общая смета ЦАУ АО «Оборонэнерго» с субъектом на 2024-2026 гг.;
- 2) Бухгалтерский баланс на 31.12.2024 года и отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2024 года;
- 3) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.08 «Управленческие расходы» за 2024 год;
- 4) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 91 «Прочие доходы и расходы» за 2024 год;
- 5) Отчет по распределению общехозяйственных расходов за 2024 год (Отбор: Дт 90.08; Кт 26.01, 26.04; Филиал «Волго-Вятский»);
- 6) Анализ счета 26 «Общехозяйственные расходы» за 2024 год;
- 7) Договоры, регистры бухгалтерского учета, протоколы заседаний Центральной закупочной комиссии и прочие документы, обосновывающие затраты ЦАУ АО «Оборонэнерго» за 2024 год.

Базой распределения общехозяйственных расходов (расходы ЦАУ) между субъектами Российской Федерации, входящими в зону обслуживания АО «Оборонэнерго», является выручка (факт 2024 г.) В соответствии с оборотно-сальдовой ведомостью по счету 90.08 «Управленческие расходы» за 2024 год сумма общехозяйственных расходов ЦАУ за 2024 год, относимых на деятельность по передаче электрической энергии, составляет 334 321,25 тыс. руб., в том числе общехозяйственные расходы ЦАУ, относимые на передачу электрической энергии в границах Тульской области – 3 152,35 тыс. руб.

Доля распределения общехозяйственных расходов на Тульскую область составляет 0,009429.

Следует отметить, что при осуществлении расчетов АО «Оборонэнерго» применен коэффициент распределения общехозяйственных расходов на Тульскую область, равный 0,0088.

Состав общехозяйственных расходов ЦАУ АО «Оборонэнерго» (неподконтрольные расходы), относимых на деятельность по передаче электроэнергии в границах Тульской области, за 2024-2026 годы представлен в таблице № 32.

Таблица № 32

Состав общехозяйственных расходов ЦАУ АО «Оборонэнерго»
(неподконтрольные расходы) за 2024-2026 годы

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	Факт 2024 год	Утверждено за 2025 год	План на 2026 год
1	2	3	4	5
1.	Страховые взносы	546,83	352,81	1 065,01
2.	Амортизация	3,39	2,43	3,16

№ п/п	Наименование	Факт 2024 год	Утверждено за 2025 год	План на 2026 год
1	2	3	4	5
3.	Аренда имущества непроизводственного назначения	398,04	353,34	423,66
4.	Аренда прочих объектов	13,72	-	13,79
5.	Коммунальные расходы	32,39	-	-
	Итого неподконтрольные расходы ЦАУ, относимые на деятельность по передаче электроэнергии в границах Тульской области	994,37	708,58	1 505,62

Фактические расходы подтверждены данными бухгалтерского учета (Отчет по распределению общехозяйственных расходов за 2024 год (Отбор: Дт 90.08; Кт 26.01, 26.04; Филиал «Волго-Вятский»).

В соответствии с представленными документами фактические общехозяйственные расходы ЦАУ, относимые на передачу электрической энергии в границах Тульской области, составляют 994,37 тыс. руб.

В целях корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой определены фактические неподконтрольные расходы на содержание Аппарата управления Филиала в размере 994,37 тыс. руб. – на уровне фактических расходов, подтвержденных данными бухгалтерского учета.

Рассмотрим неподконтрольные расходы на содержание центрального аппарата управления АО «Оборонэнерго», относимые на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области.

Страховые взносы

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы на страховые взносы ЦАУ АО «Оборонэнерго», относимые на передачу электроэнергии в границах Тульской области, на 2026 год составляют 1 065,01 тыс. руб.

В соответствии со статьей 425 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая), начиная с 2023 года, устанавливаются тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов), если иное не предусмотрено настоящей главой:

- 1) в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 30 процентов;
- 2) свыше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 15,1 процента.

Фактические расходы на Страховые взносы ЦАУ АО «Оборонэнерго» за 2024 год, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии в

границах Тульской области, подтверждены данными бухгалтерского учета в сумме 546,83 тыс. руб.

Постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 г. № 1635 внесены дополнения в пункт 28 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», согласно которым расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные расходы на страховые взносы ЦАУ АО «Оборонэнерго» на 2026 год составляют 626,45 тыс. руб. Расходы определены исходя из фактических расходов за 2024 год (546,83 тыс. руб.), с учетом ИПЦ (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26 сентября 2025 года.

По расчету Экспертной группы расходы ЦАУ АО «Оборонэнерго» по статье «Страховые взносы», относимые на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, в 2026 году составят 626,45 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Филиала на 438,56 тыс. руб.

Амортизация

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы ЦАУ АО «Оборонэнерго» на амортизацию, относимые на передачу электроэнергии в границах Тульской области, на 2026 год составляют 3,16 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Филиалом представлен Отчет по распределению общехозяйственных расходов за 2024 год, в соответствии с которым фактическая амортизация основных средств и НМА, относимая на деятельность по передаче электроэнергии в границах Тульской области, составляет 3,39 тыс. руб.

Планируемые расходы на амортизацию, относимые на передачу электроэнергии в границах Тульской области, на 2026 год в сумме 3,16 тыс. руб. не превышают фактические расходы за 2024 год (3,39 тыс. руб.) и, по мнению Экспертной группы, экономически обоснованы.

По мнению Экспертной группы, планируемые Филиалом расходы ЦАУ АО «Оборонэнерго» по статье «Амортизация», относимые на деятельность по

передаче электроэнергии в границах Тульской области, в сумме 3,16 тыс. руб. экономически обоснованы.

Аренда имущества непроизводственного назначения

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы по аренде имущества непроизводственного назначения ЦАУ АО «Оборонэнерго», относимые на передачу электроэнергии в границах Тульской области, на 2026 год составляют 423,66 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа.

Фактические расходы на аренду помещений, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии в границах Тульской области, за 2024 год по данным Филиала составляют 398,04 тыс. руб., что подтверждено данными бухгалтерского учета за 2024 год (Отбор: Дт 90.08; Кт 26.01, 26.04; Филиал «Волго-Вятский»).

В соответствии с представленным дополнительным соглашением № 5 от 01.05.2025 г. к договору субаренды помещений от 13.02.2024 г. № 27-ДО-24, заключенным с ИП Семеновым Андреем Валерьевичем, ежемесячная плата за пользование помещением с 01.06.2025 г. составляет 4 815 тыс. руб. в месяц с НДС. Оплата за коммунальные услуги (электро-, тепло-, водоснабжение, водоотведение), за услуги по уборке (в том числе вывозу ТКО, дератизации, дезинфекции и дезинсекции) и эксплуатации помещений, включена в арендную плату.

По расчету Экспертной группы расходы на аренду помещений, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии в границах Тульской области, на 2026 год составляют 454,01 тыс. руб. Расходы определены исходя из суммы ежемесячной арендной платы, установленной с 01.06.2025 г. в пересчете на год, а также доли распределения общехозяйственных расходов на Тульскую область, равной 0,009429.

$$4\,815\,000 \text{ руб.} / 1,2 * 12 \text{ мес.} * 0,009429 / 1000 = 454,01 \text{ тыс. руб.}$$

Планируемые Филиалом расходы ЦАУ АО «Оборонэнерго» на аренду имущества непроизводственного назначения, относимые на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, на 2026 год в сумме 423,66 тыс. руб. не превышают указанные расходы по расчету Экспертной группы (454,01 тыс. руб.) и, по мнению Экспертной группы, экономически обоснованы.

По мнению Экспертной группы, планируемые Филиалом расходы ЦАУ АО «Оборонэнерго» на аренду имущества непроизводственного назначения, относимые на деятельность по передаче электроэнергии в границах Тульской области, в сумме 423,66 тыс. руб. экономически обоснованы.

Аренда прочих объектов

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы по аренде прочих объектов ЦАУ АО «Оборонэнерго», относимые на передачу электроэнергии в границах Тульской области, на 2026 год составляют 13,79 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа.

Фактические расходы на аренду прочих объектов, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии в границах Тульской области, за 2024 год по данным Филиала составляют 13,72 тыс. руб., что подтверждено данными бухгалтерского учета за 2024 год (Отбор: Дт 90.08; Кт 26.01, 26.04; Филиал «Волго-Вятский»).

В соответствии с представленными документами в составе рассматриваемой статьи планируются расходы на аренду линии связи. Стоимость услуг ПАО «Ростелеком» согласно условиям договора от 27.04.2024 г. № 13-2024 составляет 1 914,29 тыс. руб. с НДС.

По расчету Экспертной группы расходы на аренду линии связи, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии в границах Тульской области, на 2026 год составляют 15,04 тыс. руб. Расходы определены исходя из стоимости услуг по договору (1 914,29 тыс. руб. с НДС), а также доли распределения общехозяйственных расходов на Тульскую область, равной 0,009429.

$$1\,914,29 \text{ тыс. руб.} / 1,2 * 0,009429 = 15,04 \text{ тыс. руб.}$$

Планируемые Филиалом расходы ЦАУ АО «Оборонэнерго» на аренду прочих объектов, относимые на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, на 2026 год в сумме 13,79 тыс. руб. не превышают указанные расходы по расчету Экспертной группы (15,04 тыс. руб.) и, по мнению Экспертной группы, экономически обоснованы.

По мнению Экспертной группы, планируемые Филиалом расходы ЦАУ АО «Оборонэнерго» на аренду прочих объектов, относимые на деятельность по передаче электроэнергии в границах Тульской области, в сумме 13,79 тыс. руб. экономически обоснованы.

Сводные данные по расходам на содержание ЦАУ АО «Оборонэнерго» в 2026 году приведены в таблице № 33.

Таблица № 33

Расходы на содержание ЦАУ АО «Оборонэнерго» на 2026 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	По данным Филиала	По расчету Экспертной группы	Отклонения
1	2	3	4	5
1.	Страховые взносы	1 065,01	626,45	-438,56
2.	Амортизация	3,16	3,16	-
3.	Аренда имущества непроизводственного назначения	423,66	423,66	-
4.	Аренда прочих объектов	13,79	13,79	-
	Итого расходы на содержание Аппарата управления Филиала	1 505,62	1 067,06	-438,56

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные расходы Филиала по статье «Содержание центрального аппарата управления (счет 26)» составляют 1 067,06 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Филиала на 438,56 тыс. руб.

3.6.3.6.3. Расходы на проведение сертификации электрической энергии

Расходы на проведение сертификации электрической энергии на 2026 год Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» не планируются.

Расходы на проведение сертификации электрической энергии Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год не были установлены.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год составляют 272,80 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Филиалом представлены следующие документы (на диске, папки «Неподконтрольные расходы», «Сертификация и ИК»):

1) Договор возмездного оказания услуг с ООО «ЭлектроСертификация» от 24.06.2024 г. № 292-ВЛГ-2024;

2) Акт сдачи-приемки услуг с ООО «ЭлектроСертификация» от 31.07.2024 г.;

3) Акт выбора пунктов контроля для сертификационных испытаний электрической энергии от 31.07.2024 г. № 18/24;

4) Акт анализа состояния производства электрической энергии от 31.07.2024 г. № 18/24.

Согласно пункту 2 Основ ценообразования к неподконтрольным расходам относятся расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов,

предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях.

На основании вышесказанного, расходы на сертификацию электрической энергии и проведение инспекционного контроля за сертифицированной электрической энергией относятся к подконтрольным расходам.

Таким образом, по мнению Экспертной группы, учет расходов на сертификацию за 2024 год в составе неподконтрольных расходов не обоснован.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой расходы на проведение сертификации электрической энергии не учитывались.

3.6.3.6. 4. Установка приборов учета

Расходы на установку приборов учета на 2026 год Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» не планируются.

Расходы на установку приборов учета Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год не были установлены.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год составляют 27,51 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Филиалом представлены следующие документы (на диске, папки «Неподконтрольные расходы», «Установка ПУ»:

- 1) Отчет по установке ПУ за 2024 год;
- 2) Акты ввода в эксплуатацию прибора (узла) учета электроэнергии за 2024 год в количестве 3 штук;
- 3) Акты о списании материальных запасов от 22.02.2024 г. № 10, от 28.02.2024 г. № 20 и от 01.10.2024 г. № 76;
- 4) Анализ счета 20.01 «Основное производство» Производственный участок «Тульский» номенклатурная группа «Передача электроэнергии» за 2023 год (том 1, стр. 142-149).

По данным бухгалтерского учета фактические расходы по статье «МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)» за 2024 год составили 23,36 тыс. руб.

В соответствии с положениями абз. 7 п. 12 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ от 17.02.2012 г. № 98-э расходы, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» по обеспечению коммерческого учета электроэнергии включаются в состав подконтрольных расходов.

Таким образом, по мнению Экспертной группы, учет расходов на установку приборов учета за 2024 год в составе неподконтрольных расходов не обоснован.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой расходы на установку приборов учета не учитывались.

Обобщенные данные о расходах по статье «Прочие обоснованные неподконтрольные расходы» Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год приведены в таблице № 34.

Таблица № 34

Расходы по статье «Прочие обоснованные неподконтрольные расходы»
Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	По данным Филиала	По данным Экспертной группы	Отклонение
1	2	3	4	5
1.	Содержание управления филиала (сч. 25)	1 021,86	958,52	-63,34
2.	Содержание ЦАУ (сч. 26)	1 505,62	1 067,06	-438,56
	Итого расходы по статье «Прочие обоснованные неподконтрольные расходы»	2 527,48	2 025,58	-501,90

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по статье «Прочие обоснованные неподконтрольные расходы», относимые на услуги по передаче электрической энергии в границах Тульской области, на 2026 год составят 2 025,58 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Филиала на 501,90 тыс. руб.

7. 3.6.3.7. Капитальные вложения производственного характера из прибыли

Планируемые Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год расходы на капитальные вложения производственного характера, источником финансирования которых является тариф на передачу электрической энергии, составят 10 665,998 тыс. руб.

По расчету Филиала источниками финансирования капитальных вложений являются:

- 1) амортизационные отчисления – 5 437,659 тыс. руб.;
- 2) прибыль на капитальные вложения – 5 228,339 тыс. руб.

В соответствии с п. 32. Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.

Приказом Министерства энергетики Тульской области от 05.11.2025 г. № 107 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго» в границах Тульской области на 2025-2029 годы утверждена инвестиционная программа для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в границах Тульской области на 2026 год утверждена в объеме 10 665,998 тыс. руб. Источниками финансирования утвержденной инвестиционной программы Филиала «Волго-

Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год являются амортизационные отчисления в размере 5 437,659 тыс. руб. и прибыль на капитальные вложения в размере 5 228,339 тыс. руб.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования средства на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства, определяются с учетом амортизационных отчислений, определяемых с учетом положений п. 32(4), сумм заемных средств, а также условий их возврата.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки и определяются в соответствии с утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами на капитальные вложения Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в 2026 году являются расходы в сумме 6 503,49 тыс. руб., в том числе за счет источников финансирования:

- 1) амортизация основных средств – 5 437,66 тыс. руб.;
- 2) прибыль на капитальные вложения – 1 065,83 тыс. руб.

Расходы на капитальные вложения из прибыли Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год (1 065,83 тыс. руб.) не превышают 12 % от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 г. № 98-э, без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «Федеральная сетевая компания-Россети», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

По мнению Экспертной группы, экономически обоснованными расходами Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по статье «Капитальные вложения из прибыли» на 2026 год являются расходы в сумме 1 065,83 тыс. руб.

8. 3.6.3.8. Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расходы по статье «Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения», в соответствии с дополнительной заявкой (вх. № 40-01-14/1938 от 31.10.2025 г.) составляют 116,05 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, установленные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год, составляют 2,13 тыс. руб., на 2024 год выпадающие доходы от льготного технологического присоединения утверждены в сумме 1 322,74 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, планируемые Филиалом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 113,92 тыс. руб.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023 год отсутствуют, за 2024 год отсутствуют.

На основании п. 87 Основ ценообразования расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, учитываются в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на основании решений регулирующего органа об установлении ставок платы за технологическое присоединение.

Размер выпадающих доходов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» от льготного технологического присоединения, предусмотренных п. 87 Основ ценообразования, на 2026 год по данным Комитета Тульской области по тарифам составляет (-747,70) тыс. руб., в том числе:

1) размер выпадающих доходов, подлежащих включению в необходимую валовую выручку Филиала на 2026 год от выполнения мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, за 2024 год составляет (-673,81) тыс. руб., с учетом ИПЦ (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) – (-771,91) тыс. руб.;

2) размер плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2026 год составляет 24,21 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, предусмотренные п. 87 Основ ценообразования, включаемые в необходимую валовую выручку Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год составляют (-747,70) тыс. руб.

Обобщенные данные о неподконтрольных расходах Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год представлены в таблице № 35.

Таблица № 35

Неподконтрольные расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»
на 2026 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	По расчету Филиала	По расчету Экспертной группы	Отклонение
1	2	3	4	5
1.	Отчисления на социальные нужды	5 334,28	5 334,28	-
2.	Амортизация основных средств	5 437,66	5 437,66	-
3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	626,34	623,54	-2,80
4.	Налоги, всего, в том числе:	1 487,37	1 420,97	-66,40
4.1.	Транспортный налог	28,96	21,05	-7,91
4.2.	Налог на имущество	58,50	-	-58,50
4.3.	Налог на прибыль	1 399,92	1 399,92	-
5.	Плата за аренду имущества	4 832,84	4 831,48	-1,36
6.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	2 527,48	2 025,58	-501,90
7.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	5 228,34	1 065,83	-4 162,51
8.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	116,05	-747,70	-863,75
	Неподконтрольные расходы, всего	25 590,36	19 991,64	-5 598,72

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные неподконтрольные расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год составляют 19 991,64 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Филиала на 5 598,72 тыс. руб.

3.6.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка на основании фактических данных

Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» величина расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка на основании фактических данных за 2024 год, включаемая в состав необходимой валовой выручки на содержание сетей на 2026 год, заявлена в размере 1 551,65 тыс. руб.

Согласно п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э (в редакции Приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066) расчет расходов,

связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года, и корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по формуле:

$$«B_i = B_i^{\text{инд}} \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{\text{коррИП}} + B_i^{\text{учит}}, \quad (3)$$

где:

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PR_i + \Delta HR_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов;

ΔHR_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

где:

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{факт}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям»;

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, определяемая по формуле (7.1);

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний;

$B_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год.

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год

$B_i^{учит}$ - учитываемая в году i величина исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов корректировок необходимой валовой выручки и выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов согласно абзацам тринадцатому – пятнадцатому пункта 7 Основ ценообразования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Кроме того, в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э (формула 2) при определении необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ежегодно рассчитывается корректировка, учитывающая отклонение уровня надежности и качества продукции (услуг) от установленного уровня.

Информация о корректировках необходимой валовой выручки на содержание сетей Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023 - 2026 гг. представлена в таблице № 36.

Таблица № 36

Корректировки необходимой валовой выручки на содержание сетей Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2023-2026 гг.

№ п/п	Наименование корректировки	2023 год утверждено	2024 год утверждено	2025 год утверждено	2026 год план по данным Филиала
1	2	3	4	5	6
1.	Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР)	1 821,81	-	-	-
2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	-762,91	-82,42	-3 850,36	1 520,14
3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ΠΟi)	-1 773,63	-2 146,62	4 153,46	-
4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВVi)	-	50,03	-35 371,18	-
5.	Корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (ΔΥi)	103,09	-	-	31,52
6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (ViкорИΠ)	-	-	-162,79	-
	Итого сумма корректировок	-611,64	-2 179,01	-35 230,87	1 551,65

Рассмотрим расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года, по каждой предусмотренной Методическими указаниями от 17.02.2012 г. № 98-э корректировке.

9. 3.6.4.1. Корректировка подконтрольных расходов

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» корректировку подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов по итогам 2024 года не планирует.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов проводится в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э (в редакции Приказа ФАС России от 20.11.2024 г. № 878/24) по следующей формуле:

$$\Delta \text{ПР}_i = \left(\text{ПР}_1 \times \frac{(1 + I_1^\Phi)}{(1 + I_1^{\text{ПЛ}})} \times \Pi_j^{i-2} K_{\text{инд}}^\Phi j \right) - \text{ПР}_{i-2}, \quad (9.13),$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень подконтрольных расходов;

I_1^Φ - фактический индекс потребительских цен в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования;

$I_1^{\text{ПЛ}}$ - индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов;

ПР_1 - базовый уровень подконтрольных расходов;

$K_{\text{инд}}^\Phi$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

ПР_{i-2} - величина подконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на год $(i-2)$;

$$K_{\text{инд}}^\Phi = (1 - X_j) \times (1 + I_j^\Phi) \times (1 + \text{ИКА}_j^\Phi), \quad (9.14),$$

$$\text{ИКА}_j^\Phi = K_{\text{эл}} \times \frac{y_e^\Phi - y_{e,j-1}^\Phi}{y_{e,j-1}^\Phi}, \quad (9.15),$$

где:

y_e^Φ , $y_{e,j-1}^\Phi$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в году j и году $(j-1)$ долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

В случае если год $(j-1)$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр

базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя $y_{e,j-1}^\Phi$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на

первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

I_j^Φ - фактические значения индекса потребительских цен в году j ;

$ИКА_j^\Phi$ - фактический индекс изменения количества активов в году j в процентах.

По расчету Экспертной группы корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, не учтенных при установлении тарифов на 2024 год, без учета применения индексов инфляции, составляет (-404,23) тыс. руб. и рассчитана из следующего:

1) Подконтрольные расходы для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2023 год (год пересмотра базового уровня подконтрольных расходов) установлены Комитетом Тульской области по тарифам в размере 31 980,08 тыс. руб.;

2) Величина подконтрольных расходов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», учтенная при установлении тарифов на 2024 год, составляет 33 596,99 тыс. руб.

3) Фактический индекс потребительских цен за 2023 год (год пересмотра базового уровня подконтрольных расходов) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024 г. составляет 5,9 %;

4) Индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов на 2023 год, составляет 6 %;

5) Коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2024 год, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц, по расчету Экспертной группы составляет 1,0389. Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов Филиала на 2024 год по данным Экспертной группы приведен в таблице № 37.

Следует отметить, что для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» 2023 год ($j-1$) является годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, соответственно, в

качестве показателя $уе_{j-1}^\Phi$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.

Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год по данным Экспертной группы представлен в таблице № 38.

Таблица № 38

Коэффициент индексации подконтрольных расходов
Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год

№ п/п	Наименование корректировки	Ед. изм.	Учтено при установлении тарифов на 2023 год	Факт 2023 год	Факт 2024 года
1	2	3	4	5	7
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Х _і)	%	2 %	2 %	2 %
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (К эл)	знач.	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	6,0 %	5,9 %	8,5 %
4.	Среднегодовое количество условных единиц	усл. ед.	2 235,98	2 237,60	2 167,67
5.	Индекс изменения количества активов ИКА ^{фj}	%	х-	х	-2,2913%
	Итого коэффициент индексации подконтрольных расходов К ^ф индj (1-стр. 1)*(1+стр. 3)*(1+стр. 5)	знач.	х-	х	1,0389

По расчету Экспертной группы корректировка подконтрольных расходов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в связи с изменением фактических параметров расчета тарифов, не учтенных при установлении тарифов на 2024 год, без учета применения индексов инфляции, составляет (-404,23) тыс. руб.

(31 980,08 тыс. руб. * 1,059 / 1,06 * 1,0389) – 33 596,99 тыс. руб. = (-404,23) тыс. руб.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки подконтрольных расходов, учитываемой при формировании необходимой валовой выручки на 2026 год, корректировка подконтрольных расходов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по расчету Экспертной группы составляет (-463,08) тыс. руб.

10. 3.6.4.2. Корректировка неподконтрольных расходов

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра за 2024 год составляет 1 520,14 тыс. руб. При расчете корректировки Филиалом применены индексы инфляции (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году).

В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э корректировка неподконтрольных расходов проводится по формуле:

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - NP_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

где:

$NP_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $NP_{i-2}^{\text{расх.план}}$ – фактическая и плановая величина

неподконтрольных расходов (при определении $НР_{i-2}^{\text{расх.факт}}$ и $НР_{i-2}^{\text{расх.план}}$ исключаются величина амортизационных отчислений, указанная в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанные в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в абзаце одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний).

Фактические неподконтрольные расходы за 2024 год, учитываемые при расчете корректировки неподконтрольных расходов, по данным Филиала составили 23 745,33 тыс. руб.

Фактические экономически обоснованные неподконтрольные расходы за 2024 год, учитываемые при расчете корректировки неподконтрольных расходов, по данным Экспертной группы составили 21 673,88 тыс. руб.

Анализ фактических неподконтрольных расходов Филиала за 2024 год в разрезе статей проведен Экспертной группой в разделе 3.6.3. настоящего отчета.

Расчет размера корректировки неподконтрольных расходов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год в разрезе статей по данным Экспертной группы представлен в таблице № 39.

Таблица № 39

Корректировка неподконтрольных расходов
Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	Утверждено на 2024 год	Факт 2024 года по данным Филиала	По данным Экспертной группы	
				факт 2024 года	размер корректировки (гр.5-гр.3)
1	2	3	4	5	6
1.	Отчисления на социальные нужды	4 731,63	4 656,36	4 656,36	-75,27
2.	Аренда имущества	15 300,44	14 604,27	12 832,35	-2 468,09
3.	Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности, всего в том числе	743,63	532,94	532,94	-210,69
3.1.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	208,92	25,26	25,26	-183,66
3.2.	Теплоэнергия	484,88	458,12	458,12	-26,76
3.3.	Расходы на водоснабжение и водоотведение	6,20	12,26	12,26	6,06
3.4.	Вывоз ТБО и дератизация	43,63	37,29	37,29	-6,34
4.	Налоги, всего, в том числе	118,74	1 505,97	1 505,97	1 387,23
4.1.	транспортный налог	40,71	22,01	22,01	-18,70
4.2.	налог на имущество	74,18	84,04	84,04	9,86
4.3.	прочие налоги	3,85	-	-	-3,85
4.4.	налог на прибыль	-	1 399,92	1 399,92	1 399,92
5.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	1 523,94	2 445,79	2 146,26	622,32
	Итого	22 418,38	23 745,33	21 673,88	-744,50

По расчету Экспертной группы корректировка неподконтрольных расходов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» исходя из фактических значений указанного параметра за 2024 год без учета применения индексов инфляции составляет (-744,50) тыс. руб.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9,0 %, на 2026 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки неподконтрольных расходов, учитываемой при формировании необходимой валовой выручки на 2026 год, корректировка неподконтрольных расходов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по расчету Экспертной группы составляет (-852,89) тыс. руб.

11. 3.6.4.3. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» корректировку необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год не планирует.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (в редакции Приказа ФАС России от 20.07.2023 г. № 485/23) рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт\ \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт\ нл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

В случае учета в необходимой валовой выручке на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$\begin{aligned} ПО_i = & \left(\mathcal{E}_{i-2}^{онт.\phi} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{онт.\ нл} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \\ & - \max\left(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт\phi} - P_{\phi i-2}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} \end{aligned} \quad (9.10),$$

где:

$$\mathcal{E}_{i-2}^{онт.\ нл} \quad \mathcal{E}_{i-2}^{онт.\phi}.$$

- соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $i-2$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия;

$Ц_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^{\Phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

P_{i-2}^{Φ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

Следует отметить, что в необходимой валовой выручке Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год была учтена экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования в размере 11 520,94 тыс. руб.

Таким образом, корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год рассчитывается по формуле (9.10).

Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» представлены следующие документы:

1) Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год;

2) Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности), счета-фактуры с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Тулэнерго») и счета на оплату за 2024 год (том 1, листы 244 -268);

3) Акты приема-передачи электрической энергии, счета-фактуры, счета на оплату и ведомости электропотребления с АО «ТНС энерго Тула» за 2024 год (том 1, листы 269-563).

Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», определенный регулирующим органом на 2024 год, составляет 106 571,20 тыс. кВт.ч.

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в 2024 году в соответствии с представленными актами об оказании услуг по передаче электрической энергии и приема-передачи электрической энергии составил 110 428,28 тыс. кВт.ч.

Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии, определенный Комитетом Тульской области по тарифам, на 2024 год составляет 8,09 % от отпуска в сеть.

Величина фактических потерь электрической энергии в сетях Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в 2024 году в соответствии с представленными актами приема-передачи электрической энергии составила 3 310,453 тыс. кВт.ч.

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности), учтенная при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии Филиалу «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год, составляет 4 261,58 руб./тыс. кВт. ч.

Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) за 2024 год, рассчитанная исходя из суммарных расходов на покупку потерь электрической энергии (12 072,40 тыс. руб.) и фактического объема покупки потерь (3 310,453 тыс. кВт.ч), подтвержденных актами приема-передачи электрической энергии за 2024 год, составила 3 646,75 руб./тыс. кВт. ч.

Размер корректировки необходимой валовой выручки Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год без учета применения индексов инфляции по расчету Экспертной группы составляет (-25 837,36) тыс. руб.:

$$((110\,428,28 \text{ тыс. кВт.ч} * 10,36 \% * 3\,646,75 \text{ руб./ тыс. кВт.ч} - 106\,571,20 \text{ тыс.кВт.ч.} * 10,36 \% * 4\,261,58 \text{ руб./тыс. кВт. ч.}) - \max(0; 8,09 \% * 110\,428,28 \text{ тыс. кВт.ч} - 3\,310,453 \text{ тыс. кВт. ч}) * 3\,646,75 \text{ руб./ тыс. кВт.ч}) / 1000 = (-25\,837,36) \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9,0 %, на 2026 год – 5,1 %

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год, корректировка необходимой валовой выручки Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год по расчету Экспертной группы составляет (-29 599,02) тыс. руб.

12. 3.6.4.4. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2024 год не планирует.

В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности проводится по формуле:

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi}, \quad (7.1)$$

где:

HVB_{i-2} - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2024 год;

HVB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2024 год (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на 2024 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» представлены следующие документы:

1) Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год;

2) Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности), счета-фактуры с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Тулэнерго») и счета на оплату за 2024 год (том 1, листы 244 -268);

3) Карточка счета 90.01 «Выручка» за 2024 год (на диске, папка «Отчет 1С 2024 факт»).

Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2023 г. № 45/3 для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» установлены необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2024 год в размере 71 392,61 тыс. руб. и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в размере 36 741,21 тыс. руб., а также индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области.

Фактическая выручка на содержание электрических сетей и компенсацию нормативных потерь за 2024 год, подтвержденная актами об оказании услуг по передаче электрической энергии с ПАО «МРСК Центра и Приволжья», составила 111 572,17 тыс. руб. Оплата услуг Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по передаче электрической энергии в 2024 году осуществлялось по двухставочному тарифу.

Размер корректировки необходимой валовой выручки Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2024 год без учета применения индексов инфляции по расчету Экспертной группы составляет (-3 438,35) тыс. руб.:

$$(71\,392,61 + 36\,741,21) \text{ тыс. руб.} - ((291\,493,96 + 291\,493,22) \text{ руб./МВт мес.} * 6 \text{ мес.} * 20,41 \text{ МВт} + 53\,376,427 \text{ тыс. кВтч} * 371,61 \text{ руб./МВтч} + 53\,741,394 \text{ тыс. кВтч} * 378,56 \text{ руб./МВтч}) / 1\,000 \text{ руб.} = (-3\,438,35) \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2024 год, корректировка необходимой валовой выручки Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год по расчету Экспертной группы составляет (-3 938,94) тыс. руб.

13. 3.6.4.5. Корректировка расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» корректировка расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящимся к капитальным вложениям, составляет 31,52 тыс. руб. При расчете корректировки Филиалом применены индексы инфляции (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году).

Филиалом в составе данной корректировки учтены фактические расходы по установке счетчиков за 2024 год в сумме 27,51 тыс. руб.

Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» представлены следующие документы (на диске, папка «Установка ПУ»):

- 1) Отчет по установке ПУ за 2024 год;
- 2) Акты ввода в эксплуатацию прибора (узла) учета электроэнергии за 2024 год (3 шт.);
- 3) Акты о списании материальных запасов за 2024 год (3 шт.);
- 4) Анализ счета 20.01 «Основное производство» статья затрат «МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)» и «Сотовая связь (для функционирования ИСУЭЭ)» за 2024 год.

Методическими указаниями от 17.02.2012 г. № 98-э (в редакции согласно Приказа ФАС России от 01.09.2020 № 804/20) предусмотрена корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»,

обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

где:

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

Для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» 2024 год является третьим годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг., соответственно базовый уровень нового долгосрочного периода устанавливался после вступления в силу положений Постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

В соответствии с положениями абзаца 7 пункта 12 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ от 17.02.2012 г. № 98-э (в редакции согласно Приказа ФАС России от 01.09.2020 г. № 804/20) расходы, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» по обеспечению коммерческого учета электроэнергии включаются в состав подконтрольных расходов.

Корректировка подконтрольных расходов производится путем корректировки установленного (базового) уровня подконтрольных расходов с учетом отклонения фактической инфляции и фактического количества условных единиц оборудования от значений, учтенных при расчете базового уровня подконтрольных расходов.

Таким образом, проведение корректировки фактических расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к

капитальным вложениям, за 2024 год не предусмотрено действующими нормативными актами.

По расчету Экспертной группы корректировка расходов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящимся к капитальным вложениям, отсутствует.

14. 3.6.4.6. Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» корректировку необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2026 год не планирует.

Корректировка необходимой валовой выручки на i -й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется в соответствии с пунктом 11(3) Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э (в редакции Приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066) по формуле (9.11):

$$V_i^{\text{коррИП}} = \left(\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} - V_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}} \right) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + \left(\text{ИП}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{ИП}} \right) \times (1 + I_i), \quad (9.11);$$

где:

« $\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}, \text{ИП}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{факт}}$ » - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на соответствующий год ($i-2$), ($i-1$) за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в соответствующем году ($i-2$), ($i-1$) долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей);

« $\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}, \text{НР}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{ИП}}$ » - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов соответственно в году ($i-2$), ($i-1$), которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле (9.12):

$$\text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}} = A_{i-j} + \text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}} + \text{Расх}_{i-j}^{\text{лизинг}}, \quad (9.12),$$

При $j=1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев ($i-1$)-го года. Указанная корректировка

осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%;

$B_{i-2_{9\text{мес}}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-й год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период (i-2)-го года по результатам 9 месяцев;

A_{i-j} - амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в качестве источника финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j) до его начала, без учета налога на добавленную стоимость;

$\text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}}$ - расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 11 Методических указаний;

$\text{Расх}_{i-j}^{\text{лизинг}}$ - расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого для осуществления регулируемой деятельности.

Распоряжением Правительства Тульской области от 10.08.2023 г. № 444-р «О внесении изменений в распоряжение правительства Тульской области от 30.07.2021 г. № 395-р» приложение к распоряжению изложено в новой редакции, в соответствии с которым инвестиционная программа для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в границах Тульской области на 2024 год утверждена в объеме 4 725,44 тыс. руб. (без НДС).

Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2023 г. № 45/3 в составе необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год учтены расходы на капитальные вложения в сумме 4 725,44 тыс. руб., источниками финансирования которых являются:

- 1) амортизация основных средств ПУ «Тульский» – 2 942,52 тыс. руб.;
- 2) амортизация АУП Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» – 5,58 тыс. руб.;
- 3) амортизация по имуществу ЦАУ АО «Оборонэнерго» – 7,29 тыс. руб.;
- 4) прибыль на капитальные вложения – 1 770,05 тыс. руб.

Расходы на капитальные вложения из прибыли Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год (1 770,05 тыс. руб.) определены из расчета не превышения 12 % от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 г. № 98-э, без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения,

расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

В соответствии с письмом от 25.11.2025 г. № 34-30/4056 Министерства энергетики Тульской области объем фактического финансирования инвестиционной программы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год составил 4 509,67 тыс. руб. (без НДС).

Распоряжением Правительства Тульской области от 25.12.2023 г. № 698-р «О внесении изменений в распоряжение правительства Тульской области от 30.07.2021 г. № 395-р» приложение к распоряжению изложено в новой редакции, в соответствии с которым инвестиционная программа для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в границах Тульской области на 2025 год утверждена в объеме 5 282,13 тыс. руб. (без НДС).

Плановый объем финансирования инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года – 0 тыс. руб. В соответствии с письмом от 25.11.2025 г. № 34-30/4056 Министерства энергетики Тульской области объем фактического финансирования инвестиционной программы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 9 месяцев 2025 года составил 2 284,71 тыс. руб. или 100 %.

Соответственно, корректировка необходимой валовой выручки Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2025 года Экспертной группой не производится.

По расчету Экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определенная по формуле 9.11 Методических указаний, составляет (-215,77) тыс. руб.

$(4\,509,67 \text{ тыс. руб.} - (2\,942,52 \text{ тыс. руб.} + 5,58 \text{ тыс. руб.} + 7,29 \text{ тыс. руб.} + 1\,770,05 \text{ тыс. руб.})) = (-215,77) \text{ тыс. руб.}$

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки необходимой валовой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024-2025 гг. корректировка необходимой валовой выручки Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год по расчету Экспертной группы составляет (-247,18) тыс. руб.

Обобщенные данные о расходах Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», связанных с компенсацией незапланированных

расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года, по данным Экспертной группы, представлены в таблице № 40.

Таблица № 40

Расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», связанные с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года

№ п/п	Наименование корректировки	Величина корректировки по расчету Экспертной группы
1	2	3
1.	Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР)	-404,23
2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	-744,50
3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ΠΟi)	-25 837,36
4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВВi)	-3 438,35
5.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (ВікорІП)	-215,77
6.	Итого расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (п.1+п.2+п.3+п.4+п.5+п. 6)	-30 640,21
7.	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. 2025 год к 2024 году	1,09
8.	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. 2026 год к 2025 году	1,051
9.	Итого расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка с учетом ИПЦ (п.7*п.8*п.9)	-35 101,11

По расчету Экспертной группы расходы Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка по итогам 2024 года, составляют (-35 101,11) тыс. руб.

3.6.5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» корректировку необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2026 год не планирует.

Учтенные регулирующим органом величины корректировок необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг составили: в 2023 году - корректировка отсутствовала, в 2024 году - корректировка отсутствовала, в 2025 году - 568,87 тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг, производимых в 2024 году, определяется по формуле:

$$\Delta HBB_i^{надкач} = KHK_i \times HBB_i$$

где:

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$$KHK_i = K_{обi} \times P_{корpi}$$

где $K_{обi}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2024 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанный с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256 (далее - Методические указания по надежности и качеству).

$P_{корpi}$ - максимальный процент корректировки, определяемый для 2024 года, $P_{корр2023} = 2\%$

Согласно п. 5.1 Методических указаний по надежности и качеству обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ($K_{об}$) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha_1 \times K_{над1} + \alpha_2 \times K_{над2} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач3}, \quad (22)$$

где:

α_1 и α_2 , β_1 и β_2 - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha_1 = 0,30 \text{ и } \alpha_2 = 0,30, \quad \beta_1 = 0,30 \text{ и } \beta_2 = 0,1;$$

$K_{\text{над}1}$ и $K_{\text{над}2}$ - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{\text{кач}1}$ - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

$K_{\text{кач}3}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186 (зарегистрирован Минюстом России 18 июня 2014 г., регистрационный № 32761), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 апреля 2015 г. № 217 (зарегистрирован Минюстом России 30 июня 2015 г., регистрационный № 37834) (далее - приказ Минэнерго России № 186).

Показатель считается достигнутым ($K_{\text{кач}3} = 0$) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России № 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186.

В противном случае показатель считается не достигнутым ($K_{\text{кач}3} = -1$).

Если плановое значение P_{saidi} достигнуто, то $K_{\text{над}1} = 0$; не достигнуто - $K_{\text{над}1} = -1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{\text{над}1} = 1$.

Если плановое значение P_{saifi} достигнуто, то $K_{\text{над}2} = 0$; не достигнуто - $K_{\text{над}2} = -1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{\text{над}2} = 1$.

Если плановое значение $P_{\text{тпр}}$ для территориальных сетевых организаций достигнуто, то $K_{\text{кач}1} = 0$; не достигнуто - $K_{\text{кач}1} = -1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{\text{кач}1} = 1$.

В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 18 октября 2017 г. № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» коэффициенты допустимых отклонений фактических значений показателей надежности оказываемых услуг от плановых составляет 30 %.

Коэффициент допустимого отклонения показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год (третий год третьего долгосрочного периода регулирования) составляет 25 %.

Филиалом представлены формы для расчета показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2024 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций ЕНЭС и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256.

Комитетом Тульской области по тарифам определены фактические показатели уровня надежности и качества услуг по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями Тульской области в 2024 году. Указанная информация размещена на официальном сайте регулирующего органа.

Данные о выполнении плановых показателей уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» представлены в таблице № 41.

Таблица № 41

**Показатели уровня надежности и уровня качества
Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год**

№ п/п	Показатель	Обозначение в методических указаниях	Утверждено	Фактические показатели	Отклонение, % (гр.5/гр.4*100- 100)
1	2	3	4	5	6
1.	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час.	Psaidi	2,7354	2,5018	-8,54
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.	Psai fi	0,6396	0,5099	-20,28
3.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения	Птпр	1	1	-
4.	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций	-	0	0	-

На основании данных таблицы 37 можно сделать вывод о том, что плановые значения показателей средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки и средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за 2024 год Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» достигнуты.

Плановые значения показателей уровня качества осуществляемого технологического присоединения и качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций за 2024 год Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» достигнуты.

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» с учетом надежности и качества на 2026 год представлен в таблице № 42.

Таблица № 42

Корректировка необходимой валовой выручки Филиала «Волго-Вятский»
АО «Оборонэнерго» с учетом надежности и качества оказываемых услуг
на 2026 год

№ п/п	Наименование показателей	Обозначение в Методических указаниях	По расчету Экспертной группы
1	2	3	4
1.	Коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг	$K_{\text{над}1}$	0,0
2.	Коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг	$K_{\text{над}2}$	0,0
3.	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, (для территориальной сетевой организации)	$K_{\text{кач}1}$	0,0
4.	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 г. № 186	$K_{\text{кач}3}$	0,0
5.	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг	$K_{\text{об}}$	0,0
6.	Максимальный процент корректировки, %	$P_{\text{кор}}$	2,00%
7.	Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	KHK_i	0,0
8.	НВВ на содержание электрических сетей, утвержденная на 2024 год (тыс. руб.)	$HBB_{i-2}^{\text{сод}}$	71 392,61
	Величина корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг		0,00

По расчету Экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» с учетом надежности и качества оказываемых услуг за 2024 год отсутствует.

3.6.6. Экономия подконтрольных расходов

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» экономия подконтрольных расходов по итогам долгосрочного периода 2017-2021 гг., подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2026 год в соответствии с дополнительной заявкой (вх. № 40-01-14/1938 от 31.10.2025 г.) составляет 3 563,17 тыс. руб.

Экономия подконтрольных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в каждом году j долгосрочного периода регулирования, в том числе в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается при установлении необходимой валовой выручки на очередной долгосрочный период регулирования в течение 5 лет и определяется по формулам (9.16) - (9.18):

для первого года очередного долгосрочного периода регулирования:

$$\Delta \text{ЭПР}_1 = \frac{\sum_{j=1}^{n-1} (\text{ЭПР}_j \times \Pi_{l=j+1}^{n+1} (1 + I_l))}{5}, \quad (9.16),$$

где:

j - год, относящийся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования, в котором была достигнута экономия подконтрольных расходов;

n - последний год предыдущего долгосрочного периода регулирования;

ЭПР_j - экономия подконтрольных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность в году j предыдущего долгосрочного периода регулирования (может принимать только положительные значения);

Π - фактические (плановые) значения индекса потребительских цен в году l ;

для второго года очередного долгосрочного периода регулирования:

$$\Delta \text{ЭПР}_2 = \left[\frac{\sum_{j=1}^n ((\text{ЭПР}_j \times \Pi_{l=j+1}^{n+2} (1 + I_l)))}{5} \right] + \left[\frac{\sum_{j=1}^n (\text{ЭПР}_j \times \Pi_{l=j+1}^{n+1} (1 + I_l))}{5} - \Delta \text{ЭПР}_1 \right], \quad (9.17.),$$

для последующих годов очередного долгосрочного периода регулирования:

$$\Delta \text{ЭПР}_i = \frac{\sum_{j=1}^n (\text{ЭПР}_j \times \Pi_{l=j+1}^i (1 + I_l))}{5}, \quad (9.18),$$

где:

i - номер расчетного года очередного долгосрочного периода регулирования, $i = 2, 3, 4, 5$.

В обоснование расходов Филиалом представлен расчет экономии подконтрольных расходов по итогам долгосрочного периода 2017-2021 гг. АО «Оборонэнерго» в границах Тульской области.

Расчет экономии подконтрольных расходов по итогам долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг. осуществлен Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э (в редакции Приказа ФАС России от 20.11.2024 г. № 878/24) по формуле (9.18) как доля, равная 1/5, суммы произведений достигнутой экономии подконтрольных расходов за каждый год долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг. и совокупного индекса потребительских цен за период с года, следующего за годом достижения экономии подконтрольных расходов, до года расчетного периода регулирования (2026 год).

Расчет экономии подконтрольных расходов за каждый год долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг. представлен в таблице № 43.

Таблица № 43

Расчет экономии подконтрольных расходов по итогам долгосрочного периода 2017-2021 гг. по данным Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»

Год, относящийся к предыдущему ДПР, в котором была достигнута экономия подконтрольных расходов	Подконтрольные расходы, тыс. руб.		Отклонение, тыс. руб.
	Утверждено	Факт	
1	2	3	4
2017	19 998,39	16 611,17	3 387,22
2018	19 701,41	19 630,80	70,61
2019	19 577,30	22 040,79	-2 463,49
2020	22 522,83	17 928,73	4 594,10
2021	22 175,56	19 283,83	2 891,73
	103 975,49	95 495,32	8 480,17

Расчет совокупного индекса потребительских цен за период с года, следующего за годом достижения экономии подконтрольных расходов, до года расчетного периода регулирования (2026 год) для расчета экономии подконтрольных расходов по итогам долгосрочного периода 2017-2021 гг. представлен в таблице № 44.

Таблица № 44

Расчет совокупного индекса потребительских цен расчета экономии подконтрольных расходов по итогам долгосрочного периода 2017-2021 гг.

	Фактические (плановые) значения ИПЦ в году $I = J + 1$	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7
2018 год	1,029	1,029	-	-	-	-
2019 год	1,045	1,045	1,045	-	-	-
2020 год	1,034	1,034	1,034	1,034	-	-
2021 год	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	-
2022 год	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138
2023 год	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059
2024 год	1,085	1,085	1,085	1,085	1,085	1,085
2025 год	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090
2026 год	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051
		1,777107901	1,727024199	1,652654736	1,598312124	1,497949507

$$(3\,387,22 \text{ тыс. руб.} * 1,777107901 + 70,61 \text{ тыс. руб.} * 1,727024199 + 4\,594,10 \text{ тыс. руб.} * 1,598312124 + 2\,891,73 \text{ тыс. руб.} * 1,497949507) / 5 = 3\,563,17 \text{ тыс. руб.}$$

В пункте 2 Основ ценообразования содержится определение понятия «экономия подконтрольных расходов» как снижение уровня фактических подконтрольных расходов по сравнению с уровнем плановых расходов предыдущего года, за вычетом величины, характеризующей изменение уровня расходов, предусмотренного индексом эффективности подконтрольных расходов.

По данным таблицы № 43 снижение фактических подконтрольных расходов по сравнению с утвержденными расходами наблюдается за каждый год долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг., кроме периода регулирования на 2019 год, в котором фактические расходы превысили утвержденные расходы на 2 463,49 тыс. руб.

Однако, согласно определению Апелляционной Судебной коллегии по административным делам Верховного Суда РФ от 26.12.2018 г. № 8-АПГ18-28 фактическое несение расходов регулируемой организации в меньшем размере, чем утверждены нормативными правовыми актами об установлении тарифов, подлежащих государственному регулированию, само по себе в отсутствие доказательств проведения предварительно согласованных с тарифным органом мероприятий по оптимизации расходов, а также доказательств реального и объективного повышения эффективности работы организации в указанный период, не может являться достаточным основанием для признания образовавшейся разницы между плановым и фактическим уровнем таких расходов экономией средств, которая должна быть оставлена в распоряжении регулируемых организаций. В качестве экономии операционных расходов может рассматриваться только та разница между запланированным регулируемой организацией уровнем операционных расходов в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и фактически понесенными в данный период, которая образовалась без ущерба запланированным объемам мероприятий, расходы на реализацию которых были учтены организации в предыдущий долгосрочный период регулирования и денежные средства получены организацией от потребителей.

Подтверждение выполнения всех запланированных в составе подконтрольных расходов мероприятий, сокращения издержек, а также объективного повышения эффективности работы в указанный период Филиалом не представлено. Подтвердить экономию подконтрольных расходов Экспертной группе не представляется возможным.

По мнению Экспертной группы, планируемые Филиалом «Волго-Вятский» расходы по статье «Экономия подконтрольных расходов» экономически не обоснованы.

3.6.7. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2026 год в соответствии с дополнительной заявкой (вх. № 40-01-14/1938 от 31.10.2025 г.) составляет 23 332,19 тыс. руб., в том числе:

1) размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, составляет 2 840,50 тыс. руб.;

2) размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации, составляет 20 491,69 тыс. руб.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяется в соответствии с пунктом 34(1) - 34(3) Основ ценообразования.

В соответствии с п. 34(1) Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа ($\Delta \text{ЭП}_j$), определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования,

подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута

($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max (0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{oc } j} \times \text{ЦП}_j,$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_j^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

$W_{\text{oc } j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

ЦП_j - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации (), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос } j-2} - \Pi_{\text{ф } j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{\text{ос } j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$\Pi_{\text{ф } j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

ЦП_{j-2} - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

В обоснование расходов Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» представлены следующие документы:

1) Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на территории Тульской области (вх. № 40-01-14/1938 от 31.10.2025 г.);

2) Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2022-2026 гг. (том 1, листы 564-567);

3) Ежегодный отчет о фактическом исполнении требований к программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ПУ «Тульский» РЭС «Рязанский» филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по Тульской области в 2024 году (том 1, листы 568-570);

4) Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на территории Тульской области за 2024 год (том 1, лист 571);

5) Отчетная форма Макет 4.13 «Сведения о мероприятиях по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях» за 2024 год;

6) Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год;

7) Форма 1 (FORM.1.TSO.2026.ORG) «Предложение сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2026 год».

8) Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности), счета-фактуры с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Тулэнерго») и счета на оплату за 2024 год (том 1, листы 244 -268);

9) Акты приема-передачи электрической энергии, счета-фактуры, счета на оплату и ведомости электропотребления с АО «ТНС энерго Тула» за 2024 год (том 1, листы 269-563).

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, составляет 2 840,50 тыс. руб.

В соответствии с Отчетами о выполнении программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2017-2021 гг. сокращение объема используемых энергетических ресурсов обусловлено заменой силовых трансформаторов ТМ со сроком эксплуатации более 25 лет на трансформатор с минимальными потерями МТГ.

В этой связи экономия расходов на оплату потерь электрической энергии рассчитывается по формулам Основ ценообразования.

По расчету Экспертной группы размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, составляет 2 887,10 тыс. руб.

Экспертной группой расчет выполнен в соответствии с п. 34(3) Основ ценообразования исходя из следующего:

1) Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год (2017-2021 гг.), и следующего за ним долгосрочного периода регулирования (2022-2026 гг.) для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» составляет 10,36 % от отпуска в сеть;

2) Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 23.12.2021 г. № 53/2 для Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» установлен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. в размере 8,09 % от отпуска в сеть;

3) Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на территории Тульской области в 2025 году в соответствии с Формой 1 (FORM.1.TSO.2025.ORG) «Предложение сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2026 год» составляет 25,6278 млн. кВт.ч;

4) Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81, на 2026 год составляет 4,9627716 руб./кВт ч.

$\max (0; 10,36 \% - 8,09 \%) * 25,6278 \text{ млн. кВт.ч} * 4\,962,7716 \text{ руб./ МВт.ч} = 2\,887,10 \text{ тыс. руб.}$

По расчету Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2024 году, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации на 2026 год, составляет 20 491,69 тыс. руб.

Представленный Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расчет объема экономии по потерям электрической энергии содержит расчет экономии энергетических ресурсов по каждому выполненному мероприятию за 2024 год.

Сводные данные об объеме экономии по потерям электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению потерь в электрических сетях Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год представлены в таблице № 45.

Таблица № 45

Экономия по потерям электрической энергии при внедрении мероприятий по сокращению потерь в электрических сетях Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Фактическое сокращение потерь электрической энергии, МВт*час
1	2	3
1.	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,4кВ	2,100
2.	Отключение второго трансформатора в режиме минимальных нагрузок	18,973
	Всего	21,073

Общий объем экономии потерь электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год в соответствии с представленным Филиалом расчетом составил 21,073 тыс. кВт ч.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2024 году, подлежащий сохранению в необходимой валовой

выручке на 2026 год в сумме 20 491,69 тыс. руб., рассчитан Филиалом соответствии с п. 34.3 Основ ценообразования исходя из следующего:

1) Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, составляет 8,09 % от отпуска в сеть.

2) Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в 2024 году составляет 110 430 тыс. кВт.ч.

3) Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в 2024 году составляет 3 312 тыс. кВт.ч.

4) Фактически сложившаяся за 2024 год средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям составляет 3 645,05 руб./тыс. кВт.ч.

ФАС России, рассмотрев обращение Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30.04.2025 г. № 31-05-12/1374, письмом от 27.06.2025 г. № ГМ/60342/25 отметил, для подтверждения наличия экономии расходов на оплату потерь электрической энергии регулируемые организациями должны быть представлены программа энегосбережения и отчет об ее исполнении. В случае наличия в данной программе мероприятий, направленных на снижение технических потерь непосредственно в электрических сетях, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии рассчитывается по формулам Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178. Мероприятия по сокращению расхода на собственные нужды подстанций направлены на снижение расхода энергетических ресурсов, а не технологических потерь и, как следствие, не влекут за собой возникновение экономии технологических потерь. Реализованные мероприятия, касающиеся совершенствования системы учета электрической энергии, имеют целью снижение коммерческих потерь, обеспечивающих сбор выручки сетевой организации за оказание услуг по передаче электроэнергии, и никак не связаны с техническими потерями. Под коммерческими потерями понимаются потери, обусловленные хищениями электроэнергии, несоответствием показаний счетчиков сумме оплаты электроэнергии и другими причинами в сфере организации контроля потребления. При наличии в программе энергосбережения и отчета об ее исполнении только мероприятий по сокращению расхода энергетических ресурсов, а также касающихся совершенствования системы учета электрической энергии экономия в необходимой валовой выручке регулируемой организации не учитывается.

Представленный Филиалом отчет о фактическом исполнении требований к программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ПУ «Тульский» РЭС «Рязанский» филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по Тульской области в 2024 году не содержит мероприятий, направленных на сокращение технологических потерь. Таким

образом, экономия по потерям электрической энергии при внедрении мероприятий по сокращению потерь в электрических сетях Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год не учитывается.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, подлежащей включению в необходимую валовую выручку на 2026 год по данным Филиала и по данным Экспертной группы представлен в таблице № 46.

Таблица № 46

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в необходимую валовую выручку Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Значение по данным Филиала	Значение по данным Экспертной группы	Отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Н - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j, за который определяется экономия	%	10,36	10,36	-
2.	$N_j^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j	%	8,09	8,09	-
3.	Wос j - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j	тыс. кВт ч	25 628,00	25 627,80	-0,20

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Значение по данным Филиала	Значение по данным Экспертной группы	Откло- нение
1	2	3	4	5	6
4.	ЦПj - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81	руб./кВтч	4,88263	4,9627716	-0,0801416
5	$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута	тыс. руб.	2 840,50	2 887,10	46,60
6.	$N_{j-2}^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2	%	8,09	8,09	-
7.	$W_{\text{ос } j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2	тыс. кВт ч	110 430,00	110 430,31	0,31
8.	$P_{\text{ф } j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2	тыс. кВт ч	3 312,00	3 310,45	-1,55
9.	ЦПj-2 - фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	руб./тыс. кВтч	3 645,05	3 646,80	1,75
10.	$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации	тыс. руб.	20 491,69	-	-20 491,69
	$\Delta \text{ЭП}_j$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в	тыс. руб.	23 332,19	2 887,10	-20 445,09

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Значение по данным Филиала	Значение по данным Экспертной группы	Отклонение
1	2	3	4	5	6
	результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2026 год, всего (п. 5+п. 10)				

Мероприятия по сокращению потерь в электрических сетях Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» не финансировались, и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Комитетом Тульской области по тарифам определена доля экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, равная 1.

По мнению Экспертной группы, экономия потерь на оплату электрической энергии, полученная Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2026 год составляет 2 887,10 тыс. руб.

Обобщенные данные о необходимой валовой выручке на содержание электрических сетей Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. по расчету Экспертной группы представлены в таблице № 47.

Таблица № 47

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	2025 год утверждено	План 2026 год		Отклонение (гр. 5 – гр. 4)	Темп роста, % (гр.5/гр.3 * 100)
			по данным Филиала	по расчету Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе	25 654,59	29 422,13	27 357,27	-2 064,86	106,64
1.1.	Вспомогательные материалы	1 610,19	x	x	x	x
1.2.	Оплата труда	11 885,08	x	x	x	x
1.3.	Ремонт основных фондов	3 659,74	x	x	x	x
1.4.	Услуги сторонних организаций по	7 852,88	x	x	x	x

№ п/п	Статьи расходов	2025 год утверждено	План 2026 год		Отклонение (гр. 5 – гр. 4)	Темп роста, % (гр.5/гр.3 * 100)
			по данным Филиала	по расчету Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6	7
	нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе					
1.4.1.	работы и услуги производственного характера	202,73	x	x	x	x
1.4.2.	услуги связи	236,46	x	x	x	x
1.4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	1 008,21	x	x	x	x
1.4.4.	Юридические и информационные услуги	-	x	x	x	x
1.4.5.	Аудиторские и консультационные услуги	-	x	x	x	x
1.4.6.	Транспортные услуги сторонних организаций	208,34	x	x	x	x
1.4.7.	Прочие услуги сторонних организаций	-	x	x	x	x
1.4.8.	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	1 024,49	x	x	x	x
1.4.9.	Расходы на командировки	58,27	x	x	x	x
1.4.10.	Расходы на обучение персонала	182,38	x	x	x	x
1.4.11.	Расходы на страхование	56,61	x	x	x	x
1.4.12.	Расходы на услуги банков	19,56	x	x	x	x
1.4.13.	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	4 855,84	x	x	x	x
1.5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	-	x	x	x	x
1.6.	Расходы на выплаты социального характера	646,70	x	x	x	x
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе	16 451,60	25 590,36	19 991,64	-5 598,72	121,52
2.1.	Отчисления на социальные нужды	3 603,56	5 334,28	5 334,28	-	148,03
2.2.	Амортизация основных средств	3 058,19	5 437,66	5 437,66	-	177,81
2.3.	Услуги сторонних организаций по	591,57	626,34	623,54	-2,80	105,40

№ п/п	Статьи расходов	2025 год утверждено	План 2026 год		Отклонение (гр. 5 – гр. 4)	Темп роста, % (гр.5/гр.3 * 100)
			по данным Филиала	по расчету Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6	7
	регулируемым видам деятельности					
2.4.	Налоги, всего, в том числе	152,32	1 487,37	1 420,97	-66,40	932,88
2.4.1.	земельный налог	-	-	-	-	-
2.4.2.	транспортный налог	84,96	28,96	21,05	-7,91	24,78
2.4.3.	налог на имущество	67,36	58,50	-	-58,50	-
2.4.4.	налог на прибыль	-	1 399,92	1 399,92	-	-
2.5.	Плата за аренду имущества	5 140,94	4 832,84	4 831,48	-1,36	93,98
2.6.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	1 678,95	2 527,48	2 025,58	-501,90	120,65
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	2 223,94	5 228,34	1 065,83	-4 162,51	47,93
2.9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	2,13	116,05	-747,70	-863,75	-
2.10.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	-	-	-	-	-
3.	Корректировка НБВ на основании фактических данных (Вi)	-35 230,87	1 551,65	-35 101,11	-36 652,76	x
3.1.	Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР)	-	-	-463,08	-463,08	x
3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	-3 850,36	1 520,14	-852,89	-2 373,03	x
3.3.	Корректировка НБВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ΠΟi)	4 153,46	-	-29 599,02	-29 599,02	x
3.4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВВi)	-35 371,18	-	-3 938,94	-3 938,94	x
3.5.	Корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета ээ (ΔΥi)	-	31,52	-	-31,52	x

№ п/п	Статьи расходов	2025 год утверждено	План 2026 год		Отклонение (гр. 5 – гр. 4)	Темп роста, % (гр.5/гр.3 * 100)
			по данным Филиала	по расчету Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6	7
3.6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (ВікорІП)	-162,79	-	-247,18	-247,18	x
4.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (НВВі-2сод)*КНКи	568,87	-	-	-	-
5.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭПі)	21 107,29	23 332,19	2 887,10	-20 445,09	-
6.	Расходы по обеспечению коммерческого учета электроэнергии (Yі)	-	-	-	-	-
7.	Экономия подконтрольных расходов	-	3 563,17	-	-3 563,17	-
8.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	28 551,48	83 459,50	15 134,90	-68 324,60	53,01

По расчету Экспертной группы экономически обоснованная необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год составляет 15 134,90 тыс. руб., что ниже необходимой валовой выручки по расчету Филиала на 68 324,60 тыс. руб.

Затраты на оплату нормативных потерь – 10 289,32 тыс. руб. – учтены исходя из объема технологических потерь электроэнергии в количестве 2 073,30 МВт.ч. и прогнозной цены покупки потерь электроэнергии в размере 4 974,54 руб./МВт.ч. с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г. и 4 937,02 руб./МВт.ч. с 01.09.2026 г. по 31.12.2026 г.

Тарифы на услугу по передаче электрической энергии на 2026 год:

Тарифы	Ед. изм.	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
Ставка на содержание сетей	руб./МВт мес.	256 872,14	256 871,69
Ставка по оплате потерь	руб./ МВт. ч	422,99	470,80
Одноставочный тариф	руб./ кВт .ч.	1,10132	1,02557

Приложение № 5
к протоколу комитета Тульской
области по тарифам

от 25 декабря 2025 года № 49

МАТЕРИАЛЫ

по вопросу № 2: Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области на 2026 год

2.4. Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго филиал ОАО «РЖД»

Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» вышла с предложением об установлении тарифов на услугу по передаче электрической энергии на 2026 год в размерах:

Тарифы	Ед. изм.	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
Ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	2 285 279,07	2 285 279,07
Ставка по оплате потерь	руб./ МВт*ч	692,48	692,48
Одноставочный тариф	руб./ кВт*ч	4,38857	4,38857

Необходимая валовая выручка на содержание сетей по предложению предприятия при этом составит – 127 792,81 тыс. руб.

При расчете тарифов на услугу по передаче электрической энергии на 2026 год экспертная группа комитета Тульской области по тарифам (далее – Экспертная группа) руководствовалась следующими нормативными документами:

1) Федеральный закон от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

2) Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

3) Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).

4) Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного

доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

5) Постановление Правительства РФ от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

6) Постановление Правительства РФ от 31 декабря 2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

7) Приказ ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее - Методические указания № 20-э/2).

8) Приказ ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания № 98-э).

9) Приказ ФСТ России от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

10) Приказ ФСТ России от 18 марта 2015 г. № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее - Методические указания № 421-3).

11) Приказ Министерства энергетики РФ от 26 сентября 2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

12) Иные нормативные правовые документы.

Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления в границах Тульской области.

Оценка соответствия Московской дирекции по энергообеспечению
Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев
объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым
организациям

№ п/п	Наименование критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	Показатели владельца электросетевого оборудования для оценки критериев на 2026 год	Оценка соответств ия критериям ТСО (Да) - соответств ует / (Нет) - не соответств ует
1	2	3	4
1	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах ТО, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 30 МВА (с учетом применения п. 2(2) Постановления № 184)	311,12 МВА	да
2	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи, используемыми для осуществления регулируемой деятельности непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, сумма протяженности которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 уровней напряжения (с учетом применения п. 2(2) Постановления № 184)		да
2.1	Количество уровней напряжения	2	да
	высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше	-	
	среднее первое напряжение (СН1) – 27,5-60 кВ	-	
	среднее второе напряжение (СН2) – 1 – 20 кВ	762,34 км	
	низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ	646,43 км	
2.2	Сумма протяженности линий электропередач не менее 50 км	1 408,77 км	да
3	Отсутствие за 5 предшествующих расчетных периода регулирования 5 фактов применения органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов понижающих	да	да

№ п/п	Наименование критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	Показатели владельца электросетевого оборудования для оценки критериев на 2026 год	Оценка соответствия критериям ТСО (Да) - соответствует / (Нет) - не соответствует
1	2	3	4
	коэффициентов, при анализе соответствия уровню надежности и качества оказываемых услуг.		
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	(499) 490-49-27	да
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	https://company.rzd.ru/ru/9349/page/105554?id=18#47	да
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов по производству электрической энергии (мощности), которые расположены в административных границах Тульской области и с использованием которых осуществляется производство электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствует	да
7	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства»	не находится	да
	Результат оценки соответствия критериям ТСО	Соответствует	

По мнению Экспертной группы, Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Основные сведения об организации Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», осуществляющей регулируемую деятельность, представлены в таблице № 1.

Таблица № 1

Основные сведения об организации Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД»

№ п/п	Требуемая информация	Данные об организации
1	2	3
1.	Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	Открытое Акционерное Общество «Российские железные дороги»
2.	Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	ОАО «РЖД»
3.	Наименование (описание) обособленного подразделения	Московская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»
4.	Сокращенное наименование обособленного подразделения	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД»
5.	ОГРН	1037739877295
6.	Код по ОКПО	29349835
7.	ОКОПФ	12247
8.	Адрес организации:	
	юридический адрес	107074, г. Москва, ул. Новая Басманная, д.2
	фактический адрес (месторасположение)	129110, г. Москва, ул. Пантелеевская, д. 26
9.	Телефон организации	8 499 262 99 01; 8 499 262 90 95
10.	e-mail	mosknte@msk.rzd.ru
10.	Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»	https://company.rzd.ru/ru/9349/page/105554?id=18#47
11.	Плательщик НДС	да
12.	ИНН/КПП	7708503727/997650001
13.	Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице:	
	Наличие	да
	Сведения о доле, %	100
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	государственная
14.	ФИО руководителя организации	Ивлев Николай Викторович
15.	Является ли деятельность по передаче электрической энергии профильным видом деятельности	нет
16.	Наличие нерегулируемых (других регулируемых, кроме передачи электроэнергии) видов деятельности	Обеспечение электрической энергией потребностей ОАО «РЖД» с целью выполнения заданных объемов перевозок

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства от 22.12.2011 г. № 1178 (далее – Правила регулирования тарифов), и пунктом 4 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного Приказом ФАС России от 22.07.2024 г. № 489/24, в адрес Комитета Тульской

области по тарифам со стороны Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» поступило предложение об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии (вх. № 40-01-14/911 от 28.04.2025 г. на исх. № 3035/МОСК НТЭ от 28.04.2025 г.) и представлены обосновывающие документы в 19 томах. Кроме того, в адрес Комитета Тульской области по тарифам со стороны Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» поступили уточненные предложения об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии (вх. № 40-01-14/1882 от 21.10.2025 г. и вх. № 40-01-14/1936 от 31.10.2025 г.) и представлены обосновывающие документы и расчеты.

При проведении анализа документов, представленных Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в рамках предложения об установлении тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год, возникла необходимость обоснования заявленных расходов по отдельным статьям. В данной связи, в соответствии с п. 19 Правил регулирования тарифов Комитетом Тульской области по тарифам были направлен запрос о предоставлении дополнительных документов, а Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» были представлены дополнительные обосновывающие документы (вх. № 40-01-14/1608 от 15.08.2025 г. и вх. № 40-01-14/1971 от 07.11.2025 г.).

Московская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» опубликовало на официальном сайте (<https://company.rzd.ru/ru/9349/page/105554?id=18>) Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования на 2026 год, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

Представленные Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» материалы прошиты, пронумерованы, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица.

Экспертная группа исходила из того, что содержащаяся в представленных документах информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД». Выводы Экспертной группы, приведенные в настоящем документе, основывались исключительно на результатах анализа представленных документов.

По результатам проведенного анализа соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней установлено, что представленные Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» материалы и расчеты, а также форма представления предложений в целом соответствуют требованиям

нормативно-методических документов по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжья» - «Тулэнерго» и Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг., установленные Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2024 г. № 43/3, представлены в таблице № 2.

Таблица № 2

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжья» - «Тулэнерго» и Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2025 год

1 полугодие 2025 года			2 полугодие 2025 года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.
1	2	3	4	5	6
1 194 820,82	488,89	2,25566	1 194 820,46	590,63	2,44674

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по 2025 год включительно устанавливались с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с положениями Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Для Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

При расчете цен (тарифов) Экспертной группой применялись индексы потребительских цен (1,09 - 2025 год к 2024 году; 1,051 - 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

Раздел 1. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории нескольких субъектов Российской Федерации. Общество не формирует отдельную бухгалтерскую отчетность (включая бухгалтерский баланс) по

утвержденным формам для сдачи в налоговые органы отдельно по Тульской области.

На основании вышесказанного, провести анализ финансово-хозяйственной деятельности Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», связанной с передачей электрической энергии, Экспертной группе не представляется возможным.

Анализ доходов и расходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» от оказания услуг по передаче электрической энергии проведен Экспертной группой в разделе 2 настоящего отчета.

Раздел 2. Анализ фактических расходов, понесенных Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», и полученных доходов за 2022 – 2024 гг.

Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии для Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» устанавливается с применением метода долгосрочной индексации.

Данные о фактических расходах на передачу электрической энергии, понесенных Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2022-2024 гг., и полученных доходах приведены в таблицах №№ 3-4.

Таблица № 3

Фактические расходы на передачу электрической энергии, понесенные Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2022-2024 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование статей	2022 год		2023 год		2024 год		Темп роста (по данным Экспертной группы), %	
		Факт по данным организации	Факт, принятый регулирующим органом	Факт по данным организации	Факт, принятый регулирующим органом	Факт по данным организации	Факт, принятый регулирующим органом	2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Подконтрольные расходы	63 957,96	30 371,78	65 007,88	39 391,78	67 178,25	47 164,71	129,70	119,73
1.1.	Вспомогательные материалы	9 777,35	2 095,68	3 065,08	3 061,79	11 324,05	11 310,92	146,10	369,42
1.2.	Расходы на оплату труда	48 104,31	22 031,78	48 872,82	23 232,56	46 474,61	23 509,33	105,45	101,19
1.3	Ремонт основных фондов	-	-	3 197,15	3 197,15	1 810,25	1 810,25	100,00	56,62
1.4	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, в том числе:	6 001,60	6 238,22	9 778,55	9 889,89	7 489,77	10 515,94	158,54	106,33
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	4 821,23	4 817,78	8 631,98	8 631,98	6 098,84	6 014,45	179,17	69,68
1.4.2	Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	66,35	66,35	285,18	285,18	565,58	565,58	429,81	198,32
1.4.3	Транспортные услуги сторонних организаций	17,98	17,98	44,20	35,42	-	-	197,03	-

№ п/п	Наименование статей	2022 год		2023 год		2024 год		Темп роста (по данным Экспертной группы), %	
		Факт по данным организации	Факт, принятый регулирующим органом	Факт по данным организации	Факт, принятый регулирующим органом	Факт по данным организации	Факт, принятый регулирующим органом	2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.4.4	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	2,20	2,20	4,26	4,26	7,35	7,35	193,64	172,54
1.4.5	Расходы на командировки	241,41	231,58	274,77	274,77	258,88	258,88	118,65	94,22
1.4.6	Расходы на обучение персонала	214,87	91,99	282,69	72,47	199,05	51,67	78,79	71,30
1.4.7	Расходы на страхование	16,47	16,47	22,15	9,40	28,49	0,61	57,10	6,49
1.4.8	Расходы на услуги банков	1,20	1,20	-	-	1,00	1,00	-	-
1.4.9	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	619,90	992,67	233,32	576,39	330,56	3 616,40	58,06	627,42
1.5	Выплаты социального характера	74,69	6,10	94,28	10,39	79,56	18,26	170,25	175,75
2.	Неподконтрольные расходы	49 515,51	27 901,18	64 610,62	38 803,66	52 873,34	31 796,33	139,08	81,94
2.1.	Расходы на уплату страховых взносов	14 622,18	6 435,13	14 855,87	6 791,58	14 128,28	6 838,40	105,54	100,69
2.2.	Амортизация основных средств	14 408,03	12 577,36	13 585,11	11 764,43	14 934,43	11 031,46	93,54	93,77
2.3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	916,44	916,44	876,09	876,09	263,50	263,50	95,60	30,08

№ п/п	Наименование статей	2022 год		2023 год		2024 год		Темп роста (по данным Экспертной группы), %	
		Факт по данным организации	Факт, принятый регулирующим органом	Факт по данным организации	Факт, принятый регулирующим органом	Факт по данным организации	Факт, принятый регулирующим органом	2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.4.	Налоги и сборы, в том числе:	24 27,75	1 085,97	5 356,68	3 371,63	2 569,10	1 631,77	310,47	48,40
2.4.1.	Земельный налог	1,21	1,21	4,85	0,86	6,05	6,05	71,07	703,49
2.4.2.	Транспортный налог	0,09	0,09	17,70	3,15	-	-	-	-
2.4.3.	Налог на имущество	2 241,27	899,49	3 940,88	1 974,37	1 630,95	740,76	87,81	37,52
2.4.4.	Налог на прибыль	185,18	185,18	1 393,25	1 393,25	932,10	-	752,38	-
2.5.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	863,54	-	933,02	-	3 852,42	-	-	-
2.6.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	850,00	-	6 871,96	6 421,18	4 579,95	5 778,33	-	89,99
2.7.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	15 427,57	6 886,28	22 131,89	9 578,75	12 545,66	7 137,83	139,10	74,52
3.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	113 473,46	58 272,96	129 618,51	78 195,44	120 051,58	78 536,24	134,18	100,44
4.	Расходы на компенсацию потерь	15 047,72	15 047,72	16 363,90	16 363,90	16 442,37	16 442,37	108,95	100,48
5.	Итого необходимая валовая выручка на передачу	128 521,18	73 320,68	145 982,41	94 559,34	136 493,95	94 978,61	128,97	100,45

№ п/п	Наименование статей	2022 год		2023 год		2024 год		Темп роста (по данным Экспертной группы), %	
		Факт по данным организации	Факт, принятый регулирующим органом	Факт по данным организации	Факт, принятый регулирующим органом	Факт по данным организации	Факт, принятый регулирующим органом	2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	электрической энергии								

Таблица № 4

Доходы на передачу электрической энергии Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО
«РЖД»
за 2022-2024 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2022 год	2023 год	2024 год	Темпы роста, %	
					2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году
1	2	3	4	5	6	7
1.	Содержание электрических сетей	69 760,05	99 396,76	85 548,83	142,48	86,07
2.	Компенсация потерь электрической энергии	16 226,50	19 732,81	19 169,56	121,61	97,15
	Итого необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии	85 986,55	119 129,57	104 718,39	138,54	87,90

Фактические расходы на передачу электрической энергии, понесенные Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2023 год, по данным Экспертной группы составили 94 559,34 тыс. руб., что выше фактических расходов за 2022 год на 28,97 %. При этом фактические расходы на содержание сетей за 2023 год выше фактических расходов за 2022 год на 34,18 %, а расходы на компенсацию потерь электрической энергии выше на 8,95 %.

Фактические подконтрольные расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2023 год по данным Экспертной группы составили 39 391,78 тыс. руб., что на 29,7 % выше подконтрольных расходов за 2022 год. Наиболее значительное увеличение произошло в части расходов на ремонт основных средств (100 %), вспомогательные материалы (46,1 %) и услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности (46,1 %).

Фактические неподконтрольные расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2023 год по данным Экспертной группы составили 38 803,66 тыс. руб., что на 39,08 % выше неподконтрольных расходов за 2022 год. Наиболее значительное увеличение произошло в части расходов, связанных с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения (39,1 %) и налогов (3 раза).

Фактические расходы на передачу электрической энергии, понесенные Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2024 год, по данным Экспертной группы составили 94 978,61 тыс. руб., что выше фактических расходов за 2023 год на 0,45 %. При этом фактические расходы на содержание сетей за 2024 год выше фактических расходов за 2023 год на 0,44 %, а расходы на компенсацию потерь электрической энергии выше на 0,48 %.

Фактические подконтрольные расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2024 год по данным Экспертной группы составили 47 164,71 тыс. руб., что на 19,73 % выше подконтрольных расходов за 2023 год. Наиболее значительное увеличение произошло в части расходов на вспомогательные материалы (3,7 раза) и услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности (6,33 %).

Фактические неподконтрольные расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2024 год по данным Экспертной группы составили 31 796,33 тыс. руб., что на 18,06 % ниже неподконтрольных расходов за 2023 год. Наиболее значительное снижение произошло в части расходов на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (69,9 %) и налогов (51,6 %).

На основании данных таблицы № 4 можно сделать вывод о том, что увеличение доходов на передачу электрической энергии Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за период 2022-2024 гг. составило 21,8 %. Наиболее значительное увеличение произошло в

части доходов на содержание электрических сетей (22,6 %). Увеличение доходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на компенсацию потерь электрической энергии за весь период 2022-2024 гг. составило 18,1 %.

Далее Экспертной группой проводится более подробный анализ тарифной выручки и расходов на передачу электрической энергии Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2024 год.

Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2023 г. № 45/3 для Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» установлена необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2024 год в размере 85 548,83 тыс. руб. и индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области.

Оплата услуг Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по передаче электрической энергии в 2024 году осуществлялась по двухставочному тарифу.

Сравнительный анализ производственных показателей и тарифной выручки Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2024 год представлен в таблице № 5.

Таблица № 5

Сравнительный анализ производственных показателей и тарифной выручки
Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД»
за 2024 год

№п/п	Показатели	Ед. изм.	План	Факт	Отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Заявленная мощность	МВт	12,50	12,50	-
2.	Поступление электрической энергии в сеть	МВт.ч	109 008,60	102 620,20	-6 388,40
3.	Полезный отпуск электрической энергии	МВт.ч	104 244,90	98 135,70	-6 109,20
4.	Объем технологического расхода (потерь)	МВт.ч	4 763,70	4 484,51	-279,19
5.	Норматив технологического расхода (потерь) электроэнергии	%	4,37	4,37	-
6.	Тарифная выручка на передачу электрической энергии, всего, в том числе:	тыс. руб.	105 878,46	104 718,39	-1 160,08
6.1.	на содержание электрических сетей	тыс. руб.	85 548,83	85 548,83	-
6.2.	на оплату технологического расхода (потерь)	тыс. руб.	20 329,63	19 169,56	-1 160,08

Фактическая тарифная выручка на передачу электрической энергии Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2024 год составила 104 718,39 тыс. руб., что на 1 160,08 тыс. руб. ниже

тарифной выручки, принятой для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год. Указанное отклонение связано с снижением фактического полезного отпуска электрической энергии за 2024 год по сравнению с плановым.

Фактические расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь за 2024 год, подтвержденные актами приема-передачи электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и АО «ТНС энерго Тула», составили 16 442,37 тыс. руб., что на 3 887,26 тыс. руб. ниже утвержденной на 2024 год необходимой валовой выручки на компенсацию потерь. Указанное отклонение сложилось за счет отклонения фактического объема технологического расхода электрической энергии в 2024 году (4 484,51 тыс. кВт ч) от учтенного при установлении тарифов (4 484,51 тыс. кВт ч), а также за счет отклонения фактической цены покупки потерь электрической энергии в сетях (3 666,48 руб./тыс. кВт.ч) от учтенной при установлении тарифов на передачу электрической энергии прогнозной цены покупки потерь электрической энергии (4 267,61 руб./тыс. кВт.ч). Следует отметить, что фактически сложившийся процент потерь электрической энергии при ее передаче по сетям Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в 2024 году (4,37 %) соответствует определенному Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год уровню технологического расхода (потерь) электрической энергии.

Фактические расходы на содержание электрических сетей Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2024 год по данным Общества составили 120 051,58 тыс. руб., что на 34 502,75 тыс. руб. выше утвержденной на 2024 год необходимой валовой выручки на содержание сетей.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными фактическими расходами Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на содержание электрических сетей за 2024 год являются расходы в сумме 78 536,24 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы 47 164,71 тыс. руб., неподконтрольные расходы 31 796,33 тыс. руб. Экспертной группой экономически обоснованные расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2024 год определены на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности с учетом их необходимости и обоснованности.

Сравнительный анализ фактических и учтенных при установлении тарифов на 2024 год расходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» представлен в таблице № 6.

Таблица № 6

Сравнительный анализ фактических и учтенных при установлении тарифов расходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Утверждено	Факт по данным Общества	Факт по данным Экспертной группы	Отклонение фактических расходов от утвержденных	
					по данным Общества	по данным Экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	37 466,79	67 178,25	47 164,71	29 711,46	9 697,92
1.1.	Вспомогательные материалы	2 369,80	11 324,05	11 310,92	8 954,25	8 941,12
1.2.	Оплата труда	21 762,87	46 474,61	23 509,33	24 711,74	1 746,46
1.3.	Ремонт основных фондов	7 612,36	1 810,25	1 810,25	-5 802,11	-5 802,11
1.4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе:	5 709,29	7 489,77	10 515,94	1 780,48	4 806,65
1.4.1.	работы и услуги производственного характера	4 321,16	6 098,84	6 014,45	1 777,68	1 693,29
1.4.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	39,84	565,58	565,58	525,74	525,74
1.4.3.	прочие услуги	128,46	-	-	-128,46	-128,46
1.4.4.	обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	33,10	7,35	7,35	-25,75	-25,75
1.4.5.	расходы на командировки	75,53	258,88	258,88	183,35	183,35
1.4.6.	расходы на обучение	139,95	199,05	51,67	59,10	-88,28
1.4.7.	расходы на страхование	12,18	28,49	0,61	16,31	-11,57
1.4.8.	услуги банков	1,48	1,00	1,00	-0,48	-0,48
1.4.9.	Прочие расходы	957,58	330,56	3 616,40	-627,02	2 658,82
1.5.	Выплаты социального характера	12,48	79,56	18,26	67,08	5,78
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе:	43 530,16	52 873,34	31 796,33	9 343,18	-11 733,83
2.1.	Расходы на уплату страховых взносов	6 615,91	14 128,28	6 838,40	7 512,37	222,49
2.2.	Амортизация основных средств	12 229,84	14 934,43	11 031,46	2 704,59	-1 198,38
2.3.	Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности	1 017,08	263,50	263,50	-753,58	-753,58
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	1 085,97	2 569,10	1 631,77	1 483,13	545,80
2.4.1.	земельный налог	1,21	6,05	6,05	4,84	4,84
2.4.2.	транспортный налог	0,09	-	-	-	-
2.4.3.	налог на имущество	899,49	1 630,95	740,76	731,46	-158,73

№ п/п	Показатели	Утверждено	Факт по данным Общества	Факт по данным Экспертной группы	Отклонение фактических расходов от утвержденных	
					по данным Общества	по данным Экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
2.4.4.	налог на прибыль	185,18	932,10	-	746,92	#ЗНАЧ!
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	-	3 852,42	-	-	-
2.7.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	4 579,95	4 579,95	5 778,33	-	1 198,38
2.8.	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	18 001,41	12 545,66	7 137,83	-5 455,75	-10 863,58
3.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	4 551,88	x	x	-4 551,88	-4 551,88
4.	Итого расходы на содержание сетей	85 548,83	120 051,58	78 536,24	34 502,75	-7 012,59

Анализ фактических доходов и расходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на передачу электрической энергии за 2024 год представлен в таблице № 7.

Таблица № 7

Анализ фактических доходов и расходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на передачу электрической энергии за 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Утверждено	Фактические доходы	Фактические расходы по данным Экспертной группы	Отклонение (ст.5- ст.4)
1	2	3	4	5	6
1.	Содержание электрических сетей	85 548,83	85 548,83	78 536,24	-7 012,59
2.	Компенсация потерь электрической энергии	20 329,63	19 169,56	16 442,37	-2 727,19
	Итого	105 878,46	104 718,39	94 559,34	-10 159,05

Таким образом, фактические экономически обоснованные расходы на передачу электрической энергии Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2024 год ниже фактической тарифной выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 10 159,05 тыс. руб.

Раздел 3. Экспертиза материалов, представленных территориальными сетевыми организациями в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии

3.1. Анализ схем электроснабжения территориальных сетевых организаций

Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления.

Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» предоставлены однолинейные схемы соединения электрических сетей подстанций Лазарево, Плавск, Ревякино, Северная, Скуратово, Тарусская, Тула, Урванка, Шульгино, Щекино.

Поступление электроэнергии на энергопринимающие устройства Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по уровню напряжения СН 2 осуществляется от питающих центров и сетей, принадлежащих филиалу «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья». Кроме того, поступление электроэнергии в сеть Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по уровням напряжения ВН, СН 1 и СН 2 осуществляется от других сетевых организаций (ООО «Промэнергосбыт», ОАО «Пластик», ОАО «Щекиноазот», АО «Алексинская электросетевая компания» и других).

Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» осуществляет передачу и распределение электрической энергии в границах Тульской области для потребителей ООО «Русэнергосбыт» и АО «ТНС энерго Тула».

В соответствии с однолинейными схемами соединения электрических сетей полезный отпуск из сетей Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в границах Тульской области осуществляется по уровням ВН (высокое напряжение), СН1 (среднее первое напряжение), СН2 (среднее второе напряжение) и НН (низкое напряжение).

3.2. Анализ актов разграничения эксплуатационной ответственности сторон и балансовой принадлежности электрических сетей

Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон и балансовой принадлежности электрических сетей не представлены.

Провести анализ актов разграничения эксплуатационной ответственности сторон и балансовой принадлежности электрических сетей Экспертной группе не представляется возможным.

3.3. Формирование перечня оборудования, участвующего в передаче электрической энергии сторонним потребителям с указанием технических характеристик и количественных показателей электрооборудования

Оборудование, эксплуатируемое Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на праве собственности, используется как для обеспечения собственного электроснабжения, так и для передачи электрической энергии сторонним потребителям.

Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» для осуществления регулируемой деятельности эксплуатирует следующие подстанции:

- 1) ПС 110 кВ – 6 шт.,
- 2) ПС 35 кВ – 1 шт.,
- 3) Мачтовая (столбовая) ТП – 225 шт.,
- 4) Однотрансформаторная подстанция - 902 шт.,
- 5) Двухтрансформаторная подстанция – 85 шт.

Кроме того, Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» эксплуатирует воздушные линии электропередачи 6-10 кВ и 0,4 кВ протяженностью 579,77 км и 441,42 км соответственно, и кабельные линии электропередачи 6-10 кВ и 0,4 кВ протяженностью 182,57 км и 205,01 км соответственно.

Таким образом, Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» для осуществления регулируемой деятельности по передаче электрической энергии эксплуатирует 1220 трансформаторные подстанции с установленными трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 311,12 МВА, воздушные линии 6-10 кВ (579,77 км), воздушные линии электропередачи 0,4 кВ (441,42 км), кабельные линии электропередачи 6 кВ (182,57 км) и кабельные линии электропередачи 0,4 кВ (205,01 км).

3.4. Расчет объема условных единиц электрооборудования, участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии

По данным Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» объем условных единиц электрооборудования, участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии в 2026 году, в соответствии с уточненной заявкой вх. № 40-01-14/1936 от 31.10.2025 г. составляет 7 639,18 у.е.

В обоснование объема условных единиц электрооборудования, участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, Обществом представлены следующие документы:

1) Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала

опор на 2026 год в форме таблицы П 2.1. Приложения № 2 Методических указаний № 20-э/2;

2) Объем подстанций 35 - 150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2026 год в форме таблицы П 2.2. Приложения № 2 Методических указаний № 20-э/2;

3) Анализ соответствия Московской дирекции по энергообеспечению СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» в границах Тульской области критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

4) Акты приемки законченного строительством объекта (форма КС-14), акты о приеме-передачи здания (сооружения) (форма ОС-1а), выкопировки из схем питания и секционирования введенных в 2024-2025 гг. объектов электросетевого хозяйства.

В соответствии с внесенными Приказом ФАС России от 20.07.2023 г. № 485/23 изменениями размер количества активов определяется как среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Расчет среднегодового количества условных единиц за 2024-2026 гг. по данным Экспертной группы представлены в приложении № 1.

Оборудование Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», участвующее в передаче электрической энергии, состоит из подстанций 110-150 кВ и 35 кВ, трансформаторных подстанций 1-20 кВ, воздушных и кабельных линий электропередачи 3-10 кВ и до 1 кВ.

Анализ состава электрооборудования, участвующего в деятельности по передаче электрической энергии, проведен в разделе 3.3. настоящего отчета.

Основное оборудование, эксплуатируемое Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на правах собственности,

используется как для обеспечения собственного электроснабжения, так и для передачи электрической энергии сторонним потребителям.

Динамика объема условных единиц Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по линиям электропередачи и оборудованию, участвующего в передаче электрической энергии сторонним потребителям, за 2023-2024 гг. представлена в таблице № 8.

Таблица № 8

Объем линий электропередачи и оборудования в условных единицах Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2023-2024 гг.

№ п/п	Показатели	2023 год		2024 год		Темпы роста, %	
		план	факт	план	факт по данным Исполнителя	план 2024 г. к плану 2023 г.	факт 2024 г. к факту 2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Воздушные линии электропередачи, в том числе:	1 548,52	1 560,52	1 548,52	1 580,89	100,00	101,31
1.1.	СН 11	742,53	742,65	742,53	742,98	100,00	100,04
1.2.	НН	805,99	817,86	805,99	837,91	100,00	102,45
2.	Кабельные линии электропередачи, в том числе:	1 186,53	1 187,67	1 186,54	1 191,19	100,00	100,30
2.1.	СН 11	638,59	638,60	638,37	638,87	100,00	100,04
2.2.	НН	548,98	549,07	548,16	552,32	100,00	100,59
3.	Оборудование, в том числе:	5 157,20	5 166,20	5 157,20	5 182,84	100,00	100,32
3.1.	ВН	1 074,60	1 074,60	1 074,60	1 074,60	100,00	100,00
3.2.	СН 1	136,80	136,80	136,80	136,80	100,00	100,00
3.3.	СН 11	3 945,80	3 954,80	3 945,80	3 971,44	100,00	100,42
4.	Итого, в том числе:	7 892,26	7 914,39	7 892,26	7 954,92	100,00	100,51
	ВН	1 074,60	1 074,60	1 074,60	1 074,60	100,00	100,00
	СН 1	136,80	136,8	136,80	136,80	100,00	100,00
	СН 11	5 326,70	5 336,05	5 326,70	5 353,30	100,00	100,32
	НН	1 354,16	1 366,94	1 354,16	1 390,22	100,00	101,70

Как следует из данных таблицы № 8, фактический среднегодовой объем условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию по данным Экспертной группы в 2024 году увеличился по сравнению с объемом 2023 года на 23,28 у.е., или 0,51 %, и составил 7 954,92 у.е. Фактический объем условных единиц в 2023 году увеличился по сравнению с плановым объемом на 22,13 у.е., или 0,28 %, а в 2024 году фактический объем превысил плановый объем на 62,66 у.е., или 0,51 %.

Увеличение объема условных единиц в 2024 году по сравнению с фактическим объемом 2023 года связано с ростом объема условных единиц по линиям электропередачи на 1,35 % и оборудованию на 0,32 %.

Фактический среднегодовой объем условных единиц по линиям электропередачи в 2023 году составлял 2 748,19 у.е., а в 2024 году – 2 772,08 у.е., его доля в общем объеме условных единиц составляла 34,72 % и 34,85 % соответственно.

Объем условных единиц по оборудованию за 2023 год составил 5 166,20 у.е., за 2024 год – 5 182,84 у.е., его доля в общем объеме условных единиц составила 65,28 % и 65,15 % соответственно.

Данные о планируемом объеме условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2025-2026 гг. представлены в таблице № 9.

Таблица № 9

Объем линий электропередачи и оборудования в условных единицах Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2025 – 2026 гг.

№ п/п	Показатели	Ожидаемый 2025 год	2026 год		Темп роста 2026 г. к ожид. за 2025 год (гр. 5/ гр.3 *100), %
			По данным Общества	По данным Экспертной группы	
1	2	3	4	5	6
1.	Воздушные линии электропередачи, в том числе:	1 587,42	1 601,91	1 587,47	100,00
1.1.	СН 11	743,36	751,76	743,36	100,00
1.2.	НН	844,06	850,15	844,12	100,01
2.	Кабельные линии электропередачи, в том числе:	1 192,47	1 201,47	1 192,51	100,00
2.1.	СН 11	638,99	644,80	638,99	100,00
2.2.	НН	553,48	556,67	553,52	100,01
3.	Оборудование, в том числе:	5 192,30	6 835,80	5 192,30	100,00
3.1.	ВН	1 074,60	1 511,60	1 074,60	100,00
3.2.	СН 1	136,80	197,90	136,80	100,00
3.1.	СН 11	3 980,90	5 126,30	3 980,90	100,00
4.	Итого, в том числе:	7 972,18	9 639,18	7 972,28	100,00
	ВН	1 074,60	1 511,60	1 074,60	100,00
	СН 1	136,80	197,90	136,80	100,00
	СН 11	5 363,24	6 522,85	5 363,24	100,00
	НН	1 397,54	1 406,83	1 397,64	100,01

Как следует из данных таблицы № 9, планируемый на 2026 год среднегодовой объем условных единиц по линиям электропередачи и электрооборудованию по данным Экспертной группы увеличился по сравнению с ожидаемым среднегодовым объемом 2025 года на 0,1 у.е., и составляет 7 972,28 у.е.

Увеличение планируемого на 2026 год среднегодового объема условных единиц по сравнению с ожидаемым за 2025 год объемом связано с увеличением объема условных единиц по линиям электропередачи.

Планируемый на 2026 год объем условных единиц по линиям электропередачи по данным Экспертной группы составляет 2 779,98 у.е., его доля в общем объеме условных единиц – 34,87 %.

Планируемый на 2026 год объем условных единиц по оборудованию составляет 5 192,3 у.е., его доля в общем объеме условных единиц – 65,13 %.

Следует отметить, что отклонение объема условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию за 2024-2026 гг. по данным Экспертной группы от данных Общества обусловлено следующим:

1) Экспертной группой расчет произведен исходя из среднегодового количества условных единиц в соответствующем году долгосрочного периода регулирования в соответствии с Методическими указаниями № 98-э (в редакции Приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066/25), тогда как Обществом количество условных единиц определено на последнюю дату соответствующего года долгосрочного периода регулирования;

2) Экспертной группой при расчете объема условных единиц по оборудованию не учитывались дополнительные выключатели нагрузки, заявленные Обществом на основании инвентаризации существующего оборудования. Экспертной группой учтены только фактически введенные в эксплуатацию новые объекты электросетевого хозяйства, используемые в деятельности по передаче электрической энергии.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2026 год по данным Экспертной группы приведен в таблице № 10.

Таблица № 10

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2026 год

	Напря- жение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц, всего
				у/100 км		
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	1150	-	Металл	800	-	-
	750	1	Металл	600	-	-
	400 - 500	1	Металл	400	-	-
			ж/бетон	300	-	-

	Напря- жение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц, всего
				у/100 км		
1	2	3	4	5	6	7
	330	1	Металл	230	-	-
			ж/бетон	170	-	-
		2	Металл	290	-	-
			ж/бетон	210	-	-
	220	1	Дерево	260	-	-
			Металл	210	-	-
			ж/бетон	140	-	-
		2	металл	270	-	-
			ж/бетон	180	-	-
			дерево	180	-	-
	110 - 150	1	металл	160	-	-
			ж/бетон	130	-	-
			металл	190	-	-
		2	ж/бетон	160	-	-
			ж/бетон	160	-	-
			ж/бетон	160	-	-
КЛЭП	220	-	-	3000	-	-
	110	-	-	2300	-	-
	ВН, всего				-	-
ВЛЭП	35	1	дерево	170	-	-
			металл	140	-	-
			ж/бетон	120	-	-
		2	металл	180	-	-
			ж/бетон	150	-	-
	1 - 20	-	дерево	160	0,44	0,71
			дерево на ж/б пасынках	140	351,27	491,78
			ж/бетон, металл	110	228,06	250,86
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	-	-
	3 - 10	-	-	350	182,57	638,99
	СН1, всего		-	-	-	-
	СН2, всего		-	-	762,34	1 382,34
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	14,66	38,12
			дерево на ж/б пасынках	220	236,95	521,28
			ж/бетон, металл	150	189,81	284,71
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	205,01	553,52
	НН, всего		-	-	646,42	1 397,64
	Итого по ЛЭП		ВН	-	-	-
			СН1	-	-	-
			СН2	-	762,34	1 382,34
			НН	-	646,42	1 397,64

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций, комплексных трансформаторных подстанций и распределительных пунктов 0,4-20 кВ Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в условных единицах на 2026 год по данным Экспертной группы представлен в таблице № 11.

Таблица № 11

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в условных единицах на 2026 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	у.е.
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	-	-
			750	600	-	-
			400 - 500	500	-	-
			330	250	-	-
			220	210	-	-
			110 - 150	105	6	630,00
			35	75	1	75,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	-	-
			750	43	-	-
			400 - 500	28	-	-
			330	18	-	-
			220	14	-	-
			110 - 150	7,8	12	93,60
			35	2,1	2	4,20
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1	1	1,00
			1150	180	-	-
			750	130	-	-
			400 - 500	88	-	-
			330	66	-	-
			220	43	-	-
			110 - 150	26	-	-
4	Масляный выключатель	"-"	35	11	-	-
			1 - 20	5,5	-	-
			220	23	-	-
			110 - 150	14	21	294,00
5	Отделитель с короткозамыкателем	Ед. оборуд.	35	6,4	9	57,60
			1 - 20	3,1	267	827,70
			400 - 500	35	-	-
			330	24	-	-
			220	19	-	-
6	Выключатель нагрузки	"-"	110 - 150	9,5	6	57,00
			35	4,7	-	-
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	2,3	112	257,60
8	То же, 50 Мвар и более	Ед. оборуд.	1 - 20	26	-	-
			1 - 20	48	-	-

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	у.е.
1	2	3	4	5	6	7
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	-	-
			1 - 20	2,4	-	-
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	226	565,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	902	2 074,60
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	85	255,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	-	-
14	Итого по оборудованию		ВН		х	1 074,60
			СН1		х	136,80
			СН2		х	3 980,90
			НН		х	-

По расчету Экспертной группы, объем условных единиц электрооборудования Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям, на 2026 год составляет 7 972,28 у.е., в том числе:

- 1) ВН – 1 074,60 у.е.;
- 2) СН 1 – 136,80 у.е.;
- 3) СН 2 – 5 363,24 у.е.;
- 4) НН – 1 397,64 у.е.

3.5. Анализ основных показателей балансов электрической энергии (мощности)

Анализ основных показателей балансов электрической энергии (мощности) Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2023-2026 гг. проведен на основании следующих документов:

1) формы статистического наблюдения 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2023-2024 гг.

2) форма 1 (FORM.1.TSO.2026.ORG) «Предложение сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2026 год»;

3) плановые балансы электрической энергии и мощности Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2026 год;

4) Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по

субъектам Российской Федерации на 2026 год, утвержденным приказом ФАС России от 28 ноября 2025 № 1006/25-ДСП.

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности) Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2023-2024 гг. представлены в таблице № 12.

Таблица № 12

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности) Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2023-2024 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год		2024 год	
			план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление электроэнергии в сеть	тыс. кВт.ч	105 792,70	107 186,93	109 008,60	102 620,20
2.	Потери электроэнергии в сети	тыс. кВт.ч	4 623,10	4 684,17	4 763,70	4 484,51
		%	4,37	4,37	4,37	4,37
3.	Полезный отпуск	тыс. кВт.ч	101 169,60	102 502,76	104 244,90	98 135,70
4.	Заявленная мощность	МВт	12,50	12,50	12,50	12,50

Фактический объем поступления энергии в сеть Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в 2023 году составил 107 186,93 тыс. кВт.ч, что на 1 394,23 тыс. кВт.ч, или 1,3 %, выше принятого при установлении тарифов на 2023 год.

Фактические потери электрической энергии за 2023 год составили 4 684,17 тыс. кВт.ч, или 4,37 % от поступления в сеть. Фактические потери электрической энергии за 2023 год на 61,07 тыс. кВт.ч, или 1,3 %, выше принятых при установлении тарифов на 2023 год.

Фактический полезный отпуск электрической энергии за 2023 год составил 102 502,76 тыс. кВт.ч, что на 1 333,16 тыс. кВт.ч, или 1,3 %, выше принятого при установлении тарифов на 2023 год.

Фактический объем поступления энергии в сеть Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в 2024 году составил 102 620,20 тыс. кВт.ч, что на 6 388,40 тыс. кВт.ч, или 5,9 %, ниже принятого при установлении тарифов на 2024 год и на 4,3 % ниже фактического объема за 2023 год.

Фактические потери электрической энергии за 2024 год составили 4 484,51 тыс. кВт.ч, или 4,37 % от поступления в сеть. Фактические потери электрической энергии за 2024 год на 279,19 тыс. кВт.ч, или 5,9 %, ниже принятых при установлении тарифов на 2024 год и на 4,3 % ниже фактических потерь электроэнергии за 2023 год.

Фактический полезный отпуск электрической энергии за 2024 год составил 98 135,7 тыс. кВт.ч, что на 6 109,2 тыс. кВт.ч, или 5,9 %, ниже

принятого при установлении тарифов на 2024 год и на 4,3 % ниже фактического объема полезного отпуска за 2023 год.

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности) Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2025-2026 гг. представлены в таблице № 13.

Таблица № 13

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности) Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2025-2026 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2025 год утверждено	2026 год план		Темп роста 2026 г. к 2025 г., %
				По данным Общества	По данным Экспертной группы	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление электроэнергии в сеть	тыс. кВт.ч	97 543,00	114 522,19	114 522,30	117,41
2.	Потери электроэнергии в сети	тыс. кВт.ч	4 262,60	5 004,49	5 004,60	117,41
		%	4,37	4,37	4,37	100,00
3.	Полезный отпуск	тыс. кВт.ч	93 280,40	109 517,70	109 517,70	117,41
3.1.	в том числе, конечным потребителям	тыс. кВт.ч	36 907,13	34 575,16	34 575,148	93,68
4.	Заявленная мощность	МВт	12,50	14,944	14,944	119,55
4.1.	в том числе, конечных потребителей	МВт	4,66	4,66	4,66	100,00

Плановый объем поступления электрической энергии в сеть Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в 2025 году составляет 97 543 тыс. кВт.ч. При этом объем потерь электрической энергии составляет 4 262,60 тыс. кВт.ч, или 4,37 %, от поступления в сеть. Плановый полезный отпуск электрической энергии на 2025 год составляет 93 280,4 тыс. кВт.ч., в том числе конечным потребителям – 36 907,13 тыс. кВт.ч.

Заявленная мощность конечных потребителей, принятая при установлении тарифов на 2025 год, составляет 4,66 МВт.

Объем поступления электрической энергии в сеть Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в 2026 году составляет 114 522,30 тыс. кВт.ч., что на 17,41 % выше принятого при установлении тарифов на 2025 год. При этом объем потерь электрической энергии составляет 5 004,6 тыс. кВт.ч, или 4,37 %, от поступления в сеть, что выше на 17,41 % по сравнению с установленным на 2025 год показателем.

Полезный отпуск электрической энергии на 2026 год составляет 109 517,7 тыс. кВт.ч., что на 17,41 % выше принятого при установлении тарифов на 2025 год. Полезный отпуск электрической энергии конечным потребителям на 2026 год составляет 34 575,148 тыс. руб.

Заявленная мощность конечных потребителей, принятая при установлении тарифов на 2026 год, составляет 4,66 МВт.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 г. № 1581 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 г. № 1178» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации пересматривается в случае изменения суммарной величины отпуска электрической энергии в электрические сети такой организации на 20 и более процентов величины, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода регулирования или на очередной год долгосрочного периода регулирования после пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Величина отпуска электрической энергии в электрические сети Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2026 год (114 522,19 тыс. кВт.ч) выше величины отпуска электрической энергии, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год (103 360,48 тыс. кВт.ч), на 10,8 %.

Соответственно, пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» не осуществляется.

3.6. Определение необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей методом долгосрочной индексации

Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии для Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по 2025 год включительно устанавливалась с применением метода долгосрочной индексации.

В соответствии с п. 2 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» при установлении (пересмотре) на 2026 год и последующие периоды регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением указанных в пункте 5 настоящего постановления территориальных сетевых организаций, учитываются операционные (подконтрольные) расходы, определенные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38 (4) Основ ценообразования.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 г. № 98-э, при установлении долгосрочных тарифов необходимая валовая выручка

регулируемой организации определяется на долгосрочный период регулирования на срок не менее чем пять лет.

Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии рассчитывается отдельно на каждый финансовый год в течение долгосрочного периода регулирования и затем ежегодно корректируется в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

Текущим долгосрочным периодом для Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» является период 2022-2026 гг.

Долгосрочные параметры регулирования для Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на период 2022-2026 гг. установлены постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 23.12.2021 г. № 53/2.

Значения долгосрочных параметров регулирования, утвержденных регулирующим органом для Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», приведены в таблице № 14.

Таблица № 14

Долгосрочные параметры регулирования для Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на период 2022-2026 гг.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии	Уровень надежности оказываемых услуг		Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
					Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi),	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi),	
	млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	-
1	2	3	4	5	6	7	8
2022	33,70510	1	75	4,37	0,00158	0,0186	1,3175
2023	x	1	75	4,37	0,00156	0,0183	1,2977
2024	x	1	75	4,37	0,00154	0,0180	1,2782
2025	x	1	75	4,37	0,00152	0,0177	1,2590
2026	x	1	75	4,37	0,00150	0,0174	1,2401

Для Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

Расчет необходимой валовой выручки Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в части содержания электрических сетей производится в соответствии с п. 38 Основ ценообразования.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год расходы на содержание электрических сетей Московской дирекции по

энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» составляют 85 548,83 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 37 466,79 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 43 530,16 тыс. руб.;
- 3) корректировка необходимой валовой выручки – 4 551,88 тыс. руб.

Фактические расходы на содержание сетей по данным Общества за 2024 год составили 120 051,58 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 67 178,25 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 52 873,34 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на содержание электрических сетей Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» составляют 66 814,37 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 39 853,25 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 25 463,02 тыс. руб.;
- 3) корректировка необходимой валовой выручки – 1 498,10 тыс. руб.

По расчету Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2026 год в соответствии с уточненным предложением (вх. № 40-01-14/1936 от 31.10.2025 г.) составляет 127 792,81 руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 52 562,05 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 51 922,32 тыс. руб.;
- 3) корректировка необходимой валовой выручки – 23 308,43 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по данным Общества представлена в таблице № 15.

Таблица № 15

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по данным Общества

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		2025 год утверждено	План Общества на 2026 год	Темп роста 2026 год к утвержденны м на 2025 год, %
		утверждено	факт			
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе	37 466,79	67 178,25	39 853,25	52 562,05	131,9
1.1.	Вспомогательные материалы	2 369,80	11 324,05	2 520,74	x	x
1.2.	Оплата труда	21 762,87	46 474,61	23 149,06	x	x
1.3.	Ремонт основных фондов	7 612,36	1 810,25	8 097,23	x	x
1.4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе	5 709,29	7 489,77	6 072,94	x	x

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		2025 год утверждено	План Общества на 2026 год	Темп роста 2026 год к утвержденны м на 2025 год, %
		утверждено	факт			
1	2	3	4	5	6	7
1.4.1.	работы и услуги производственного характера	4 321,16	6 098,84	4 596,40	x	x
1.4.2.	услуги связи	-	-	-	x	x
1.4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	39,84	565,58	42,38	x	x
1.4.4.	Юридические и информационные услуги	-	-	-	x	x
1.4.5.	Аудиторские и консультационные услуги	-	-	-	x	x
1.4.6.	Транспортные услуги сторонних организаций	-	-	-	x	x
1.4.7.	Прочие услуги сторонних организаций	128,46	-	136,64	x	x
1.4.8.	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	33,10	7,35	35,21	x	x
1.4.9.	Расходы на командировки	75,53	258,88	80,34	x	x
1.4.10.	Расходы на обучение персонала	139,95	199,05	148,87	x	x
1.4.11.	Расходы на страхование	12,18	28,49	12,96	x	x
1.4.12.	Расходы на услуги банков	1,48	1,00	1,57	x	x
1.4.13.	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	957,58	330,56	1 018,58	x	x
1.5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	-	-	-	x	x
1.6.	Расходы на выплаты социального характера	12,48	79,56	13,28	x	x
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе	43 530,16	52 873,34	25 556,85	51 922,32	203,2
2.1.	Расходы на уплату страховых взносов	6 615,91	14 128,28	7 131,14	9 281,44	130,2
2.2.	Амортизация основных средств	12 229,84	14 934,43	14 123,29	15 380,30	108,9
2.3.	Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности	1 017,08	263,50	943,36	343,83	36,4
2.4.	Налоги, всего, в том числе	1 085,97	2 569,10	3 257,57	1 456,46	44,7

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		2025 год утверждено	План Общества на 2026 год	Темп роста 2026 год к утвержденны м на 2025 год, %
		утверждено	факт			
1	2	3	4	5	6	7
2.4.1.	земельный налог	1,21	6,05	0,81	6,58	812,3
2.4.2.	транспортный налог	0,09	-	2,96	-	-
2.4.3.	налог на имущество	899,49	1 630,95	1 860,55	5,96	0,3
2.4.4.	прочие налоги и сборы	-	-	-	-	-
2.4.5.	налог на прибыль	185,18	932,10	1 393,25	1 443,92	103,6
2.5.	Плата за аренду имущества	-	-	-	-	-
2.6.	Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	-	3 852,42	-	959,26	100,0
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	4 579,95	4 579,95	5 047,38	7 200,00	142,6
2.9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	18 001,41	12 545,66	-4 945,89	17 301,03	-349,8
2.10.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	-	-	-	-	-
3.	Корректировка НВВ на основании фактических данных (Bi)	3 714,76	x	305,34	23 308,43	7 633,6
3.1.	Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР)	0,00	x	46,79	11 061,49	x
3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	5 052,31	x	4 108,60	10 893,95	x
3.3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ΠΟi)	-383,29	x	-3 556,94	-	x
3.4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВBi)	-954,26	x	-293,11	1 352,99	x
3.5.	Корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета ээ (ΔΥi)	-	x	-	-	x
3.6.	Корректировка НВВ в связи с изменением	-	x	-	-	x

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		2025 год утверждено	План Общества на 2026 год	Темп роста 2026 год к утвержденны м на 2025 год, %
		утверждено	факт			
1	2	3	4	5	6	7
	(неисполнением) инвестиционной программы (ВікорИП)					
4.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (НВВі-2сод)*КНКі	837,12	x	1 192,76	-	
5.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭПі)	-	x		-	-
6.	Результаты деятельности регулируемой организации в соотв. с п.7 Основ ценообразования		x		-	-
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	85 548,83	120 051,58	66 908,20	127 792,81	191,0

Структурные подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» осуществляют передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления.

Наибольшая часть устройств и оборудования хозяйства электрификации и электроснабжения ОАО «РЖД» служит как для энергоснабжения тяги поездов и прочих нужд ОАО «РЖД», так и для энергоснабжения сторонних потребителей.

В границах Тульской области деятельность по передаче электрической энергии осуществляют два структурных подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»: Московская дирекция по энергообеспечению и Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению.

В соответствии с Письмом ФСТ России от 14.09.2005 г. № СН-5495/14 в случае, если в одном субъекте Российской Федерации регулирующую деятельность осуществляют два и более структурных подразделений ОАО «РЖД», тарифы на услуги по передаче энергии по сетям ОАО «РЖД» могут устанавливаться едиными для всех структурных подразделений ОАО «РЖД» в данном регионе. В этом случае базовым (по наибольшему объему передаваемой электрической энергии) структурным подразделениям рекомендуется производить сводный расчет по субъекту Российской Федерации.

Базовым структурным подразделением, осуществляющим деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, является Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД».

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в

границах Тульской области по расчету Общества включает расходы, связанные с деятельностью по передаче электрической энергии, следующих подразделений:

- 1) Тульская дистанция электроснабжения Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»;
- 2) Тульский линейный отдел Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»;
- 3) Орган управления Московской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»;
- 4) Елецкая дистанция электроснабжения Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД».

Основными функциями Тульской дистанции электроснабжения Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго и Елецкой дистанции электроснабжения Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению Трансэнерго в соответствии с утвержденными Положениями о дистанции энергоснабжения (распоряжение от 01.06.2017г. № МОСК НТЭ – 237/р и от 25.10.2016 г. № Ю-Вост НТЭ-65р) являются: обеспечение и организация устойчивой работы системы энергоснабжения тяги и нетяговых потребителей; выполнение мероприятий по охране труда, промышленной и пожарной безопасности в пределах деятельности дистанции; организация и выполнение работ по текущему содержанию объектов электроэнергетической инфраструктуры; осуществление передачи электрической энергии прочим потребителям; выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств третьих лиц к электрическим сетям ОАО «РЖД» и объектов электросетевого хозяйства ОАО «РЖД» к объектам электросетевого хозяйства иных сетевых организаций; осуществление в соответствии с нормативными документами технической эксплуатации сооружений, установок, машин, оборудования и других устройств; обеспечение укомплектования и использования аварийно-восстановительного запаса дистанции в соответствии с установленными нормативами; иные функции.

Основными функциями Тульского линейного отдела Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» в соответствии с утвержденным Положением от 20.04.2020 г. являются: выполнение обязанностей по договорной и претензионной работе по договорам; выполнение процесса покупки электрической энергии для нужд ОАО «РЖД» и оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям; организация работ, контроль исполнения, проверка результатов работ в рамках централизованных договоров обслуживания АСКУЭ ОАО «РЖД»; организация работ, контроль исполнения, проверка результатов работ в рамках централизованных договоров поверки средств измерения в соответствии с графиками; организация работ, контроль исполнения, проверка результатов работ в рамках централизованных договоров по модернизации, внедрению АСКУЭ ОАО «РЖД»; организация работ, контроль исполнения, проверка результатов работ в рамках договоров

текущего/капитального ремонта АСКУЭ ОАО «РЖД»; организация работ, контроль исполнения, проверка результатов работ по плановым/внеплановым инструментальным проверкам ИИК сторонних потребителей, в том числе после замены элементов ИИК; ежедневный контроль уровня небаланса по тяговым подстанциям с помощью программно-технических средств; расчет величины безучетного потребления электрической энергии при отказе в работе технического средства; выполнение работы по составлению и проведению анализа балансов электрической энергии в границах отдела, анализ фактических потерь, подготовка и реализация мероприятий совместно с дистанциями электроснабжения по снижению уровня потерь в электрических сетях ОАО «РЖД»; выявление и оформление фактов неучтенного (бездоговорного и безучетного) потребления электрической энергии у сторонних потребителей и структурных подразделений ОАО «РЖД» в соответствии с Законодательством РФ и нормативными документами ОАО «РЖД»; составление расчетных схем электроснабжения; иные функции.

Основными функциями Московской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» в соответствии с утвержденным Положением от 16.08.2016 г. № ТЭ-80/р являются: организация и контроль работы структурных подразделений в целях обеспечения устойчивой работы системы энергоснабжения тяги и нетяговых потребителей; реализация технической политики ОАО «РЖД» в области текущего содержания, ремонта и реконструкции объектов электроэнергетической инфраструктуры; осуществление контроля за организацией и выполнением подрядных работ на объектах электроэнергетической инфраструктуры, участие в их приемке; организация работы по реализации отраслевых программ ОАО «РЖД» по реконструкции, модернизации, техническому перевооружению, капитальному ремонту основных фондов; осуществление в установленном ОАО «РЖД» порядке подготовки необходимой документации для проведения конкурсных процедур по выбору исполнителей работ (услуг); обеспечение учета электрической энергии для определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии, а также объема потребления электрической энергии подразделениями ОАО «РЖД»; обеспечение внедрения, модернизации и эксплуатации АИИСКУЭ; иные функции.

Экспертной группой при расчете необходимой валовой выручки на содержание сетей Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» использовалась Методика формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», утвержденная распоряжением ОАО «РЖД» от 29.12.2017 г. № 2835р, разработанная на основании Информационного письма ФСТ России от 14.09.2005 г. № СН-5495/14 «Об особенностях расчета тарифов на передачу электрической энергии».

В соответствии с Методикой формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на содержание сетей, подразделяются на:

1) Специфические (прямые производственные) расходы (статьи 2520-2581 и 9641-9679);

2) Косвенные (представляют собой совокупность общепроизводственных и общехозяйственных расходов): общепроизводственные расходы (статьи 0757-0778); общехозяйственные расходы без расходов по содержанию аппарата управления (статьи 0785-0823); расходы на содержание аппарата управления (статьи 0830-0833);

3) Прочие расходы (статьи 0866-0994);

4) Текущий налог на прибыль и расходы по уплате штрафных санкций (статьи 0991-0997).

Специфические (прямые производственные) расходы дистанций электроснабжения и дирекций по энергообеспечению, отраженные по статьям Номенклатуры, приведенным в таблице № 16, в полном объеме включаются в расчет необходимой валовой выручки на содержание сетей.

Таблица № 16

Наименование специфических (прямых) статей расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки на содержание сетей

№ статьи	Наименование статьи
1	2
2520	Техническое обслуживание и текущий ремонт линий электропередачи (за исключением расположенных на опорах контактной сети, а также высоковольтных линий автоблокировки и диспетчерской централизации, расположенных на отдельно стоящих опорах)
2532	Техническое обслуживание, текущий ремонт и испытания трансформаторных подстанций
2552	Капитальный ремонт трансформаторных подстанций
2554	Капитальный ремонт линий электропередачи (за исключением расположенных на опорах контактной сети, а также высоковольтных линий автоблокировки и диспетчерской централизации, расположенных на отдельно стоящих опорах)
2572	Амортизация и налог на имущество трансформаторных подстанций
2578	Амортизация и налог на имущество линий электропередачи (за исключением расположенных на опорах контактной сети, а также высоковольтных линий автоблокировки и диспетчерской централизации, расположенных на отдельно стоящих опорах)
2536	Содержание, обслуживание, текущий ремонт, сбор и передача данных точек учета электроэнергии
2558	Капитальный ремонт системы коммерческого учета электроэнергии
2581	Амортизация и налог на имущество системы коммерческого учета электроэнергии
2527	Техническое обслуживание, текущий ремонт и испытания тяговых подстанций в части передачи электрической энергии для собственных нужд, кроме специфического оборудования, используемого для обеспечения перевозочного процесса
2545	Капитальный ремонт тяговых подстанций в части передачи электрической энергии для собственных нужд, кроме специфического оборудования, используемого для обеспечения перевозочного процесса
2567	Амортизация и налог на имущество тяговых подстанций в части передачи электрической энергии для собственных нужд, кроме специфического оборудования, используемого для обеспечения перевозочного процесса

№ статьи	Наименование статьи
1	2
9641	Техническое обслуживание и текущий ремонт линий электропередачи (за исключением расположенных на опорах контактной сети, а также высоковольтных линий автоблокировки и диспетчерской централизации, расположенных на отдельно стоящих опорах) в части передачи электроэнергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям
9642	Услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети
9679	Расходы по технологическому присоединению энергопринимающих устройств
9643	Техническое обслуживание, текущий ремонт и испытания тяговых подстанций в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям
9647	Техническое обслуживание, текущий ремонт и испытания трансформаторных подстанций в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям
9649	Капитальный ремонт тяговых подстанций в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям
9652	Капитальный ремонт линий электропередачи (за исключением расположенных на опорах контактной сети, а также высоковольтных линий автоблокировки и диспетчерской централизации, расположенных на отдельно стоящих опорах) в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям
9654	Капитальный ремонт трансформаторных подстанций в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям
9656	Амортизация тяговых подстанций в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям
9659	Амортизация линий электропередачи (за исключением расположенных на опорах контактной сети, а также высоковольтных линий автоблокировки и диспетчерской централизации, расположенных на отдельно стоящих опорах) в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям
9671	Амортизация трансформаторных подстанций в части передачи электрической энергии прочим потребителям и другим энергоснабжающим организациям
9645	Содержание, обслуживание, текущий ремонт, сбор и передача данных системы коммерческого учета электрической энергии в части передачи электрической энергии прочим потребителям и энергоснабжающим организациям
9653	Капитальный ремонт системы коммерческого учета электрической энергии в части передачи электрической энергии прочим потребителям и энергоснабжающим организациям
9670	Амортизация системы коммерческого учета электрической энергии в части передачи электрической энергии прочим потребителям и энергоснабжающим организациям

Согласно учетной политике ОАО «РЖД» порядок распределения косвенных затрат при расчете необходимой валовой выручки на содержание сетей определяется Порядком раздельного учета.

Таблица № 17

Наименование косвенных статей расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки на содержание сетей

№ статьи	Наименование статьи
1	2
0757	Затраты по оплате труда производственного персонала за непроработанное время

№ статьи	Наименование статьи
1	2
0758	Скидка со стоимости форменной одежды, выданной производственному персоналу
0760	Платежи по добровольному страхованию работников (за исключением негосударственного пенсионного фонда)
0761	Охрана труда и производственная санитария
0762	Командировки и подъемные работников, не относящихся к аппарату управления
0765	Содержание и эксплуатация оборудования, кроме оборудования и объектов природоохранного назначения
0766	Содержание и эксплуатация оборудования и объектов природоохранного назначения
0768	Обслуживание и текущий ремонт зданий, сооружений и оборудования производственного назначения
0770	Капитальный ремонт собственных основных средств
0771	Амортизация основных средств производственного назначения
0772	Арендные и лизинговые платежи (прочее)
0774	Метрологическое обеспечение
0775	Исследовательские и испытательные работы
0776	Эксплуатация автомобилей
0777	Техническое обслуживание и текущий ремонт автомобилей и автомобильных прицепов
0785	Содержание персонала (общехозяйственные расходы без расходов по содержанию аппарата управления)
0786	Затраты по форменной и корпоративной одежде, выданной персоналу (общехозяйственные расходы)
0787	Командировки и подъемные работников, не относящихся к аппарату управления (общехозяйственные расходы, без расходов на содержание аппарата управления)
0788	Обслуживание и текущий ремонт собственных зданий
0789	Капитальный ремонт собственных зданий
0790	Амортизация основных средств общехозяйственного назначения
0791	Амортизация нематериальных активов
0792	Платежи по обязательному страхованию работников
0793	Платежи по добровольному страхованию работников (за исключением НПФ) (без расходов по содержанию аппарата управления)
0794	Платежи по страхованию имущества и ответственности организаций
0795	Затраты по хранению и отпуску топлива на базах
0796	Затраты по материально-техническому обеспечению структурных подразделений филиалов субъекта регулирования
0797	Изобретательство и рационализация
0798	Подготовка кадров и выплаты, связанные с ней
0800	Обслуживание трудящихся
0801	Предварительный осмотр и медицинское освидетельствование работников железнодорожного транспорта (общехозяйственные расходы)
0802	Содержание ведомственной и сторожевой охраны
0806	Плата за пользование природными ресурсами
0807	Налог на землю
0809	Налоги и сборы
0810	Коммерческие расходы
0811	Расходы, предусмотренные коллективным договором
0821	Прочие общехозяйственные затраты
0830	Затраты по оплате труда работников аппарата управления
0831	Командировки и подъемные персонала аппарата управления
0832	Затраты по оплате счетов за работы
0833	Прочие затраты по содержанию аппарата управления

Формирование суммы расходов по хозяйству электрификации и электроснабжения осуществляется в соответствии с Порядком раздельного учета в процессе заполнения форм 7-у-предприятие и 7-у-отчетная (ОАО «РЖД»).

Отнесение затрат дистанций электроснабжения на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии осуществляется следующим образом:

1) Расходы по прямым статьям затрат распределяются пропорционально доле переработанной электрической энергии в конкретном регионе.

2) Расходы на амортизацию основных средств, налог на имущество и капитальный ремонт относятся к прямым расходам и распределяются в зависимости от назначения основного средства. Основой распределения расходов на амортизацию и налог на имущество являются инвентарные карточки основных средств, а расходов на капитальный ремонт – акты выполненных работ и титульный список капитального ремонта;

3) Распределение косвенных затрат осуществляется пропорционально прямым затратам.

Расходы линейных отделов полностью относятся на передачу электрической энергии.

Расходы органа управления Московской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» распределяются пропорционально доли отпуска электрической энергии в сети дистанций электроснабжения в границах Тульской области в общем объеме электрической энергии, полученной всеми дистанциями электроснабжения Московской железной дороги.

Распределение расходов между субабонентами (сторонними потребителями) и организацией осуществляется пропорционально полезному отпуску электрической энергии.

Доля отпуска электроэнергии в сеть Тульской дистанции электроснабжения в границах Тульской области, в соответствии с формой ЭО-16 «Расход электроэнергии по дистанциям электроснабжения за 2024 год» составила 99,678 %.

Доля прямых затрат, связанных с передачей электрической энергии прочим потребителям и энергоснабжающим организациям, в общем объеме расходов хозяйства электрификации и электроснабжения в соответствии с данными внутрифирменной управленческой отчетности № 7у по Тульской дистанции электроснабжения (ЭЧ-10) за 2024 год составила 19,05 %.

Доля отпуска электрической энергии в сети дистанций электроснабжения в границах Тульской области за 2024 год составила 3,038 % от общего объема электрической энергии, полученной всеми дистанциями электроснабжения Московской железной дороги.

Доля распределения расходов на передачу электрической энергии Елецкой дистанции электроснабжения Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению Трансэнерго в границах Тульской области составляет 0,86 % и определена пропорционально объему технических единиц,

соответствующих объектам, участвующим в передаче электрической энергии (мощности) в Тульской области (43,05 тех. ед.), к общей сумме технических единиц, соответствующих оборудованию Елецкой дистанции электроснабжения, участвующему в передаче электрической энергии (4 897,9 тех. ед.).

Планируемые объемы электрической энергии, передаваемой Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» сторонним потребителям, в соответствии с формой 1 (FORM.1.TSO.2026.ORG) «Предложение сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2026 год» составляют 39,611 % от общего объема полезного отпуска. Фактические объемы передаваемой сторонним потребителям электрической энергии за 2024 год составили 36,426 % от общего объема полезного отпуска.

При осуществлении закупок товаров, работ, услуг ОАО «РЖД» руководствуется Федеральным законом от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и «Положением о закупке товаров, работ, услуг ОАО «РЖД», утвержденным Советом Директоров ОАО «РЖД» (протокол № 13 от 28.06.2021 г.).

3.6.1. Расчет нормативной численности персонала, необходимой для осуществления деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по 2025 год включительно устанавливались с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с п. 2 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 при установлении (пересмотре) на 2026 год и последующие периоды регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением указанных в пункте 5 настоящего постановления территориальных сетевых организаций, учитываются операционные (подконтрольные) расходы, определенные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38 (4) Основ ценообразования.

Для Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

Расходы, связанные с численностью персонала (оплата труда, расходы на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности, расходы на медосмотр, выплаты социального характера и т.п.), относятся к подконтрольным расходам, которые ежегодно корректируются с учетом параметров, предусмотренных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э

«Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Нормативная численность персонала, необходимая для осуществления деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, не входит в состав планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования, а также не применяется при расчете подконтрольных расходов с применением эталона затрат.

Учитывая вышеизложенное, расчет нормативной численности персонала Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», необходимой для осуществления деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, Экспертной группой не производится.

3.6.2. Подконтрольные расходы

По расчету Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» подконтрольные расходы на 2026 год в соответствии с уточненным предложением от 31.10.2025 г. вх. № 40-01-14/1936 составляют 52 562,05 тыс. руб.

Подконтрольные расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», установленные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год, составляют 39 853,25 тыс. руб.

Подконтрольные расходы, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 12 708,8 тыс. руб., или 31,9 %.

Фактические подконтрольные расходы по данным Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2023 год составили 65 007,88 тыс. руб., за 2024 год – 67 178,25 тыс. руб.

Информация о расходах Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в разрезе статей подконтрольных расходов и их динамике за 2022 -2025 гг. представлена в таблице № 18.

Таблица № 18

Подконтрольные расходы по данным Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за
2022-2025 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %			
							2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Вспомогательные материалы	9 777,35	3 065,08	11 324,05	2 520,74	x	31,4	369,5	22,3	x
2.	Оплата труда	48 104,31	48 872,82	46 474,61	23 149,06	x	101,6	95,1	49,8	x
3.	Ремонт основных фондов	-	3 197,15	1 810,25	8 097,23	x	-	56,6	447,3	x
4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе	6 001,60	9 778,55	7 489,77	6 072,94	x	162,9	76,6	81,1	x
4.1.	работы и услуги производственного характера	4 821,23	8 631,98	6 098,84	4 596,40	x	179,0	70,7	75,4	x
4.2.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	66,35	285,18	565,58	42,38	x	429,8	198,3	7,5	x
4.3.	Прочие услуги сторонних организаций	17,98	44,20	-	136,64	x	245,8	-	-	x
4.4.	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	2,20	4,26	7,35	35,21	x	193,6	172,5	479,0	x
4.5.	Расходы на командировки	241,41	274,77	258,88	80,34	x	113,8	94,2	31,0	x
4.6.	Расходы на обучение персонала	214,87	282,69	199,05	148,87	x	131,6	70,4	74,8	x

№ п/п	Показатели	2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %			
							2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4.7.	Расходы на страхование	16,47	22,15	28,49	12,96	х	134,5	128,6	45,5	х
4.8.	Расходы на услуги банков	1,20	-	1,00	1,57	х	-	-	157,0	х
4.9.	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	619,90	233,32	330,56	1 018,58	х	37,6	141,7	308,1	х
5.	Расходы на выплаты социального характера	74,69	94,28	79,56	13,28	х	126,2	84,4	16,7	х
	Итого подконтрольные расходы	63 957,96	65 007,88	67 178,25	41 442,54	52 562,05	101,6	103,3	61,7	126,8

На основании данных таблицы № 18 можно сделать вывод о том, что фактические подконтрольные расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2024 год увеличились на 2 170,37 тыс. руб., или 3,3 %, по сравнению с фактическими расходами за 2023 год, и составили 67 178,25 тыс. руб.

Основное увеличение подконтрольных расходов за 2024 год произошло за счет расходов на вспомогательные материалы на 8 258,97 тыс. руб., или 3,7 раза, и услуг вневедомственной охраны и коммунального хозяйства на 280,4 тыс. руб., или 2 раза, при одновременном снижении расходов на оплату труда на 2 398,21 тыс. руб., или 4,9 % и ремонт основных фондов на 1 386,9 тыс. руб., или 43,4 %.

Утвержденные на 2025 год подконтрольные расходы ниже фактических подконтрольных расходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2024 год по данным Общества на 25 735,71 тыс. руб., или 39,3 %.

Подконтрольные расходы, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 11 119,51 тыс. руб., или 26,8 %.

В соответствии с п. 4 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 при установлении (пересмотре) на 2026 и 2027 годы цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 5 настоящего постановления, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 или пунктом 38 Основ ценообразования, операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования (соответственно на 2026 год - 30 процентов, на 2027 год - 70 процентов);

доли операционных (подконтрольных) расходов (соответственно на 2026 год - 70 процентов, на 2027 год - 30 процентов):

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2027 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы

потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

Пунктом 5 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 установлено, что положения настоящего постановления и изменения, утвержденные настоящим постановлением, в части определения операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций не распространяются, в том числе, на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год составила менее 5 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (за исключением территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования, или права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации).

Соответственно, при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» подконтрольные расходы Общества определяются с учетом доли подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат.

Для Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

По расчету Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» плановые подконтрольные расходы на 2026 год составляют 52 562,05 тыс. руб., в том числе: 30 % от величины подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат – 57 072,94 тыс. руб., 70 % от величины подконтрольных расходов, рассчитанных с применением метода долгосрочной индексации 50 628,8 тыс. руб.

$$ПР = 0,3 * 57\,072,94 \text{ тыс. руб.} + 0,7 * 50\,628,8 \text{ тыс. руб.} = 52\,562,05 \text{ тыс. руб.}$$

По данным Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» плановые подконтрольные расходы, рассчитанные с применением эталонов затрат на 2026 год, составляют 57 072,94 тыс. руб. и рассчитаны исходя из следующих данных:

1) Значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций, предусмотренных приложением № 8 к Основ ценообразования, увеличенных на индекс потребительских цен на 2026 год (5,1 %) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.;

2) Коэффициента учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренного приложением № 11 к Основам ценообразования;

3) Коэффициента приведения эталонов затрат для территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования, предусмотренного приложением № 12 к Основам ценообразования, равного для Тульской области 0,1347;

4) Данных о фактическом количестве объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации на праве собственности, и применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям в границах Тульской области по данным на 01.07.2025 г., вторичного оборудования, обеспечивающего функционирование и управление первичным (основным) электросетевым оборудованием, непосредственно участвующим в процессе передачи и распределения электрической энергии, а также данных о приборах учета электрической энергии и иного оборудования, которые необходимы для выполнения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Подконтрольные расходы на 2026 год, рассчитанные Обществом с применением метода долгосрочной индексации, составляют 50 628,8 тыс. руб. и рассчитаны исходя из следующих данных:

1) Базовый уровень подконтрольных расходов на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. установлен Комитетом Тульской области по тарифам в размере 33 705,10 тыс. руб.

2) Индекс эффективности подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. установлен в размере 1 %.

3) Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов принят равным 0,75.

4) Индексы потребительских цен составляют на 2023 год – 6,52 %, на 2024 год – 8,5 %, на 2025 год – 9 %, на 2026 год – 7 %.

5) Индексы изменения количества активов за 2023-2026 гг. составляют за 2023 год – 0 %, на 2024 год – 0,45 %, на 2025 год – 0,22 %, на 2026 год – 15,75 %.

В обоснование планируемых подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат, Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» представлены следующие документы (дополнительные материалы к письму от 07.11.2025 г. вх. № 40-01-14/1971):

1) Шаблон Расчет по эталонам Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», содержащий реестры объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности ТСО, а также реестры вторичного оборудования;

2) Технические паспорта тяговых и трансформаторных подстанций;

3) Нормальные схемы электрических присоединений, однолинейные схемы тяговых подстанций, схемы питания и секционирования сети;

4) Инвентарные карточки учета объектов основных средств (Унифицированные формы № ОС-6) по объектам электросетевого хозяйства и вторичному оборудованию;

5) Перечень точек поставки электрической энергии потребителям гарантирующего поставщика;

6) Перечень точек учета перетоков электрической энергии со смежной сетевой организацией.

По расчету Экспертной группы плановые подконтрольные расходы Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», определенные с применением эталонов затрат на 2026 год, составляют 46 116,74 тыс. руб. и рассчитаны исходя из следующих данных:

1) Значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций, предусмотренных приложением № 8 к Основ ценнообразования, увеличенных на индекс потребительских цен на 2026 год (5,1 %) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.;

2) Коэффициента учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренного приложением № 11 к Основам ценнообразования.

Экспертной группой применение к значениям эталонов затрат повышенных коэффициентов учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренных приложением № 11 к постановлению правительства РФ от 23.10.2025 г. № 1635, осуществлялось при условии документального подтверждения даты ввода объектов электросетевого хозяйства.

3) Коэффициента приведения эталонов затрат для территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования, предусмотренного приложением № 12 к Основам ценнообразования, равного для Тульской области 0,1347;

4) Данных о фактическом количестве объектов электросетевого хозяйства, участвующих в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям в границах Тульской области по данным на 01.07.2025 г., вторичного оборудования, обеспечивающего функционирование и управление первичным (основным) электросетевым оборудованием, а также данных о приборах учета электрической энергии и иного оборудования,

которые необходимы для выполнения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), на основании анализа представленных Обществом реестров объектов (из данных бухгалтерского и технического учета), инвентарных карточек учета объектов основных средств № ОС-6, технических (эксплуатационных) паспортов объектов электросетевого хозяйства и вторичного оборудования, принципиальных схем объектов.

Экспертной группой при определении протяженности линий электропередачи по видам оборудования «Воздушные линии электропередачи» и «Кабельные линии электропередачи» не учитывалась протяженность линий электропередачи, не участвующих в передаче электрической энергии сторонним потребителям (линий автоблокировки, линий электропередачи для питания сигнальных точек на перегонах и постов электрической централизации, линий наружного освещения комплекса технических средств для диагностики ходовых частей железнодорожного транспорта и освещения переездов). Кроме того, Экспертной группой при определении протяженности линий электропередачи по виду оборудования «Воздушные линии электропередачи до 1 кВ» на основании данных инвентарных карточек учета объектов основных средств № ОС-6 учтена протяженность воздушных линий электропередачи 0,4 кВ, ошибочно учтенных Обществом по виду оборудования «Кабельные линии электропередачи до 1 кВ».

Экспертной группой при определении количества оборудования по виду оборудования «Мачтовые (столбовые) трансформаторные подстанции» на основании данных инвентарных карточек учета объектов основных средств № ОС-6 учтены мачтовые трансформаторные подстанции, ошибочно учтенные Обществом по виду оборудования «Трансформаторные подстанции с одним трансформатором (в том числе встроенные)». Также, Экспертной группой при определении количества оборудования по виду оборудования «Однотрансформаторные подстанции 35/0,4 кВ» на основании данных паспорта и оперативной энергосхемы учтена ПС «Северная», ошибочно учтенная Обществом по виду оборудования «Трансформаторные подстанции с 2 и более трансформаторами (в том числе встроенные)».

Экспертной группой при определении количества оборудования по виду оборудования «Выключатели нагрузки; линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1 - 20 кВ в целях секционирования» не учитывались разъединители внутренней установки трансформаторных подстанций (РВ, РВК, РЛВ, РВР и т.п.). В соответствии с примечанием к Таблице № П2.2 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. №20-э/2, по пунктам 3 - 6 учтены дополнительные трудозатраты на обслуживание и ремонт устройств релейной защиты и

автоматики. При этом условные единицы по пунктам 2 - 9 в Таблице № П2.2 Методических указаний учитывают трудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в номенклатуру условных единиц (трансформаторы напряжения, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.) резервного оборудования. Таким образом, разъединители, автоматические выключатели, рубильники, разрядники, приборы учета электрической энергии и т.п. уже учтены в Таблице № П2.2 Методических указаний при расчете объема электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций в системе условных единиц. Аналогичный подход применен Экспертной группой при определении количества оборудования по виду оборудования «Выключатели нагрузки; линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1 - 20 кВ в целях секционирования».

Экспертной группой при определении количества трансформаторов собственных нужд по виду оборудования «Силовые трансформаторы (в том числе вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в том числе токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)» согласно п. 11 примечаний к Приложению № 8 Основ ценообразования учтены трансформаторы собственных нужд только при условии их установки на подстанциях напряжением 27,5 кВ и выше.

Экспертной группой при определении количества оборудования «Аппаратура телемеханики» не учитывалось оборудование телемеханики, используемое для дистанционного и телеуправления приводами разъединителей контактной сети и воздушных линий автоблокировки, и не относящееся к деятельности по передаче электрической энергии сторонним потребителям.

Экспертной группой при определении количества оборудования «Счетчики технического и коммерческого учета» не учитывались приборы учета электрической энергии в многоквартирных домах в связи с тем, что на основании п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» расходы на приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию и эксплуатацию приборов учета электрической энергии в отношении многоквартирного дома и помещений в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества, является обязанностью гарантирующего поставщика.

Расчет подконтрольных расходов Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», определенных с применением эталонов затрат, на 2026 год по данным Экспертной группы представлен в таблице № 19.

Таблица № 19

Подконтрольные расходы Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», рассчитанные с применением эталонов затрат, на 2026 год по данным Экспертной группы

№ п/п.	Наименование	Ед. изм.	2026 год
1	2	3	4
1	Эталонные затраты на обслуживание оборудования в ценах 2025 года	тыс. руб.	325 752,88
2	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. (2026 год к 2025 году)	%	5,1
3	Эталонные затраты на обслуживание оборудования в ценах 2026 года	тыс. руб.	342 366,28
4	Коэффициент приведения эталонов затрат для ТСО, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта, для Тульской области (Приложение № 12 к Основам ценообразования)	знач.	0,1347
	Итого подконтрольные расходы (п. 3 * п. 4)	тыс. руб.	46 116,74

Расчет эталонных затрат на обслуживание оборудования Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» без учета регионального коэффициента приведения эталонов затрат для ТСО, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта, по данным Экспертной группы представлен в Приложении № 2 к настоящему отчету.

По расчету Экспертной группы подконтрольные расходы Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2026 год, рассчитанные исходя из учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированные на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов составляют 41 886,30 тыс. руб. и рассчитаны из следующего:

1) Учтенные при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год подконтрольные расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» составляют 39 853,25 тыс. руб.

2) Индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г. составляет 5,1 %

3) Индекс изменения количества активов составляет 0,0013 % и рассчитан исходя из среднегодового количества условных единиц за 2025 год и на 2026 год, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, введенным на 01.07.2025 г.

$$\text{ИКА} = (7972,28 \text{ у.е.} - 7972,18 \text{ у.е.}) / 7972,18 \text{ у.е.} = 0,0013 \text{ \%}$$

Расчет среднегодового количества условных единиц за 2025- 2026 гг. представлен в Приложении № 1 к настоящему отчету.

$$\text{НВВ} = 39\,853,25 \text{ тыс. руб.} * 5,1 \% * 0,0013 \% = 41\,886,30 \text{ тыс. руб.}$$

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» по вопросу установления и применения эталонов затрат

территориальных сетевых организаций» определен расчет операционных (подконтрольных расходов) территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами 4-6 пункта 4 с учетом непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации.

Удельная величина подконтрольных расходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» (5,25 тыс. руб./1 усл. ед.), определенная Экспертной группой на 2026 год исходя из учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов, не превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье»- «Тулэнерго» на 2026 год (26,82 тыс. руб./1 усл. ед.).

Таким образом, по расчету Экспертной группы подконтрольные расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», учитываемые в соответствии с п. 4 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, составляют 43 155,43 тыс. руб. и определены в размере 30 % от величины подконтрольных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат - 46 116,74 тыс. руб., и 70 % от величины подконтрольных расходов, рассчитанных исходя из учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов 41 886,30 тыс. руб.

$$\begin{aligned} \text{ПР} &= 0,3 * 46\,116,74 \text{ тыс. руб.} + 0,7 * 41\,886,30 \text{ тыс. руб.} = \\ &= 43\,155,43 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

По расчету Экспертной группы подконтрольные расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», учитываемые при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2026 год, составляют 43 155,43 тыс. руб.

3.6.3. Неподконтрольные расходы

По расчету Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» неподконтрольные расходы на 2026 год в соответствии с уточненным предложением от 31.10.2025 г. вх. № 40-01-14/1936 составляют 51 922,32 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год неподконтрольные расходы составляют 25 463,02 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 26 459,3 тыс. руб., или 2 раза.

Фактические неподконтрольные расходы по данным Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2023 год составили 64 610,62 тыс. руб., за 2024 год - 52 873,34 тыс. руб.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе неподконтрольные расходы.

Состав неподконтрольных расходов для организаций, регулирование которых производится с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, установлен п. 11 Методических указаний № 98-э.

Информация о расходах Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в разрезе статей неподконтрольных расходов и их динамике за 2023 -2026 гг. представлена в таблице № 20.

Таблица № 20

**Неподконтрольные расходы по данным Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД»
за 2023-2026 гг.**

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %		
						2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Расходы на уплату страховых взносов	14 855,87	14 128,28	7 037,31	9 281,44	95,1	49,8	131,9
2.	Амортизация основных средств	13 585,11	14 934,43	14 123,29	15 380,30	109,9	94,6	108,9
3.	Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности	876,09	263,50	943,36	343,83	30,1	358,0	36,4
4.	Налоги, всего, в том числе	5 356,68	2 569,10	3 257,57	1 456,46	48,0	126,8	44,7
4.1.	земельный налог	4,85	6,05	0,81	6,58	124,7	13,4	812,5
4.2.	транспортный налог	17,70	0,00	2,96	-	-	-	-
4.3.	налог на имущество	3 940,88	1 630,95	1 860,55	5,96	41,4	114,1	-
4.4.	налог на прибыль	1 393,25	932,10	1 393,25	1 443,92	66,9	149,5	103,6
5.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	933,02	3 852,42	-	959,26	412,9	-	-
6.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	6 871,96	4 579,95	5 047,38	7 200,00	66,7	110,2	142,6
7.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	22 131,89	12 545,66	-4 945,89	17 301,03	56,7	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	64 610,62	52 873,34	25 463,02	51 922,32	81,8	48,2	203,9

На основании данных таблицы № 21 можно сделать вывод о том, что фактические неподконтрольные расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2024 год снизились на 11 737,28 тыс. руб., или 19,17 %, по сравнению с фактическими расходами за 2023 год, и составили 52 873,34 тыс. руб.

Снижение неподконтрольных расходов за 2024 год произошло за счет снижения расходов на услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности (3,5 раза), налогов (52 %), капитальных вложений производственного характера из прибыли (33,35 %) при одновременном увеличении амортизации основных средств (9,93 %) и прочих обоснованных неподконтрольных расходов (4,1 раза).

Утвержденные на 2025 год неподконтрольные расходы ниже фактических неподконтрольных расходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2024 год на 27 410,32 тыс. руб., или 51,17 %.

Неподконтрольные расходы, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 26 459,3 тыс. руб., или 2 раза.

Рост планируемых на 2026 год неподконтрольных расходов наблюдается за счет увеличения расходов на уплату страховых взносов (31,9 %), амортизацию основных средств (8,9 %), капитальные вложения производственного характера (42,6 %), расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, и прочие неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Рассмотрим неподконтрольные расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2026 год постатейно.

1) 3.6.3.1. Расходы на уплату страховых взносов

По расчету Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» расходы на уплату страховых взносов в 2026 году составят 9 281,44 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на уплату страховых взносов составляют 7 037,31 тыс. руб.

Расходы на уплату страховых взносов, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 2 244,13 тыс. руб., или 31,9 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2023 год составили 14 855,87 тыс. руб., за 2024 год – 14 128,28 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы на уплату страховых взносов на 2026 год составляют 9 281,44 тыс. руб. и определены исходя из 30,4 % от фонда оплаты труда, рассчитанного на 2026 год (30 531,06 тыс. руб.).

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы:

1) Внутрифирменная управленческая отчетность № 7-у-предприятие-свод, № 7у по Тульской дистанции электроснабжения (ЭЧ-10) - структурному подразделению Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» и Елецкой дистанции электроснабжения Юго-Восточной дирекции за 2024 год (том 2, стр. 49 - 69);

2) Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица на 2024 год (том 10, стр. 1-3);

3) Пояснительная записка к расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии в границах Тульской области (дополнительные материалы к письму о направлении материалов вх. № 40-01-14/1608 от 15.08.2025 г.);

4) Оборотно-сальдовые ведомости Тульского линейного отдела и Московской дирекции по энергообеспечению (собственно) по статье «Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)» за 2024 год (дополнительные материалы к письму о направлении материалов вх. № 40-01-14/1608 от 15.08.2025 г.).

По расчету Экспертной группы фактические расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по статье «Расходы на уплату страховых взносов» за 2024 год, отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, подтверждены вышеперечисленными документами в сумме 18 773,39 тыс. руб., в том числе:

1) Тульская дистанция электроснабжения – 14 516,74 тыс. руб.

Прямые расходы на уплату страховых взносов промышленно-производственного персонала Тульской дистанции электроснабжения, занятого деятельностью по передаче электрической энергии (9 272,26 тыс. руб.) определены Экспертной группой на основании данных внутрифирменной управленческой отчетности № 7у (статьи затрат 2520, 2527, 2532, 9641, 9643, 9674) за 2024 год, и доли отпуска электроэнергии в сеть Тульской дистанции электроснабжения в границах Тульской области за 2024 год (99,678 %):

$$(4\,868,84 + 1\,119,57 + 147,54 + 2\,957,1 + 197,13 + 12,02) * 99,678 \% = \\ = 9\,272,26 \text{ тыс. руб.}$$

Косвенные расходы на уплату страховых взносов руководителей и специалистов Тульской дистанции электроснабжения (5 244,48 тыс. руб.) определены на основании данных внутрифирменной управленческой отчетности № 7у (статьи затрат 0757, 0776, 0785, 0,797, 0798, 0811, 0830) за 2024 год, доли отпуска электроэнергии в сеть Тульской дистанции электроснабжения в границах Тульской области за 2024 год (99,678 %) и доли прямых затрат, связанных с передачей электрической энергии за 2024 год (19,05 %):

$$(4153,37 + 15918,52 + 7547,14) * 99,678 \% * 19,05 \% = 5\,244,48 \text{ тыс. руб.}$$

2) Тульский линейный отдел – 2 333,22 тыс. руб.

Расходы на уплату страховых взносов Тульского линейного отдела относятся к прямым затратам. Фактические расходы на уплату страховых взносов Тульского линейного отдела за 2024 год подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью Тульского линейного отдела по статье «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)» в сумме 2 333,22 тыс. руб.

3) Орган управления Московской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» – 1 770,5 тыс. руб.

Фактические расходы на уплату страховых взносов органа управления Московской дирекции по энергообеспечению за 2024 год подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью Московской дирекции по энергообеспечению (собственно) по статье «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)» в сумме 58 278,47 тыс. руб., в том числе отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области – 1 770,5 тыс. руб.

$$58\,278,47 \text{ тыс. руб.} * 3,038 \% = 1\,770,5 \text{ тыс. руб.}$$

4) Елецкая дистанция электроснабжения Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению – 152,93 тыс. руб.

Прямые расходы на уплату страховых взносов Елецкой дистанции электроснабжения (118,27 тыс. руб.) определены Экспертной группой на основании данных внутрифирменной управленческой отчетности № 7у (статьи затрат 2520, 2527, 2532, 9641, 9643, 9647) за 2024 год, и доли распределения расходов на передачу электрической энергии Елецкой дистанции электроснабжения в границах Тульской области (0,86 %):

$$(2654,23 + 6703,86 + 459,62 + 1995,01 + 1072,83 + 866,12) * 0,86 \% = 118,27 \text{ тыс. руб.}$$

Косвенные расходы на уплату страховых взносов руководителей и специалистов Елецкой дистанции электроснабжения (34,66 тыс. руб.) определены на основании данных внутрифирменной управленческой отчетности № 7у (статьи затрат 0757, 0776, 0785, 0797, 0798, 0811, 0830) за 2024 год, доли распределения расходов на передачу электрической энергии Елецкой дистанции электроснабжения в границах Тульской области (0,86 %) и доли прямых затрат, связанных с передачей электрической энергии за 2024 год (20,33 %):

$$(3843,07 + 12782,98 + 3199,75) * 0,86 \% * 20,33 \% = 34,66 \text{ тыс. руб.}$$

На основании вышесказанного, фактические расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по статье «Расходы на уплату страховых взносов» за 2024 год, отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, по данным Экспертной группы составили 18 773,39 тыс. руб., в том

числе отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии сторонним потребителям 6 838,4 тыс. руб.:

$$(14\,516,74 + 2\,333,22 + 1\,770,5 + 152,93) * 36,426 \% = 6\,838,40 \text{ тыс. руб.}$$

Экспертной группой при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год экономически обоснованные расходы на уплату страховых взносов приняты в размере 6 838,4 тыс. руб.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» пункт 28 Основ ценообразования дополнен подпунктом 10(4) следующего содержания:

10(4) расходы на уплату страховых взносов. Для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

По расчету Экспертной группы расходы Общества по статье «Расходы на уплату страховых взносов» на 2026 год составляют 7 834 тыс. руб. и определены в соответствии с подпунктом 10(4) пункта 28 Основ ценообразования исходя из фактических расходов на уплату страховых взносов за 2024 год по данным Экспертной группы (6 838,40 тыс. руб.) с учетом ИЦП (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

По расчету Экспертной группы расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по статье «Расходы на уплату страховых взносов», относимые на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям в границах Тульской области, в 2026 году составят 7 834 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 1 447,44 тыс. руб.

2) 3.6.3.2. Амортизация основных средств

По расчету Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» расходы по статье «Амортизация основных средств» на 2026 год составляют 15 380,30 тыс. руб.

Расходы на амортизацию основных средств, установленные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год, составляют 14 123,29 тыс. руб.

Расходы на амортизацию основных средств, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 1 257,01 тыс. руб., или 8,9 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2023 год составили 13 585,11 тыс. руб., за 2024 год - 14 934,43 тыс. руб.

Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии в границах Тульской области использует только собственное имущество.

Расходы на амортизацию основных средств относятся к прямым расходам и распределяются в зависимости от назначения основного средства. Основой распределения расходов на амортизацию являются инвентарные карточки основных средств.

В состав расходов по статье, отнесенных на передачу электрической энергии сторонним потребителям, Общество включает расходы на амортизацию основных средств Тульской дистанции электроснабжения, Тульского линейного отдела и Елецкой дистанции электроснабжения Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению.

В соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования (в редакции Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 г. № 1583) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете размера амортизации основных средств и нематериальных активов:

используются данные по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств и принятым к бухгалтерскому учету нематериальным активам, принадлежащим территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемым в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на последнюю отчетную дату, а также данные по объектам основных средств, планируемым к вводу до окончания текущего периода регулирования после

отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 г., срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию с 1 января 2025 г., срок полезного использования активов принимается на основании данных бухгалтерского учета территориальной сетевой организации, но не ниже минимального срока полезного использования, предусмотренного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в отношении соответствующей амортизационной группы;

результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации с учетом положений пункта 32(4) настоящего документа.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы:

1) Пояснительная записка к расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии в границах Тульской области (дополнительные материалы к письму о направлении материалов вх. № 40-01-14/1608 от 15.08.2025 г.);

2) Опись инвентарных карточек по объектам основных средств, участвующих в передаче электрической энергии, за 2024 год и на 2026 год по Тульской дистанции электроснабжения и Тульскому линейному отделу (том 14, стр. 1-17);

3) Перечень инвентарных карточек по объектам основных средств, участвующих в передаче электрической энергии за 2024 год и на 2026 год по Елецкой дистанции электроснабжения (дополнительные материалы к письму о направлении материалов вх. № 40-01-14/1608 от 15.08.2025 г.);

4) Инвентарные карточки учета основных средств ОС-6 (том 5);

5) Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов за 2024 год и на 2026 год (том 12, стр. 18-29);

6) Уточненный перечень инвентарных карточек по объектам основных средств, участвующих в передаче электрической энергии за 2025 год и на 2026 год по Тульской дистанции электроснабжения (материалы к уточненному предложению от 21.10.2025 г. вх. № 40-01-14/1882).

По данным Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» фактические расходы на амортизацию основных средств за 2024 год, относимые на деятельность по передаче электрической энергии сторонним потребителям в границах Тульской области, составили 14 934,43 тыс. руб., в том числе: расходы Тульской дистанции электроснабжения – 14 580,56 тыс. руб., расходы Тульского линейного отдела – 272,64 тыс. руб., расходы Елецкой дистанции электроснабжения – 81,23 тыс. руб.

По данным Экспертной группы фактические расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на амортизацию основных средств за 2024 год, отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии сторонним потребителям в границах Тульской области, составили 11 031,46 тыс. руб., в том числе расходы Тульской дистанции электроснабжения – 10 759,37 тыс. руб., расходы Тульского линейного отдела – 202,13 тыс. руб., расходы Елецкой дистанции электроснабжения 69,96 тыс. руб.

Экспертной группой фактические расходы за 2024 год определены на основании перечня инвентарных карточек по объектам основных средств в соответствии с максимальными сроками полезного использования основных средств, участвующих в передаче электрической энергии, и фактической доли полезного отпуска электрической энергии сторонним потребителям от общего объема полезного отпуска за 2024 год (36,426 %).

В соответствии п. 2.1. разъяснений № 2 Президиума ФАС России «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов)» от 05.12.2024 № МШ-34073-С/24 величина амортизационных отчислений, учтенная в качестве источника финансирования инвестиционной программы, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), учитываются в составе корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы. В целях недопущения двойного учета (исключения) в составе НВВ регулируемой организации корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра предусмотрена без учета данных расходов.

Амортизационные отчисления за 2024 год в полном объеме являлись источником финансирования утвержденной инвестиционной программы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», и в соответствии с п. 11 МУ № 98-э анализируется при расчете корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

На основании вышесказанного, Экспертной группой при расчете корректировки неподконтрольных расходов амортизация основных средств за 2024 год не учитывается.

По данным Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» плановые расходы на амортизацию основных средств на 2026 год, относимые на деятельность по передаче электрической энергии сторонним потребителям в границах Тульской области, составляют 15 380,3 тыс. руб. и рассчитаны в соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования исходя из стоимости введенного на 30.06.2025 г. имущества, участвующего в передаче электрической энергии сторонним потребителям в границах Тульской области, и применяемых норм амортизационных отчислений в зависимости от отнесения объектов основных средств к определенной амортизационной группе. Срок полезного использования активов определен Обществом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с п. 27 (1) Основ ценообразования (в редакции Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 г. № 1583) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики». В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной

период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 21.11.2024 г. № 113 «Об утверждении инвестиционной программы Московской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в границах Тульской области на 2024-2027 годы» утверждена инвестиционная программа на 2026 год в объеме 12 064,69 тыс. руб. Источником финансирования утвержденной инвестиционной программы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2026 год в полном объеме являются амортизационные отчисления.

По расчету Экспертной группы расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по статье «Амортизация основных средств», относимые на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям, в 2026 году составят 12 064,69 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 3 315,61 тыс. руб.

3) 3.6.3.3. Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

По расчету Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» расходы по статье «Оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» на 2026 год составляют 343,83 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, составили 943,36 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, планируемые Обществом на 2026 год, ниже утвержденных на 2025 год расходов на 599,53 тыс. руб., или 2,7 раза.

По данным Общества фактические расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, за 2023 год составили 876,09 тыс. руб., за 2024 год - 263,5 тыс. руб.

В составе рассматриваемой статьи Общество учитывает расходы на оплату электрической энергии на хозяйственные нужды.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы:

1) Внутрифирменная управленческая отчетность № 7-у-предприятие-свод, № 7у по Тульской дистанции электроснабжения (ЭЧ-10) - структурному подразделению Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2024 год (том 2, стр. 49 - 57);

2) Пояснительная записка к расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии в границах Тульской области (дополнительные

материалы к письму о направлении материалов вх. № 40-01-14/1608 от 15.08.2025 г.);

3) Оборотно-сальдовая ведомость Тульского линейного отдела по статье затрат: «Электроэнергия на хозяйственные нужды» за 2024 год дополнительные материалы к письму о направлении материалов вх. № 40-01-14/1608 от 15.08.2025 г.).

В составе рассматриваемой статьи Общество планирует расходы на электрическую энергию на хозяйственные нужды Тульской дистанции электроснабжения и Тульского линейного отдела.

Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» расходы на оплату электрической энергии на хозяйственные нужды на 2026 год определены исходя из фактических расходов по статье за 2024 год, отнесенных на передачу электрической энергии в границах Тульской области (723,38 тыс. руб.), с учетом индексов инфляции (1,1 – 2025 год к 2024 году; 1,09 – 2026 год к 2025 году) и плановой доли полезного отпуска электрической энергии сторонним потребителям от общего объема полезного отпуска на 2026 год (39,611 %).

По расчету Экспертной группы фактические расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на оплату электрической энергии на хозяйственные нужды за 2024 год, отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, подтверждены вышеперечисленными документами в сумме 723,38 тыс. руб., в том числе:

1) Тульская дистанция электроснабжения – 608,82 тыс. руб.

Прямые расходы на электрическую энергию Тульской дистанции электроснабжения (608,94 тыс. руб.) определены на основании данных внутрифирменной управленческой отчетности № 7у (статьи затрат 2520, 9643) за 2024 год, и доли отпуска электроэнергии в сеть Тульской дистанции электроснабжения в границах Тульской области за 2024 год (99,678 %):

$(607,43 + 3,36) * 99,678 \% = 608,82 \text{ тыс. руб.}$

2) Тульский линейный отдел – 114,56 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию на хозяйственные нужды Тульского линейного отдела (114,56 тыс. руб.) относятся к прямым затратам и определены на основании оборотно-сальдовой ведомости Тульского линейного отдела по статье затрат: «Электрическая энергия» за 2024 год.

На основании вышесказанного, фактические расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на электрическую энергию на хозяйственные нужды за 2024 год, отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, по данным Экспертной группы составили 723,38 тыс. руб., в том числе отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии сторонним потребителям 263,5 тыс. руб., что соответствует данным Общества:

$(608,82 + 114,56) * 36,426 \% = 263,50 \text{ тыс. руб.}$

Экспертной группой при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год расходы по статье «Оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» приняты в размере 263,5 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы, экономически обоснованными расходами Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на оплату электрической энергии на хозяйственные нужды на 2026 год являются расходы в сумме 328,21 тыс. руб. Экспертной группой расходы определены на основании п. 31 Основ ценообразования исходя из фактических расходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на оплату электрической энергии на хозяйственные нужды за 2024 год, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области (723,38 тыс. руб.), с учетом прогнозных индексов роста тарифов (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) и плановой доли полезного отпуска электрической энергии сторонним потребителям от общего объема полезного отпуска на 2026 год (39,611 %).

По расчету Экспертной группы расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по статье «Оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», относимые на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям в границах Тульской области, в 2026 году составят 328,21 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 15,62 тыс. руб.

4) сборы

3.6.3.4. Налоги и

По расчету Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» расходы на уплату налогов и иных обязательных платежей в 2026 году составят 1 456,46 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на уплату налогов и сборов составляют 3 257,57 тыс. руб.

Расходы на уплату налогов и сборов, планируемые Обществом на 2026 год, ниже утвержденных на 2025 год расходов на 1 801,11 тыс. руб., или 55,3 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2023 год составили 5 356,68 тыс. руб., за 2024 год – 2 569,10 тыс. руб.

Состав расходов по рассматриваемой статье представлен в таблице № 21.

Таблица № 21

Расходы на уплату налогов и сборов по данным Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД»

№ п/п	Наименование статей	2024 год		2025 год утверждено	2026 год план
		утверждено	факт		
1	2	3	4	5	6
1	Земельный налог	1,21	6,05	0,81	6,58

№ п/п	Наименование статей	2024 год		2025 год утверждено	2026 год план
		утверждено	факт		
1	2	3	4	5	6
2	Транспортный налог	0,09	-	2,96	-
3	Налог на имущество	899,49	1 630,95	1 860,55	5,96
4	Налог на прибыль	185,18	932,10	1 393,25	1 443,92
	Итого налоги и сборы	1 085,97	2 569,10	3 257,57	1 456,46

Ниже представлена постатейная расшифровка расходов на уплату налогов и иных обязательных платежей.

3.6.3.4.1. Плата за землю

По расчету Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» расходы по статье «Плата за землю» на 2026 год составляют 6,58 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на уплату земельного налога составляют 0,81 тыс. руб.

Расходы на уплату земельного налога, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 5,77 тыс. руб., или 7,5 раз.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2023 год составили 4,85 тыс. руб., за 2024 год – 6,05 тыс. руб.

Порядок исчисления налога на землю определен главой 31 Налогового Кодекса Российской Федерации. Налоговая база определяется как кадастровая стоимость земельных участков, признаваемых объектом налогообложения в соответствии со статьей 389 настоящего Кодекса. Налоговые ставки устанавливаются нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы:

1) Внутрифирменная управленческая отчетность № 7-у-предприятие-свод, № 7у по Тульской дистанции электроснабжения (ЭЧ-10) - структурному подразделению Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2024 год (том 2, стр. 49 - 57);

2) Пояснительная записка к расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии в границах Тульской области (дополнительные материалы к письму о направлении материалов вх. № 40-01-14/1608 от 15.08.2025 г.);

3) Оборотно-сальдовая ведомость Тульской дистанции электроснабжения по статье «Командировочные расходы и земельный налог» за 2024 год (том 7, стр. 2399-2400).

В составе рассматриваемой статьи Общество учитывает расходы только Тульской дистанции электроснабжения.

Расходы на уплату земельного налога относятся к прямым расходам.

Фактические расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по статье «Земельный налог» за 2024 год, отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии сторонним потребителям в границах Тульской области, составляют 6,05 тыс. руб. и определены на основании Оборотно-сальдовой ведомости по статье «Командировочные расходы и земельный налог» (16,67 тыс. руб.), доли отпуска электроэнергии в сеть Тульской дистанции электроснабжения в границах Тульской области за 2024 год (99,678 %) и доли полезного отпуска электрической энергии сторонним потребителям от общего объема полезного отпуска за 2024 год (36,426 %).

$16,67 \text{ тыс. руб.} \cdot 99,678 \% \cdot 36,426 \% = 6,05 \text{ тыс. руб.}$

Экспертной группой при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год расходы по статье «Земельный налог» приняты в размере 6,05 тыс. руб.

Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» плата за землю на 2026 год определена на уровне фактических расходов по статье за 2024 год, отнесенных на передачу электрической энергии в границах Тульской области, и доли полезного отпуска электрической энергии сторонним потребителям от общего объема полезного отпуска на 2026 год (39,611 %).

$16,67 \text{ тыс. руб.} \cdot 99,678 \% \cdot 39,611 \% = 6,58 \text{ тыс. руб.}$

По мнению Экспертной группы, планируемые Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2026 год расходы по статье «Земельный налог» являются экономически обоснованными и подтверждаются в сумме 6,58 тыс. руб.

3.6.3.4.3. Налог на имущество

По расчету Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» расходы по статье «Налог на имущество» на 2026 год составляют 5,96 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на уплату налога на имущество составляют 1 860,55 тыс. руб.

Расходы на уплату налога на имущество, планируемые Обществом на 2026 год, ниже утвержденных на 2025 год расходов на 1 854,59 тыс. руб.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2023 год составили 3 940,88 тыс. руб., за 2024 год – 1 630,95 тыс. руб.

В соответствии с главой 30 Налогового кодекса РФ (часть вторая) налогоплательщиками налога на имущество признаются организации, имеющие имущество, признаваемое объектом налогообложения в соответствии со статьей 374 Налогового кодекса РФ.

Налоговая база (статья 375 НК РФ) определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. При определении налоговой базы как среднегодовой стоимости имущества,

признаваемого объектом налогообложения, такое имущество учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике организации. В связи с изменениями, внесенными в часть вторую Налогового кодекса РФ Федеральным законом от 03.08.2018 г. № 302-ФЗ, с 01 января 2019 года объектом налогообложения признается только недвижимое имущество.

В соответствии с изменениями, внесенными Федеральным законом от 29.10.2024 г. № 362-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» в статью 381 Налогового кодекса РФ, с 1 января 2025 года освобождаются от налогообложения системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы:

1) Внутрифирменная управленческая отчетность № 7-у-предприятие-свод, № 7у по Тульской дистанции электроснабжения (ЭЧ-10) - структурному подразделению Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» и Елецкой дистанции электроснабжения Юго-Восточной дирекции за 2024 год (том 2, стр. 49 - 69);

2) Пояснительная записка к расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии в границах Тульской области (дополнительные материалы к письму о направлении материалов вх. № 40-01-14/1608 от 15.08.2025 г.);

3) Расчет налога на имущество Тульской дистанции электроснабжения на 2024 - 2026 гг. (том 14, стр. 30-57);

4) Расчет налога на имущество Елецкой дистанции электроснабжения Юго-Восточной дирекции за 2024 год (дополнительные материалы к письму о направлении материалов вх. № 40-01-14/1608 от 15.08.2025 г.).

В состав фактических расходов на налог на имущество за 2024 год, отнесенных на передачу электрической энергии сторонним потребителям в границах Тульской области, Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» включает расходы на уплату налога на имущество Тульской и Елецкой дистанций электроснабжения (1 626,57 тыс. руб. и 4,37 тыс. руб. соответственно).

Налог на имущество относится к прямым затратам.

По расчету Экспертной группы фактические расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по статье «Налог

на имущество» за 2024 год, отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, составляют 1 864,08 тыс. руб., в том числе:

1) Тульская дистанция электроснабжения – 1 852,08 тыс. руб.

Прямые фактические расходы на уплату налога на имущество Тульской дистанции электроснабжения определены на основании пообъектного расчета налога на имущество, участвующего в передаче электрической энергии, и доли отпуска электроэнергии в сеть Тульской дистанции электроснабжения в границах Тульской области за 2024 год (99,678 %).

$1\,858,06 \text{ тыс. руб.} \cdot 99,678 \% = 1\,852,08 \text{ тыс. руб.}$

2) Елецкая дистанция электроснабжения Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению – 12,0 тыс. руб.

Расходы на уплату налога на имущество Елецкой дистанции электроснабжения определены на основании пообъектного расчета налога на имущество, участвующего в передаче электрической энергии в границах Тульской области.

На основании вышесказанного, фактические расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по статье «Налог на имущество» за 2024 год, отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии в границах Тульской области, по данным Экспертной группы составили 1 864,08 тыс. руб., в том числе отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии сторонним потребителям 679,01 тыс. руб.:

$(1\,852,08 + 12,0) \cdot 36,426 \% = 679,01 \text{ тыс. руб.}$

Экспертной группой при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год экономически обоснованные расходы на уплату налога на имущество приняты в размере 679,01 тыс. руб.

В состав плановых расходов на налог на имущество на 2026 год, относимых на передачу электрической энергии сторонним потребителям в границах Тульской области, Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» включает расходы на уплату налога на имущество Тульской дистанции электроснабжения.

Расчет налога на имущество на 2026 год выполнен Обществом исходя из прогнозной среднегодовой стоимости недвижимого имущества на 2026 год (684 156,69 тыс. руб.), ставки налога на имущество (2,2 %) и доли полезного отпуска электрической энергии сторонним потребителям на 2026 год (39,611 %).

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные расходы на уплату налога на имущество Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в 2026 году составят 5,89 тыс. руб. Экспертной группой расходы определены исходя из прогнозной среднегодовой стоимости недвижимого имущества на 2026 год, подлежащего налогообложению (677 820,33 тыс. руб.), ставки налога на имущество (2,2 %), доли отпуска электроэнергии в сеть Тульской дистанции электроснабжения в границах Тульской области (99,678 %) и доли полезного отпуска электрической энергии сторонним потребителям на 2026 год (39,611 %).

$677\,820,33 \text{ тыс. руб.} \cdot 2,2 \% \cdot 99,678 \% \cdot 39,611 \% = 5,89 \text{ тыс. руб.}$

По расчету Экспертной группы расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по статье «Налог на имущество», относимые на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям в границах Тульской области, в 2026 году составят 5,89 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 0,07 тыс. руб.

3.6.3.4.4. Налог на прибыль

По расчету Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» расходы по статье «Налог на прибыль» на 2026 год составляют 1 443,92 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на уплату налога на прибыль составляют 1 393,25 тыс. руб.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2023 год составили 1 393,25 тыс. руб., за 2024 год – 932,10 тыс. руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы:

1) Внутрифирменная управленческая отчетность № 7-у-предприятие-свод, № 7у по Тульской дистанции электроснабжения (ЭЧ-10) - структурному подразделению Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» и Елецкой дистанции электроснабжения Юго-Восточной дирекции за 2024 год (том 2, стр. 49 - 69);

2) Пояснительная записка к расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии в границах Тульской области (дополнительные материалы к письму о направлении материалов вх. № 40-01-14/1608 от 15.08.2025 г.);

3) Таблица «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, выполненная в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике» за 2024 год (в электронном виде).

4) Бухгалтерская отчетность ОАО «РЖД» за 2024 год (том 2, стр. 70-178).

В соответствии с показателями раздельного учета доходов и расходов (форма 1.3. Приложения к Приказу Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585) за 2024 год расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в границах Тульской области по статье «Налог на прибыль» (строка 120) составили 3 809,71 тыс. руб., в том числе: по виду деятельности «Передача электрической энергии» 1 453,16 тыс. руб., по виду деятельности «Технологическое присоединение» – 0 тыс. руб. Данные о величине текущего налога на прибыль отсутствуют.

В соответствии с пунктом 2.17. Учетной политики ОАО «РЖД» (Приказ № 106 от 26.12.2016 г. в редакции от 28.12.2024 г.) величина текущего налога на прибыль (налог на прибыль в целях налогообложения) определяется в целом по ОАО «РЖД» в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах. Под расходом (доходом) по налогу на прибыль понимается сумма налога на прибыль, признаваемая в отчете о финансовых результатах в качестве величины, уменьшающей (увеличивающей) прибыль (убыток) до налогообложения при расчете чистой прибыли (убытка) за отчетный период. Расход (доход) по налогу на прибыль определяется как сумма текущего налога и отложенного налога на прибыль.

ОАО «РЖД» использует способ определения величины текущего налога на прибыль на основе налоговой декларации по налогу на прибыль. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

В соответствии с формой бухгалтерской отчетности «Отчет о финансовых результатах» ОАО «РЖД» за январь-декабрь 2024 года налог на прибыль в целом по ОАО «РЖД» составил 59 955 287 тыс. руб., в том числе: текущий налог на прибыль – 0 тыс. руб., отложенный налог на прибыль – 59 955 287 тыс. руб.

На основании вышесказанного, в связи с отсутствием фактических расходов ОАО «РЖД» на уплату текущего налога на прибыль за 2024 год подтвердить экономическую обоснованность расходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по статье «Налог на прибыль» за 2024 год не представляется возможным.

Экспертной группой при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год налог на прибыль принят равным нулю.

По расчету Экспертной группы расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на уплату налога на прибыль на 2026 год, относимые на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям, равны нулю и определены в соответствии с п. 20 Основ ценообразования на уровне фактических расходов за 2024 год.

5) 3.6.3.5. Прочие обоснованные неподконтрольные расходы

По расчету Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» расходы по статье «Прочие обоснованные неподконтрольные расходы» на 2026 год составляют 959,26 тыс. руб.

Прочие обоснованные неподконтрольные расходы Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год не утверждались.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2023 год составили 933,02 тыс. руб., за 2024 год – 3 852,42 тыс. руб.

Состав расходов по рассматриваемой статье представлен в таблице № 22.

Таблица № 22

Прочие неподконтрольные расходы по данным Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД»

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	Факт 2024 год	План Общества на 2026 год
1	2	3	4
1.	Сертификация электрической энергии	3 292,18	399,02
2.	Расходы по агентскому договору с ООО «Энергопромсбыт» на осуществление юридических и иных действий по заключению договоров об осуществлении технологических присоединений	560,25	560,25
	Итого	3 852,42	959,26

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы:

1) Пояснительная записка к расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии в границах Тульской области (дополнительные материалы к письму о направлении материалов вх. № 40-01-14/1608 от 15.08.2025 г.);

2) Договор с ООО «ЛИНВИТ» от 22.05.2024 г. № 522/ОКЭ-ТЭ/24/1/1 на выполнение работ по сертификации электрической энергии в 2024 году и инспекционному контролю за сертифицированной электрической энергией в 2025-2026 годах с актами выполненных работ и сертификатом (том 12, стр. 1-48);

3) Агентский договор с ООО «Энергопромсбыт» от 30.04.2021 г. № 4389635 на осуществление юридических и иных действий по заключению договоров об осуществлении технологических присоединений и акты о выполненных работах за 2024 год (том 12, стр. 49-89).

По данным Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» фактические расходы на сертификацию электрической энергии в 2024 году составили 3 292,18 тыс. руб., плановые на 2026 год – 399,02 тыс. руб.

Согласно пункту 2 Основ ценообразования к неподконтрольным расходам относятся расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных

средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях.

На основании вышесказанного, расходы на сертификацию электрической энергии и проведение инспекционного контроля за сертифицированной электрической энергией относятся к подконтрольным расходам.

Расходы на сертификацию электрической энергии утверждены на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. в составе подконтрольных расходов по статье «Прочие обоснованные подконтрольные расходы».

По данным Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» фактические расходы по агентскому договору с ООО «Энергопромсбыт» на осуществление юридических и иных действий по заключению договоров об осуществлении технологических присоединений за 2024 год составили 560,25 тыс. руб., плановые на 2026 году - 560,25 тыс. руб.

Технологическое присоединение к электрическим сетям является самостоятельным регулируемым видом деятельности.

Согласно п. 5 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

В соответствии с Основами ценообразования в состав необходимой валовой выручки на передачу электрической энергии предусмотрено включение налога на прибыль по виду деятельности «Технологическое присоединение к электрическим сетям» согласно п. 20 и выпадающих доходов от льготного технологического присоединения к электрическим сетям согласно п. 87.

Учет иных расходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не предусмотрен действующими нормативно-методическими документами по вопросам регулирования тарифов.

По мнению Экспертной группы, на основании вышесказанного, расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по агентскому договору с ООО «Энергопромсбыт» на осуществление юридических и иных действий по заключению договоров об осуществлении технологических присоединений не могут быть учтены в составе необходимой валовой выручки на передачу электрической энергии на 2026 год и в составе корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра за 2024 год.

На основании вышеизложенного, подтвердить экономическую обоснованность расходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по статье «Прочие неподконтрольные расходы» на 2026 год Экспертной группе не представляется возможным.

6) 3.6.3.6. Капитальные вложения производственного характера из прибыли

По расчету Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» расходы по статье «Капитальные вложения производственного характера» на 2026 год составляют 7 200 тыс. руб.

Расходы на капитальные вложения производственного характера из прибыли, установленные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год, составляют 5 047,38 тыс. руб.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Общества в 2024 году составили 4 579,95 тыс. руб.

Планируемые Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2026 год расходы на капитальные вложения производственного характера, источником финансирования которых является тариф на передачу электрической энергии, составляют 22 580,3 тыс. руб.

По расчету Общества источниками финансирования капитальных вложений являются:

- 1) амортизационные отчисления – 15 380,3 тыс. руб.;
- 2) прибыль на капитальные вложения – 7 200 тыс. руб.

В соответствии п. 32. Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.

Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 21.11.2024 г. № 113 «Об утверждении инвестиционной программы Московской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в границах Тульской области на 2024-2027 годы» утверждена инвестиционная программа на 2026 год в объеме 12 064,69 тыс. руб. Источником финансирования утвержденной инвестиционной программы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2026 год в полном объеме являются амортизационные отчисления, расходы на капитальные вложения из прибыли не предусмотрены.

По мнению Экспертной группы, расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по статье «Капитальные

вложения из прибыли» на 2026 год равны нулю – в соответствии с утвержденной на 2026 год инвестиционной программой.

7) 3.6.3.7. Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения

По расчету Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, предусмотренных п. 87 Основ ценообразования, на 2026 год составляют 17 301,03 тыс. руб.

Расходы по рассматриваемой статье на 2025 год утверждены в сумме (-4 945,89 тыс. руб.).

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным Общества за 2024 год составили 12 545,66 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» представлены следующие документы (том 17):

1) Пояснительная записка к обоснованию выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, на 2026 год;

2) Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение электроустановок заявителей на территории Тульской области;

3) Реестр заявителей, присоединенных к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Тульской области в 2024 году (мощность электроустановок не более 15 кВт) - факт;

4) Реестр фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей (мощность электроустановок не более 15 кВт) к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Тульской области за 2022-2024 гг.;

5) Информация о фактических параметрах льготного тех. присоединения по категории заявителей до 15 кВ по мероприятиям «последней мили» за каждый год 2022-2024 гг.;

6) Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение электроустановок заявителей на территории Тульской области;

7) Реестр заявителей, присоединенных к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Тульской области в 2024 году (мощность электроустановок свыше 15 кВ не более 150 кВт);

8) Информация о фактических параметрах льготного тех. присоединения по категории заявителей до 150 кВ по мероприятиям «последней мили» за каждый год трехлетнего периода (2022-2024 гг.);

9) Реестр законченного строительства объектов присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» за 2023-2024 гг.;

10) Расходы на заработную плату и страховые взносы во внебюджетные фонды при осуществлении мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Тульской области в 2024 году;

11) Расчет фактических расходов за 2024 год на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства;

12) Копия штатного расписания «Желдорэнерго» - филиала «Энергопромсбыт»;

13) Прочие обосновывающие материалы на электронном носителе информации (договоры технологического присоединения, акты технологического присоединения, акты выполненных работ).

На основании п. 87 Основ ценообразования расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, учитываются в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на основании решений регулирующего органа об установлении ставок платы за технологическое присоединение.

Размер выпадающих доходов Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» от льготного технологического присоединения, предусмотренных п. 87 Основ ценообразования, на 2026 год по данным Комитета Тульской области по тарифам составляет (-4 776,8) тыс. руб., в том числе:

1) размер выпадающих доходов, подлежащих исключению из необходимой валовой выручки Общества на 2026 год от выполнения мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, за 2024 год составляет (--12 815,67) тыс. руб., с учетом ИПЦ (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) – (--14 681,5) тыс. руб.;

2) плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2026 год составляют 9 904,7 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, предусмотренные п. 87 Основ ценообразования, включаемые в необходимую валовую выручку Московской

дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2026 год составляют (-4 776,8) тыс. руб.

Обобщенные данные о неподконтрольных расходах Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2026 год представлены в таблице № 23.

Таблица № 23

**Неподконтрольные расходы Московской дирекции по энергообеспечению
Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2026 год**

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	По данным Общества на 2026 год	По расчету Экспертной группы на 2026 год	Отклонение
1	2	3	4	5
1.	Расходы на уплату страховых взносов	9 281,44	7 834,00	-1 447,44
2.	Амортизация основных средств	15 380,30	12 064,69	-3 315,61
3.	Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности	343,83	328,21	-15,62
4.	Налоги, всего, в том числе	1 456,46	12,47	-1 443,99
4.1.	плата за землю	6,58	6,58	-
4.2.	транспортный налог	-	-	-
4.3.	налог на имущество	5,96	5,89	-0,07
4.4.	налог на прибыль	1 443,92	-	-1 443,92
5.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	959,26	-	-959,26
6.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	7 200,00	-	-7 200,00
7.	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	17 301,03	-4 776,80	-22 077,83
	Неподконтрольные расходы, всего	51 922,32	15 462,57	-36 459,75

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные неподконтрольные расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2026 год составляют 15 462,57 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 36 459,75 тыс. руб.

3.6.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка на основании фактических данных

Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» сумма корректировок, включаемых в состав необходимой валовой выручки на содержание сетей на 2026 год, заявлена в размере 23 308,43 тыс. руб.

Согласно п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э (в редакции Приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066) расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года, и корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по формуле:

$$«B_i = B_i^{\text{инд}} \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{\text{коррИП}} + B_i^{\text{учит}}, (3)$$

где:

B_i^{und} - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{und} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов;

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{факт} - Y_{i-2},$$

где:

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{факт}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от

26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям»;

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, определяемая по формуле (7.1);

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний;

$B_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год.

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год

$B_i^{учит}$ - учитываемая в году i величина исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов корректировок необходимой валовой выручки и выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов согласно абзацам тринадцатому – пятнадцатому пункта 7 Основ ценообразования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.»;

Кроме того, в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э (формула 2) при определении необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ежегодно рассчитывается корректировка, учитывающая отклонение уровня надежности и качества продукции (услуг) от установленного уровня.

Информация о корректировках необходимой валовой выручки на содержание сетей Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2023 -2026 гг. представлена в таблице № 24.

Таблица № 24

**Корректировки необходимой валовой выручки на содержание сетей
Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД»
за 2023-2026 гг.**

№ п/п	Наименование корректировки	2023 год утверждено	2024 год утверждено	2025 год утверждено	2026 год план по данным Общества
1	2	3	4	5	6
1.	Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР)	641,88	-	46,79	11 061,49
2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	4 641,11	5 052,31	4 108,60	10 893,95
3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ΠΟi)	-1 357,41	-383,29	-3 556,94	-
4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВVi)	-	-954,26	-293,11	1 352,99
5.	Корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (ΔУi)	-	-	-	-
6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (ΒiкорИΠ)	-0,82	-	-	-
	Итого сумма корректировок	3 924,76	3 714,76	305,34	23 308,43

Рассмотрим расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года, по каждой предусмотренной Методическими указаниями от 17.02.2012 г. № 98-э корректировке.

8) 3.6.4.1. Корректировка подконтрольных расходов

По расчету Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов по итогам 2024 года составляет: без учета индексов инфляции – 9 486,87 тыс. руб., с учетом индексов инфляции – 11 061,49 тыс. руб.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов проводится в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э (в редакции Приказа ФАС России от 20.11.2024 г. № 878/24) по следующей формуле:

$$\Delta \text{ПР}_i = \left(\text{ПР}_1 \times \frac{(1 + I_1^\Phi)}{(1 + I_1^{\text{ПЛ}})} \times \Pi_j^{i-2} K_{\text{инд}}^\Phi j \right) - \text{ПР}_{i-2}, \quad (9.13),$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень подконтрольных расходов;

I_1^Φ - фактический индекс потребительских цен в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования;

$I_1^{\text{ПЛ}}$ - индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов;

ПР_1 - базовый уровень подконтрольных расходов;

$K_{\text{инд}}^\Phi$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

ПР_{i-2} - величина подконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на год $(i-2)$;

$$K_{\text{инд}}^\Phi = (1 - X_j) \times (1 + I_j^\Phi) \times (1 + \text{ИКА}_j^\Phi), \quad (9.14),$$

$$\text{ИКА}_j^\Phi = K_{\text{эл}} \times \frac{y_e^\Phi - y_{e,j-1}^\Phi}{y_{e,j-1}^\Phi}, \quad (9.15),$$

где:

y_e^Φ , $y_{e,j-1}^\Phi$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в году j и году $(j-1)$ долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

В случае если год $(j-1)$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя $y_{e,j-1}^\Phi$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на

первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

I_j^Φ - фактические значения индекса потребительских цен в году j ;

$ИКА_j^\Phi$ - фактический индекс изменения количества активов в году j в процентах.

По расчету Экспертной группы корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, не учтенных при установлении тарифов на 2024 год, без учета применения индексов инфляции, составляет 4 194,30 тыс. руб. и рассчитана из следующего:

1) Подконтрольные расходы для Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2022 год (базовый год) установлены Комитетом Тульской области по тарифам в размере 33 705,1 тыс. руб.;

2) Величина подконтрольных расходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», учтенная при установлении тарифов на 2024 год, составляет 37 466,79 тыс. руб.;

3) Фактический индекс потребительских цен за 2022 год (базовый год долгосрочного периода регулирования) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов Минэкономразвития России от 22.09.2023 г. составляет 13,8 %;

4) Индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов на 2022 год, составляет 4,3 %;

5) Фактический индекс потребительских цен за 2023 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024 г. составляет 5,9 %;

6) Фактический индекс потребительских цен за 2024 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 30.04.2025 г. составляет 8,5 %;

7) Коэффициенты индексации подконтрольных расходов на 2023 и 2024 годы, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц, по расчету Экспертной группы составляют 1,0506 и 1,0783 соответственно. Расчет коэффициентов индексации подконтрольных расходов Общества на 2023-2024 гг. по данным Экспертной группы приведен в таблице № 25.

Следует отметить, что для Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» 2022 год ($j-1$) является базовым годом долгосрочного периода регулирования, соответственно, в качестве показателя

$уе_{j-1}^\Phi$ используется количество условных единиц, учтенных при

установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

Расчет фактического среднегодового количества условных единиц за 2023-2024 гг. представлен в Приложении 3.4. настоящего отчета.

Расчет коэффициентов индексации подконтрольных расходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2023-2024 гг. по данным Экспертной группы представлен в таблице № 25.

Таблица № 25

Коэффициенты индексации подконтрольных расходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2023-2024 гг.

№ п/п	Наименование корректировки	Ед. изм.	Учтено при установлении тарифов на 2022 год	Факт 2022 год	Факт 2023 года	Факт 2024 года
1	2	3	4	5	6	7
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Xj)	%	1 %	1 %	1 %	1 %
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (К эл)	знач.	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	4,3 %	13,8 %	5,9 %	8,5 %
4.	Среднегодовое количество условных единиц	усл. ед.	7 892,26	7 892,26	7914,39	7 954,92
5.	Индекс изменения количества активов ИКА ^{Фj}	%	х-	х	0,2103%	0,3841%
	Итого коэффициент индексации подконтрольных расходов К ^{Финдj} (1-стр. 1)*(1+стр. 3)*(1+стр. 5)	знач.	х-	х	1,0506	1,0783

По расчету Экспертной группы корректировка подконтрольных расходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в связи с изменением фактических параметров расчета тарифов, не учтенных при установлении тарифов на 2024 год, без учета применения индексов инфляции, составляет 4 194,30 тыс. руб.

$(33\,705,1 \text{ тыс. руб.} * 1,138/1,043 * 1,0506 * 1,0783) - 37\,466,79 \text{ тыс. руб.} = 4\,194,30 \text{ тыс. руб.}$

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки подконтрольных расходов, учитываемой при формировании необходимой валовой выручки на 2026 год, корректировка подконтрольных расходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по расчету Экспертной группы составляет 4 804,95 тыс. руб.

9) 3.6.4.2. Корректировка неподконтрольных расходов

По расчету Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра за 2024 год составляет: без учета индексов инфляции – 9 343,18 тыс. руб. с учетом индексов инфляции – 10 893,95 тыс. руб.

В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э корректировка неподконтрольных расходов проводится по формуле (7):

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - NP_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

где:

$NP_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $NP_{i-2}^{\text{расх.план}}$ – фактическая и плановая величина

неподконтрольных расходов (при определении $NP_{i-2}^{\text{расх.факт}}$ и $NP_{i-2}^{\text{расх.план}}$ исключаются величина амортизационных отчислений, указанная в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанные в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в абзаце одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний);

Фактические неподконтрольные расходы за 2024 год с учетом выпадающих расходов, связанных с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, и расходов на амортизацию финансирования капитальных вложений из прибыли, по данным Общества составили 48 293,38 тыс. руб.

Фактические экономически обоснованные неподконтрольные расходы за 2024 год (без учета расходов, связанных с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения и расходов на финансирование капитальных вложений) по данным Экспертной группы составили 7 786,96 тыс. руб.

Анализ фактических неподконтрольных расходов Общества за 2024 год в разрезе статей проведен Экспертной группой в разделе 3.6.3. настоящего отчета.

Расчет размера корректировки неподконтрольных расходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2026 год в разрезе статей по данным Экспертной группы представлен в таблице № 26.

Таблица № 26

Корректировка неподконтрольных расходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2026 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	Утверждено на 2024 год	Факт 2024 года по данным Общества	По данным Экспертной группы	
				факт 2024 года	размер корректировки (гр.5-гр.3)
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на уплату страховых взносов	6 615,91	14 128,28	6 838,40	222,49
2	Услуги организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности (электрическая энергия на хозяйственные нужды)	1 017,08	263,50	263,50	-753,58
3	Плата за землю	1,21	6,05	6,05	4,84
4	Транспортный налог	0,09	-	-	0,09
5	Налог на имущество	899,49	1 630,95	679,01	-220,48
6	Налог на прибыль	185,18	932,10	-	-185,18
7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	-	3 852,42	-	-3 852,42
8	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	18 001,41	12 545,66	x	x
9	Амортизация основных средств	12 229,84	14 934,43	x	x
	Итого неподконтрольные расходы	38 950,21	48 293,38	7 786,96	-932,01

Следует отметить, что корректировка расходов, связанных с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения за 2024 год, учтена в составе расходов по статье «Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения».

В соответствии п. 2.1. разъяснений № 2 Президиума ФАС России «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов)» от 05.12.2024 № МШ-34073-С/24 величина амортизационных отчислений, учтенная в качестве источника финансирования инвестиционной программы, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), учитываются в составе корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы. В целях недопущения двойного учета (исключения) в составе НВВ регулируемой организации корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра предусмотрена без учета данных расходов.

Амортизационные отчисления за 2024 год в полном объеме являлись источником финансирования утвержденной инвестиционной программы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», и в соответствии с п. 11 МУ № 98-э анализируется при расчете корректировки

НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

На основании вышесказанного, Экспертной группой при расчете корректировки неподконтрольных расходов амортизация основных средств за 2024 год не учитывается.

По расчету Экспертной группы корректировка неподконтрольных расходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» исходя из фактических значений указанного параметра за 2024 год без учета применения индексов инфляции составляет (-932,01) тыс. руб.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки неподконтрольных расходов, учитываемой при формировании необходимой валовой выручки на 2026 год, корректировка неподконтрольных расходов Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по расчету Экспертной группы составляет (-1 067,70) тыс. руб.

10) 3.6.4.3. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» корректировку необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год не планирует.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

где:

$$\mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \quad \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}.$$

- соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год i-2, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

$Ц_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

ЦП_{i-2}^{Φ} - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

P_{i-2}^{Φ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» представлены следующие документы:

1) Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год (в электронном виде);

2) Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) с ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» за 2024 год (том 11, стр. 35-59);

3) Акты приема-передачи электрической энергии с ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за 2024 год (том 11, стр. 1-26);

4) Акты приема-передачи электрической энергии с АО «ТНС энерго Тула» за 2024 год (том 11, стр. 27-34).

Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», определенный регулирующим органом на 2024 год, составляет 109 008,6 тыс. кВт.ч.

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в 2024 году составил 102 620,21 тыс. кВт.ч.

Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии, определенный Комитетом Тульской области по тарифам, на 2024 год составляет 4,37 % от отпуска в сеть.

Величина фактических потерь электрической энергии в сетях Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в 2024 году составила 4 484,5 тыс. кВт.ч.

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности), учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2024 год, составляет 4 267,61 руб. /тыс. кВт.ч.

Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2024 году, рассчитанная исходя из суммарных расходов на компенсацию потерь (16 442,37 тыс. руб.) и фактического объема покупки потерь (4 484,5 тыс. кВт.ч), подтвержденных актами приема-передачи электрической энергии за 2024 год, составила 3 666,49 руб. /тыс. кВт.ч.

Размер корректировки необходимой валовой выручки Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год без

учета применения индексов инфляции по расчету Экспертной группы составляет (-3 887,15) тыс. руб.:

$$\begin{aligned} & (\min (4\,484,5 \text{ тыс. кВт.ч}; 4,37 \% * 102\,620,21 \text{ тыс. кВт. ч.}) * \\ & 3\,666,49 \text{ руб./тыс. кВт.ч} - 109\,008,6 \text{ тыс. кВт.ч} * 4,37 \% * \\ & 4\,267,61 \text{ руб./тыс. кВт. ч.}) / 1000 = -3\,887,15 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год, корректировка необходимой валовой выручки Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2026 год по расчету Экспертной группы составляет (-4 453,08) тыс. руб.

11) 3.6.4.4. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

По расчету Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2024 год составляет: без учета индексов инфляции – 1 160,08 тыс. руб. с учетом индексов инфляции – 1 352,99 тыс. руб.

В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э (в редакции Приказа ФАС России от 20.11.2024 г. № 878/24) корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности проводится по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}} + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}, \quad (7.1),$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}}$, $\text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}}$ – соответственно необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год (i-2), необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2);

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$ – фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче

электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями.

Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» представлены следующие документы:

1) Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год (в электронном виде);

2) Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) с ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» за 2024 год (том 11, стр. 35-59).

Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2023 г. № 45/3 для Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» установлена необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2024 год в размере 85 548,83 тыс. руб. и на оплату нормативных потерь в размере 20 329,63 тыс. руб., а также индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области.

Оплата услуг Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по передаче электрической энергии в 2024 году осуществлялась по двухставочному тарифу.

Фактический объем выручки Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за услуги по передаче электрической энергии за 2024 год, подтвержденная актами об оказании услуг по передаче электрической энергии с филиалом ПАО «МРСК Центр и Приволжье» - «Тулэнерго», составил 104 718,39 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2024 год без учета применения индексов инфляции по расчету Экспертной группы составляет 1 160,08 тыс. руб.:

$$(85\,548,83 \text{ тыс. руб.} + 20\,329,63 \text{ тыс. руб.}) - ((570\,325,33 \text{ руб./МВт мес.} * 6 \text{ мес.} * 12,5 \text{ МВт} + 570\,325,73 \text{ руб./МВт мес.} * 6 \text{ мес.} * 12,5 \text{ МВт} + 46\,771,333 \text{ тыс. кВтч} * 186,9 \text{ руб./МВтч} + 51\,364,369 \text{ тыс. кВтч} * 203,02 \text{ руб./МВтч})) / 1\,000 \text{ руб.} = 1\,160,08 \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2024 год, корректировка необходимой валовой выручки

Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2026 год по расчету Экспертной группы составляет 1 328,97 тыс. руб.

12) 3.6.4.5. Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» корректировку необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2026 год не планирует.

Корректировка необходимой валовой выручки на i -й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется в соответствии с пунктом 11(3) Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э (в редакции Приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066) по формуле (9.11):

$$V_i^{\text{коррИП}} = \left(\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} - V_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}} \right) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + \left(\text{ИП}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{ИП}} \right) \times (1 + I_i), \quad (9.11);$$

где:

« $\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$, $\text{ИП}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{факт}}$ » - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на соответствующий год ($i-2$), ($i-1$) за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в соответствующем году ($i-2$), ($i-1$) долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей);

« $\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$, $\text{НР}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{ИП}}$ » - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов соответственно в году ($i-2$), ($i-1$), которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле (9.12):

$$\text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}} = A_{i-j} + \text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}} + \text{Расх}_{i-j}^{\text{лизинг}}, \quad (9.12),$$

При $j=1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев ($i-1$)-го года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%;

$V_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на ($i-1$) год корректировка необходимой валовой выручки на ($i-2$)-й год долгосрочного периода

регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период (i-2)-го года по результатам 9 месяцев;

A_{i-j} - амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в качестве источника финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j) до его начала, без учета налога на добавленную стоимость;

$Расх_{i-j}^{приб}$ - расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 11 Методических указаний;

$Расх_{i-j}^{лизинг}$ - расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого для осуществления регулируемой деятельности.

Распоряжением Правительства Тульской области от 22.12.2021 г. № 647-р «Об утверждении инвестиционной программы Московской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в границах Тульской области на 2022–2026 годы» утверждена инвестиционная программа для Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2024 год в объеме 16 809,79 тыс. руб.

Протоколом заседания Правления Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2023 г. № 45 в составе необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2024 год учтены расходы на капитальные вложения в сумме 16 809,79 тыс. руб., источниками финансирования которых являются амортизация основных средств в сумме 12 229,84 тыс. руб., прибыль – 4 579,95 тыс. руб.

В соответствии с письмом Министерства энергетики Тульской области от 25.11.2025 г. № 34-30/4056 объем фактического финансирования инвестиционной программы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2024 год составил 16 809,79 тыс. руб. (без НДС).

Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 21.11.2024 г. № 113 «Об утверждении инвестиционной программы Московской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в границах Тульской области на 2024-2027 годы» утверждена инвестиционная программа на 2025 год в объеме 19 170,67 тыс. руб.

Финансирование инвестиционной программы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» запланировано на 4 квартал 2025 года. В соответствии с письмом Министерства энергетики Тульской области от 25.11.2025 г. № 34-30/4056 объем фактического финансирования инвестиционной программы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 9 месяцев 2025 года составил 19 170,87 тыс. руб.

Соответственно, корректировка необходимой валовой выручки Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2025 года Экспертной группой не производится.

По расчету Экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определенная по формуле 9 Методических указаний, равна 0.

$$((16\,809,79 \text{ тыс. руб.} - (12\,229,84 \text{ тыс. руб.} + 4\,579,95 \text{ тыс. руб.})) = 0.$$

Учитывая изложенное выше, корректировка необходимой валовой выручки Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год и за 9 месяцев 2025 года, на 2026 год не производится.

Обобщенные данные о расходах Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года, по данным Экспертной группы, представлены в таблице № 27.

Таблица № 27

Расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД», связанные с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года

№ п/п	Наименование корректировки	Величина корректировки по расчету Экспертной группы
1	2	3
1.	Корректировка подконтрольных расходов (ДПР)	4 194,30
2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ДНР)	-932,01
3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОи)	-3 887,15
4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ДНВВи)	1 160,08
5.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (ВікорИП)	-
6.	Итого расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (п.1+п.2+п.3+п.4+п.5)	535,22

№ п/п	Наименование корректировки	Величина корректировки по расчету Экспертной группы
1	2	3
7.	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. 2025 год к 2024 году	1,09
8.	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. 2026 год к 2025 году	1,051
9.	Итого расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка с учетом ИПЦ (п.6*п.7*п.8)	613,14

По расчету Экспертной группы расходы Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2026 год, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка по итогам 2024 года, составляют 613,14 тыс. руб.

3.6.5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг

Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» корректировку необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2026 год не планирует.

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг, производимых в 2024 году, определяется по формуле:

$$\Delta HBB_i^{надкач} = KHK_i \times HBB_i$$

где:

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$$KHK_i = K_{оби} \times \Pi_{корри}$$

где $K_{оби}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2024 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанный с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской)

электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256 (далее – Методические указания по надежности и качеству).

$P_{\text{корр}}$ – максимальный процент корректировки, определяемый для 2024 года, $P_{\text{корр}2024} = 2 \%$.

Согласно п. 5.1 Методических указаний по надежности и качеству обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ($K_{\text{об}}$) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{\text{об}} = \alpha 1 \times K_{\text{над}1} + \alpha 2 \times K_{\text{над}2} + \beta 1 \times K_{\text{кач}1} + \beta 2 \times K_{\text{кач}3}, \quad (22)$$

где:

$\alpha 1$ и $\alpha 2$, $\beta 1$ и $\beta 2$ – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha 1 = 0,30 \text{ и } \alpha 2 = 0,30, \quad \beta 1 = 0,30 \text{ и } \beta 2 = 0,1;$$

$K_{\text{над}1}$ и $K_{\text{над}2}$ – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{\text{кач}1}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

$K_{\text{кач}3}$ – показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186 (зарегистрирован Минюстом России 18 июня 2014 г., регистрационный № 32761), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 апреля 2015 г. № 217 (зарегистрирован Минюстом России 30 июня 2015 г., регистрационный № 37834) (далее – приказ Минэнерго России № 186).

Показатель считается достигнутым ($K_{\text{кач}3} = 0$) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России № 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186.

В противном случае показатель считается не достигнутым ($K_{\text{кач}3} = -1$).

В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 18 октября 2017 г. № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» коэффициенты допустимых отклонений фактических значений показателей надежности оказываемых услуг от плановых составляет 30 %.

Коэффициент допустимого отклонения показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети для Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2024 год (третий год третьего долгосрочного периода регулирования) составляет 25 %.

Обществом представлены формы для расчета показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2024 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций ЕНЭС и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256.

Комитетом Тульской области по тарифам определены фактические показатели уровня надежности и качества услуг по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями Тульской области в 2024 году. Указанная информация размещена на официальном сайте регулирующего органа.

Данные о выполнении плановых показателей уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» представлены в таблице № 28.

Таблица № 28

Показатели уровня надежности и уровня качества Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» за 2024 год

№ п/п	Показатель	Обозначение в методических указаниях	Утверждено	Фактические показатели	Отклонение, % (гр.5/гр.4*100-100)
1	2	3	4	5	6
1.	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час.	Psaidi	0,0154	0,0172	11,36
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.	PsaiFi	0,0180	0,0173	-3,89
3.	Показатель уровня качества осуществляемого	Птпp	1,2782	1,00	-21,76

№ п/п	Показатель	Обозначение в методических указаниях	Утверждено	Фактические показатели	Отклонение, % (гр.5/гр.4*100-100)
1	2	3	4	5	6
	технологического присоединения				
4.	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций	-	0	0	-

На основании данных таблицы № 29 можно сделать вывод о том, что Московской дирекцией по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг и показателей уровня качества оказываемых услуг за 2024 год достигнуты.

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» с учетом надежности и качества на 2026 год представлен в таблице № 29.

Таблица № 29

Корректировка необходимой валовой выручки Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2026 год

№ п/п	Наименование показателей	Обозначение в Методических указаниях	По расчету Экспертной группы
1	2	3	4
1.	Коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг	$K_{над1}$	0
2.	Коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг	$K_{над2}$	0
3.	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, (для территориальной сетевой организации)	$K_{кач1}$	0
4.	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 г. № 186	$K_{кач3}$	0
5.	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг	$K_{об}$	0
6.	Максимальный процент корректировки, %	$\Pi_{кор}$	2,00%
7.	Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	KHK_i	0
8.	НВВ на содержание электрических сетей, утвержденная на 2024 год (тыс. руб.)	$HBB_{i-2}^{сод}$	85 548,83
	Величина корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг		-

По расчету Экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» с учетом надежности и качества оказываемых услуг за 2024 год отсутствует.

Обобщенные данные о необходимой валовой выручке на содержание электрических сетей Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. по расчету Экспертной группы представлены в таблице № 30.

Таблица № 30

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

(Тыс. руб.)						
№ п/п	Статьи расходов	2025 год утверждено	План 2026 год		Отклонение (гр. 5 – гр. 4)	Темп роста, % (гр.5/гр.3 * 100)
			по данным Общества	по расчету Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе	39 853,25	52 562,05	43 155,43	-9 406,62	108,3
1.1.	Вспомогательные материалы	2 520,74	x	x	x	x
1.2.	Оплата труда	23 149,06	x	x	x	x
1.3.	Ремонт основных фондов	8 097,23	x	x	x	x
1.4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе	6 072,94	x	x	x	x
1.4.1.	работы и услуги производственного характера	4 596,40	x	x	x	x
1.4.2.	услуги связи	-	x	x	x	x
1.4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	42,38	x	x	x	x
1.4.4.	Юридические и информационные услуги	-	x	x	x	x
1.4.5.	Аудиторские и консультационные услуги	-	x	x	x	x
1.4.6.	Транспортные услуги сторонних организаций	-	x	x	x	x
1.4.7.	Прочие услуги сторонних организаций	136,64	x	x	x	x
1.4.8.	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	35,21	x	x	x	x
1.4.9.	Расходы на командировки	80,34	x	x	x	x

№ п/п	Статьи расходов	2025 год утверждено	План 2026 год		Отклонение (гр. 5 – гр. 4)	Темп роста, % (гр.5/гр.3 * 100)
			по данным Общества	по расчету Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6	7
1.4.10.	Расходы на обучение персонала	148,87	x	x	x	x
1.4.11.	Расходы на страхование	12,96	x	x	x	x
1.4.12.	Расходы на услуги банков	1,57	x	x	x	x
1.4.13.	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	1 018,58	x	x	x	x
1.5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	-	x	x	x	x
1.6.	Расходы на выплаты социального характера	13,28	x	x	x	x
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе	25 556,85	51 922,32	15 462,57	-36 459,75	60,7
2.1.	Расходы на уплату страховых взносов	7 131,14	9 281,44	7 834,00	-1 447,44	109,9
2.2.	Амортизация основных средств	14 123,29	15 380,30	12 064,69	-3 315,61	85,4
2.3.	Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности	943,36	343,83	328,21	-15,62	34,8
2.4.	Налоги, всего, в том числе	3 257,57	1 456,46	12,47	-1 443,99	0,38
2.4.1.	земельный налог	0,81	6,58	6,58	-	812,35
2.4.2.	транспортный налог	2,96	-	-	-	-
2.4.3.	налог на имущество	1 860,55	5,96	5,89	-0,07	0,32
2.4.4.	прочие налоги и сборы	-	-	-	-	-
2.4.5.	налог на прибыль	1 393,25	1 443,92	-	-1 443,92	-
2.5.	Плата за аренду имущества	-	-	-	-	-
2.6.	Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	-	959,26	-	-959,26	-
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	5 047,38	7 200,00	0,00	-7 200,00	-4
2.9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	-4 945,89	17 301,03	-4 776,80	-22 077,83	-
2.10.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных	-	-	-	-	-

№ п/п	Статьи расходов	2025 год утверждено	План 2026 год		Отклонение (гр. 5 – гр. 4)	Темп роста, % (гр.5/гр.3 * 100)
			по данным Общества	по расчету Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6	7
	средств, направляемых на финансирование капитальных вложений					
3.	Корректировка НВВ на основании фактических данных (Вi)	305,34	23 308,43	613,14	-22 695,29	200,8
3.1.	Корректировка подконтрольных расходов (ΔΠР)	46,79	11 061,49	4 804,95	-6 256,54	x
3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	4 108,60	10 893,95	-1 067,70	-11 961,65	x
3.3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ΠΟi)	-3 556,94	-	-4 453,08	-4 453,08	x
3.4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВVi)	-293,11	1 352,99	1 328,97	-24,02	x
3.5.	Корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета ээ (ΔΥi)	-	-	-	-	x
3.6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (ВiкорИΠ)	-	-	-	-	x
4.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (НВVi-2сод)*КНKi	1 192,76	-	-	-	-
5.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭΠi)		-	-	-	-
6.	Результаты деятельности регулируемой организации в соотв. с п.7 Основ ценообразования		-	-	-	-
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	66 908,20	127 792,81	59 231,14	-68 561,67	88,7

По расчету Экспертной группы экономически обоснованная необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей Московской дирекции по энергообеспечению Трансэнерго ОАО «РЖД» на 2026 год составляет 59 231,14 тыс. руб., что ниже необходимой валовой выручки по расчету Общества на 68 561,67 тыс. руб.

Затраты на оплату нормативных потерь – 21 351,26 тыс. руб. учтены исходя из объема технологических потерь электроэнергии в количестве 5004,60 МВт. ч и прогнозной цены покупки потерь электроэнергии в размере 4266,3271 руб./МВ ч.

Тарифы на услугу по передаче электрической энергии на 2026 год

тарифы	Ед. изм..	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
Ставка на содержание сетей	руб./МВА в мес.	1 059 212,21	1 059 211,73
Ставка по оплате потерь	руб./МВт*ч	677,77	493,35
Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	2,58586	1,80452

Приложение № 6
к протоколу комитета Тульской
области по тарифам

от 25 декабря 2025 года № 49

МАТЕРИАЛЫ

по вопросу № 2: Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области на 2026 год

2.5. АО «Алексинская электросетевая компания»

АО «Алексинская электросетевая компания» (далее – АО «АЭСК») вышло с предложением об установлении тарифов на услугу по передаче электрической энергии на 2026 год в размерах:

Тарифы	Ед. изм.	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
Ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	201 1896,13	201 1896,13
Ставка по оплате потерь	руб./ МВт*ч	555,93	555,93
Одноставочный тариф	руб./ кВт*ч	3,15389	3,15389

Необходимая валовая выручка на содержание сетей по предложению предприятия при этом составит 790 360,64 тыс. руб.

При расчете тарифов на услугу по передаче электрической энергии на 2026 год экспертная группа комитета Тульской области по тарифам (далее – Экспертная группа) руководствовалась следующими нормативными документами:

1) Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

2) Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

3) Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).

4) Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в

электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

5) Постановление Правительства РФ от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

6) Постановление Правительства РФ от 31 декабря 2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

7) Приказ ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке».

8) Приказ ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

9) Приказ ФСТ России от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

10) Приказ Министерства энергетики РФ от 26 сентября 2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

11) Иные нормативные правовые документы.

Акционерное общество «Алексинская электросетевая компания» (далее по тексту – АО «АЭСК») осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям в границах Тульской области. Основным видом деятельности Общества является передача электрической энергии.

Оценка соответствия АО «АЭСК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

№ п/п	Наименование критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	Показатели владельца электросетевого оборудования для оценки критериев на 2026 год	Оценка соответствия критериям ТСО (Да) - соответствует / (Нет) - не соответствует
1	2	3	4
1	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах ТО, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА (с учетом применения п. 2(2) Постановления № 184)	323,45	да
2	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи, используемыми для осуществления регулируемой деятельности непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, сумма протяженности которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 уровней напряжения (с учетом применения п. 2(2) Постановления № 184)		да
2.1	Количество уровней напряжения	2	да
	высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше		
	среднее первое напряжение (СН1) – 27,5-60 кВ		
	среднее второе напряжение (СН2) – 1 – 20 кВ	447,076	
	низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ	590,869	
2.2	Сумма протяженности линий электропередач не менее 300 км	1037,945	да
3	Отсутствие за 5 предшествующих расчетных периода регулирования 5 фактов применения органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, при анализе соответствия уровню надежности и качества оказываемых услуг.	да	да
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (48753) 2-17-25	да
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.alesk.ru	да
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов по производству электрической энергии (мощности), которые расположены в административных границах Тульской области и с использованием которых осуществляется производство электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствует	да
7	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства»	не находится	да

№ п/п	Наименование критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	Показатели владельца электросетевого оборудования для оценки критериев на 2026 год	Оценка соответствия критериям ТСО (Да) - соответствует / (Нет) - не соответствует
1	2	3	4
	Результат оценки соответствия критериям ТСО	Соответствует	

По мнению Экспертной группы, АО «АЭСК» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Основные сведения об организации АО «АЭСК», осуществляющей регулируемую деятельность, представлены в таблице № 1.

Таблица № 1

Основные сведения об организации АО «АЭСК»

№ п/п	Требуемая информация	Данные об организации
1	2	3
1.	Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	Акционерное общество «Алексинская электросетевая компания»
2.	Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	АО «АЭСК»
3.	Наименование (описание) обособленного подразделения	нет
4.	ОГРН	1037102722667
5.	Код по ОКПО	14369016
6.	ОКОПФ	12267
7.	Адрес организации:	
	юридический адрес	301361, Тульская область, г. Алексин, ул. Тургенева, д. 34
	фактический адрес (месторасположение)	301361, Тульская область, г. Алексин, ул. Тургенева, д. 34
8.	Телефон организации	(48753)2-17-25
9.	e-mail	info@alesk.ru
10.	Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»	http://alesk.ru
11.	Плательщик НДС	да
12.	ИНН/КПП	7111026984 / 711101001
13.	Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице:	
	Наличие	нет
	Сведения о доле, %	
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	частная
14.	ФИО руководителя организации	Сафронов Сергей Александрович
15.	Является ли деятельность по передаче электрической энергии профильным видом деятельности	да
16.	Наличие нерегулируемых (других регулируемых, кроме передачи электроэнергии) видов деятельности	технологическое присоединение и прочие виды деятельности

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства от 22.12.2011 г. № 1178 (далее – Правила регулирования тарифов), и пунктом 4 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного Приказом ФАС России 22.07.2024 г. № 489/24, в адрес Комитета Тульской области по тарифам со стороны АО «АЭСК» поступило предложение об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии (вх. № 40-01-14/1097 от 27.04.2024 г.) и представлены обосновывающие документы в 3 томах (на 1587 листах).

В ходе проведения экспертизы в адрес Комитета Тульской области по тарифам АО «АЭСК» было дополнительно направлено уточненное предложение об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год (вх. № 40-01-14/1723 от 16.09.2025 г., вх. № 40-01-14/1925 от 30.10.2025 г., вх. № 40-01-14/2222 от 11.12.2025г.) и представлены дополнительные обосновывающие материалы (вх. № 40-01-14/1582 от 12.08.2025г., вх. № 40-01-14/1847 от 14.10.2025г.).

АО «АЭСК» опубликовало на официальном сайте (<http://alesk.ru>) Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования на 2026 год, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

Представленные АО «АЭСК» материалы пронумерованы, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица.

Экспертная группа исходила из того, что содержащаяся в представленных документах информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет АО «АЭСК». Выводы Экспертной группы, приведенные в настоящем документе, основывались исключительно на результатах анализа представленных документов.

По результатам проведенного анализа соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней установлено, что представленные АО «АЭСК» материалы и расчеты, а также форма представления предложений в целом соответствуют требованиям нормативно-методических документов по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и АО «АЭСК» на 2025 год долгосрочного периода

регулирования 2022-2026 гг., установленные Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2024 г. № 43/3, представлены в таблице № 2.

Таблица № 2

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и АО «АЭСК» на 2025 год

1 полугодие 2025 года			2 полугодие 2025 года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч	руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч
1	2	3	4	5	6
1 304 923,26	476,98	2,01402	1 304 923,20	540,29	2,13316

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии АО «АЭСК» устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с положениями Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Для АО «АЭСК» 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

При расчете цен (тарифов) Экспертной группой применялись индексы потребительских цен (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

Раздел 1. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1.1. Общая оценка структуры имущества Общества и его источников по данным бухгалтерского баланса

Бухгалтерский баланс характеризует финансовое положение организации по состоянию на отчетную дату. По балансу оценивается состояние материальных запасов, расчетов, наличие денежных средств, инвестиций.

Данные баланса необходимы собственникам для контроля над вложенным капиталом, руководству организации при анализе и планировании, и прочим заинтересованным лицам для оценки финансовой устойчивости организации.

Приведенный в данном отчете анализ финансового состояния выполнен на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «АЭСК» по состоянию на 31 декабря 2024 года.

Структура имущества АО «АЭСК» и источники его формирования приведены в таблице № 3.

Таблица № 3

Структура имущества АО «АЭСК» и источники его формирования

Наименование показателя	Значение показателя				Изменение за анализируемый период	
	тыс. руб.		% к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± % ((гр.3-гр.2)/гр.2)*100
	на 31.12.2023 г.	на 31.12.2024 г.	на начало анализируемого периода (31.12.2023 г.)	на конец анализируемого периода (31.12.2024 г.)		
1	2	3	4	5	6	7
Актив						
Внеоборотные активы, всего, в том числе:	402 361	1 517 159	89,70	89,50	1 114 798	277,06
Нематериальные активы	-	9 708	-	0,57	9 708	-
Основные средства	389 469	968 819	86,83	57,15	579 350	148,75
Отложенные налоговые активы	12 892	538 632	2,87	31,78	525 740	-
Оборотные активы, всего, в том числе:	46 190	177 928	10,30	10,50	131 738	285,21
Запасы	9 583	5 872	2,14	0,35	-3 711	-38,72
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	-	25 870	-	1,53	25 870	-
Дебиторская задолженность	20 521	28 710	4,57	1,69	8 189	39,91
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	6 000	115 123	1,34	6,79	109 123	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	9 745	1 858	2,17	0,11	-7 887	-80,93
Прочие оборотные активы	342	495	0,08	0,03	153	44,74
Валюта баланса	448 551	1 695 088	100,00	100,00	1 246 537	277,90
Пассив						
Капитал и резервы, всего, в том числе:	337 103	386 739	75,15	22,82	49 636	14,72
Уставный капитал	300 850	300 850	67,07	17,75	-	-
Резервный капитал	15	2 585	0,003	0,152	2 570	-
Нераспределенная прибыль	36 238	83 304	8,08	4,91	47 066	129,88
Долгосрочные обязательства, всего, в том числе:	35 853	1 099 647	7,99	64,87	1 063 794	-
Заемные средства	-	117 000	-	6,90	117 000	-
Отложенные налоговые обязательства	8 116	531 894	1,81	31,38	523 778	-
Прочие обязательства	27 737	450 753	6,18	26,59	423 016	-
Краткосрочные обязательства, всего, в том числе:	75 595	208 701	16,85	12,31	133 106	176,08
Заемные средства	-	66 461	-	3,92	66 461	-
Кредиторская задолженность	70 260	124 434	15,66	7,34	54 174	77,11

Наименование показателя	Значение показателя				Изменение за анализируемый период	
	тыс. руб.		% к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± % ((гр.3-гр.2)/гр.2)*100
	на 31.12.2023 г.	на 31.12.2024 г.	на начало анализируемого периода (31.12.2023 г.)	на конец анализируемого периода (31.12.2024 г.)		
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства	5 335	6 514	1,19	0,38	1 179	22,10
Прочие обязательства	-	11 292	-	0,67	11 292	-
Валюта баланса	448 551	1 695 088	100,00	100,00	1 246 537	277,90

Структура активов

Активы Общества за анализируемый период увеличились на 1 246 537 тыс. руб., или в 3,8 раза, составив к концу 2024 года 1 695 088 тыс. руб.

Внеоборотные активы АО «АЭСК» за 2024 год увеличились на 1 114 798 тыс. руб. или в 3,8 раза, составив в конце отчетного периода 1 517 159 тыс. руб. Доля внеоборотных активов в структуре имущества составляет 89,5 %.

Основная часть внеоборотных активов приходится на основные средства Общества, которые за 2024 год увеличились на 579 350 тыс. руб., или 148,75 % и составили 968 819 тыс. руб.

Отложенные налоговые активы АО «АЭСК» за 2024 год увеличились на 525 740 тыс. руб. и на конец отчетного периода составили 538 632 тыс. руб.

Нематериальные активы Общества на начало 2024 года отсутствовали. На конец отчетного периода нематериальные активы АО «АЭСК» составили 9 708 тыс. руб.

Оборотные активы Общества за 2024 год увеличились на 131 738 тыс. руб., или в 3,8 раза, составив к концу года 177 928 тыс. руб. Доля оборотных активов в структуре имущества составляет 10,50 %.

Основная часть оборотных активов приходится на финансовые вложения, которые за 2024 год увеличились на 109 123 тыс. руб. и на конец отчетного периода составили 115 123 тыс. руб.

Дебиторская задолженность Общества за 2024 год увеличилась на 8 189 тыс. руб. или 39,91 %, и составила 28 710 тыс. руб.

Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям на начало 2024 года отсутствовал, а на конец анализируемого периода составил 25 870 тыс. руб.

Доля запасов в структуре имущества АО «АЭСК» за отчетный период уменьшилась на 3 711 тыс. руб. или 38,72 %, и составила 5 872 тыс. руб.

Денежные средства и денежные эквиваленты в структуре оборотных активов Общества за 2024 год уменьшились на 7 887 тыс. руб. или 80,93 %, и составили 1 858 тыс. руб.

Прочие оборотные активы АО «АЭСК» за 2024 год увеличились на 153 тыс. руб. или 44,74 %, и на конец анализируемого периода составили

495тыс. руб.

Структура пассивов

Основным источником формирования имущества АО «АЭСК» в анализируемом периоде являются собственные средства, доля которых в балансе за 2024 год уменьшилась с 75,15 % до 22,82 %.

Собственный капитал на начало анализируемого периода составлял 337 103 тыс. руб., а к концу года увеличился на 49 636 тыс. руб., или 14,72 %, и составил 386 739 тыс. руб.

Основная часть собственного капитала в 2024 году приходится на уставный капитал Общества, который за анализируемый период не изменился и составил 300 850 тыс. руб.

Нераспределенная прибыль Общества за 2024 год увеличилась на 47 066 тыс. руб., и составила 83 304 тыс. руб.

Резервный капитал АО «АЭСК» за 2024 год увеличился на 2 570 тыс. руб. и на конец анализируемого периода составил 2 585 тыс. руб.

Долгосрочные обязательства АО «АЭСК» в анализируемом периоде увеличились на 1 063 794 тыс. руб. и составили 1 099 647 тыс. руб. Их доля в структуре баланса за 2024 год увеличилась с 7,99 % до 64,87 %.

Основная часть долгосрочных обязательств Общества приходится на отложенные налоговые обязательства, которые за 2024 год увеличились на 523 778 тыс. руб. и на конец отчетного периода составили 531 894 тыс. руб.

Долгосрочные заемные средства на начало 2024 года отсутствовали. На конец отчетного периода долгосрочные заемные средства АО «АЭСК» составили 117 000 тыс. руб.

Прочие обязательства Общества за 2024 год увеличились на 423 016 тыс. руб. и на конец отчетного периода составили 450 753 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства на конец анализируемого периода увеличились на 133 106 тыс. руб., или 176,1 %, и составили 208 701 тыс. руб. Их доля в структуре баланса составляет 12,31 %.

Основная часть краткосрочных обязательств Общества приходится на кредиторскую задолженность, которая за 2024 год увеличилась на 54 174 тыс. руб., или 77,11 %, и составила 124 434 тыс. руб.

Краткосрочные заемные средства на начало 2024 года отсутствовали. На конец отчетного периода краткосрочные заемные средства АО «АЭСК» составили 66 461 тыс. руб.

Оценочные обязательства АО «АЭСК» в отчетном периоде увеличились на 1 179 тыс. руб., или 22,1 %, и на конец года составили 6 514 тыс. руб.

Прочие краткосрочные обязательства на начало 2024 года отсутствовали. На конец отчетного периода прочие обязательства АО «АЭСК» составили 11 292 тыс. руб.

Сопоставление сумм дебиторской и кредиторской задолженностей показывает, что на начало 2024 года кредиторская задолженность превышала дебиторскую на 49 739 тыс. руб., а в конце года данное превышение увеличилось до 95 724 тыс. руб.

Величина чистого оборотного капитала на конец отчетного периода составляет (-30 773) тыс. руб. (разность между оборотными активами и текущими краткосрочными обязательствами) и показывает, что в 2024 году у Общества не было собственных оборотных средств.

1.2. Анализ финансового состояния Общества

Оценка финансового состояния организации основывается на комплексной оценке ее деятельности с использованием ряда показателей. Такая оценка включает выбор наиболее значимых для организации показателей, исчисленных на основе бухгалтерских отчетных данных и анализа их динамики, ранжирования по степени значимости и изучения влияния каждого из них на величину комплексного показателя.

Рассмотрим абсолютные показатели финансового состояния, рассчитанные на основе бухгалтерского баланса АО «АЭСК» и приведенные в таблице № 4.

Таблица № 4

Абсолютные показатели финансового состояния АО «АЭСК» за 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	на 31.12.2023 г	на 31.12.2024 г	Отклонения
1	2	3	4	5
1.	Текущие активы	46 191	177 928	131 738
2.	Ликвидные активы	15 745	116 981	101 236
3.	Обязательства	106 114	1 301 834	1 195 721
4.	Краткосрочные обязательства	70 260	202 187	131 927
5.	Собственный капитал	342 438	393 253	50 815
6.	Чистые ликвидные активы	-54 515	-85 206	-30 691
7.	Собственные текущие активы	-24 070	-24 259	-189
8.	Чистые активы	337 103	386 740	49 637

Текущие активы Общества за анализируемый период увеличились на 131 738 тыс. руб., или в 3,8 раза, и составили 177 928 тыс. руб.

Ликвидные активы АО «АЭСК» за 2024 год увеличились на 101 236 тыс. руб. и составили 116 981 тыс. руб.

Обязательства Общества за 2024 год увеличились на 1 195 721 тыс. руб. и на конец анализируемого периода составили 1 301 834 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства АО «АЭСК» на конец анализируемого периода увеличились на 131 927 тыс. руб. и составили 202 187 тыс. руб.

Собственный капитал Общества за 2024 год увеличился на 50 815 тыс. руб., или 14,84 %, и на конец анализируемого периода составил 393 253 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства на конец анализируемого периода превышают ликвидные активы Общества на 85 206 тыс. руб. Как следствие, чистые ликвидные активы находятся в дефиците. Дефицит чистых ликвидных

активов Общества на конец анализируемого периода увеличился на 30 691 тыс. руб., или на 56,3 %.

Стоимость чистых активов АО «АЭСК» на конец анализируемого периода увеличилась на 49 637 тыс. руб., или 14,72 %, и составила 386 740 тыс. руб., что превышает уставной капитал Общества (300 850 тыс. руб.).

1.3. Анализ деловой активности Общества

Деловая активность организации измеряется с помощью системы количественных и качественных критериев.

Качественные критерии – широта рынков сбыта (внутренний и внешний), деловая репутация организации, его конкурентоспособность, наличие постоянных поставщиков и покупателей готовой продукции (услуг).

Количественные критерии деловой активности характеризуются абсолютными и относительными показателями. Среди абсолютных показателей необходимо выделить объем продаж готовой продукции, товаров, работ и услуг (оборот), прибыль, величину авансированного капитала (активов).

Относительные показатели деловой активности характеризуют эффективность использования ресурсов (имущества) организации. Их можно представить в виде системы финансовых коэффициентов – показателей оборачиваемости, отраженных в таблице № 5.

Таблица № 5

Абсолютные показатели деловой активности
АО «АЭСК» за 2023-2024 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Название показателя	2023 год	2024 год	Отклонения
1	2	3	4	5
1.	Выручка от реализации	312 511,0	355 336,0	42 825,0
2.	Себестоимость реализации	198 117,0	195 712,0	-2 405,0
3.	Средняя стоимость активов	428 404,5	1 071 819,5	643 415,0
4.	Средняя стоимость внеоборотных активов	382 399,5	959 760,0	577 360,5
5.	Средняя стоимость оборотных активов	46 005,0	112 059,0	66 054,5
6.	Средняя стоимость запасов	9 708,5	7 727,5	-1 981,0
7.	Средняя стоимость собственного капитала	328 692,0	367 845,5	39 153,5

Выручка от реализации АО «АЭСК» за 2024 год составила 355 336 тыс. руб., что на 42 825 тыс. руб., или 13,7 %, выше, чем выручка от реализации за 2023 год. Себестоимость реализованной продукции Общества за 2024 год составила 195 712 тыс. руб., что на 2 405 тыс. руб., или 1,21 %, ниже, чем себестоимость реализованной продукции за 2023 год.

Средняя стоимость активов Общества за 2024 год по сравнению с 2023 годом увеличилась на 643 415 тыс. руб., или в 2,5 раза и составила 1 071 819,5 тыс. руб.

Средняя стоимость внеоборотных активов АО «АЭСК» за анализируемый период по сравнению с 2023 годом увеличилась на 577 360,5 тыс. руб., или в 2,5 раза, и составила 959 760 тыс. руб.

Средняя стоимость оборотных активов Общества за 2024 год по сравнению с 2023 годом увеличилась на 66 054,5 тыс. руб., или 2,4 раза, и составила 112 059 тыс. руб.

Средняя стоимость запасов Общества за анализируемый период по сравнению с 2023 годом уменьшилась на 1 981 тыс. руб., или 20,4 %, и составила 7 727,5 тыс. руб.

Средняя стоимость собственного капитала АО «АЭСК» за 2024 год увеличился на 39 153,5 тыс. руб. и составила 367 845,5 тыс. руб.

Деловая активность организаций определяется с помощью системы количественных критериев. Относительные показатели деловой активности характеризуют эффективность использования ресурсов (имущества) организацией. Их можно представить в виде системы финансовых коэффициентов – показателей оборачиваемости.

На основе данных полученных в таблице № 5 проведем расчет относительных показателей деловой активности АО «АЭСК» представленных в таблице № 6.

Таблица № 6

Коэффициенты деловой активности АО «АЭСК» за 2023-2024 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год	2024 год	Отклонения
1	2	3	4	5	6
1.	Коэффициент оборачиваемости активов	-	0,73	0,33	-0,40
1.1	Продолжительность одного оборота	дн.	494	1 086	592
2.	Коэффициент оборачиваемости внеоборотных активов	-	0,82	0,37	-0,45
2.1	Продолжительность одного оборота	дн.	441	972	532
3.	Коэффициент оборачиваемости оборотных активов	-	6,79	3,17	-3,62
3.1	Продолжительность одного оборота	дн.	53	114	61
4.	Коэффициент оборачиваемости запасов	-	20,41	25,33	4,92
4.1.	Продолжительность одного оборота	дн.	18	14	-3
5.	Коэффициент оборачиваемости собственного капитала	-	0,95	0,97	0,02
5.1	Продолжительность одного оборота	дн.	379	373	-6

Коэффициент оборачиваемости активов АО «АЭСК» за 2024 год по сравнению с 2023 годом уменьшился на 0,4 и составил 0,33. Продолжительность одного оборота в 2024 году составила 1 086 дней, что на 592 дня больше, чем за 2023 год.

Коэффициент оборачиваемости внеоборотных активов за 2024 год уменьшился на 0,45 и составил 0,37. Продолжительность одного оборота внеоборотных активов в 2024 году составила 972 дня, что на 532 дня больше, чем в 2023 году.

Коэффициент оборачиваемости оборотных активов Общества за 2024 год снизился на 3,62 и составил 3,17, что указывает на уменьшение скорости оборота мобильных активов за анализируемый период. Продолжительность одного оборота мобильных активов в 2024 году составил 114 дней, что на 61 день больше, чем за 2023 год.

Коэффициент оборачиваемости запасов за 2024 год увеличился на 4,92 и составил 25,33. Продолжительность одного оборота запасов в 2024 году составила 14 дней, что на 3 дня меньше, чем в 2023 году.

Коэффициент оборачиваемости собственного капитала за 2024 год по сравнению с 2023 годом увеличился на 0,02 и составил 0,97. Продолжительность одного оборота собственного капитала в 2024 году составила 373 дней, что на 6 дней меньше, чем в 2023 году.

1.4. Показатели финансовой устойчивости Общества

Финансовая устойчивость одна из характеристик соответствия структуры источников финансирования структуре активов. В отличие от платежеспособности, которая оценивает оборотные активы и краткосрочные обязательства организации, финансовая устойчивость определяется на основе соотношения разных видов источников финансирования и его соответствия составу активов.

Финансовая устойчивость это стабильность финансового положения организации, обеспечиваемая достаточной долей собственного капитала в составе источников финансирования. Достаточная доля собственного капитала означает, что заемные источники финансирования используются организацией лишь в тех пределах, в которых оно может обеспечить их полный и своевременный возврат. С этой точки зрения краткосрочные обязательства по сумме не должны превышать стоимости ликвидных активов.

Для анализа финансовой устойчивости применяются коэффициенты, расчет которых производится по показателям бухгалтерской (финансовой) отчетности организации. Эти показатели позволяют оценить степень защищенности инвесторов и кредиторов, так как отражают способность организации погасить долгосрочные обязательства. Данную группу показателей еще называют показателями структуры капитала и платежеспособности.

Рассмотрим основные коэффициенты позволяющие оценить финансовую устойчивость Общества в таблице № 7.

Таблица № 7

Коэффициенты финансовой устойчивости АО «АЭСК» за 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	на 31.12.2023 г	на 31.12.2024 г	Отклонения
1	2	3	4	5
1.	Коэффициент автономии	0,76	0,23	-0,53
2.	Коэффициент финансирования	3,23	0,30	-2,93
3.	Коэффициент инвестирования	0,85	0,26	-0,59

№ п/п	Наименование показателя	на 31.12.2023 г	на 31.12.2024 г	Отклонения
1	2	3	4	5
4.	Коэффициент маневренности	-0,17	-2,86	-2,68
5.	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами (КОСС)	-1,30	-6,32	-5,02
6.	Финансовый рычаг (леверидж)	0,31	3,31	3,00
7.	Коэффициент финансовой устойчивости	0,84	0,88	0,04

Коэффициент автономии характеризует независимость Общества от заемных средств и показывает долю собственных средств в общей стоимости всех средств Общества. Чем выше значение данного коэффициента, тем финансово устойчивее, стабильнее и более независимо от внешних кредиторов Общество.

Коэффициент автономии на конец анализируемого периода снизился на 0,53 и составил 0,23 при рекомендуемом значении $> 0,3$. Величина данного коэффициента не удовлетворяет рекомендуемому значению.

Коэффициент финансирования показывает, какая часть деятельности Общества финансируется за счет собственных средств, а какая за счет заемных средств.

Коэффициент финансирования снизился на 2,93 и на конец анализируемого периода составил 0,30 при рекомендуемом значении > 1 . Величина данного коэффициента не удовлетворяет рекомендуемым значениям, что указывает о неспособности Общества исполнить свои денежные обязательства перед кредитором.

Коэффициент инвестирования характеризует степень финансирования внеоборотных активов за счет собственного капитала.

Коэффициент инвестирования снизился на 0,59 и на конец анализируемого периода составил 0,26 при рекомендуемом значении > 1 . Величина данного коэффициента не удовлетворяет рекомендуемому значению.

Коэффициент маневренности показывает, какая часть собственного капитала находится в обороте.

Коэффициент маневренности снизился на 2,68 и на конец анализируемого периода составил (-2,86) при рекомендуемом значении 0,2 0,5. Величина данного коэффициента не удовлетворяет рекомендуемому значению, что указывает на недостаток собственных оборотных средств для финансирования текущей деятельности и, следовательно, на более высокую финансовую зависимость от внешних источников.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами характеризует наличие собственных оборотных средств у Общества, необходимых для его финансовой устойчивости.

Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами снизился на 5,02 и составил (-6,32) при рекомендуемом значении $\geq 0,1$. Величина данного коэффициента не удовлетворяет рекомендуемому значению, что показывает отсутствие собственного

оборотного капитала.

Финансовый рычаг (леверидж) характеризует соотношение заемных и собственных средств. Финансовый рычаг показывает, какую часть активов компании финансирует за счет кредитов и займов, а какую - за счет собственных средств.

Оптимальным значением считается коэффициент финансового левериджа равный 1. При более высоких значениях коэффициента организация теряет финансовую независимость, слишком низкое значение коэффициента свидетельствует об упущенной возможности использовать финансовый рычаг – повысить рентабельность собственного капитала за счет вовлечения в деятельность заемных средств.

Финансовый рычаг увеличился на 3 и составил 3,31 при рекомендуемом значении ≤ 1 . Следует отметить, что высокие значения данного показателя свидетельствуют об увеличении доли заемных средств АО «АЭСК», что может привести к финансовым рискам, связанных с необходимостью погашения кредитов и процентов, независимо от результатов инвестиций.

Коэффициент финансовой устойчивости показывает удельный вес источников финансирования, которые могут быть использованы длительное время.

Коэффициент финансовой устойчивости увеличился на 0,04 и составил 0,88 при рекомендуемом значении $\geq 0,7$. Величина данного коэффициента удовлетворяет рекомендуемым значениям.

1.5. Показатели ликвидности Общества

Анализ ликвидности баланса проводится в связи с условиями финансовых ограничений и необходимостью оценки платежеспособности (кредитоспособности) организации.

Ликвидность баланса определяется как степень покрытия обязательств организации его активами, срок превращения которых в денежную форму соответствует сроку погашения обязательств. Данный анализ заключается в сравнении средств по активу, сгруппированных по скорости их превращения в денежные средства (т.е. по степени их ликвидности) и расположенных в порядке убывания ликвидности, с обязательствами по пассиву, сгруппированными по срокам их погашения и расположенными в порядке возрастания сроков.

Платежеспособность организации предполагает способность своевременно осуществлять платежи с взаимодействующими субъектами. Платежеспособность является важнейшим условием кредитоспособности, которая означает наличие у организации предпосылок для получения кредита, способность возратить его в срок.

Абсолютные показатели ликвидности баланса АО «АЭСК» представлены в таблице № 8.

Таблица № 8

**Абсолютные показатели ликвидности баланса
АО «АЭСК» за 2024 год**

(Тыс. руб.)

Наименование группы	На начало года	На конец года	Наименование группы	На начало года	На конец года	Соотношение (А-П)		Рекомендуемое соотношение
						На начало года	На конец года	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Наиболее ликвидные активы (А1)	15 745	116 981	Наиболее срочные обязательства (П1)	70 260	124 434	-54 515	-7 453	А1 > П1
Быстро реализуемые активы (А2)	20 521	28 710	Краткосрочные пассивы (П2)	5 335	84 267	15 186	-55 557	А2 > П2
Медленно реализуемые активы (А3)	9 925	32 237	Долгосрочные обязательства (П3)	35 853	1 099 647	-25 928	-1067410	А3 > П3
Трудно реализуемые активы (А4)	402 361	1 517 159	Постоянные пассивы (П4)	337 103	386 739	65 258	1130420	А4 < П4
Итого активы	448 552	1 695 087	Итого пассивы	448 551	1 695 087			-

Из абсолютных показателей ликвидности баланса следует отметить, что наиболее срочные обязательства выше наиболее ликвидных активов как на начало года на 54 515 тыс. руб., так и на конец анализируемого периода на 7 453 тыс. руб. Рекомендуемое условие не выполнено.

Следует отметить, что на конец анализируемого периода недостаток наиболее ликвидных активов для покрытия наиболее срочных обязательств уменьшился, что является благоприятным фактором.

Быстро реализуемые активы на начало отчетного года выше краткосрочных пассивов АО «АЭСК» на 15 186 тыс. руб. На конец анализируемого периода быстро реализуемые активы Общества ниже краткосрочных пассивов на 55 557 тыс. руб. Рекомендуемое условие не выполнено.

Медленно реализуемые активы на начало отчетного года ниже долгосрочных обязательств АО «АЭСК» на 25 928 тыс. руб. На конец анализируемого периода медленно реализуемые активы ниже долгосрочных обязательств на 1 067 410 тыс. руб. Рекомендуемое условие не выполнено.

Трудно реализуемые активы больше постоянных пассивов Общества, как на начало года 65 258 тыс. руб., так и на конец анализируемого периода на 1 130 420 тыс. руб. Рекомендуемое условие не выполнено.

В соответствии с полученными показателями баланс АО «АЭСК» за 2024 год не является абсолютно ликвидным.

Расчет финансовых коэффициентов, характеризующих ликвидность активов баланса Общества, представлен в таблице № 9.

Таблица № 9

Коэффициенты, характеризующие ликвидность активов
АО «АЭСК» за 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	на 31.12.2023 г	на 31.12.2024 г	Отклонения	Рекомендуемые значения
1	2	3	4	5	6
1.	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,21	0,56	0,35	не ниже 0,2
2.	Коэффициент быстрой ликвидности	0,48	0,70	0,22	0,7-0,8 до 1,5
3.	Коэффициент текущей ликвидности	0,61	0,85	0,24	1-2
4.	Коэффициент обеспеченности собственными средствами	-1,41	-6,35	-4,94	больше или равно 0,1
5.	Общий показатель ликвидности баланса	0,35	0,28	-0,07	больше или равно 1

Коэффициент абсолютной ликвидности за 2024 год увеличился на 0,35 и составил на конец отчетного года 0,56, при рекомендуемом значении $\geq 0,2$. Этот коэффициент показывает, какую часть кредиторской задолженности Общество может погасить немедленно. Величина данного коэффициента к концу отчетного периода соответствует рекомендуемому значению.

Коэффициент быстрой ликвидности (критической оценки) увеличился на 0,22 и составил 0,70, при рекомендуемом значении от 0,7-0,8 до 1,5. Данный коэффициент показывает, насколько ликвидные средства Общества покрывают его краткосрочную задолженность. Величина данного коэффициента соответствует рекомендуемому значению.

Коэффициент текущей ликвидности увеличился на 0,24 и составил 0,85 при рекомендуемом значении от 1 до 2. Данный коэффициент показывает, достаточно ли у Общества средств, которые могут быть использованы им для погашения краткосрочных обязательств и отражает прогноз платежеспособности на относительную перспективу. Величина данного коэффициента не соответствует рекомендуемому значению.

Коэффициент обеспеченности собственными средствами на конец анализируемого периода снизился на 4,94 и составил (-6,35) при рекомендуемом значении $\geq 0,1$. Данный коэффициент показывает, насколько у Общества достаточно собственных оборотных средств, необходимых для его финансовой устойчивости. Величина данного коэффициента не соответствует рекомендуемым значениям.

Общий показатель ликвидности уменьшился на 0,07 и составил 0,28 при рекомендуемом значении ≥ 1 . Данный коэффициент показывает отношение суммы всех ликвидных средств Общества к сумме всех платежных обязательств. Значение коэффициента не соответствует рекомендуемым значениям.

1.6. Общие показатели рентабельности

Об интенсивности использования ресурсов организации, способности получать доходы и прибыль судят по показателям рентабельности. Рентабельность отражает степень прибыльности работы организации. Анализ

рентабельности заключается в исследовании уровней прибыли по отношению к различным показателям.

Данные показатели отражают как финансовое положение организации, так и эффективность управления хозяйственной деятельностью, имеющимися активами и вложенным собственником капиталом.

Абсолютные показатели финансового состояния Общества, по данным бухгалтерского баланса и приложения к нему, представлены в таблице № 10.

Таблица № 10

Абсолютные показатели финансового состояния
АО «АЭСК» за 2023-2024 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Название показателя	2023 год	2024 год	Отклонения
1	2	3	4	5
1.	Выручка (нетто) от продаж	312 511,0	355 336,0	42 825,0
2.	Себестоимость продаж	198 117,0	195 712,0	-2 405,0
3.	Управленческие расходы	43 953,0	48 796,0	4 843,0
4.	Валовая прибыль (убыток)	70 441,0	110 828,0	40 387,0
5.	Прибыль (убыток) до налогообложения	66 544,0	96 727,0	30 183,0
6.	Чистая прибыль	51 407,0	77 168,0	25 761,0
7.	Средняя стоимость активов	428 404,5	1 071 819,5	643 415,0
8.	Средняя стоимость собственного капитала	328 692,0	367 845,5	39 153,5
9.	Средняя стоимость инвестированного капитала	360 892,0	929 671,0	568 779,5

Выручка от реализации услуг АО «АЭСК» за 2024 год составила 355 336 тыс. руб., что на 42 825 тыс. руб., или 13,7 %, выше выручки за 2023 год.

Себестоимость реализованной продукции Общества за 2024 год составила 195 712 тыс. руб., что на 2 405 тыс. руб., или 1,2 %, ниже себестоимости продаж за 2023 год.

Управленческие расходы АО «АЭСК» за 2024 год увеличились на 4 843 тыс. руб., или 11 %, и на конец анализируемого периода составили 48 796 тыс. руб.

Средняя стоимость активов Общества за 2024 год увеличилась на 643 415 тыс. руб., или в 2,5 раза, и на конец анализируемого периода составила 1 071 819,5 тыс. руб.

Средняя стоимость собственного капитала АО «АЭСК» за отчетный период увеличилась на 39 153,5 тыс. руб. или 11,9 %, и составила 367 845,5 тыс. руб.

Средняя стоимость инвестированного капитала Общества за 2024 год увеличилась на 568 779,5 тыс. руб., или в 2,6 раза, и на конец анализируемого периода составила 929 671 тыс. руб.

Деятельность АО «АЭСК» за 2024 год была прибыльной.

От осуществления всех видов деятельности в 2024 году Общество получило прибыль в размере 110 828 тыс. руб. Прибыль от реализации по сравнению с 2023 годом увеличилась на 40 387 тыс. руб.

Наличие за 2024 год у АО «АЭСК» чистой прибыли в сумме 77 168 тыс. руб. свидетельствует об имеющемся источнике пополнения оборотных средств. Чистая прибыль по сравнению с 2023 годом выросла на 25 761 тыс. руб.

Показатели рентабельности Общества, рассчитанные исходя из абсолютных показателей его финансового состояния, представлены в таблице № 11.

Таблица № 11

Показатели рентабельности АО «АЭСК» за 2023 2024 гг.

№ п/п	Наименование показателя	2023 год	2024 год	Отклонения
1	2	3	4	5
1.	Рентабельность активов (коэффициент экономической рентабельности)	12,00	7,20	-4,80
2.	Рентабельность собственного капитала (коэффициент финансовой рентабельности)	15,64	20,98	5,34
3.	Рентабельность продаж (коэффициент коммерческой рентабельности)	22,54	31,19	8,65
4.	Рентабельность текущих затрат	29,10	45,33	16,23
5.	Рентабельность инвестированного (используемого) капитала	14,24	8,30	-5,94
6.	Общая рентабельность	21,29	27,22	5,93

Рентабельность активов (коэффициент экономической рентабельности) за 2024 год составила 7,2 %, что на 4,8 % ниже по сравнению с 2023 годом. Сложившаяся рентабельность показывает снижение эффективности использования Обществом активов. С точки зрения инвестиционной деятельности, анализируемый показатель позволяет оценить возможную прибыль при осуществлении вложений.

Рентабельность собственного капитала АО «АЭСК» за 2024 год составила 20,98 %, что на 5,34 % выше по сравнению с 2023 годом. Данный показатель свидетельствует об увеличении эффективности использования Обществом собственного капитала. С точки зрения инвестиционной деятельности, анализируемый показатель отражает окупаемость капиталовложений.

Рентабельность продаж (коэффициент коммерческой рентабельности) за 2024 год составила 31,19 %, что выше на 8,65 % по сравнению с предыдущим периодом (22,54 %). Рост значения показателя указывает на увеличения прибыли от операционной деятельности.

Рентабельность текущих затрат за анализируемый период увеличилась на 16,23 % по сравнению с 2023 годом и составила 45,33 %. Рост показателя указывает на увеличение эффективности затрат на производство продукции.

Рентабельность инвестированного (используемого) капитала за 2024 год составила 8,3 %, что на 5,94 % ниже, чем за 2023 год, что свидетельствует об уменьшении эффективности использования собственного капитала.

Общая рентабельность за 2024 год составила 27,22 %, что на 5,93 % выше, чем за 2023 год. Этот показатель указывает на увеличение объема прибыли в валовой выручке и увеличении общей эффективности работы Общества.

1.7. Анализ дебиторской и кредиторской задолженности Общества

Для организаций большое значение имеет оборачиваемость дебиторской задолженности. В определенные моменты дебиторская задолженность может служить источником средств для организации или иммобилизовать значительные средства, что приводит к существенным финансовым затруднениям.

Важнейшим показателем, характеризующим дебиторскую задолженность, является показатель оборачиваемости, который отражает среднюю активность оплаты потребителями продукции. Коэффициент оборачиваемости помогает оценить качественные изменения в состоянии дебиторской задолженности.

Расчет оборачиваемости дебиторской задолженности Общества представлен в таблице № 12.

Таблица № 12

Расчет оборачиваемости дебиторской задолженности АО «АЭСК» за 2023 2024 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год	2024 год	Отклонения
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	тыс. руб.	312 511	355 336	42 825
2.	Средняя дебиторская задолженность	тыс. руб.	26 577	24 616	-1 961
3.	Коэффициент оборачиваемости	-	11,76	14,44	2,68
4.	Период погашения дебиторской задолженности	дни	31	25	-6

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности за 2024 год увеличился на 2,68 и составил 14,44. Рост данного показателя свидетельствует об уменьшении доли неплатежеспособных клиентов. Чем выше данный показатель, тем меньше будет потребность компании в оборотном капитале. При нехватке собственных средств необходимо прибегнуть к заемным средствам.

Период погашения дебиторской задолженности в 2024 году по сравнению с 2023 годом снизился на 6 дней и составил 25 дней. Чем ниже данный показатель, тем быстрее деньги за оказываемые услуги возвращаются в Общество, и тем быстрее организация сможет погасить кредиторскую задолженность.

Важнейшим показателем, характеризующим кредиторскую задолженность, является показатель оборачиваемости, который отражает среднюю активность оплаты организацией продукции (услуг), а так же наличие дополнительных средств для финансирования деятельности

Общества. Коэффициент оборачиваемости помогает оценить качественные изменения в состоянии кредиторской задолженности.

Расчет оборачиваемости кредиторской задолженности Общества представлен в таблице № 13.

Таблица № 13

Расчет оборачиваемости кредиторской задолженности
АО «АЭСК» за 2023 2024 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год	2024 год	Отклонения
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	тыс. руб.	312 511	355 336	42 825
2.	Средняя кредиторская задолженность	тыс. руб.	62 224	97 347	35 123
3.	Коэффициент оборачиваемости	-	5,02	3,65	-1,37
4.	Период погашения кредиторской задолженности	дни	72	99	27

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности за 2024 год снизился на 1,37 и составил 3,65. Снижение данного коэффициента говорит об уменьшении динамики погашения задолженности АО «АЭСК» поставщикам.

Период погашения кредиторской задолженности за анализируемый период по сравнению с 2023 годом увеличился на 27 дней и составил 99 дней. Данная ситуация свидетельствует о снижении активности Общества по погашению своих долгов.

Проведенный анализ финансово-хозяйственной деятельности АО «АЭСК» позволяет сделать следующие основные выводы:

1) На конец анализируемого периода в структуре активов Общества наибольшую долю составляют основные средства (57,15 %).

Величина чистого оборотного капитала на конец отчетного периода составляет (-30 773) тыс. руб. (разность между оборотными активами и текущими краткосрочными обязательствами) и показывает, что в 2024 году у Общества нет собственных оборотных средств.

2) Стоимость чистых активов АО «АЭСК» на конец анализируемого периода увеличилась на 49 637 тыс. руб. и составила 386 740 тыс. руб., что превышает уставной капитал (300 850 тыс. руб.).

3) Анализ показателей финансовой устойчивости позволяет сделать выводы о платежеспособности Общества.

4) Анализ показателей ликвидности баланса позволяет сделать вывод, что баланс Общества на конец рассматриваемого периода не является абсолютно ликвидным.

5) Деятельность Общества является рентабельной. Рентабельность продаж и общая рентабельность (отношение прибыли до налогообложения к выручке от реализации) составили 27,22 %.

6) Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности за 2024 год увеличился, что означает уменьшение доли неплатежеспособных клиентов. Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности по

сравнению с предыдущим периодом уменьшился, что свидетельствует о снижении активности Общества по погашению своих долгов.

Раздел 2. Анализ фактических расходов, понесенных АО «АЭСК», и полученных доходов за 2022 – 2024 гг.

Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии для АО «АЭСК» устанавливается с применением метода долгосрочной индексации.

Текущим долгосрочным периодом для АО «АЭСК» является период 2022-2026 гг.

Данные о фактических расходах на передачу электрической энергии, понесенных АО «АЭСК» за 2022-2024 гг., и полученных доходах приведены в таблицах №№ 14-15.

Таблица № 14

Фактические расходы на передачу электрической энергии, понесенные АО «АЭСК» за 2022-2024 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2022 год		2023 год		2024 год		Темп роста, %	
		По данным Общества	По данным Экспертной группы	По данным Общества	По данным Экспертной группы	По данным Общества	По данным Экспертной группы	2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	94 385,64	94 158,88	105 187,72	104 976,81	110 303,53	106 175,43	111,49	101,14
1.1.	Вспомогательные материалы	7 265,38	7 265,38	7 978,46	7 978,46	6 301,62	6 301,61	109,81	78,98
1.2.	Оплата труда	58 369,27	58 369,27	66 145,65	66 145,65	73 341,65	73 289,20	113,32	110,80
1.3.	Ремонт основных фондов	11 464,90	11 464,90	13 103,52	13 103,52	7 893,33	7 893,33	114,29	60,24
1.4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе:	8 538,28	8 311,52	7 441,19	7 230,28	13 022,10	8 993,71	86,99	124,39
1.4.1	работы и услуги производственного характера	824,09	818,54	2 177,80	1 822,60	991,50	590,99	222,66	32,43
1.4.2.	услуги связи	594,78	594,78	549,41	718,60	868,35	856,10	120,82	119,13
1.4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	928,38	928,38	919,30	919,30	1 238,66	1 238,66	99,02	134,74
1.4.4.	юридические и информационные услуги	126,02	126,02	105,55	105,55	197,57	197,57	83,76	187,18
1.4.5.	аудиторские и консультационные услуги	966,00	966,00	1 080,19	1 080,19	715,20	715,19	111,82	66,21
1.4.6.	прочие услуги непроизводственного характера	1 873,65	1 858,42	467,74	467,10	612,35	531,01	25,13	113,68
1.4.7.	обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	1 564,29	1 564,29	1 036,46	1 036,46	1 105,46	1 061,36	66,26	102,40
1.4.8.	расходы на командировки	-	-	1,50	1,50	0,00	0,00	100,00	0,00
1.4.9.	расходы на обучение	239,54	239,54	182,83	182,83	168,98	168,98	76,33	92,42
1.4.10.	расходы на страхование	108,45	108,45	144,83	152,95	177,37	172,37	141,03	112,70
1.4.11.	расходы на услуги банков	165,38	165,38	236,77	223,41	3 113,79	3 113,80	135,09	1393,76
1.4.12.	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	1 147,72	941,72	538,81	519,79	3 832,87	347,68	55,20	66,89
1.5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой	7 922,83	7 922,83	9 776,02	9 776,02	8 877,53	8 877,53	123,39	90,81

№ п/п	Показатели	2022 год		2023 год		2024 год		Темп роста, %	
		По данным Общества	По данным Экспертной группы	По данным Общества	По данным Экспертной группы	По данным Общества	По данным Экспертной группы	2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям								
1.6.	Выплаты социального характера	824,98	824,98	742,88	742,88	867,30	820,05	90,05	110,39
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе:	87 324,99	86 389,97	116 808,82	114 172,73	159 936,71	130 542,08	132,16	114,34
2.1.	Расходы на уплату страховых взносов	11 567,93	11 566,61	13 051,57	13 051,57	14 323,33	14 323,33	112,84	109,74
2.2.	Амортизация основных средств	41 816,08	34 508,36	36 394,77	36 394,77	50 177,57	42 899,02	105,47	117,87
2.3.	Аренда имущества всего	1 752,17	1 752,17	8 026,01	8 026,01	8 554,07	8 457,40	458,06	105,37
2.3.1.	в том числе аренда объектов электросетевого комплекса	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности, всего	2 147,46	2 147,46	2 233,10	2 233,10	2 254,50	2 254,50	103,99	100,96
2.5.	Налоги (без налога на прибыль)	4 500,86	4 500,86	4 029,96	4 029,96	7 915,23	7 899,39	89,54	196,02
2.6.	Капитальные вложения из прибыли	-	6 374,02	14 780,57	14 780,57	25 717,15	20 076,11	231,89	135,83
2.7.	Налог на прибыль	7 351,03	7 351,03	14 537,84	14 537,84	21 994,86	20 918,28	197,77	143,89
2.8.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	-	-	-	-	-	-
2.9.	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	18 189,46	18 189,46	23 755,00	21 118,91	15 000,00	13 714,05	116,11	64,94
2.10.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	-	-	-	-	14 000,00	-	-	-
3.	Итого расходы на содержание сетей	181 710,63	180 548,85	221 996,55	219 149,54	270 240,24	236 717,51	121,38	108,02
4.	Расходы на компенсацию потерь	64 251,94	64 251,94	55 409,15	55 409,15	52 527,91	52 527,91	86,24	94,80
5.	Итого расходы на передачу электрической энергии	245 962,57	244 800,79	277 405,69	274 558,69	322 768,15	289 245,42	112,16	105,35

Таблица № 15

Доходы на передачу электрической энергии АО «АЭСК»
за 2022-2024 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2022 год	2023 год	2024 год	Темп роста, %	
					2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году
1	2	3	4	5	6	7
1.	Содержание электрических сетей	170 825,10	213 573,90	246 457,62	125,02	115,40
2.	Компенсация потерь электрической энергии	78 542,04	79 868,21	82 796,93	101,69	103,67
	Итого необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии	249 367,14	293 442,11	329 254,55	117,67	112,20

Фактические расходы на передачу электрической энергии, понесенные АО «АЭСК» за 2023 год, по данным Экспертной группы составили 274 558,69 тыс. руб., что выше фактических расходов за 2022 год на 12,16 %. Фактические расходы на содержание сетей за 2023 год выше фактических расходов за 2022 год на 21,38 %, и составили 219 149,54 тыс. руб., а расходы на компенсацию потерь электрической энергии ниже на 13,76 % и составили – 55 409,15 тыс. руб.

Фактические подконтрольные расходы АО «АЭСК» за 2023 год по данным Экспертной группы составили 104 976,81 тыс. руб., что на 11,49 % выше подконтрольных расходов за 2022 год. Наиболее значительное увеличение произошло в части расходов на оплату труда (13,32 %), ремонт основных фондов (14,29 %), расходы на вспомогательные материалы (9,81 %) и расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (23,39 %). При этом расходы на услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности за 2023 год снизились на 13,01 %, а расходы на выплаты социального характера снизились на 9,95 %.

Фактические неподконтрольные расходы АО «АЭСК» за 2023 год по данным Экспертной группы составили 114 172,73 тыс. руб., что на 32,16 % выше неподконтрольных расходов за 2022 год. Наиболее значительное увеличение произошло в части отчислений на социальные нужды (12,84 %), амортизации основных средств (5,47 %), аренда имущества (в 4,6 раза), капитальные вложения из прибыли (2,3 раза), налога на прибыль (97,77 %) и выпадающих доходов от льготного технологического присоединения (16,11 %).

Фактические расходы на передачу электрической энергии, понесенные АО «АЭСК» за 2024 год, по данным Экспертной группы составили 289 245,42 тыс. руб., что выше фактических расходов за 2023 год на 5,35 %. Фактические расходы на содержание сетей за 2024 год выше фактических расходов за 2023 год на 8,02 %, и составили 236 717,51 тыс. руб., а расходы на компенсацию потерь электрической энергии ниже на 5,2 % и составили – 52 527,91 тыс. руб.

Фактические подконтрольные расходы АО «АЭСК» за 2024 год по данным Экспертной группы составили 106 175,43 тыс. руб., что на 1,14 % выше подконтрольных расходов за 2023 год. Наиболее значительное увеличение произошло в части расходов на оплату труда (10,8 %), расходов на услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности (24,39 %) и расходов на выплаты социального характера (10,39 %). При этом, расходы на ремонт основных фондов снизились на 39,76 %, расходы на вспомогательные материалы снизились на 21,02 %, а расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению

коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям снизились на 9,19 %.

Фактические неподконтрольные расходы АО «АЭСК» за 2024 год по данным Экспертной группы составили 130 542,08 тыс. руб., что на 14,34 % выше неподконтрольных расходов за 2023 год. Наиболее значительное увеличение произошло в части расходов на уплату налога на прибыль (43,89 %), расходов на капитальные вложения из прибыли (35,83 %), амортизацию основных средств (17,87 %), расходов на уплату страховых взносов (9,74 %), расходов на уплату прочих налогов (96,02 %). При этом, фактические выпадающие доходы от льготного технологического присоединения за 2024 год по сравнению с 2023 годом снизились на 35,06 %.

Расходы на компенсацию потерь за период 2022-2024 гг. снизились на 18,25 %.

На основании данных таблицы № 15 можно сделать вывод о том, что доходы на передачу электрической энергии АО «АЭСК» за 2024 год выросли на 12,2 % по отношению к 2023 году. Увеличение товарной выручки АО «АЭСК» произошло за счет роста доходов на содержание электрических сетей (15,4 %) и роста доходов на компенсацию потерь электрической энергии (3,67 %).

Далее Экспертной группой проводится более подробный анализ тарифной выручки и расходов на передачу электрической энергии АО «АЭСК» за 2024 год.

Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2023 г. № 45/3 для АО «АЭСК» установлена необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2024 год в размере 325 011,57 тыс. руб. и индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области.

Оплата услуг АО «АЭСК» по передаче электрической энергии в 2024 году осуществлялась по двухставочному тарифу.

Сравнительный анализ производственных показателей и тарифной выручки Общества за 2024 год представлен в таблице № 16.

Таблица № 16

Сравнительный анализ производственных показателей и тарифной выручки
АО «АЭСК» за 2024 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План	Факт	Отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Заявленная мощность	МВт	16,18	16,71	0,53
2.	Поступление электрической энергии в сеть	МВт.ч	137 594,50	139 314,81	1 720,31
3.	Полезный отпуск электрической энергии	МВт.ч	120 532,80	127 127,46	6 594,66
4.	Объем технологического расхода (потерь)	МВт.ч	17 061,70	12 187,34	-4 874,36

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План	Факт	Отклонение
1	2	3	4	5	6
5.	Норматив технологического расхода (потерь) электроэнергии	%	12,40	8,75	-3,65
6.	Тарифная выручка на передачу электрической энергии, всего, в том числе:	тыс. руб.	325 011,57	329 254,55	4 242,98
6.1.	на содержание электрических сетей	тыс. руб.	246 457,62	246 457,62	-
6.2.	на оплату технологического расхода (потерь)	тыс. руб.	78 553,95	82 796,93	4 242,98

Фактическая тарифная выручка на передачу электрической энергии АО «АЭСК» за 2024 год составила 329 254,55 тыс. руб., что на 4 242,98 тыс. руб. выше тарифной выручки, принятой для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год. Указанное отклонение связано с увеличением фактического полезного отпуска электрической энергии за 2024 год по сравнению с плановым полезным отпуском на 6 594,66 тыс. кВт ч.

Фактические расходы АО «АЭСК» на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь за 2024 год, подтвержденные актами приема-передачи электрической энергии с ООО «Алексинэнергосбыт», составили 52 527,91 тыс. руб., что на 26 026,04 тыс. руб. ниже утвержденной на 2024 год необходимой валовой выручки на компенсацию потерь. Указанное отклонение сложилось за счет отклонения фактического объема технологического расхода электрической энергии в 2024 году (12 187,34 тыс. кВт.ч) от учтенного при установлении тарифов (17 061,70 тыс. кВт.ч), а также за счет отклонения фактически сложившейся в 2024 году цены покупки электрической энергии в целях компенсации потерь (4 310,04 руб./тыс. кВт.ч) от учтенной при установлении тарифов цены (4 604,11 руб./тыс. кВт.ч). Фактически сложившийся процент потерь электрической энергии при ее передаче по сетям АО «АЭСК» в 2024 году (8,75 %) ниже уровня технологического расхода (потерь) электрической энергии, определенного Комитетом Тульской области по тарифам на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. (12,4 %).

Фактические расходы на содержание электрических сетей АО «АЭСК» за 2024 год по данным Общества составили 270 240,24 тыс. руб., что на 23 782,62 тыс. руб. выше утвержденной на 2024 год необходимой валовой выручки на содержание сетей (246 457,62 тыс. руб.).

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными фактическими расходами АО «АЭСК» на содержание электрических сетей за 2024 год являются расходы в сумме 236 717,51 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы 106 175,43 тыс. руб., неподконтрольные расходы 130 542,08 тыс. руб. Экспертной группой экономически обоснованные расходы Общества за 2024 год определены на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности с учетом их необходимости и обоснованности.

Сравнительный анализ фактических и учтенных при установлении тарифов на 2024 год расходов на содержание электрических сетей АО «АЭСК» представлен в таблице № 17.

Таблица № 17

Сравнительный анализ фактических и учтенных при установлении тарифов расходов АО «АЭСК» за 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Утверждено	Факт по данным Общества	Факт по данным Экспертной группы	Отклонение фактических расходов от утвержденных	
					по данным Общества	по данным Экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	108 762,61	110 303,53	106 175,43	1 540,92	-2 587,18
1.1.	Вспомогательные материалы	9 118,91	6 301,62	6 301,61	-2 817,29	-2 817,30
1.2.	Оплата труда	66 572,80	73 341,65	73 289,20	6 768,85	6 716,40
1.3.	Ремонт основных фондов	13 869,36	7 893,33	7 893,33	-5 976,03	-5 976,03
1.4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе:	8 038,11	13 022,10	8 993,71	4 983,99	955,60
1.4.1.	работы и услуги производственного характера	677,96	991,50	590,99	313,54	-86,97
1.4.2.	услуги связи	811,62	868,35	856,10	56,73	44,48
1.4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	1 044,19	1 238,66	1 238,66	194,47	194,47
1.4.4.	юридические и информационные услуги	46,63	197,57	197,57	150,94	150,94
1.4.5.	аудиторские и консультационные услуги	910,27	715,20	715,19	-195,07	-195,08
1.4.6.	прочие услуги непроизводственного характера	628,57	612,35	531,01	-16,22	-97,56
1.4.7.	обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	2 304,78	1 105,46	1 061,36	-1 199,32	-1 243,42
1.4.8.	расходы на командировки	47,72	0,00	0,00	-47,72	-47,72
1.4.9.	расходы на обучение	168,32	168,98	168,98	0,66	0,66
1.4.10.	расходы на страхование	312,44	177,37	172,37	-135,07	-140,07
1.4.11.	расходы на услуги банков	250,71	3 113,79	3 113,80	2 863,08	2 863,09

№ п/п	Показатели	Утверждено	Факт по данным Общества	Факт по данным Экспертной группы	Отклонение фактических расходов от утвержденных	
					по данным Общества	по данным Экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.4.12.	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	834,88	3 832,87	347,68	2 997,99	-487,20
1.5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	10 370,93	8 877,53	8 877,53	-1 493,40	-1 493,40
1.6.	Выплаты социального характера	792,51	867,30	820,05	74,79	27,54
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе:	148 750,77	159 936,71	130 542,08	11 185,94	-18 208,69
2.1.	Расходы на уплату страховых взносов	20 238,13	14 323,33	14 323,33	-5 914,80	-5 914,80
2.2.	Амортизация основных средств	37 137,85	50 177,57	42 899,02	13 039,72	5 761,17
2.3.	Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности, всего	2 474,57	2 254,50	2 254,50	-220,07	-220,07
2.4.	Налоги и сборы, в том числе:	11 225,70	29 910,09	28 817,67	18 684,39	17 591,97
2.4.1.	Земельный налог	-	-	-	-	-
2.4.2.	Транспортный налог	194,83	187,88	187,88	-6,95	-6,95
2.4.3.	Налог на имущество	3 679,83	4 842,30	4 842,30	1 162,47	1 162,47
2.4.4.	Прочие налоги и сборы	0,01	2 885,05	2 869,21	2 885,04	2 869,20
2.4.5.	Налог на прибыль	7 351,03	21 994,86	20 918,28	14 643,83	13 567,25
2.5.	Аренда имущества всего	8 056,23	8 554,07	8 457,40	497,84	401,17
2.6.	Капитальные вложения из прибыли	25 717,15	25 717,15	20 076,11	0,00	-5 641,04
2.7.	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	43 901,14	15 000,00	13 714,05	-28 901,14	-30 187,09
2.8.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных	-	14 000,00	-	14 000,00	-

№ п/п	Показатели	Утверждено	Факт по данным Общества	Факт по данным Экспертной группы	Отклонение фактических расходов от утвержденных	
					по данным Общества	по данным Экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
	заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений					
3.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	-11 055,76	x	x	x	x
	Итого расходы на содержание электрических сетей	246 457,62	270 240,24	236 717,51	23 782,62	-9 740,11

Анализ фактических доходов и расходов АО «АЭСК» на передачу электрической энергии за 2024 год представлен в таблице № 18.

Таблица № 18

Анализ фактических доходов и расходов АО «АЭСК» на передачу электрической энергии за 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Утверждено	Фактические доходы	Фактические расходы по данным Экспертной группы	Отклонение (ст.5- ст.4)
1	2	3	4	5	6
1.	Содержание электрических сетей	246 457,62	246 457,62	236 717,51	-9 740,11
2.	Компенсация потерь электрической энергии	78 553,95	82 796,93	52 527,91	-30 269,02
	Итого	325 011,57	329 254,55	289 245,42	-40 009,13

Таким образом, фактические экономически обоснованные расходы на передачу электрической энергии АО «АЭСК» за 2024 год ниже фактической тарифной выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 40 009,13 тыс. руб.

Раздел 3. Экспертиза материалов, представленных территориальными сетевыми организациями в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии

3.1. Анализ схем электроснабжения территориальных сетевых организаций

АО «АЭСК» предоставлены нормальная схема электроснабжения и акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей с однолинейными схемами балансовой принадлежности соединений

электрической сети с указанием границ эксплуатационной ответственности с вышестоящими организациями.

Общество оказывает услугу по передаче электроэнергии потребителям в границах зон деятельности города Алексин, поселка Колосово Тульской области и потребителям г. Тула.

Поступление электроэнергии на энергопринимающие устройства АО «АЭСК» осуществляется по уровням напряжения ГН, ВН и СН 2 от следующих подстанций:

1) От ПС 110/10 кВ № 183 «Пушкинская» ячейки фид. 10 кВ № 1, № 3, № 4, № 5, № 6, № 7, № 8, № 9, № 10, № 11, № 12, № 13, № 14, № 18, № 20, принадлежащих филиалу «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;

2) От РП-2 ячейки фид. 10 кВ № 5, № 13 и от ПС № 242 «Мышега» ячейки № 17, № 27, № 13, № 29, принадлежащих АО «Тяжпромарматура»;

3) От ПП «Алексинская ТЭЦ» РУ-10 кВ ячейки фид. № 20, № 8 и КРУ ячейки фид. № 43, № 47, принадлежащих филиалу ПАО «Квадра» «Центральная генерация»;

4) От контактов кабельных наконечников в ячейках 10 кВ – ТП-19 ячейки фид. №№ 2, 8, 4, 7; ТП-2 ячейки фид. №№ 2, 12; ТП-5 ячейка фид. № 8; ТП-4 ячейки фид. №№ 1, 12; ТП-6 ячейка фид. № 9; ТП-16 ячейка фид. № 6, принадлежащих ФГУП «Алексинский опытный механический завод»;

5) От ТП-1 РУ-10 кВ ячейки фид. № 8, № 9 № 10 и № 12, принадлежащих ОАО «Алексинстройконструкция»;

6) От ТП-7А РУ-10 кВ ячейки фид. №№ 1, 4, от ТП-12 РУ-10 кВ ячейка фид. № 3 и от ТП-20А РУ-10 кВ ячейка фид. № 6, принадлежащих ФКП «Алексинский химический комбинат»;

7) От ПС «Гремицы» № 429, КЛ-10 кВ фид. ПС «Гремицы» № 429 ячейка № 3, принадлежащей АО «Энергосервис» до ТП-179 РУ-10 кВ ячейки № 6;

8) От ПС № 433 «Стечкин» 110/10 кВ (фид. 2, 3, 5, 6), принадлежащих филиалу ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Тулэнерго», по уровню ВН запитаны РТП № 5, ТП № 22, ТП № 25, ТП № 25.2, ТП № 25.4, ТП № 9, ТП № 25.3, ТП № 25.7, ТП № 25.6, ТП № 25.5, РТП № 24, ТП № 25.9, РТП № 11, ТП № 19, ТП № 29, ТП № 32;

9) От ПС № 41 «Перекоп» 110/35/6 кВ (фид. 9,12), принадлежащих филиалу ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Тулэнерго», по уровню ВН запитаны РТП № 18, ТП № 12, ТП № 11, ТП № 13;

10) От ПС № 218 «Южная» 110/10/6 кВ через ТП 727, принадлежащей АО «Тульские городские электрические сети», по уровню напряжения СН 2 запитаны ТП № 1324, ТП № 1162, РТП ул. Сурикова, КТП 1 ул. Сурикова и КТП 2 ул. Сурикова;

11) От РТП № 16 ЖК «Зеленстрой-2» 10/0,4 кВ, арендуемого ООО «Ин-Групп Энерго» у ООО «ТранзитЭнерго» (которая запитана от ПС № 218 «Южная» 110/10/6 кВ, принадлежащей филиалу ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Тулэнерго»), запитаны ТП №№ 17, 18, 19, 21;

12) От ПС № 145 «Октябрьская» 110/10/6 кВ, принадлежащей филиалу ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Тулэнерго», запитаны РТП ул. Октябрьская, КТП ул. Октябрьская, ТП ул. Карпова;

13) От ТП № 1149, принадлежащей АО «Тульские городские электрические сети» (которая запитана от ПС № 41 «Перекоп», принадлежащей филиалу «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»), запитана ТП № 1429 пр. Ленина;

14) От ПС № 304 «Глушанки» 110/10 кВ, принадлежащей филиалу ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Тулэнерго», запитана КТП № 9338 «Ушинский квартал»;

15) От ТП № 183, принадлежащей АО «Тульские городские электрические сети», и от ПС № 370 «Тулица», принадлежащей филиалу ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Тулэнерго», запитана ТП № 1430 ул. Токарева.

Оборудование, участвующее в передаче электрической энергии сторонним потребителям эксплуатируются АО «АЭСК» на основании права собственности и договоров аренды.

В соответствии с актами разграничения эксплуатационной ответственности сторон и балансовой принадлежности электрических сетей, полезный отпуск из сетей АО «АЭСК» осуществляется по уровням ВН (высокое напряжение), СН 2 (среднее второе напряжение) и НН (низкое напряжение).

3.2. Анализ актов разграничения эксплуатационной ответственности сторон и балансовой принадлежности электрических сетей

АО «АЭСК» предоставлены акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей с указанием границ эксплуатационной ответственности со следующими вышестоящими организациями:

1) Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Граница балансовой принадлежности электрических сетей устанавливается на контактах присоединения кабельного наконечника к кабельной сборке, жилы кабеля, кабельной воронки, весь кабель 10 кВ от ячеек № 1, № 3, № 4, № 5, № 6, № 7, № 8, № 9, № 10, № 11, № 12, № 13, № 14, № 18, № 20 ПС 110/10 кВ № 183 «Пушкинская».

2) АО «Тяжпромарматура».

Граница балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности устанавливается на кабельной линии 10 кВ, включая кабельные наконечники, подключенные к ячейкам № 5, № 13 РП-2 и ячейкам № 17, № 27, № 13, № 29 ПС № 242 «Мышега».

3) филиал ПАО «Квадра» «Центральная генерация».

Границей балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности АО «Алексинская электросетевая

компания» является кабельные линии 10 кВ, включая наконечники присоединенные к РУ-10 кВ ячейкам № 20, № 8 и КРУ-10 кВ ячейкам № 43, № 47.

4) ФГУП «Алексинский опытный механический завод».

Граница балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности устанавливается на кабельной линии 10 кВ, включая контакты кабельных наконечников присоединенных к ТП-19 ячейкам №№ 2, 8, 4, 7; ТП-2 ячейкам №№ 2, 12; ТП-5 ячейке № 8; ТП-4 ячейкам №№ 1, 12; ТП-6 ячейке № 9; ТП-16 ячейке № 6.

5) ОАО «Алексинстройконструкция».

Граница балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности устанавливается на контактах присоединения кабельных наконечников к кабельным сборкам, жилы кабелей, кабельные воронки, ЛЭП 10 кВ подключенных к ТП-1 РУ-10 кВ ячейкам №№ 8, 9, 10, 12.

6) ФКП «Алексинский химический комбинат».

Граница балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности устанавливается на контактах присоединения кабельных наконечников к кабельной сборке, жилы кабеля, кабельные воронки, ЛЭП 10 кВ подключенных к ТП-7А РУ-10 кВ ячейкам №№ 1, 4 и к ТП-20А РУ-10 кВ ячейке № 6, а также все оборудование ячейки № 3 ТП-12 (АО «АЭСК») до контактов присоединения кабельных наконечников к кабельной сборке.

7) АО «Энергосервис».

Граница балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности устанавливается на кабельных наконечниках ТП-179 РУ 10 кВ ячейки № 6.

3.3. Формирование перечня оборудования, участвующего в передаче электрической энергии сторонним потребителям с указанием технических характеристик и количественных показателей электрооборудования

По состоянию на 30.09.2025 г. АО «АЭСК» на праве собственности владеет подстанцией 110/10 кВ (1 шт.), однострансформаторными и двухтрансформаторными подстанциями с установленными трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 190,16 МВА. Кроме того, Общество на правах собственности эксплуатирует воздушные линии электропередачи 6-10 кВ общей протяженностью 35,257 км, кабельные линии электропередачи 6-10 кВ протяженностью 264,119 км,

воздушные линии электропередачи ниже 1 кВ протяженностью 323,863 км и кабельные линии до 1 кВ протяженностью 157,507 км.

АО «АЭСК» были заключены договоры аренды с ООО «Ин-Групп Энерго» от 21.06.2024 г. № 2024/ИГЭ и от 09.09.2025 г. № 2025/ИГЭ.

В соответствии с договором аренды с ООО «Ин-Групп Энерго» от 21.06.2024 г. № 2024/ИГЭ АО «АЭСК» эксплуатирует однострансформаторные (8 шт.) и двух-трансформаторные (60 шт.) подстанции с силовыми трансформаторами суммарной мощностью 144,24 МВА.

Кроме того, по вышеуказанному договору аренды АО «АЭСК» эксплуатирует воздушные линии электропередачи 1-20 кВ протяженностью 1,489 км, кабельные линии электропередачи 6-10 кВ протяженностью 158,813 км, воздушные линии электропередачи ниже 1 кВ протяженностью 2,080 км и кабельные линии электропередачи до 1 кВ протяженностью 109,266 км.

Согласно договору аренды с ООО «Ин-Групп Энерго» имущество передается АО «АЭСК» с 01.01.2025 г. Объекты аренды зарегистрированы в установленном порядке.

Срок действия договора аренды – до 31.12.2049 г.

В соответствии с договором аренды с ООО «Ин-Групп Энерго» от 09.09.2025 г. № 2025/ИГЭ АО «АЭСК» двух-трансформаторные (3 шт.) подстанции с силовыми трансформаторами суммарной мощностью 13,2 МВА.

Также, по вышеуказанному договору аренды АО «АЭСК» эксплуатирует кабельные линии электропередачи 6-10 кВ протяженностью 14,428 км.

Объекты аренды зарегистрированы в установленном порядке. Срок действия договора аренды – до 31.12.2050 г.

АО «АЭСК» были заключены соглашения о передаче прав и обязанностей на объекты электросетевого хозяйства с ООО «ТранзитЭнерго» и ООО «Айс-Строй Тула».

В соответствии с соглашением от 27.06.2024 г. о передаче прав и обязанностей по договору аренды с ООО «ТранзитЭнерго» № 23/ТрЭ от 25.07.2023 г. АО «АЭСК» эксплуатирует следующие подстанции:

1) РТП № 16 «Зеленстрой-2» с силовыми трансформаторами 1600 кВА – 2 шт.;

2) ТП № 7447 «Плеханово» с силовыми трансформаторами 400 кВА – 2 шт.;

3) КТП № 1, КТП № 2, КТП № 3, КТП № 4, КТП № 5 (ЖК «Петровский квартал»), ТП № 1196 с установленными силовыми трансформаторами 1000 кВА в количестве 2 шт. на каждой;

4) ТП № 1258, ТП № 1185, ТП № 997, ТП № 984 с установленными силовыми трансформаторами 630 кВА в количестве 2 шт. на каждой;

5) РП мкр. «Петровский квартал» без установленных силовых трансформаторов.

Сумма номинальных мощностей вышеуказанных подстанций составляет 21,04 МВА.

Кроме того, по вышеуказанному договору аренды АО «АЭСК» эксплуатирует воздушные линии электропередачи 1-20 кВ протяженностью 1,785 км, кабельные линии электропередачи 6-10 кВ протяженностью 14,215 км, воздушные линии электропередачи ниже 1 кВ протяженностью 0,3 км и кабельные линии электропередачи до 1 кВ протяженностью 22,097 км.

Объекты аренды зарегистрированы в установленном порядке. Срок действия договора аренды – до 31.12.2049 г.

В соответствии с соглашением от 25.07.2024 г. о передаче прав и обязанностей по договору аренды с ООО «Айс-Строй Тула» № 2021-ЭХ-АСТ от 12.07.2021 г. АО «АЭСК» эксплуатирует ТП № 1430 (Ледовый дворец) с силовым трансформатором 630 кВА – 1 шт. и силовым трансформатором 250 кВА – 1 шт.

Также, по вышеуказанному договору аренды Общество эксплуатирует кабельные линии электропередачи 10 кВ протяженностью 0,7 км и кабельные линии электропередачи до 1 кВ протяженностью 0,705 км.

Объекты аренды зарегистрированы в установленном порядке. Срок действия договора аренды – до 31.12.2029 г.

Оборудование, эксплуатируемое АО «АЭСК» на праве собственности и на праве договоров аренды, полностью используется для передачи электрической энергии сторонним потребителям.

3.4. Расчет объема условных единиц электрооборудования, участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии

Согласно скорректированному предложению (вх. № 40-01-14/1925 от 30.10.2024 г.) объем условных единиц электрооборудования, участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, в 2026 году по данным АО «АЭСК» составляет 7 850 у.е.

В обоснование объема условных единиц электрооборудования, участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, Обществом представлены следующие документы:

1) Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор за 2025-2026 гг. в форме таблицы П 2.1. Приложения № 2 Методических указаний № 20-э/2 (материалы в электронном виде к письму от 30.10.2025 г. вх. № 40-01-14/1925);

2) Объем подстанций 35 – 150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (ТП), комплексных

трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах за 2025-2026 гг. в форме таблицы П 2.2. Приложения № 2 Методических указаний № 20-э/2 (материалы в электронном виде к письму от 30.10.2025 г. вх. № 40-01-14/1925);

3) Расчет среднегодовых значений условных единиц ожидаемых за 2025 год (материалы в электронном виде к письму от 30.10.2025 г. вх. № 40-01-14/1925);

4) Акты ввода в эксплуатацию объектов основных средств, принадлежащих АО «АЭСК» за 4 квартал 2024 год и за период 1-3 квартал 2025 года (дополнительные документы в электронном виде в формате pdf).

Оборудование АО «АЭСК», участвующее в передаче электрической энергии, состоит из подстанции 110-150 кВ, трансформаторных подстанций 1-20 кВ, кабельных линий электропередачи 3-10 кВ и до 1 кВ, и воздушных линий электропередачи 1-20 кВ и ниже 1 кВ.

Анализ состава электрооборудования, участвующего в деятельности по передаче электрической энергии проведен в разделе 3.3. настоящего отчета.

В соответствии с Методическими указаниями 98-э размер количества активов определяется как среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Динамика среднегодового объема условных единиц АО «АЭСК» по линиям электропередачи и оборудованию, участвующего в передаче электрической энергии, за 2023-2024 гг. представлена в таблице № 19.

Таблица № 19

Объем линий электропередачи и оборудования в условных единицах
АО «АЭСК» за 2023-2024 гг.

№ п/п	Показатели	2023 год		2024 год		Темпы роста, %	
		план	факт	план	факт	план 2024 г. к плану 2023 г.	факт 2024 г. к факту 2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Кабельные линии электропередачи, в том числе:	1 209,36	1 235,48	1 254,19	1 261,76	103,71	102,13
1.1.	СН 11	817,35	833,83	849,40	850,43	103,92	101,99
1.2.	НН	392,01	401,65	404,78	411,34	103,26	102,41
2.	Воздушные линии электропередачи, в том числе	518,36	532,88	549,57	554,71	106,02	104,10
2.1.	СН 11	41,54	41,54	41,54	41,54	100,00	100,00
2.2.	НН	476,82	491,34	508,03	513,17	106,55	104,44
3.	Оборудование, в том числе:	2 701,30	2 728,83	2 758,20	2 780,75	102,11	101,90
3.1.	СН 11	2 701,30	2 728,83	2 758,20	2 780,75	102,11	101,90
4.	Итого, в том числе:	4 429,02	4 497,19	4 561,96	4 597,23	103,00	102,22
4.1.	СН 11	3 560,19	3 604,20	3 649,15	3 672,73	102,50	101,90
4.2.	НН	868,83	892,99	912,81	924,50	105,06	103,53

Как следует из данных таблицы № 19, фактический среднегодовой объем условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию в 2024 году увеличился по сравнению с объемом 2023 года на 100,04 у.е. или 2,22 %. К концу 2024 года объем условных единиц по данным Экспертной группы составил 4 597,23 у.е.

Фактический среднегодовой объем условных единиц по оборудованию в 2024 году увеличился по сравнению с объемом 2023 года на 51,92 у.е. или 1,9 %. Фактический среднегодовой объем условных единиц по оборудованию за 2023 год составил 2 728,83 у.е., за 2024 год – 2 780,75 у.е. его доля в общем объеме условных единиц составила 60,67 % и 60,49 % соответственно.

Объем условных единиц по линиям электропередачи в 2024 году увеличился по сравнению с объемом 2023 года на 48,11 у.е. или 2,72 %. Фактический объем условных единиц по линиям электропередачи в 2023 году составил 1 768,36 у.е., а в 2024 году – 1 816,47 у.е., его доля в общем объеме условных единиц составляла 39,33 % и 39,51 % соответственно.

Данные о планируемом объеме условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию АО «АЭСК» на 2025-2026 гг. представлены в таблице № 20.

Таблица № 20

Объем линий электропередачи и оборудования в условных единицах
АО «АЭСК» на 2025 – 2026 гг.

№ п/п	Показатели	Ожидаемый 2025 год	План 2026 год		Темп роста 2026 г. к ожид. за 2025 год (гр. 5/ гр.3 *100), %
			По данным Общества	По данным Экспертной группы	
1	2	3	4	5	6
1.	Кабельные линии электропередачи, в том числе:	2 219,06	2 391,52	2 364,81	106,57
1.1.	СН 11	1 467,00	1 588,28	1 582,96	107,90
1.2.	НН	752,06	803,23	781,85	103,96
2.	Воздушные линии электропередачи, в том числе	570,42	580,44	572,43	100,35
2.1.	СН 11	44,87	72,63	45,14	100,60
2.2.	НН	525,55	507,80	527,28	100,33
3.	Оборудование, в том числе:	4 427,93	4 878,05	4 784,49	108,05
3.1.	ВН	97,78	197,20	181,60	185,72
3.2.	СН 11	4 330,15	4 680,85	4 602,89	106,30
4.	Итого, в том числе:	7 217,39	7 850,00	7 721,74	106,99
4.1.	ВН	97,78	197,20	181,60	185,72
4.2.	СН 11	5 842,01	6 341,77	6 231,00	106,66
4.3.	НН	1 277,60	1 311,03	1 309,14	102,47

Увеличение объема условных единиц в 2025 году по сравнению с 2024 годом обусловлено переходом права пользования на все объекты электросетевого хозяйства ООО «Ин-Групп Энерго», ранее используемые для осуществления регулируемой деятельности, к АО «АЭСК».

Как следует из данных таблицы № 20, планируемый на 2026 год среднегодовой объем условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию увеличился по сравнению с среднегодовым объемом 2025 года на 504,35 у.е., или 6,99 %, и составляет 7 721,74 у.е.

Планируемый на 2026 год объем условных единиц по линиям электропередачи составляет 2 937,24 у.е., его доля в общем объеме условных единиц 38 %.

Планируемый на 2026 год объем условных единиц по оборудованию составляет 4 784,49, его доля в общем объеме условных единиц – 62 %.

Увеличение объема условных единиц АО «АЭСК» на 2026 год по сравнению с 2025 годом обусловлено с заключением дополнительного договора аренды с ООО «Ин-Групп Энерго» (от 09.09.2025 г. № 2025/ИГЭ) на объекты электросетевого хозяйства. Также, в 2025 году Обществом были куплены подстанция 110/10 кВ (1 шт.) у АО НПО «Тяжпромарматура», двухтрансформаторные подстанции (2 шт.) и кабельные линии электропередачи (6-10 кВ) у ИП Бахтина Н.В., двухтрансформаторная подстанция (1 шт.) и кабельные линии электропередачи (6-10 кВ) у ООО «Специализированный застройщик «Старт», двухтрансформаторные подстанции (2 шт.) у ООО «Энерго Холдинг».

Расчеты среднегодового количества условных единиц за 2023-2026 гг. по данным Экспертной группы представлены в Приложениях №№ 1-4 к настоящему отчету.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) АО «АЭСК» в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2026 год приведен в таблице № 21.

Таблица № 21

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) АО «АЭСК» в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2026 год

Наименование	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	у.е.
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	1150	-	металл	800	-	-
	750	1	металл	600	-	-
	400 - 500	1	металл	400	-	-
			ж/бетон	300	-	-
	330	1	металл	230	-	-
			ж/бетон	170	-	-
		2	металл	290	-	-
			ж/бетон	210	-	-
	220	1	дерево	260	-	-
			металл	210	-	-
			ж/бетон	140	-	-
		2	металл	270	-	-
			ж/бетон	180	-	-
	110 - 150	1	дерево	180	-	-
			металл	160	-	-
			ж/бетон	130	-	-
		2	металл	190	-	-
			ж/бетон	160	-	-
КЛЭП	220	-	-	3000	-	-
	110	-	-	2300	-	-
	ВН, всего				-	-
ВЛЭП	35	1	дерево	170	-	-
			металл	140	-	-
			ж/бетон	120	-	-
		2	металл	180	-	-
			ж/бетон	150	-	-
	1 - 20	-	дерево	160	-	-
			дерево на ж/б пасынках	140	9,200	12,88
			ж/бетон, металл	110	29,331	32,26
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	-	-
	3 - 10	-	-	350	452,275	1 582,96
	СН1, всего			-	-	-
	СН2, всего			-	490,806	1 628,11
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	260	-	-

Наименование	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	у.е.
1	2	3	4	5	6	7
			дерево на ж/б пасынках	220	54,170	119,17
			ж/бетон, металл	150	272,073	408,11
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	289,575	781,85
	НН, всего				615,818	1 309,14
	Итого по ЛЭП		ВН		-	-
			СН1		-	-
			СН2		490,806	1 628,11
			НН		615,818	1 309,14

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций, комплексных трансформаторных подстанций и распределительных пунктов 0,4-20 кВ АО «АЭСК» в условных единицах на 2026 год представлен в таблице № 22.

Таблица № 22

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций, комплексных трансформаторных подстанций и распределительных пунктов 0,4-20 кВ АО «АЭСК» в условных единицах на 2026 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	у.е.
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	-	-
			750	600	-	-
			400 - 500	500	-	-
			330	250	-	-
			220	210	-	-
			110 - 150	105	1,00	105,00
			35	75	-	-
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	-	-
			750	43	-	-
			400 - 500	28	-	-
			330	18	-	-
			220	14	-	-
			110 - 150	7,8	2,00	15,60
			35	2,1	-	-
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1	2,00	2,00
			1150	180	-	-
			750	130	-	-
			400 - 500	88	-	-
			330	66	-	-

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напря- жение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	у.е.
1	2	3	4	5	6	7
			220	43	-	-
			110 - 150	26	-	-
			35	11	-	-
			1 - 20	5,5	-	-
4	Масляный выключатель	"-	220	23	-	-
			110 - 150	14	3,00	42,00
			35	6,4	-	-
			1 - 20	3,1	509,00	1 577,90
5	Отделитель с короткозамыкателем	Ед. оборуд.	400 - 500	35	-	-
			330	24	-	-
			220	19	-	-
			110 - 150	9,5	2,00	19,00
			35	4,7	-	-
6	Выключатель нагрузки	"-	1 - 20	2,3	946,00	2 175,80
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-	1 - 20	26	-	-
8	То же, 50 Мвар и более	Ед. оборуд.	1 - 20	48	-	-
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	-	-
			1 - 20	2,4	8,00	0,18
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	-	-
11	Однотранс- форматорная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	110,00	253,00
12	Двухтранс- форматорная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	198,00	594,00
13	Однотранс- форматорная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	-	-
14	Итого по оборудованию		ВН		-	181,60
			СН1		-	-
			СН2		-	4 602,89
			НН		-	-

По расчету Экспертной группы, среднегодовой объем условных единиц электрооборудования АО «АЭСК», участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям, на 2026 год составляет 7 721,74 у.е., в том числе:

- 1) ВН – 181,60 у.е.
- 2) СН 2 – 6 231,00 у.е.;
- 3) НН – 1 309,14 у.е.

3.5. Анализ основных показателей балансов электрической энергии (мощности)

Анализ основных показателей балансов электрической энергии (мощности) АО «АЭСК» за 2023-2026 гг. проведен на основании следующих документов:

1) Формы статистического наблюдения 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2023-2024 гг.;

2) Форма 1 (FORM.1.TSO.2025.ORG) «Предложение сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2026 год»;

3) Балансы электрической энергии и мощности АО «АЭСК» за 2024 год и на 2026 год;

4) Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год, утвержденным приказом ФАС России от 15 октября 2025 года № 801/25-ДСП.

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности) АО «АЭСК» за 2023-2024 гг. представлены в таблице № 23.

Таблица № 23

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности)
АО «АЭСК» за 2023-2024 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год		2024 год	
			план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление электроэнергии в сеть	тыс. кВт.ч	135 811,50	137 051,41	137 594,50	139 314,81
2.	Потери электроэнергии в сети	тыс. кВт.ч	16 840,60	13 917,71	17 061,70	12 187,34
		%	12,40	10,16	12,40	8,75
3.	Полезный отпуск	тыс. кВт.ч	118 970,90	123 133,69	120 532,80	127 127,47
4.	Заявленная мощность	МВт	15,97	16,32	16,18	16,71

Фактический объем поступления электроэнергии в сеть АО «АЭСК» для передачи сторонним потребителям в 2023 году составил 137 051,41 тыс. кВт.ч, что на 1 239,91 тыс. кВт.ч, или 0,91 %, выше объема поступления электроэнергии в сеть принятого при установлении тарифов на 2023 год (135 811,50 тыс. кВт.ч).

Фактические потери электрической энергии за 2023 год, относимые на передачу сторонним потребителям, составили 13 917,71 тыс. кВт.ч, или 10,16 % от поступления в сеть. Фактические потери электрической энергии за 2023 год на 2 922,89 тыс. кВт.ч, или 17,36 %, ниже потерь принятых при установлении тарифов на 2023 год (16 840,6 тыс. кВт.ч).

Фактический полезный отпуск электрической энергии для передачи сторонним потребителям за 2023 год составил 123 133,69 тыс. кВт.ч, что на

4 162,79 тыс. кВт.ч, или 3,5 %, выше полезного отпуска электрической энергии, принятого при установлении тарифов на 2023 год (118 970,9 тыс. кВт.ч).

Фактический объем поступления электроэнергии в сеть АО «АЭСК» для передачи сторонним потребителям в 2024 году составил 139 314,81 тыс. кВт.ч, что на 1 720,31 тыс. кВт.ч, или 1,25 %, выше объема поступления электроэнергии в сеть принятого при установлении тарифов на 2024 год (137 594,50 тыс. кВт.ч) и на 1,65 % выше фактического объема за 2023 год.

Фактические потери электрической энергии за 2024 год, относимые на передачу сторонним потребителям, составили 12 187,34 тыс. кВт.ч, или 8,75 % от поступления в сеть. Фактические потери электрической энергии за 2024 год на 4 874,36 тыс. кВт.ч, или 28,57 %, ниже потерь принятых при установлении тарифов на 2024 год (17 061,70 тыс. кВт.ч) и на 12,43 % ниже фактических потерь электроэнергии за 2023 год.

Фактический полезный отпуск электрической энергии для передачи сторонним потребителям за 2024 год составил 127 127,47 тыс. кВт.ч, что на 6 594,67 тыс. кВт.ч, или 5,47 %, выше полезного отпуска электрической энергии, принятого при установлении тарифов на 2024 год (120 532,80 тыс. кВт.ч) и на 3,24 % выше фактического объема полезного отпуска за 2023 год.

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности) АО «АЭСК» за 2025-2026 гг. представлены в таблице № 24.

Таблица № 24

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности)
АО «АЭСК» за 2025-2026 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2025 год утверждено	2026 год план		Темп роста 2026 г. к 2025 г., %
				По данным Общества	По данным Экспертной группы	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление электроэнергии в сеть	тыс. кВт.ч	319 058,82	300 565,90	300 565,90	94,20
2.	Потери электроэнергии в сети	тыс. кВт.ч	29 289,60	27 591,90	27 591,90	94,20
		%	9,18	9,18	9,18	100,00
3.	Полезный отпуск электроэнергии всего	тыс. кВт.ч	289 769,22	272 974,00	272 974,00	94,20
3.1.	в том числе, полезный отпуск электроэнергии конечным потребителям	тыс. кВт.ч	289 769,22	272 974,00	272 974,00	94,20
4.	Заявленная мощность всего	МВт	28,95	29,37	29,37	101,45
4.1.	в том числе, заявленная мощность конечных потребителей		28,95	29,37	29,37	101,45

Объем поступления электрической энергии в сеть Общества, принятый при установлении тарифов на 2025 год, составляет 319 058,82 тыс. кВт.ч. Объем потерь электрической энергии составляет 29 289,6 тыс. кВт.ч, или 9,18 %, от поступления в сеть. Полезный отпуск электрической энергии, принятый при установлении тарифов на 2025 год, составляет 289 769,22 тыс. кВт.ч.

Заявленная мощность, принятая при установлении тарифов на 2025 год, составляет 28,95 МВт.

Объем поступления электрической энергии в сеть АО «АЭСК» в 2026 году составляет 300 565,9 тыс. кВт.ч., что на 5,8 % ниже объема поступления электрической энергии, принятого при установлении тарифов на 2025 год. Объем потерь электрической энергии составляет 27 591,9 тыс. кВт.ч, или 9,18 % от поступления в сеть. Полезный отпуск электрической энергии конечным потребителям на 2026 год составляет 272 974 тыс. кВт.ч, что на 5,8 % ниже принятого полезного отпуска при установлении тарифов на 2025 год.

Заявленная мощность конечных потребителей, принятая при установлении тарифов на 2026 год, составляет 29,37 МВт.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 г. № 1581 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 г. № 1178» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации пересматривается в случае изменения суммарной величины отпуска электрической энергии в электрические сети такой организации на 20 и более процентов величины, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода регулирования или на очередной год долгосрочного периода регулирования после пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Следует отметить, что уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «АЭСК» на 2025 год (очередной год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.) был пересмотрен, в связи с переходом права пользования на все объекты электросетевого хозяйства ООО «Ин-Групп Энерго» в 2025 году.

Величина отпуска электрической энергии в электрические сети АО «АЭСК» на 2026 год ниже величины отпуска электрической энергии на 2025 год, очередной год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. после пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, на 5,8 %.

Соответственно, пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «АЭСК» на 2026 год не осуществляется.

3.6. Определение необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей методом долгосрочной индексации

Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии для АО «АЭСК» устанавливается с применением метода долгосрочной индексации.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 г. № 98-э, при установлении долгосрочных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется на долгосрочный период регулирования на срок не менее чем пять лет.

Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии рассчитывается отдельно на каждый финансовый год в течение долгосрочного периода регулирования и затем ежегодно корректируется в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

Текущим долгосрочным периодом для АО «АЭСК» является период 2022-2026 гг.

Долгосрочные параметры регулирования для АО «АЭСК» на период 2022-2026 гг. установлены постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 23.12.2021 г. № 53/2.

На основании Постановления Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» Комитетом Тульской области по тарифам пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов АО «АЭСК».

Пересмотренный базовый уровень подконтрольных расходов с 2023 года долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. определен Комитетом Тульской области по тарифам в размере 103 503,59 тыс. руб.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 г. № 1581 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 г. № 1178» Комитетом Тульской области по тарифам был пересмотрен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «АЭСК».

Пересмотренный уровень потерь электрической энергии с 2025 года долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. определен Комитетом Тульской области по тарифам в размере 9,18 %.

Значения долгосрочных параметров регулирования, утвержденных регулирующим органом для АО «АЭСК», приведены в таблице № 25.

Таблица № 25

Долгосрочные параметры регулирования для АО «АЭСК»
на период 2022-2026 гг.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии	Уровень надежности оказываемых услуг		Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
					Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	
	млн. руб.	%	%	%			-
1	2	3	4	5	6	7	8
2022	86,87963	3	75	12,40	0,3687	0,1944	1,0000
2023	103,50359	3	75	12,40	0,3632	0,1915	1,0000
2024	х	3	75	12,40	0,3578	0,1886	1,0000
2025	х	3	75	9,18	0,3524	0,1858	1,0000
2026	х	3	75	9,18	0,3471	0,1830	1,0000

Для АО «АЭСК» 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

Расчет необходимой валовой выручки АО «АЭСК» в части содержания электрических сетей производится в соответствии с пп. 11-12 Методических указаний № 98-э.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год расходы на содержание электрических сетей АО «АЭСК» составляют 246 457,62 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 108 762,61 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 148 750,77 тыс. руб.;
- 3) корректировка необходимой валовой выручки – (-11 055,76) тыс. руб.

Фактические расходы на содержание сетей по данным Общества за 2024 год составляют 270 240,25 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 110 303,53 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 159 936,72 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на содержание электрических сетей АО «АЭСК» составляют 453 330,33 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 155 967,39 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 268 253,21 тыс. руб.;
- 3) корректировка необходимой валовой выручки – 29 109,73 тыс. руб.

Значительный рост необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей АО «АЭСК» утвержденных на 2025 год по сравнению с утвержденными расходами на 2024 год связан с переходом права пользования на все объекты электросетевого хозяйства ООО «Ин-Групп Энерго», ранее используемые для осуществления регулируемой деятельности.

Согласно уточненному предложению АО «АЭСК» (вх № 40-01-14/2222 от 11.12.2025г.) необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2025 год составляет 790 360,64 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 192 871,26 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 374 097,52 тыс. руб.;
- 3) корректировка необходимой валовой выручки – 223 391,86 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей по данным Общества представлена в таблице № 26.

Таблица № 26

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
по данным АО «АЭСК»

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		2025 год утверждено	План Общества на 2026 год	Темп роста 2026 год к утвержденным на 2025 год, %
		утвержден о	факт			
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе	108 762,61	110 303,53	155 967,39	192 871,26	123,7
1.1.	Вспомогательные материалы	9 118,91	6 301,62	13 076,67	16 170,77	123,7
1.2.	Оплата труда	66 572,80	73 341,65	95 466,49	118 055,09	123,7
1.3.	Ремонт основных фондов	13 869,36	7 893,33	19 888,89	24 594,85	123,7
1.4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе	8 038,11	13 022,10	11 526,77	14 254,15	123,7
1.4.1.	работы и услуги производственного характера	677,96	991,50	972,20	1 202,25	123,7
1.4.2.	услуги связи	811,62	868,35	1 163,88	1 439,27	123,7
1.4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	1 044,19	1 238,66	1 497,39	1 851,69	123,7
1.4.4.	Юридические и информационные услуги	46,63	197,57	66,87	82,70	123,7
1.4.5.	Аудиторские и консультационные услуги	910,27	715,20	1 305,35	1 614,21	123,7
1.4.6.	Прочие услуги сторонних организаций	628,57	612,35	901,39	1 114,66	123,7
1.4.7.	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	2 304,78	1 105,46	3 305,09	4 087,13	123,7
1.4.8.	Расходы на командировки	47,72	-	68,43	84,62	123,7
1.4.9.	Расходы на обучение персонала	168,32	168,98	241,37	298,48	123,7
1.4.10.	Расходы на страхование	312,44	177,37	448,05	554,05	123,7
1.4.11.	Расходы на услуги банков	250,71	3 113,79	359,52	444,58	123,7
1.4.12.	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	834,88	3 832,87	1 197,23	1 480,51	123,7
1.5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой	10 370,93	8 877,53	14 872,10	18 391,02	123,7

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		2025 год утверждено	План Общества на 2026 год	Темп роста 2026 год к утвержденным на 2025 год, %
		утвержден о	факт			
1	2	3	4	5	6	7
	организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям					
1.6.	Расходы на выплаты социального характера	792,51	867,30	1 136,47	1 405,38	123,7
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе	148 750,77	159 936,72	268 253,21	374 097,52	139,5
2.1.	Расходы на уплату страховых взносов	20 238,13	14 323,33	29 021,81	35 888,75	123,7
2.2.	Амортизация основных средств	37 137,85	50 177,57	42 508,23	87 950,00	206,9
2.3.	Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности	2 474,57	2 254,51	2 556,13	6 108,50	239,0
2.4.	Налоги, всего, в том числе	11 225,70	29 910,09	18 570,52	42 018,16	226,3
2.4.1.	земельный налог	-	-	-	100,00	-
2.4.2.	транспортный налог	194,83	187,88	185,53	203,00	109,4
2.4.3.	налог на имущество	3 679,83	4 842,30	3 847,14	5 342,00	138,9
2.4.4.	прочие налоги и сборы	0,01	2 885,05	0,01	2 885,05	-
2.4.5.	налог на прибыль	7 351,03	21 994,86	14 537,84	33 488,11	230,4
2.5.	Плата за аренду имущества	8 056,23	8 554,07	89 886,37	114 325,00	127,2
2.6.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	-	-	-	-	-
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	25 717,15	25 717,15	32 371,65	49 695,29	153,5
2.9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	43 901,14	15 000,00	53 338,50	24 111,82	45,2
2.10.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	-	14 000,00	-	14 000,00	-
3.	Корректировка НВВ на основании фактических данных (Bi)	-18 889,72	-	-22 296,89	43 253,30	-194,0
3.1.	Корректировка неподконтрольных расходов (ДПР)	-	-	-	46 314,62	-
3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ДНР)	-2 682,33	-	5 772,82	27 067,63	468,9
3.3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (POi)	-10 465,81	-	-24 863,06	-26 026,12	104,7

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		2025 год утверждено	План Общества на 2026 год	Темп роста 2026 год к утвержденным на 2025 год, %
		утвержден о	факт			
1	2	3	4	5	6	7
3.4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВВ _{исод})	-5 741,58	-	-3 084,98	-4 242,98	137,5
3.5.	Корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета ээ (ΔУ _i)	-	-	-	-	-
3.6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (В _{кор} ИП)	-	-	-121,67	140,15	-115,2
4.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (НВВ _i -2 _{сод})*КНКи	1 024,95	-	2 562,89	2 989,88	116,7
5.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭП _i)	6 809,01	-	48 843,73	177 148,68	196,5
6.	Результаты деятельности регулируемой организации в соотв. с п.7 Основ ценообразования	-	-	-	-	-
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	246 457,62	270 240,25	453 330,33	790 360,64	156,4

Экспертной группой произведен расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей АО «АЭСК» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. в соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 г. № 98-э.

Учетная политика АО «АЭСК» на 2025 год утверждена приказом Генерального директора от 28.12.2021 г. № 127 и разработана в соответствии с Федеральным Законом от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации (утверждено приказом Минфина России от 29.07.1998 г. № 34н), а также иными положениями и нормами, содержащимися в законодательстве о бухгалтерском учете и отчетности.

Основной вид деятельности АО «АЭСК» передача электрической энергии.

В бухгалтерском учете доходы и расходы учитываются методом начисления. Общество ведет раздельный учет доходов и расходов по следующим видам деятельности:

- 8) Передача электрической энергии по электрическим сетям.
- 9) Технологическое присоединение к электрическим сетям.
- 10) Услуги сторонним организациям.
- 11) Услуги по уличному освещению.

Затраты по виду деятельности передача электрической энергии отражаются на счете 20.01. «Основное производство» (передача электроэнергии).

Учет затрат, обусловленных процессом организации обслуживания и управления производством, осуществляется на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

При закупке товаров, работ, услуг Общество руководствуется положениями федерального закона от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и положением о закупке товаров, работ, услуг АО «АЭСК» утвержденным решением единственного акционера АО «АЭСК» № 10 от 23.12.2024 года.

3.6.1. Расчет нормативной численности персонала, необходимой для осуществления деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии АО «АЭСК» устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Для АО «АЭСК» 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

Расходы, связанные с численностью персонала (оплата труда, расходы на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности, расходы на медосмотр, выплаты социального характера и т.п.), относятся к подконтрольным расходам, которые ежегодно корректируются с учетом параметров, предусмотренных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Нормативная численность персонала, необходимая для осуществления деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, не входит в состав планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Учитывая вышеизложенное, расчет нормативной численности персонала АО «АЭСК», необходимой для осуществления деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии, Экспертной группой не производится.

3.6.2. Расчет подконтрольных расходов

Согласно уточненному предложению АО «АЭСК» (вх № 40-01-14/2222 от 11.12.2025г.) подконтрольные расходы на 2026 год составляют 192 871,26 тыс. руб.

Подконтрольные расходы АО «АЭСК», установленные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год, составляют 155 967,39 тыс. руб.

Фактические подконтрольные расходы по данным Общества за 2023 год составили 105 187,72 тыс. руб., за 2024 год – 110 303,53 тыс. руб.

Информация о расходах АО «АЭСК» в разрезе статей подконтрольных расходов и их динамике за 2022-2026 гг. представлена в таблице № 27.

Таблица № 27

Подконтрольные расходы по данным АО «АЭСК» за 2022-2026 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %			
							2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.	Вспомогательные материалы	7 265,38	7 978,46	6 301,62	13 076,67	16 170,77	109,81	78,98	207,51	123,66
1.2.	Оплата труда	58 369,27	66 145,65	73 341,65	95 466,49	118 055,09	113,32	110,88	130,17	123,66
1.3.	Ремонт основных фондов	11 464,90	13 103,52	7 893,33	19 888,89	24 594,85	114,29	60,24	251,97	123,66
1.4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе	8 538,28	7 441,19	13 022,10	11 526,77	14 254,15	87,15	175,00	88,52	123,66
1.4.1.	работы и услуги производственного характера	824,09	2 177,80	991,50	972,20	1 202,25	264,27	45,53	98,05	123,66
1.4.2.	услуги связи	594,78	549,41	868,35	1 163,88	1 439,27	92,37	158,05	134,03	123,66
1.4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	928,38	919,30	1 238,66	1 497,39	1 851,69	99,02	134,74	120,89	123,66
1.4.4.	юридические и информационные услуги	126,02	105,55	197,57	66,87	82,70	83,76	187,18	33,85	123,67
1.4.5.	аудиторские и консультационные услуги	966,00	1 080,19	715,20	1 305,35	1 614,21	111,82	66,21	182,52	123,66
1.4.6.	прочие услуги сторонних организаций	1 873,65	467,74	612,35	901,39	1 114,66	24,96	130,92	147,20	123,66
1.4.7.	обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	1 564,29	1 036,46	1 105,46	3 305,09	4 087,13	66,26	106,66	298,98	123,66
1.4.8.	расходы на командировки	-	1,50	0,00	68,43	84,62	-	-	-	123,66
1.4.9.	расходы на обучение персонала	239,54	182,83	168,98	241,37	298,48	76,33	92,42	142,84	123,66
1.4.10.	расходы на страхование	108,45	144,83	177,37	448,05	554,05	133,55	122,47	252,61	123,66
1.4.11.	расходы на услуги банков	165,38	236,77	3 113,79	359,52	444,58	143,17	1315,11	11,55	123,66
1.4.12.	прочие обоснованные подконтрольные расходы	1 147,72	538,81	3 832,87	1 197,23	1 480,51	46,95	711,36	31,24	123,66

№ п/п	Показатели	2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %			
							2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	7 922,83	9 776,02	8 877,53	14 872,10	18 391,02	123,39	90,81	167,53	123,66
1.6.	Расходы на выплаты социального характера	824,98	742,88	867,30	1 136,47	1 405,38	90,05	116,75	131,04	123,66
	Итого подконтрольные расходы	94 385,64	105 187,72	110 303,53	155 967,39	192 871,26	111,44	104,86	141,40	123,66

На основании данных таблицы № 30 можно сделать вывод о том, что фактические подконтрольные расходы АО «АЭСК» за 2023 год увеличились на 10 802,08 тыс. руб., или 11,44 %, по сравнению с фактическими расходами за 2022 год, и составили 105 187,72 тыс. руб.

Рост фактических подконтрольных расходов за 2023 год произошел за счет увеличения расходов на оплату труда на 7 776,38 тыс. руб. или 13,32 %, ремонт основных фондов на 1 638,62 тыс. руб., или 14,29 %, расходов на вспомогательные материалы 713,08 тыс. руб., или 9,81 %, расходов на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям на 1853,19 тыс. руб., или 23,39 %, при одновременном снижении расходов на услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности на 1 097,09 тыс. руб., или 12,85 % и расходов на выплаты социального характера на 82,1 тыс. руб., или 9,95 %.

Фактические подконтрольные расходы АО «АЭСК» за 2024 год увеличились на 5 115,81 тыс. руб., или 4,86 %, по сравнению с фактическими расходами за 2023 год, и составили 110 303,53 тыс. руб.

Рост подконтрольных расходов за 2024 год произошел за счет увеличения расходов на оплату труда на 7 196 тыс. руб., или 10,9 %, услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности на 5 580,91 тыс. руб., или 75 %, при одновременном снижении расходов на вспомогательные материалы на 1 676,84 тыс. руб. или 21 %, ремонт основных фондов на 5 210,19 тыс. руб. или 39,76 % и расходов на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям на 898,49 тыс. руб., или 9,19 %.

В соответствии с п. 4 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 при установлении (пересмотре) на 2026 и 2027 годы цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 5 настоящего постановления, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 или пунктом 38 Основ ценообразования, операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования (соответственно на 2026 год - 30 процентов, на 2027 год - 70 процентов);

доли операционных (подконтрольных) расходов (соответственно на 2026 год - 70 процентов, на 2027 год - 30 процентов):

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2027 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

Пунктом 5 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 установлено, что положения настоящего постановления и изменения, утвержденные настоящим постановлением, в части определения операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций не распространяются, в том числе, на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год составила менее 5 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (за исключением территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования, или права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации).

Необходимая валовая выручка АО «АЭСК» без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год (453 330,33 тыс. руб.), учтенная в суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год составляет 3,21 %:

$453\,330,33 \text{ тыс. руб.} / 14\,106\,086,26 \text{ тыс. руб.} = 3,21 \text{ \%}$.

Учитывая вышеизложенное, положения Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 при определении подконтрольных расходов для АО «АЭСК» не применяются.

Расчет плановых подконтрольных расходов на 2026 год произведен АО «АЭСК» исходя из следующих данных:

1) Базовый уровень подконтрольных расходов с 2023 года составляет 103 503,59 тыс. руб.

2) Индекс эффективности подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования составляет 3 %.

3) Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов равен 0,75.

4) Индекс потребительских цен на 2024 год составляет 8,01 %, на 2025 год 10 % и на 2026 год 15 %.

5) Индексы изменения количества активов за 2024-2025 гг. и на 2026 год рассчитаны исходя из среднегодового количества условных единиц за 2023-2026 гг. и составляют за 2024 год – 4,68 %, за 2025 год – 42,73 %, на 2026 год – 0 %.

Объем условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию по данным АО «АЭСК» на 2023 год составляет 4 497,22 у.е., на 2024 год – 4 777,7 у.е., на 2025 год – 7 500 у.е. и на 2026 год – 7 500 у.е.

В соответствии с п 11(1) Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 г. № 98-э подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, определяются по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj}, \quad (9.3)$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4)$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5)$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

PP_i - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных

расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_1$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$K_{индj}$ - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулируемыми органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен.;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$у_{ej}$, $у_{ej-1}$ - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой. В случае если год $(j-1)$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя $у_{ej-1}$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов.

Подконтрольные расходы АО «АЭСК» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. рассчитаны Экспертной группой в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э

исходя из уровня подконтрольных расходов, установленного Комитетом Тульской области по тарифам на 2023 год.

Экспертной группой расчет подконтрольных расходов АО «АЭСК» на 2026 год выполнен исходя из следующего:

1) Базовый уровень подконтрольных расходов с 2023 года долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. установлен Комитетом Тульской области по тарифам в размере 103 503,59 тыс. руб.

2) Индекс эффективности подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. установлен в размере 3 %.

3) Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов принят равным 0,75.

4) Индексы потребительских цен составляют на 2024 год – 8,5 %, на 2025 год – 9 %, на 2026 год – 5,1 % и определены в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.;

5) Индексы изменения количества активов за 2024-2025 гг. и на 2026 год рассчитаны исходя из среднегодового количества условных единиц за 2023-2026 гг. и составляют на 2024 год – 2,85 %, на 2025 год – 42,59 %, на 2026 год – 5,06 %. Расчет среднегодового количества условных единиц за 2023- 2026 гг. представлен в Приложениях №№ 1-4 к настоящему отчету.

Расчет подконтрольных расходов АО «АЭСК» на 2023-2026 гг. по данным Экспертной группы представлен в таблице № 28.

Таблица № 28

Подконтрольные расходы АО «АЭСК» на 2023-2026 гг.
по расчету Экспертной группы

№ п/п.	Наименование	Ед. изм.	2023 год (базовый)	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов (X)	%	3,00	3,00	3,00	3,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (К эл)	знач.	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен (I)	%	-	8,50	9,00	5,10
4.	Среднегодовое значение количества активов (уе)	усл. ед.	4 429,02	4 597,23	7 217,39	7 721,74
5.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	x	2,85	42,75	5,24
6.	Коэффициент индексации подконтрольных расходов $Кинд = (1 - X) * (1 + I) * (1 + ИКА)$	знач.	x	1,0824	1,5093	1,0729
	Итого подконтрольные расходы	тыс. руб.	103 503,59	112 035,22	169 089,23	181 415,88

Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 г. № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 г. № 1178» определен расчет операционных (подконтрольных расходов) территориальных сетевых организаций с учетом не превышения удельных расходов крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, включая особенности расчета операционных (подконтрольных) расходов на 2025 год.

Удельная величина операционных (подконтрольных) расходов АО «АЭСК» (23,49 тыс. руб./1 усл. ед.), определенная Экспертной группой на 2026 год в соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 г. № 98-э, не превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов филиала «Тулэнерго» ОАО МРСК «Центра и Приволжья» на 2026 год (26,82 тыс. руб./1 усл. ед.).

Подконтрольные расходы АО «АЭСК» в разрезе статей на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. представлены в таблице № 29.

Таблица № 29

Подконтрольные расходы АО «АЭСК» на 2026 год по расчету Экспертной группы

№ п/п	Статьи расходов	Ед. изм.	2023 год (базовый)	2026 год
1	2	3	4	6
1.1.	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	8 677,98	15 210,33
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	63 353,79	111 043,33
1.3.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	13 198,73	23 134,07
1.4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе	тыс. руб.	7 649,43	13 407,54
1.4.1.	работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	645,18	1 130,83
1.4.2.	услуги связи	тыс. руб.	772,38	1 353,78
1.4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	993,70	1 741,71
1.4.4.	юридические и информационные услуги	тыс. руб.	44,38	77,78
1.4.5.	аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	866,26	1 518,34
1.4.6.	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	598,18	1 048,46
1.4.7.	обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	2 193,34	3 844,37
1.4.8.	расходы на командировки	тыс. руб.	45,41	79,60
1.4.9.	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	160,18	280,75
1.4.10.	расходы на страхование	тыс. руб.	297,33	521,15
1.4.11.	расходы на услуги банков	тыс. руб.	238,59	418,18
1.4.12.	прочие обоснованные подконтрольные расходы	тыс. руб.	794,51	1 392,58
1.5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого	тыс. руб.	9 869,47	17 298,71

№ п/п	Статьи расходов	Ед. изм.	2023 год (базовый)	2026 год
1	2	3	4	6
	учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям			
1.6.	Расходы на выплаты социального характера	тыс. руб.	754,19	1 321,91
	Итого подконтрольные расходы	тыс. руб.	103 503,59	181 415,88

По расчету Экспертной группы подконтрольные расходы АО «АЭСК» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. составляют 181 415,88 тыс. руб.

3.6.3. Расчет неподконтрольных расходов

В соответствии с уточненным предложением (вх № 40-01-14/2222 от 11.12.2025г.) неподконтрольные расходы на 2026 год по расчету АО «АЭСК» составляют 374 097,52 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год неподконтрольные расходы составляют 268 253,21 тыс. руб. Неподконтрольные расходы, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 105 844,31 тыс. руб.

Фактические неподконтрольные расходы по данным АО «АЭСК» за 2023 год составили 116 808,82 тыс. руб., за 2024 год – 159 936,72 тыс. руб.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе неподконтрольные расходы.

Состав неподконтрольных расходов для организаций, регулирование которых производится с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, установлен п. 11 Методических указаний № 98-э. Неподконтрольные расходы включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);
- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на *i*-й год долгосрочного периода регулирования.

Информация о расходах АО «АЭСК» в разрезе статей неподконтрольных расходов и их динамике за 2022-2026 гг. представлена в таблице № 30.

Таблица № 30

Неподконтрольные расходы по данным АО «АЭСК» за 2022-2026 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %			
							2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на уплату страховых взносов	11 567,9 3	13 051,57	14 323,33	29 021,81	35 888,75	112,83	109,74	202,62	123,66
2.	Амортизация основных средств	41 816,0 8	36 394,77	50 177,57	42 508,23	87 950,00	87,04	137,87	84,72	206,90
3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	2 147,4 6	2 233,10	2 254,50	2 556,13	6 108,50	103,99	100,96	113,38	238,97
4.	Налоги и сборы, в том числе:	11 851,8 9	18 567,80	29 910,09	18 570,52	42 018,16	156,67	161,09	62,09	226,26
4.1.	земельный налог	67,54	-	-	-	100,00	-	-	-	-
4.2.	транспортный налог	181,3 0	182,81	187,88	185,53	203,00	100,83	102,77	98,75	109,42
4.3.	налог на имущество	4 252,0 1	3 847,14	4 842,30	3 847,14	5 342,00	90,48	125,87	79,45	138,86
4.4.	прочие налоги и сборы	0,01	0,01	2 885,05	0,01	2 885,05	100,00	-	-	-
4.5.	налог на прибыль	7 351,0 3	14 537,84	21 994,86	14 537,84	33 488,11	197,77	151,29	66,10	230,35
5.	Плата за аренду имущества	1 752,1 7	8 026,01	8 554,07	89 886,37	114 325,00	458,06	106,58	-	127,19
6.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	-	14 780,57	25 717,15	32 371,65	49 695,29	-	173,99	125,88	153,51

№ п/п	Показатели	2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %			
							2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	18 189,4 6	23 755,00	15 000,00	53 338,50	24 111,82	130,60	63,14	355,59	45,21
8.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	-	-	14 000,00	-	14 000,00	-	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	87 324,9 9	116 808,82	159 936,71	268 253,21	374 097,52	133,76	136,92	167,72	139,46

На основании данных таблицы № 33 можно сделать вывод о том, что фактические неподконтрольные расходы по данным АО «АЭСК» за 2024 год увеличились на 43 127,89 тыс. руб., или 36,92 %, по сравнению с фактическими расходами за 2023 год, и составили 159 936,71 тыс. руб.

Утвержденные неподконтрольные расходы на 2025 год выше фактических неподконтрольных расходов АО «АЭСК» за 2024 год на 108 316,50 тыс. руб., или 67,72 %.

Неподконтрольные расходы, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 105 844,31 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Рассмотрим неподконтрольные расходы АО «АЭСК» на 2026 год постатейно.

14. 3.6.3.1. Расходы на уплату страховых взносов

По расчету АО «АЭСК» расходы на уплату страховых взносов в 2026 году составят 35 888,75 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на уплату страховых взносов составляют 29 021,81 тыс. руб.

Расходы на уплату страховых взносов, планируемые Обществом на 2026 год выше утвержденных на 2025 год расходов на 6 866,94 тыс. руб., или 23,66 %.

Фактические расходы на уплату страховых взносов за 2023 год по данным Общества составили 13 051,57 тыс. руб., за 2024 год – 14 323,33 тыс. руб.

В соответствии со статьей 425 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая), начиная с 2024 года, устанавливаются тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов), если иное не предусмотрено настоящей главой:

1) в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 30 процентов;

2) свыше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 15,1 процента.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для АО «АЭСК» с января 2025 года, составляет 0,4 % к начисленной оплате труда.

Планируемые АО «АЭСК» расходы на уплату страховых взносов на 2026 год определены исходя из 30,4 % от фонда оплаты труда, рассчитанных Обществом на 2026 год (118 055,09 тыс. руб.).

В качестве обоснования расходов на уплату страховых взносов Обществом представлены следующие документы:

- 1) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 «Основное производство» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1 листы 152-153);
- 2) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.08 «Управленческие расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1 лист 154);
- 3) Карточка по счету 90.08 «Управленческие расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1 листы 155-208);
- 4) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 «Прочие доходы и расходы» за 2024 год (материалы к предложению 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1 листы 209-228);
- 5) Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, действующее с января 2025 года (дополнительные материалы от 14.10.2025 г. № 40-01-14/1847, листы 543-545).

Фактические расходы на уплату страховых взносов за 2024 год, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям, подтверждены данными бухгалтерского учета в сумме 14 323,33 тыс. руб.

Экспертной группой при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год расходы на уплату страховых взносов приняты в размере 14 323,33 тыс. руб.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» пункт 28 Основ ценообразования дополнен подпунктом 10(4) следующего содержания:

10(4) расходы на уплату страховых взносов. Для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

По расчету Экспертной группы расходы Общества по статье «Расходы на уплату страховых взносов» на 2026 год составляют 16 408,66 тыс. руб. и определены в соответствии с подпунктом 10(4) пункта 28 Основ ценообразования исходя из фактических расходов на уплату страховых

взносов за 2024 год по данным Экспертной группы (14 323,33 тыс. руб.) с учетом ИЦП (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

По расчету Экспертной группы расходы АО «АЭСК» по статье «Расходы на уплату страховых взносов», в 2026 году составят 16 408,66 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 19 480,09 тыс. руб.

15. 3.6.3.2. Амортизация основных средств

По расчету АО «АЭСК» расходы по статье «Амортизация основных средств» в 2026 году составят 87 950 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы по статье «Амортизация основных средств» составляют 42 508,23 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы по статье «Амортизация основных средств» на 2026 год выше расходов, утвержденных на 2025 год, на 45 441,77 тыс. руб. или в 2,07 раза.

Фактические расходы по рассматриваемой статье за 2023 год по данным Общества составили 36 394,77 тыс. руб., за 2024 год – 50 177,57 тыс. руб.

В соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования (в редакции Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 г. № 1583) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регуливающими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регуливающими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете размера амортизации основных средств и нематериальных активов:

используются данные по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств и принятым к бухгалтерскому учету нематериальным активам, принадлежащим территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемым в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на последнюю отчетную дату, а также данные по объектам основных средств, планируемым к вводу до окончания текущего периода регулирования после

отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 г., срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию с 1 января 2025 г., срок полезного использования активов принимается на основании данных бухгалтерского учета территориальной сетевой организации, но не ниже минимального срока полезного использования, предусмотренного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в отношении соответствующей амортизационной группы;

результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации с учетом положений пункта 32(4) настоящего документа.

В обоснование расходов по статье «Амортизация основных средств» Обществом представлены следующие документы:

1) Ведомость амортизации основных средств за 2024 год (материалы к предложению вх. № 40-01-14/1097 от 27.04.2024 г., лист 231 и в электронном виде в формате excel);

2) Ведомость амортизации основных средств по состоянию на 30 сентября 2025 года (материалы к уточненному предложению вх. № 40-01-14/1925 от 30.10.2025 г., лист 3 и в электронном виде в формате excel);

3) Акты ввода в эксплуатацию объектов основных средств, принадлежащих АО «АЭСК» за 4 квартал 2024 год и за период 1-3 квартал 2025 года (дополнительные документы в электронном виде в формате pdf);

4) Инвестиционная программа АО «Алексинская электросетевая компания» на 2025-2028 годы, утвержденная приказом Министерства энергетики Тульской области от 08.12.2025 г. № 120 (документы в электронном виде в формате pdf).

По расчету Экспертной группы фактическая величина амортизационных отчислений АО «АЭСК» за 2024 год составляет 42 899,02 тыс. руб. Расчет

выполнен согласно п. 27 Основ ценообразования, исходя из балансовой стоимости основных средств, участвующих в деятельности по передаче электрической энергии по состоянию на 31.12.2024 г. и максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Следует отметить, что в 2019 году Обществом была проведена переоценка объектов основных средств, относящихся к амортизационным группам: здания, машины и оборудование, транспортные средства и офисное оборудование (вычислительная техника) по состоянию на 31.12.2018 г. Результаты переоценки были учтены АО «АЭСК» в годовой бухгалтерской отчетности за 2018 год.

При расчете амортизационных отчислений за 2024 год по переоцененным объектам основных средств, амортизационные отчисления определены Экспертной группой исходя из остаточной стоимости объекта основных средств на 01.01.2024 г. и нормы амортизации, исчисленной исходя из оставшегося срока полезного использования объекта до окончания максимального срока полезного использования.

В соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования (в редакции Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 г. № 1583) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики». В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной

период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

Приказом Министерства энергетики Тульской области от 08.12.2025 г. № 120 «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного Общества «Алексинская электросетевая компания» на 2025-2028 годы» утверждена инвестиционная программа для АО «АЭСК» на 2026 год в объеме 102 500,014 тыс. руб. Источниками финансирования утвержденной инвестиционной программы Общества на 2026 год являются амортизационные отчисления в размере 56 116,38 тыс. руб. и прибыль на капитальные вложения в размере 46 383,634 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, экономически обоснованными расходами АО «АЭСК» по статье «Амортизация основных средств» на 2026 год являются расходы в сумме 56 116,38 тыс. руб. – в соответствии с утвержденной на 2026 год инвестиционной программой.

По расчету Экспертной группы расходы АО «АЭСК» по статье «Амортизация основных средств», относимые на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям, в 2026 году составят 56 116,38 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 31 833,62 тыс. руб.

16. 3.6.3.3. Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности

По расчету АО «АЭСК» расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности в 2026 году составляют 6 108,50 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы по рассматриваемой статье составляют 2 556,13 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности на 2026 год выше расходов, утвержденных на 2025 год, на 3 552,37 тыс. руб., или в 2,4 раза.

Фактические расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности, относимые на деятельность по передаче электрической энергии, в 2023 году по данным Общества составили 2 233,10 тыс. руб., за 2024 год – 2 254,50 тыс. руб.

Состав расходов на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности по расчету АО «АЭСК» представлен в таблице № 31.

Таблица № 31

Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности по расчету АО «АЭСК»

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %			
							2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Тепловая энергия на хозяйственные нужды	924,18	981,69	927,53	1 124,93	1 515,99	106,22	94,48	121,28	134,76
2.	Водоснабжение и водоотведение	20,25	23,08	23,63	28,40	28,40	113,98	102,38	120,19	100,00
3.	Вывоз мусора	49,81	52,11	55,51	58,80	64,11	104,62	106,52	105,93	109,03
4.	Электрическая энергия на хозяйственные нужды	1 153,21	1 176,22	1 247,83	1 344,00	3 000,00	102,00	106,09	107,71	223,21
5.	Газоснабжение	-	-	-	-	1 500,00	-	-	-	-
	Итого расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	2 147,46	2 233,10	2 254,51	2 556,13	6 108,50	103,99	100,96	113,38	238,97

Ниже представлена постатейная расшифровка расходов на услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности.

3.6.3.3.1. Тепловая энергия на хозяйственные нужды

По расчету АО «АЭСК» расходы на тепловую энергию на хозяйственные нужды в 2026 году составят 1 515,99 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы по статье «Тепловая энергия на хозяйственные нужды» составляют 1 124,93 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы по рассматриваемой статье на 2026 год выше расходов, утвержденных на 2025 год, на 391,06 тыс. руб., или 34,76 %.

Фактические расходы на тепловую энергию на хозяйственные нужды в 2023 году по данным Общества составили 981,69 тыс. руб., за 2024 год – 927,53 тыс. руб.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье АО «АЭСК» представлены следующие документы:

1) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.08 «Управленческие расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1 лист 154);

2) Карточка по счету 90.08 «Управленческие расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1 листы 155-208);

3) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 3 лист 193);

4) Акты оказания услуг и счета-фактуры с ООО «Алексинская тепло-энерго компания» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 3 листы 333-364);

5) Договор теплоснабжения с ООО «Алексинская тепло-энерго компания» № 116 от 14 февраля 2017 года (дополнительные материалы к письму от 14.10.2025 г. вх. № 40-01-14/1847, листы 186-231).

Согласно представленным актам оказания услуг и данным бухгалтерского учета, фактические расходы АО «АЭСК» на тепловую энергию на хозяйственные нужды за 2024 год составили 957,99 тыс. руб., в том числе относимые на услуги по передаче электрической энергии 927,53 тыс. руб.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой принята величина расходов на тепловую энергию на хозяйственные нужды в размере 927,53 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами Общества на тепловую энергию, относимыми на деятельность по передаче электроэнергии, в 2026 году являются расходы в сумме 1 157,51 тыс. руб.

Экспертной группой расчет расходов произведен на основании п. 29 Основ ценообразования исходя из фактического объема тепловой энергии в 2024 году, тарифов на тепловую энергию поставляемую ООО «Алексинская тепло-энерго компания» и с учетом доли расходов на тепловую энергию, относимой на услуги по передаче электрической энергии за 2024 год (96,82 %).

Фактический объем тепловой энергии, согласно представленным актам оказания услуг с ООО «Алексинская тепло-энерго компания», за 2024 год составил 316,908 Гкал, в том числе:

3) За 9 месяцев 2024 года – 213,02 Гкал;

4) За 3 месяца 2024 года – 103,888 Гкал.

Тарифы на период до 1 октября 2026 года (3 653,86 руб./Гкал) определены Экспертной группой на уровне тарифов 2 полугодия 2025 года для ООО «Алексинская тепло-энерго компания», утвержденных Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 17.12.2024 г. № 49/3. Тарифы с 1 октября 2026 года (4 015,59 руб./Гкал) определены Экспертной группой исходя из тарифов, действующих до 1 октября 2026 года, с учетом индексации регулируемых тарифов на тепловую энергию для всех категорий потребителей (1,099 – с 1 октября 2026 года) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

Расчет расходов АО «АЭСК» на тепловую энергию на хозяйственные нужды на 2026 год по данным Экспертной группы представлен в таблице № 32.

Таблица № 32

Расчет расходов АО «АЭСК» на тепловую энергию на хозяйственные нужды на 2026 год по данным Экспертной группы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	до 1 октября 2026 год	с 1 октября 2026 год
1	2	3	4	5
1.	Объем тепловой энергии	Гкал	213,020	103,888
2.	Тариф	руб./Гкал	3 653,86	4 015,59
3.	Доля расходов, относимая на услуги по передаче электрической энергии	%	96,82	96,82
	Итого расходы на тепловую энергию на хозяйственные нужды (п.1*п.2.*п.3)	тыс. руб.	753,60	403,91
			1 157,51	

По расчету Экспертной группы расходы АО «АЭСК» по статье «Тепловая энергия на хозяйственные нужды», относимые на услуги по передаче электрической энергии, в 2026 году составят 1 157,51 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 358,48 тыс. руб.

3.6.3.3.2. Водоснабжение и водоотведение

Расходы на водоснабжение и водоотведение на 2026 год планируются АО «АЭСК» на уровне утвержденных расходов 2025 года и составляют 28,4 тыс. руб.

Фактические расходы на водоснабжение и водоотведение в 2023 году по данным Общества составили 23,08 тыс. руб., за 2024 год – 23,63 тыс. руб.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье АО «АЭСК» представлены следующие документы:

1) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.08 «Управленческие расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1 лист 154);

2) Карточка по счету 90.08 «Управленческие расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1 листы 155-208);

3) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 3 лист 193);

4) Акты оказания услуг и счета-фактуры с МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство г. Алексин» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 3 листы 275-321);

5) Договор на отпуск питьевой воды, прием (сброс) сточных вод и загрязняющих веществ с МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство г. Алексин» № 265 от 6 марта 2008 года (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 3 листы 322-328).

Согласно представленным актам оказания услуг и данным бухгалтерского учета, фактические расходы АО «АЭСК» на водоснабжение и водоотведение за 2024 год составили 24,33 тыс. руб., в том числе относимые на услуги по передаче электрической энергии 23,63 тыс. руб.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой принята величина расходов на водоснабжение и водоотведение в размере 23,63 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, планируемые Обществом расходы на водоснабжение и водоотведение на 2026 год в сумме 28,4 тыс. руб. экономически обоснованы и не превышают расходы рассчитанные Экспертной группой на основании п. 29 Основ ценообразования исходя из фактических объемов отпуска питьевой воды, прием (сброс) сточных вод и загрязняющих веществ в 2024 году, тарифов на услуги оказываемых МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство г. Алексин» и с учетом доли расходов на водоснабжение и водоотведение, относимой на услуги по передаче электрической энергии за 2024 год (97,11 %).

Фактический объем водоснабжения и водоотведения за 2024 год, согласно представленным актам оказания услуг с МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство г. Алексин», составил 505 куб. м, в том числе:

- 1) За 9 месяцев 2024 года – 380 куб. м;
- 2) За 3 месяца 2024 года – 125 куб. м.

Тарифы на водоснабжение и водоотведение на период до 1 октября 2026 года определены Экспертной группой на уровне тарифов 2 полугодия 2025 года для МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство г. Алексин», утвержденных Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 10.12.2024 г. № 45/1. Тарифы с 1 октября 2026 года определены Экспертной группой исходя из тарифов, действующих до 1 октября 2026 года, с учетом индексации тарифов на услуги водоснабжения (1,098 – с 1 октября 2026 года) и водоотведения (1,093 – с 1 октября 2026 года) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

Планируемые тарифы на водоснабжение МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство г. Алексин» в 2026 году по расчету Экспертной группы составляют:

- 1) До 1 октября 2026 года – 36,62 руб./куб. м;
- 2) С 1 октября 2026 года – 40,21 руб./куб. м.

Планируемые тарифы на водоотведение МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство г. Алексин» в 2026 году по расчету Экспертной группы составляют:

- 1) До 1 октября 2026 года – 20,68 руб./куб. м;
- 2) С 1 октября 2026 года – 22,60 руб./куб. м.

Расчет расходов АО «АЭСК» на водоснабжение и водоотведение на 2026 год по данным Экспертной группы представлен в таблице № 33.

Таблица № 33

Расчет расходов АО «АЭСК» на водоснабжение и водоотведение на 2026 год по данным Экспертной группы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	до 1 октября 2026 год	с 1 октября 2026 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на водоснабжение (п.1.1*п.1.2*п.1.3)	тыс. руб.	13,51	4,88
1.1.	Объем водоснабжения (питьевая вода)	куб. м	380	125
1.2.	Тариф	руб./м ³	36,62	40,21
1.3.	Доля расходов, относимая на услуги по передаче электрической энергии	%	97,11	97,11
2.	Расходы на водоотведение (п.2.1*п.2.2*п.2.3)	тыс. руб.	7,63	2,74
2.1.	Объем водоотведения	куб. м	380	125
2.2.	Тариф	руб./м ³	20,68	22,60
2.3.	Доля расходов, относимая на услуги по передаче электрической энергии	%	97,11	97,11
	Итого расходы на водоснабжение и водоотведение (п.1+п.2.+п.3)	тыс. руб.	21,14	7,62
			28,76	

По мнению Экспертной группы, планируемые АО «АЭСК» расходы по статье «Водоснабжение и водоотведение» на 2026 год в сумме 28,4 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

3.6.3.3.3. Вывоз мусора

По расчету АО «АЭСК» расходы на вывоз мусора в 2026 году составят 64,11 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы по статье «Вывоз мусора» составляют 58,8 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы по рассматриваемой статье на 2026 год выше расходов, утвержденных на 2025 год, на 5,31 тыс. руб., или 9,03 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье в 2023 году по данным Общества составили 52,11 тыс. руб., за 2024 год – 55,51 тыс. руб.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье АО «АЭСК» представлены следующие документы:

1) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.08 «Управленческие расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1 лист 154);

2) Карточка по счету 90.08 «Управленческие расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1 листы 155-208);

3) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 3 лист 193);

4) Акты оказания услуг и счета-фактуры с Тульским филиалом ООО «МСК-НТ» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 3 листы 205-252);

5) Договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с ООО «МСК-НТ» от 01.01.2019 г №ТФ-Д-С-АЛ/2019Ф/ЮЛ-01743 (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 3 листы 253-263).

Согласно представленным актам оказания услуг и данным бухгалтерского учета, фактические расходы АО «АЭСК» на вывоз мусора за 2024 год составили 57,23 тыс. руб., в том числе относимые на услуги по передаче электрической энергии – 55,51 тыс. руб.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой принята величина расходов на вывоз мусора в размере 55,51 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, планируемые Обществом расходы на вывоз мусора на 2026 год в сумме 64,11 тыс. руб. экономически обоснованы и не превышают расходы рассчитанные Экспертной группой на основании п. 29 Основ ценообразования исходя из фактических объемов коммунальных отходов в 2024 году, тарифов ООО «МСК-НТ» на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Тульской области и с учетом доли расходов, относимой на услуги по передаче электрической энергии за 2024 год (97 %).

Фактический объем коммунальных отходов за 2024 год составил 72 куб. м, в том числе:

- 1) За 1-ое полугодие 2024 года – 36 куб. м;
- 2) За 2-ое полугодие 2024 года – 36 куб. м.

Тарифы на вывоз мусора на 1 полугодие 2026 года определены Экспертной группой на уровне тарифов 2 полугодия 2025 года для ООО «МСК-НТ», утвержденных Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 16.12.2024 г. № 48/3. Тарифы на 2 полугодие 2026 года определены Экспертной группой исходя из тарифов на 1 полугодие 2026 года с учетом ИПЦ (1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2024 г.

Планируемые тарифы на вывоз мусора ООО «МСК-НТ» в 2026 году по расчету Экспертной группы составляют:

- 1) На 1-ое полугодие 2026 года – 947,65 руб./куб. м;
- 2) На 2-ое полугодие 2026 года – 995,98 руб./куб. м.

$((36 \text{ куб. м} * 947,65 \text{ руб./куб. м}) + (36 \text{ куб. м} * 995,98 \text{ руб./куб. м})) * 97 \% / 1000 = 67,87 \text{ тыс. руб.}$

По мнению Экспертной группы, планируемые АО «АЭСК» расходы по статье «Вывоз мусора» на 2026 год в сумме 64,11 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

3.6.3.3.4. Электрическая энергия на хозяйственные нужды

По расчету АО «АЭСК» расходы на электрическую энергию на хозяйственные нужды в 2026 году составят 3 000 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы по статье «Электрическая энергия на хозяйственные нужды» составляют 1 344 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы по рассматриваемой статье на 2026 год выше расходов, утвержденных на 2025 год, на 1 656 тыс. руб., или в 2,2 раза.

Фактические расходы по рассматриваемой статье в 2023 году по данным Общества составили 1 176,22 тыс. руб., за 2024 год – 1 247,83 тыс. руб.

В обоснование расходов на электрическую энергию на хозяйственные нужды АО «АЭСК» представлены следующие документы:

1) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.08 «Управленческие расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1 лист 154);

2) Карточка по счету 90.08 «Управленческие расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1 листы 155-208);

3) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 3 лист 193);

4) Договор энергоснабжения с ООО «Алексинергосбыт» № 501 от 14.02.2017 г (дополнительные материалы к письму от 14.10.2025 г. вх. № 40-01-14/1847, листы 232-276);

5) Платежные поручения и акты оказанных услуг по договору с ООО «Алексинергосбыт» № 501 от 14.02.2017 г. (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 3 листы 366-407).

Согласно представленным данным бухгалтерского учета, фактические расходы АО «АЭСК» на электрическую энергию на хозяйственные нужды, относимые на услуги по передаче электрической энергии, за 2024 год составили 1 247,83 тыс. руб.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой принята величина расходов на электрическую энергию на хозяйственные нужды в размере 1 247,83 тыс. руб.

Расчет расходов на электрическую энергию на хозяйственные нужды на 2026 год произведен Обществом исходя из утвержденных расходов на 2025 год (1 344 тыс. руб.), с учетом индекса инфляции (1,10 – 2026 год к 2025 году), а также, с учетом планируемых расходов на электрическую энергию по договору аренды от 15.10.2024 г. с гражданкой РФ Маханевой Т.Д.

Документы, обосновывающие планируемые на 2026 год расходы на электрическую энергию по договору аренды от 15.10.2024 г. с гражданкой РФ Маханевой Т.Д., Обществом не представлены.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами АО «АЭСК» на электрическую энергию на хозяйственные нужды, относимыми на деятельность по передаче электроэнергии, в 2026 году являются расходы в сумме 1 429,5 тыс. руб. Экспертной группой расходы определены на основании п. 31 Основ ценообразования исходя из фактических расходов Общества на электрическую энергию на хозяйственные нужды, относимые на услуги по передаче электрической энергии, за 2024 год (1 247,83 тыс. руб.) с учетом ИПЦ (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

$(1\,247,83 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,09 \cdot 1,051 = 1\,429,5 \text{ тыс. руб.})$

По расчету Экспертной группы расходы АО «АЭСК» по статье «Электрическая энергия на хозяйственные нужды», относимые на услуги по передаче электрической энергии, в 2026 году составят 1 429,5 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 1 570,5 тыс. руб.

3.6.3.3.5. Газоснабжение

По расчету АО «АЭСК» расходы на газоснабжение в 2026 году составят 1 500 тыс. руб.

Расходы на газоснабжение на 2025 год Комитетом Тульской области по тарифам не утверждались.

Документы, обосновывающие планируемые на 2026 год расходы на газоснабжение, Обществом не представлены.

Учитывая вышеизложенное, подтвердить экономическую обоснованность расходов по рассматриваемой статье на 2026 год Исполнителю не представляется возможным.

По мнению Экспертной группы, планируемые АО «АЭСК» расходы по статье «Газоснабжение» на 2026 год не являются экономически обоснованными.

Обобщенные данные о расходах на услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности АО «АЭСК» на 2026 год представлены в таблице № 34.

Таблица № 34

Расходы на услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности АО «АЭСК» на 2026 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Предложение Общества	По расчету Экспертной группы	Отклонение
1	2	3	4	5
1.	Тепловая энергия на хозяйственные нужды	1 515,99	1 157,51	-358,48
2.	Водоснабжение и водоотведение	28,40	28,40	-
3.	Вывоз мусора	64,11	64,11	-
4.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	3 000,00	1 429,50	-1 570,50
5.	Газоснабжение	1 500,00	-	-1 500,00
	Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности, всего	6 108,50	2 679,52	-3 428,98

По расчету Экспертной группы расходы АО «АЭСК» по статье «Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности», относимые на деятельность по передаче электрической энергии, в 2026 году составят 2 679,52 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 3 428,98 тыс. руб.

17. 3.6.3.4. Налоги

По расчету АО «АЭСК» расходы на уплату налогов в 2026 году составляют 42 018,16 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы по статье «Налоги» составляют 18 570,52 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы на уплату налогов на 2026 год выше расходов, утвержденных на 2025 год, на 23 447,64 тыс. руб.

Фактические расходы на уплату налогов в 2023 году по данным Общества составили 18 567,8 тыс. руб., за 2024 год – 29 910,09 тыс. руб.

Состав расходов на уплату налогов по данным АО «АЭСК» представлен в таблице № 35.

Таблица № 35

Расходы на уплату налогов по данным АО «АЭСК»

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %			
							2023 год к 2022 году	2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Земельный налог	67,54	-	-	-	100,00	-	-	-	100,00
2.	Транспортный налог	181,30	182,81	187,88	185,53	203,00	100,83	102,77	98,75	109,42
3.	Налог на имущество	4 252,01	3 847,14	4 842,30	3 847,14	5 342,00	90,48	125,87	79,45	138,86
4.	Прочие налоги и сборы	0,01	0,01	2 885,05	0,01	2 885,05	100,00	-	-	-
5.	Налог на прибыль	7 351,03	14 537,84	21 994,86	14 537,84	33 488,11	197,77	151,29	66,10	230,35
	Итого расходы на уплату налогов	11 851,89	18 567,80	29 910,09	18 570,52	42 018,16	156,67	161,09	62,09	226,26

Ниже представлена постатейная расшифровка расходов на уплату налогов.

3.6.3.4.1. Земельный налог

По расчету АО «АЭСК» расходы на уплату земельного налога в 2026 году составят 100 тыс. руб.

Расходы на уплату земельного налога на 2025 год Комитетом Тульской области по тарифам не утверждались.

Фактические расходы на уплату земельного налога за 2023 и 2024 годы отсутствуют.

Следует отметить, что расчет расходов на уплату земельного налога на 2026 год, в сумме 100 тыс. руб., Обществом не представлен.

В обоснование планируемых расходов по рассматриваемой статье Обществом представлена справка-расчет земельного налога за 3 квартал 2025 года (дополнительные материалы к письму от 14.10.2025 г. вх. № 40-01-14/1847, лист 546).

Порядок исчисления налога на землю определен главой 31 Налогового Кодекса Российской Федерации. Налоговая база определяется как кадастровая стоимость земельных участков, признаваемых объектом налогообложения в соответствии со статьей 389 настоящего Кодекса. Налоговые ставки устанавливаются нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и не могут превышать 1,5 процента в отношении прочих земельных участков.

По расчету Экспертной группы расходы АО «АЭСК» на уплату земельного налога в 2026 году составят 68,74 тыс. руб. Расчет выполнен исходя из налоговой ставки (1,5 %) и кадастровой стоимости земельных участков (4 582,63 тыс. руб.), согласно представленной справке-расчет земельного налога за 3 квартал 2025 года.

По расчету Экспертной группы, расходы АО «АЭСК» по статье «Земельный налог», относимые на услуги по передаче электрической энергии, на 2026 год составят 68,74 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 31,26 тыс. руб.

3.6.3.4.2. Транспортный налог

По расчету Общества расходы на уплату транспортного налога в 2026 году составят 203 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на уплату транспортного налога составляют 185,53 тыс. руб.

Расходы на уплату транспортного налога, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 17,47 тыс. руб., или 9,42 %.

Фактические расходы на уплату транспортного налога за 2023 год по данным Общества составили 182,81 тыс. руб., за 2024 год 187,88 тыс. руб.

Транспортный налог исчисляется на основании главы 28 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расчет транспортного налога на 2026 год произведен Обществом исходя из налогооблагаемых баз и ставок по транспортным средствам, находящимся на балансе Общества по состоянию на 31.12.2024 г., с учетом транспортных средств планируемых к вводу в 2025 и 2026 годах.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы:

1) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.08 «Управленческие расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1 лист 154);

2) Карточка по счету 90.08 «Управленческие расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1 листы 155-208);

3) Справка-расчет транспортного налога за 2024 год (дополнительные материалы к письму от 14.10.2025 г. вх. № 40-01-14/1847, листы 58-59);

4) Справка-расчет транспортного налога на 2026 год (дополнительные материалы к письму от 14.10.2025 г. вх. № 40-01-14/1847, листы 60-61).

В соответствии с представленными данными бухгалтерского учета, фактические расходы на уплату транспортного налога за 2024 год в целом по АО «АЭСК» составили 194,15 тыс. руб., в том числе относимые на деятельность по передаче электрической энергии – 187,88 тыс. руб.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой принята величина расходов на уплату транспортного налога в размере 187,88 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы расходы на уплату транспортного налога на 2026 год составят 173,62 тыс. руб. Расходы определены Экспертной группой исходя из налогооблагаемых баз и ставок по транспортным средствам, находящимся на балансе Общества по состоянию на 30.09.2025 г., за исключением налога по автомобилю VOLKSWAGEN TOUAREG (18,68 тыс. руб.), и с учетом доли отнесения расходов на уплату транспортного налога на услуги по передаче электрической энергии в 2024 году (96,77 %).

По мнению Экспертной группы, затраты по содержанию и обслуживанию автомобиля VOLKSWAGEN TOUAREG не относятся к расходам непосредственно связанным с деятельностью по передаче электрической энергии.

По расчету Экспертной группы, расходы АО «АЭСК» по статье «Транспортный налог», относимые на услуги по передаче электрической энергии, на 2026 год составят 173,62 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 29,38 тыс. руб.

3.6.3.4.2. Налог на имущество

По расчету АО «АЭСК» расходы на уплату налога на имущество в 2026 году составят 5 342 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на уплату налога на имущество составляют 3 847,14 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы по рассматриваемой статье на 2026 год выше расходов, утвержденных на 2025 год, на 1 494,86 тыс. руб., или 38,86 %.

Фактические расходы на уплату налога на имущество за 2023 год по данным Общества составили 3 847,14 тыс. руб., за 2024 год – 4 842,3 тыс. руб.

В соответствии с главой 30 Налогового кодекса РФ (часть вторая) налогоплательщиками налога на имущество признаются организации, имеющие имущество, признаваемое объектом налогообложения в соответствии со статьей 374 Налогового кодекса РФ.

Налоговая база (статья 375 НК РФ) определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. При определении налоговой базы как среднегодовой стоимости имущества, признаваемого объектом налогообложения, такое имущество учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике организации. С 01 января 2019 года по 31 декабря 2024 года объектом налогообложения признается только недвижимое имущество.

В соответствии с изменениями, внесенными Федеральным законом от 29.10.2024 г. № 362-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» в статью 381 Налогового кодекса РФ, с 1 января 2025 года освобождаются от налогообложения системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы:

- 1) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.08 «Управленческие расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1 лист 154);
- 2) Карточка по счету 90.08 «Управленческие расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1 листы 155-208);
- 3) Налоговая декларация по налогу на имущество за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 3 листы 161-168).

В соответствии с представленными данными бухгалтерского учета, фактические расходы на уплату налога на имущество за 2024 год в целом по АО «АЭСК» составили 5 008,22 тыс. руб., в том числе относимые на деятельность по передаче электрической энергии – 4 842,3 тыс. руб.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой принята величина расходов на уплату налога на имущество в размере 4 842,3 тыс. руб.

Следует отметить, что расчет расходов на уплату налога на имущество на 2026 год, в сумме 5 342 тыс. руб., Обществом не представлен.

По расчету Экспертной группы расходы АО «АЭСК» по статье «Налог на имущество» в 2026 году составят 2 777,2 тыс. руб. Расчет выполнен исходя из прогнозной среднегодовой стоимости на 2026 год по ПС 110 кВ «Мышега» (126 236,14 тыс. руб.) и ставки налога на имущество (2,2 %).

(126 236,14 тыс. руб. * 2,2 % = 2 777,20 тыс. руб.).

По расчету Экспертной группы расходы АО «АЭСК» по статье «Налог на имущество», относимые на услуги по передаче электрической энергии, в 2026 году составят 2 777,2 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 2 564,8 тыс. руб.

3.6.3.4.3. Прочие налоги и сборы

По расчету АО «АЭСК» расходы по статье «Прочие налоги и сборы» в 2026 году составят 2 885,05 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы по статье «Прочие налоги и сборы» составляют 0,01 тыс. руб.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным АО «АЭСК» за 2023 год составили 0,01 тыс. руб., за 2024 год – 2 885,05 тыс. руб.

Расходы на уплату прочих налогов и сборов (госпошлины) на 2026 год Общество планирует на уровне фактических расходов за 2024 год.

В составе рассматриваемой статьи АО «АЭСК» отражает расходы на уплату госпошлин, в том числе:

- 1) госпошлина за регистрацию объектов недвижимости 2 857,2 тыс. руб.;
- 2) госпошлина за выдачу судебного приказа – 15,94 тыс. руб.;
- 3) госпошлина за выдачу документов об аттестации – 3,9 тыс. руб.;
- 4) госпошлина за регистрацию и постановки на учет транспортных средств – 6 тыс. руб.;
- 5) государственная пошлина Гостехнадзора – 2,11 тыс. руб.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы:

- 1) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 «Прочие доходы и расходы» за 2024 год (материалы к предложению 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1 листы 209-228);
- 2) Карточка по счету 91.02 за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 3 листы 169-192).

По мнению Экспертной группы экономически обоснованные фактические расходы АО «АЭСК» на уплату госпошлин, относимые на

деятельность по передаче электрической энергии, за 2024 год составляют 2 869,21 тыс. руб., в том числе:

- 1) госпошлина за регистрацию объектов недвижимости – 2 857,20 тыс. руб.;
- 2) госпошлина за выдачу документов об аттестации – 3,9 тыс. руб.;
- 3) госпошлина за регистрацию и постановки на учет транспортных средств – 6 тыс. руб.;
- 4) государственная пошлина Гостехнадзора – 2,11 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, расходы на оплату госпошлин по судебным делам (15,94 тыс. руб.) не предусмотрены Основами ценообразования и не могут быть учтены в составе фактических расходов за 2024 год. Также, данные расходы могут быть взысканы в судебном порядке с проигравшей стороны.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой учтены расходы на уплату госпошлин в размере 2 869,21 тыс. руб.

Документы, обосновывающие планируемые на 2026 год расходы на оплату госпошлин за регистрацию объектов недвижимости и прочие госпошлины, Обществом не представлены.

Учитывая вышеизложенное, подтвердить экономическую обоснованность расходов на уплату госпошлин в 2026 году Исполнителю не представляется возможным.

По мнению Экспертной группы, планируемые АО «АЭСК» расходы по статье «Прочие налоги и сборы» на 2026 год не являются экономически обоснованными.

3.6.3.4.4. Налог на прибыль

Согласно предложению АО «АЭСК» налог на прибыль в 2026 году составит 33 488,11 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на уплату налога на прибыль составляют 14 537,84 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы по рассматриваемой статье на 2026 год выше расходов, утвержденных на 2025 год, на 18 950,27 тыс. руб.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным АО «АЭСК» за 2023 год составили 14 537,84 тыс. руб., за 2024 год – 21 994,86 тыс. руб.

Следует отметить, что расчет расходов на уплату налога на прибыль на 2026 год, в сумме 33 488,11 тыс. руб., Обществом не представлен.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы:

- 1) Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 3 листы 137-160);
- 2) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.01 «Выручка», 90.02 «Себестоимость», 90.03 «Налог на добавленную стоимость» и 90.08 «Управленческие расходы» (дополнительные материалы к письму

от 14.10.2025 г. вх. № 40-01-14/1847, листы 277-291, а также в электронном виде в формате excel);

3) Таблица 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям...» выполненная в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (материалы к предложению от 11.12.2025г. вх. № 40-01-14/2222, лист 9);

4) Таблица 1.6 «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям...», выполненная в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (материалы к предложению от 11.12.2025г. вх. № 40-01-14/2222, листы 10-11).

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 настоящего документа.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с бухгалтерской отчетностью (отчет о финансовых результатах) и налоговой декларацией по налогу на прибыль организации за 2024 год можно сделать вывод, что деятельность АО «АЭСК» за указанный период была прибыльной. Фактические расходы на уплату налога на прибыль за 2024 год в целом по организации составили 21 521,59 тыс. руб.

На основании анализа оборотно-сальдовой ведомости по счетам 90.01, 90.02, 90.03, 90.08 Экспертной группой рассчитаны фактические расходы на уплату налога на прибыль за 2024 год, относимые на деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Прибыль до налогообложения, относимая на услуги по передаче электрической энергии за 2024 год Общества составила 93 458,26 тыс. руб., таким образом, налог на прибыль составил 18 691,65 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения, относимая на услуги по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям за 2024 год,

составила 11 133,15 тыс. руб., таким образом, налог на прибыль составил 2 226,63 тыс. руб.

При расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой учтена величина налога на прибыль за 2024 год, относимая на услуги по передаче электрической энергии и технологическое присоединение, в размере 20 918,28 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы расходы АО «АЭСК» на уплату налога на прибыль на 2026 год составляют 20 918,28 тыс. руб. и определены в соответствии с п. 20 Основ ценообразования на уровне фактических расходов за 2024 год, отнесенных по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

По расчету Экспертной группы расходы АО «АЭСК» по статье «Налог на прибыль» в 2026 году составят 20 918,28 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 12 569,83 тыс. руб.

Обобщенные данные о расходах на уплату налогов АО «АЭСК» на 2026 год представлены в таблице № 36.

Таблица № 36

Расходы на уплату налогов АО «АЭСК» на 2026 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Предложение Общества	По расчету Экспертной группы	Отклонение
1	2	3	4	5
1.	Земельный налог	100,00	68,74	-31,26
2.	Транспортный налог	203,00	173,62	-29,38
3.	Налог на имущество	5 342,00	2 777,20	-2 564,80
4.	Прочие налоги и сборы	2 885,05	-	-2 885,05
5.	Налог на прибыль	33 488,11	20 918,28	-12 569,83
	Налоги, всего	42 018,16	23 937,84	-18 080,32

По расчету Экспертной группы расходы АО «АЭСК» по статье «Налоги» на 2026 год составят 23 937,84 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 18 080,32 тыс. руб.

18. 3.6.3.5. Аренда имущества

По расчету АО «АЭСК» расходы на аренду имущества в 2026 году составят 114 325 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы по статье «Аренда имущества» составляют 89 886,37 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы на аренду имущества на 2026 год выше расходов, утвержденных на 2025 год, на 24 438,63 тыс. руб.

Фактические расходы на аренду имущества за 2023 год по данным АО «АЭСК» составили 8 026,01 тыс. руб., за 2024 год – 8 554,07 тыс. руб.

В обоснование фактических расходов на аренду имущества за 2024 год Обществом представлены следующие документы:

1) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 «Прочие доходы и расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1 листы 209-228);

2) Таблица 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям...» выполненная в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (материалы к предложению от 11.12.2025г. вх. № 40-01-14/2222, лист 9);

3) Таблица 1.6 «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям...», выполненная в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (материалы к предложению от 11.12.2025г. вх. № 40-01-14/2222, листы 10-11).

4) Платежные поручения и акты оказанных услуг по договорам аренды с ООО «Высота» № 130 и № 131 от 12.10.2022 г. (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 2 листы 305-419);

5) Платежные поручения по договорам аренды земельных участков с Комитетом имущественных и земельных отношений Администрации МО города Алексин (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 2 листы 420-452).

Согласно представленным данным бухгалтерского учета фактические расходы АО «АЭСК» на аренду имущества за 2024 год, относимые на услуги по передаче электрической энергии, составили 8 554,07 тыс. руб., в том числе расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства 96,67 тыс. руб. (по договору аренды с ООО «Ин-Групп Энерго» от 21.06.2024г №2024/ИГЭ – 50 тыс. руб.; по договору аренды с ООО «ТранзитЭнерго» от 25.07.2023 г №2023/ТрЭ – 41,67 тыс. руб. и по договору аренды с ООО «Айс-Строй Тула» от 12.07.2021 г. №2021-ЭХ-АСТ – 5 тыс. руб.).

При этом, объекты электросетевого хозяйства, согласно представленным договорам с ООО «Ин-Групп Энерго» от 21.06.2024 г. № 2024/ИГЭ, с ООО «ТранзитЭнерго» от 25.07.2023 г. № 2023/ТрЭ и с ООО «Айс-Строй Тула» от 12.07.2021 г. № 2021-ЭХ-АСТ, передаются АО «АЭСК» с 01.01.2025 года.

По мнению Экспертной группы, расходы на обслуживание объектов электросетевого хозяйства в 2024 году должен нести собственник основных средств или предшествующий арендатор. Таким образом, фактические расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства за 2024 год в сумме 96,67 тыс. руб. экономически не обоснованы.

Экспертной группой при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год учтены фактические расходы на аренду имущества, относимые на услуги по передаче электрической энергии, в сумме 8 457,4 тыс. руб.

В составе расходов по статье «Аренда имущества» на 2026 год АО «АЭСК» планируются расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства (99 200 тыс. руб.), аренду офиса (15 000 тыс. руб.) и аренду земельных участков (125 тыс. руб.).

Рассмотрим расходы на аренду имущества АО «АЭСК» на 2026 год постатейно.

3.6.3.5.1. Аренда объектов электросетевого хозяйства

По расчету АО «АЭСК» расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства в 2026 году составят 99 200 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы по статье «Аренда объектов электросетевого хозяйства» составляют 78 973,22 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы на аренду имущества на 2026 год выше расходов, утвержденных на 2025 год, на 20 226,78 тыс. руб.

В составе расходов по рассматриваемой статье АО «АЭСК» планирует расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства по двум договорам аренды с ООО «Ин-Групп Энерго» (от 21.06.2024 г. № 2024/ИГЭ и от 09.09.2025 г. № 2025/ИГЭ) в сумме 81 650 тыс. руб., по договору аренды с ООО «ТранзитЭнерго» № 2023/ТрЭ от 25.07.2023 г. – 17 500 тыс. руб. и по договору аренды с ООО «Айс-Строй Тула» от 12.07.2021 г. № 2021-ЭХ-АСТ – 50 тыс. руб.

В обоснование расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства Обществом представлены следующие документы:

- 1) Расчет арендной платы АО «АЭСК» на 2026 год (материалы к уточненному предложению вх. № 40-01-14/1723 от 16.09.2025 г., лист 84);
- 2) Договор аренды объектов электросетевого хозяйства с ООО «Ин-Групп Энерго» № 2024/ИГЭ от 21.06.2024 г. с дополнительными соглашениями к договору аренды (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 2 листы 161-189);
- 3) Договор аренды объектов электросетевого хозяйства с ООО «Ин-Групп Энерго» № 2025/ИГЭ от 09.09.2025 г. (материалы к уточненному предложению вх. № 40-01-14/1723 от 16.09.2025 г., листы 91-101);
- 4) Ведомость амортизации ООО «Ин-Групп Энерго» за 9 месяцев 2025 года (документы к письму вх. № 40-01-14/1847 от 14.10.2025 г., листы 299-310 и в электронном виде в формате excel);
- 5) Налоговая декларация по налогу на имущество ООО «Ин-Групп Энерго» за 2024 год (документы к письму вх. № 40-01-14/1847 от 14.10.2025 г., листы 311-490);
- 6) Справка-расчет налога на имущество ООО «Ин-Групп Энерго» за 2024 год и на 2026 год (документы к письму вх. № 40-01-14/1847 от 14.10.2025 г., листы 491-508 и в электронном виде в формате excel);

7) Справка-расчет земельного налога ООО «Ин-Групп Энерго» за 2024 год и на 2026 год (документы к письму вх. № 40-01-14/1847 от 14.10.2025 г., листы 509-514 и в электронном виде в формате excel);

8) Соглашение о передаче прав и обязанностей по договору аренды № 2023/ТрЭ от 25.07.2023 г. (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 2 листы 190-221);

9) Ведомость амортизации ООО «ТранзитЭнерго» за 9 месяцев 2025 года (документы к письму вх. № 40-01-14/1847 от 14.10.2025 г., листы 515-516 и в электронном виде в формате excel);

10) Нал
оговая декларация по налогу на имущество ООО «ТранзитЭнерго» за 2024 год (документы к письму вх. № 40-01-14/1847 от 14.10.2025 г., листы 517-538);

11) Спр
авка-расчет налога на имущество ООО «ТранзитЭнерго» на 2026 год (документы к письму вх. № 40-01-14/1847 от 14.10.2025 г., листы 539-540 и в электронном виде в формате excel);

12) Спр
авка-расчет земельного налога ООО «ТранзитЭнерго» за 2024 год и на 2026 год (документы к письму вх. № 40-01-14/1847 от 14.10.2025 г., листы 541-542 и в электронном виде в формате excel);

13) Сог
лашение о передаче прав и обязанностей по договору аренды № 2021-ЭХ-АСТ от 25.07.2023 г. (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 2 листы 222-243);

14) Вед
омость амортизации ООО «Айс-Строй Тула» за 9 месяцев 2025 года (документы к письму вх. № 40-01-14/1847 от 14.10.2025 г. и в электронном виде в формате excel);

15) Нал
оговая декларация по налогу на имущество ООО «Айс-Строй Тула» за 2024 год (документы к письму вх. № 40-01-14/1847 от 14.10.2025 г.).

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество, а также прочих обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Порядок определения амортизации установлен пунктом 27 Основ ценообразования.

Рассмотрим расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства АО «АЭСК» на 2026 год отдельно по договорам.

1) Договор аренды объектов электросетевого хозяйства с ООО «Ин-Групп Энерго» № 2024/ИГЭ от 21.06.2024 г.

По расчету Экспертной группы величина амортизационных отчислений объектов электросетевого хозяйства, переданных по договору аренды с ООО «Ин-Групп Энерго», определенная в соответствии с п. 27 Основ

ценообразования, на 2026 год составляет 47 106,62 тыс. руб. Расчет амортизационных отчислений выполнен Экспертной группой на основании ведомости амортизации основных средств ООО «Ин-Групп Энерго» за 9 месяцев 2025 года, в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Принадлежность объектов основных средств к каждой амортизационной группе принята Экспертной группой по данным Арендодателя.

Расходы на уплату налога на имущество по арендованным объектам электросетевого хозяйства, определены Экспертной группой исходя из прогнозной среднегодовой остаточной стоимости арендованного облагаемого налогом имущества на 2026 год (792 142,412 тыс. руб.) и налоговой ставки 2,2 %. По расчету Экспертной группы расходы на уплату налога на имущество по договору аренды с ООО «Ин-Групп Энерго» № 2024/ИГЭ от 21.06.2024 г. составят 17 427,13 тыс. руб.

Расходы на уплату земельного налога определены Экспертной группой на основании представленного ООО «Ин-Групп Энерго» расчета земельного налога на 2026 год.

По мнению Экспертной группы, расходы на уплату земельного налога рассчитанные ООО «Ин-Групп Энерго» исходя из кадастровой стоимости земельных участков, переданных по договору аренды от 21.06.2024 г. № 2024/ИГЭ, и налоговой ставки 1,5 % на 2026 год в сумме 512,73 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

2) Договор аренды объектов электросетевого хозяйства с ООО «Ин-Групп Энерго» № 2025/ИГЭ от 09.09.2025 г.

По расчету Экспертной группы величина амортизационных отчислений объектов электросетевого хозяйства, переданных по договору аренды с ООО «Ин-Групп Энерго», определенная в соответствии с п. 27 Основ ценообразования, на 2026 год составляет 2 332,09 тыс. руб. Расчет амортизационных отчислений выполнен Экспертной группой на основании ведомости амортизации основных средств ООО «Ин-Групп Энерго» за 9 месяцев 2025 года, в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Принадлежность объектов основных средств к каждой амортизационной группе принята Экспертной группой по данным Арендодателя.

Расходы на уплату налога на имущество по арендованным объектам электросетевого хозяйства, определены Экспертной группой исходя из прогнозной среднегодовой остаточной стоимости арендованного облагаемого налогом имущества на 2026 год (62 836,482 тыс. руб.) и налоговой ставки 2,2 %. По расчету Экспертной группы расходы на уплату налога на имущество

по договору аренды с ООО «Ин-Групп Энерго» № 2025/ИГЭ от 09.09.2025 г. составят 1 382,40 тыс. руб.

Расходы на уплату земельного налога определены Экспертной группой на основании представленного ООО «ИН-Групп Энерго» расчета земельного налога на 2026 год.

По мнению Экспертной группы, расходы на уплату земельного налога рассчитанные ООО «Ин-Групп Энерго» исходя из кадастровой стоимости земельного участка (К№ 71:14:030501:16788) и налоговой ставки 1,5 % на 2026 год в сумме 0,35 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

3) Соглашение от 27.06.2024 г. о передаче прав и обязанностей по договору аренды с ООО «ТранзитЭнерго» № 2023/ТрЭ от 25.07.2023 г.

По расчету Экспертной группы величина амортизационных отчислений объектов электросетевого хозяйства, переданных, по договору аренды с ООО «ТранзитЭнерго», определенная в соответствии с п. 27 Основ ценообразования, на 2026 год составляет 10 025,93 тыс. руб. Расчет амортизационных отчислений выполнен Экспертной группой на основании ведомости амортизации основных средств ООО «ТранзитЭнерго» за 9 месяцев 2025 года, в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Принадлежность объектов основных средств к каждой амортизационной группе принята Экспертной группой по данным Арендодателя.

Расходы на уплату налога на имущество по арендованным объектам электросетевого хозяйства, определены Экспертной группой исходя из прогнозной среднегодовой остаточной стоимости арендованного облагаемого налогом имущества на 2026 год (115 142,031 тыс. руб.) и налоговой ставки 2,2 %. По расчету Экспертной группы расходы на уплату налога на имущество по договору с ООО «ТранзитЭнерго» № 2023/ТрЭ от 25.07.2023 г. составят 2 533,14 тыс. руб.

Расходы на уплату земельного налога определены Экспертной группой на основании представленного ООО «ТранзитЭнерго» расчета земельного налога на 2026 год.

По мнению Экспертной группы, расходы на уплату земельного налога рассчитанные ООО «ТранзитЭнерго» исходя из кадастровой стоимости земельных участков и налоговой ставки 1,5 % на 2026 год в сумме 12,34 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

4) Соглашение от 25.07.2024 г. о передаче прав и обязанностей по договору аренды с ООО «Айс-Строй Тула» от 12.07.2021 г. № 2021-ЭХ-АСТ.

По расчету Экспертной группы, величина амортизационных отчислений по трансформаторной подстанции № 1430 «Ледовый дворец» (инв. № 00-000005), определенная в соответствии с п. 27 Основ ценообразования, на 2026 год составляет 804,57 тыс. руб. Расчет выполнен на основании ведомости

амортизации основных средств ООО «Айс-Строй Тула» за 9 месяцев 2025 года и инвентарной карточки учета объекта основных средств исходя из следующего: балансовая стоимость составляет 5 631,97 тыс. руб.; амортизационная группа по данным ООО «Айс-Строй Тула» – 4; максимальный срок службы по амортизационной группе – 7 лет (84 месяца).

Согласно представленной ООО «Айс-Строй Тула» налоговой декларации по налогу на имущество за 2024 год, расходы на уплату налога на имущество по трансформаторной подстанции № 1430 «Ледовый дворец» (инв. № 00-000005) составили 72,28 тыс. руб.

Планируемые АО «АЭСК» на 2026 год расходы на арендную плату по договору с ООО «Айс-Строй Тула» в сумме 50 тыс. руб. не превышают расходы на арендную плату, подлежащую включению в необходимую валовую выручку, в виде амортизационных отчислений, налога на имущество и прочих обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, и, по мнению Экспертной группы, являются экономически обоснованными.

Обобщенные расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства АО «АЭСК» на 2026 год по данным Общества и по данным Экспертной группы приведены в таблице № 37.

Таблица № 37

Расходы на аренду объектов электросетевого оборудования
АО «АЭСК» на 2026 год

№ п/п	Договор аренды	Арендная плата по данным Общества	Арендная плата по расчету Экспертной группы	в том числе	
				амортизация	иные обязательные платежи
1	2	3	4	5	6
1	Договор аренды объектов электросетевого хозяйства с ООО «Ин-Групп Энерго» № 2024/ИГЭ от 21.06.2024 г.		65 046,48	47 106,62	17 939,86
	Договор аренды объектов электросетевого хозяйства с ООО «Ин-Групп Энерго» № 2025/ИГЭ от 09.09.2025 г.	81 650,00	3 714,84	2 332,09	1 382,75
2	Соглашение от 27.06.2024 г. о передаче прав и обязанностей по договору аренды с ООО «ТранзитЭнерго» № 2023/ТрЭ от 25.07.2023 г.	17 500,00	12 571,41	10 025,93	2 545,48

№ п/п	Договор аренды	Арендная плата по данным Общества	Арендная плата по расчету Экспертной группы	в том числе	
				амортизация	иные обязательные платежи
1	2	3	4	5	6
3	Соглашение от 25.07.2024 г. о передаче прав и обязанностей по договору аренды с ООО «Айс-Строй Тула» от 12.07.2021 г. № 2021-ЭХ-АСТ	50,00	50,00	50,00	-
	Итого	99 200,00	81 382,73	-	-

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные расходы АО «АЭСК» по статье «Аренда объектов электросетевого хозяйства», относимые на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям, на 2026 год составляют 81 382,73 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 17 817,27 тыс. руб.

3.6.3.5.2. Аренда нежилых помещений

По расчету АО «АЭСК» расходы на аренду нежилых помещений в 2026 году составят 15 000 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на аренду нежилых помещений составляют 10 802,38 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы на аренду нежилых помещений на 2026 год выше расходов, утвержденных на 2025 год, на 4 197,62 тыс. руб.

В составе расходов по рассматриваемой статье АО «АЭСК» планирует расходы на аренду нежилых помещений по договору с ООО «Высота» № 130 от 11.10.2022 г. в сумме 6 000 тыс. руб., по договору аренды с ООО «Высота» № 131 от 11.10.2022 г. – 6 000 тыс. руб. и по двум договорам аренды нежилых помещений с гражданкой Маханевой Т.Д. (от 15.10.2024 г. б/н и от 16.12.2024 г. № б/н) – 3 000 тыс. руб.

В обоснование расходов на аренду нежилых помещений Обществом представлены следующие документы:

1) Расчет арендной платы АО «АЭСК» на 2026 год (материалы к уточненному предложению вх. № 40-01-14/1723 от 16.09.2025 г., лист 84);

2) Договор аренды нежилых помещений с ООО «Высота» № 130 от 12.10.2022 г. (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 2 листы 270-286);

3) Договор аренды нежилых помещений с ООО «Высота» № 131 от 12.10.2022 г. (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 2 листы 287-304);

4) Уведомление № 4 от 21.10.2025 г. об изменении арендной платы с 01.01.2026 г. по договору аренды с ООО «Высота» № 131 от 12.10.2022 г. (материалы к уточненному предложению вх. № 40-01-14/1925 от 30.10.2025 г., лист 12);

5) Уведомление № 3 от 21.10.2025 г. об изменении арендной платы с 01.01.2026 г. по договору аренды с ООО «Высота» № 130 от 12.10.2022 г. (материалы к уточненному предложению вх. № 40-01-14/1925 от 30.10.2025 г. листы 13-14);

6) Договоры аренды нежилых помещений от 15.10.2024 г. и от 16.12.2024 г. с гражданкой Маханевой Т. Д. (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 2 листы 244-269).

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа.

Согласно пункту 29 Основ ценообразования:

«29. При определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации».

Следует отметить, что договоры аренды нежилых помещений с ООО «Высота» и гражданкой Маханевой Т. Д. были заключены по результатам проведенных торгов.

1) Договор аренды нежилых помещений с ООО «Высота» от 12.10.2022 г. № 131 был заключен по результатам проведенных торгов. Согласно договору аренды АО «АЭСК» арендует недвижимое имущество (гаражные боксы, здание ремонтного бокса, здание склада и земельный участок) площадью 1271 кв.м.

Утвержденные расходы на аренду нежилых помещений по рассматриваемому договору на 2025 год составляют – 4 310,63 тыс. руб. Ежемесячная аренда платы на 2025 год по договору аренды с ООО «Высота» № 131 от 12.10.2022 г. составляет 359 219,20 руб. мес.

Обществом было представлено уведомление (исх. № 4 от 21.10.2025 г.) об изменении с 01.01.2026 г. арендной платы по вышеуказанному договору.

Сумма арендной платы с 01.01.2026 г. составляет 377 539,34 руб. в месяц, без НДС. Итого расходы на аренду нежилых помещений по договору аренды № 131 от 12.10.2022 г. с ООО «Высота» на 2026 год составят 4 530,47 тыс. руб.

Увеличение арендной платы не превышает индекс потребительских цен (1,051 – 2025 год к 2024 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2024 г.

2) Договор аренды нежилых помещений с ООО «Высота» от 12.10.2022 г. № 130 был заключен по результатам проведенных торгов. Согласно договору аренды, АО «АЭСК» арендует нежилые помещения (офисные помещения, расположенные на первом и втором этажах административного здания) площадью 813,3 кв.м.

Утвержденные расходы на аренду нежилых помещений по рассматриваемому договору на 2025 год составляют – 4 691,75 тыс. руб. Ежемесячная аренда плата на 2025 год по договору аренды с ООО «Высота» № 130 от 12.10.2022 г. составляет 390 978,75 руб. мес.

Обществом было представлено уведомление (исх. № 3 от 21.10.2025 г.) об изменении с 01.01.2026 г. арендной платы по вышеуказанному договору. Сумма арендной платы с 01.01.2026 г. составляет 410 918,31 руб. в месяц, без НДС. Итого расходы на аренду нежилых помещений по договору аренды № 130 от 12.10.2022 г. с ООО «Высота» на 2026 год составят 4 931,02 тыс. руб.

Увеличение арендной платы не превышает индекс потребительских цен (1,051 – 2025 год к 2024 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2024 г.

3) Договор аренды нежилых помещений с гражданкой Маханевой Т.Д. от 15.10.2024 г. № б/н был заключен по результатам проведенных торгов. Согласно договору аренды, АО «АЭСК» арендует нежилое здание с хозяйственным блоком и гаражом площадью 210,6 кв.м.

Утвержденные расходы на аренду нежилых помещений по рассматриваемому договору на 2025 год составляют – 1 800 тыс. руб.

Согласно представленному договору, сумма арендной платы состоит из постоянной и переменной частей. Постоянная часть арендной платы по договору за полный календарный месяц составляет 150 тыс. руб. Постоянная часть арендной платы включает в себя плату за право пользования помещениями и земельным участком (арендуемыми площадями).

Переменная часть арендной платы определяется как сумма возмещения арендодателю коммунальных услуг.

Расчет планируемых расходов на коммунальные услуги на 2026 год по рассматриваемому договору Обществом не представлен. Расходы на коммунальные услуги будут учтены Экспертной группой в последующем периоде по факту.

По расчету Экспертной группы расходы по договору аренды с гражданкой Маханевой Т. Д. от 15.10.2024 г. на 2026 год составят 1 800 тыс. руб.

4) Договор аренды нежилых помещений с гражданкой Маханевой Т.Д. от 16.12.2024 г. № б/н был заключен по результатам проведенных торгов. Согласно договору аренды, АО «АЭСК» арендует часть здания (хозяйственный блок, раздевалка) площадью 14,1 кв.м.

Согласно представленному договору, сумма арендной платы состоит из постоянной и переменной частей. Постоянная часть арендной платы по договору за полный календарный месяц составляет 10 тыс. руб. Постоянная часть арендной платы включает в себя плату за право пользования помещениями и земельным участком (арендуемыми площадями).

Переменная часть арендной платы определяется как сумма возмещения арендодателю коммунальных услуг.

Расчет планируемых расходов на коммунальные услуги на 2026 год по рассматриваемому договору Обществом не представлен. Расходы на коммунальные услуги будут учтены Экспертной группой в последующем периоде по факту.

По расчету Экспертной группы расходы по договору аренды с гражданкой Маханевой Т. Д. от 16.12.2024 г. на 2026 год составят 120 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные расходы АО «АЭСК» по статье «Аренда нежилых помещений» на 2026 год составляют – 11 381,49 тыс. руб., в том числе:

1) Аренда нежилых помещений (офисные помещения) по договору с ООО «Высота» № 130 от 12.10.2022 г. – 4 931,02 тыс. руб.;

2) Аренда недвижимого имущества (гаражные боксы, здания складов и земельный участок) по договору с ООО «Высота» № 131 от 12.10.2022 г. – 4 530,47 тыс. руб.;

3) Договор аренды нежилых помещений от 15.10.2024 г. с гражданкой Маханевой Тамарой Дмитриевной 1 800 тыс. руб.;

4) Договор аренды нежилых помещений от 16.12.2024 г. с гражданкой Маханевой Тамарой Дмитриевной 120 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы расходы АО «АЭСК» по статье «Аренда нежилых помещений» на 2026 год составят 11 381,49 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 3 618,51 тыс. руб.

3.6.3.5.2. Аренда земельных участков

По расчету АО «АЭСК» расходы на аренду земельных участков в 2026 году составят 125 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы по рассматриваемой статье на 2026 год выше расходов, утвержденных на 2025 год, на 14,23 тыс. руб. или 12,85 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным АО «АЭСК» за 2023 год составили 101,73 тыс. руб., за 2024 год – 85,73 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа.

В обоснование расходов на аренду земельных участков Обществом представлены следующие документы:

- 1) Расчет арендной платы АО «АЭСК» на 2026 год (материалы к скорректированному предложению от 16.09.2025 г. № 40-01-14/1723, лист 84);
- 2) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.08 «Управленческие расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1 лист 154);
- 3) Карточка по счету 90.08 «Управленческие расходы» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1 листы 155-208);
- 4) Договоры аренды с Комитетом имущественных и земельных отношений Администрации МО города Алексин, действующие в 2024 году (материалы в электронном виде к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097);
- 5) Договор аренды земельного участка с ООО «Ин-Групп Энерго» от 01.08.2025 г. № ЗУ-16788 (материалы к скорректированному предложению от 16.09.2025 г. № 40-01-14/1723, листы 107-110).

В соответствии с представленными данными бухгалтерского учета, фактические расходы Общества на аренду земельных участков по договорам с Муниципальным образованием г. Алексин, относимые на деятельность по передаче электрической энергии, за 2024 год составили 85,73 тыс. руб.

Экспертной группой при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год учтены фактические расходы на аренду земельных участков, относимые на услуги по передаче электрической энергии, в сумме 85,73 тыс. руб.

В составе расходов на 2025 год по рассматриваемой статье Обществом планируются расходы на аренду земельных участков с Комитетом имущественных и земельных отношений Администрации МО города Алексин в сумме 113 тыс. руб. и расходы на аренду земельного участка по договору аренды с ООО «Ин-Групп Энерго» от 01.08.2025 г. № ЗУ-16788 в сумме 12 тыс. руб.

Следует отметить, что по договору от 01.08.2025 г. № ЗУ-16788 ООО «Ин-Групп Энерго» передается в аренду земельный участок с КН№ 71:14:030501:16788 (под РТП Патриот Парк 2х2500/10/0,4).

Выше в отчете было отмечено, что между ООО «Ин-Групп Энерго» и АО «АЭСК» был заключен договор от 09.09.2025 г. № 2025/ИГЭ на аренду недвижимого имущества и объекты электросетевого хозяйства,

представляющие собой здания и сооружения, земельные участки, с силовыми трансформаторами, питающими кабелями и со всем оборудованием. В перечень данного имущества входит РТП «Патриот Парк», расположенная по адресу Тульская область, Ленинский район, ЖК «Патриот Парк» (в границах ЗУ с К№ 71:14:030501:16788).

Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество, а также прочих обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Таким образом, расходы на уплату земельного налога по земельному участку с К№ 71:14:030501:16788 (под РТП Патриот Парк 2х2500/10/0,4) учтены Экспертной группой в составе расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства в 2026 году по договору аренды с ООО «Ин-Групп Энерго» от 09.09.2025 г. № 2025/ИГЭ.

По расчету Экспертной группы расходы АО «АЭСК» на аренду земельных участков на 2026 год составляют 85,73 тыс. руб. и определены на уровне фактических расходов по договорам с Муниципальным образованием г. Алексин, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии, за 2024 год.

По расчету Экспертной группы расходы АО «АЭСК» по статье «Аренда земельных участков» на 2026 год составят 85,73 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 39,27 тыс. руб.

Обобщенные данные о расходах АО «АЭСК» на 2026 год по статье «Аренда имущества» представлены в таблице № 38.

Таблица № 38

Расходы на аренду имущества АО «АЭСК» на 2026 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование статей	По расчету Общества	По расчету Экспертной группы	Отклонения
1	2	3	4	5
1	Аренда объектов электросетевого хозяйства	99 200,00	81 382,73	-17 817,27
2	Аренда помещений (офис)	15 000,00	11 381,49	-3 618,51
3	Аренда земельных участков	125,00	85,73	-39,27
	Итого расходы на аренду имущества	114 325,00	92 849,95	-21 475,05

По расчету Экспертной группы расходы АО «АЭСК» по статье «Аренда имущества» в 2026 году составят 92 849,95 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 21 475,05 тыс. руб.

19. 3.6.3.6. Капитальные вложения из прибыли

Планируемые АО «АЭСК» на 2026 год расходы на капитальные вложения производственного характера, источником финансирования которых является тариф на передачу электрической энергии, составляют 137 645,29 тыс. руб.

По расчету Общества источниками финансирования капитальных вложений являются:

- 1) амортизация основных средств – 87 950 тыс. руб.;
- 2) прибыль на капитальные вложения – 49 695,29 тыс. руб.

В соответствии с п. 32. Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.

Приказом Министерства энергетики Тульской области от 08.12.2025 г. № 120 «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Алексинская электросетевая компания» на 2025-2028 годы» утверждена инвестиционная программа для АО «АЭСК» на 2026 год в объеме 102 500,14 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе:

- 1) Амортизация основных средств – 56 116,38 тыс. руб.;
- 2) Прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии – 46 383,634 тыс. руб.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования средства на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства, определяются с учетом амортизационных отчислений, определяемых с учетом положений п. 32(4), сумм заемных средств, а также условий их возврата.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки и определяются в соответствии с утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

По расчету Экспертной группы, экономически обоснованными расходами на капитальные вложения АО «АЭСК» в 2026 году являются расходы в сумме 96 229,78 тыс. руб., в том числе за счет источников финансирования:

- 1) Амортизация основных средств – 56 116,38 тыс. руб.;
- 2) Прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии – 40 113,40 тыс. руб.

Расходы на капитальные вложения из прибыли АО «АЭСК» на 2026 год (40 113,4 тыс. руб.) не превышают 12 % от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 г. № 98-э, без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети,

оказываемых ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

По мнению Экспертной группы, экономически обоснованными расходами АО «АЭСК» по статье «Капитальные вложения из прибыли» на 2026 год являются расходы в сумме 40 113,4 тыс. руб.

3.6.3.7. Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения

По расчету АО «АЭСК» выпадающие доходы от льготного технологического присоединения на 2026 год составляют 24 111,82 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год выпадающие доходы от льготного технологического присоединения составляют 53 338,50 тыс. руб.

Планируемые Обществом расходы по рассматриваемой статье на 2026 год ниже расходов утвержденных на 2025 год на 29 226,68 тыс. руб.

Фактический расход по статье за 2023 год по данным Общества составили 23 755 тыс. руб., за 2024 год – 15 000 тыс. руб.

На основании п. 87 Основ ценообразования расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, учитываются в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на основании решений регулирующего органа об установлении ставок платы за технологическое присоединение.

Размер выпадающих доходов АО «АЭСК» от льготного технологического присоединения, предусмотренных п. 87 Основ ценообразования, на 2026 год по данным Комитета Тульской области по тарифам составляет 10 238,63 тыс. руб. в том числе:

1) размер выпадающих доходов, подлежащих включению в необходимую валовую выручку Общества на 2026 год от выполнения мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, за 2024 год составляет (-32 174,13) тыс. руб., с учетом ИПЦ (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) – (-36 858,36) тыс. руб.;

2) плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью

до 150 кВт включительно для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2026 год составляют 47 096,99 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, предусмотренные п. 87 Основ ценообразования, включаемые в необходимую валовую выручку АО «АЭСК» на 2026 год составляют 10 238,63 тыс. руб.

3.6.3.8. Возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений

По расчету АО «АЭСК» расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений на 2026 год составляют 14 000 тыс. руб.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным АО «АЭСК» за 2024 год составили 14 000 тыс. руб.

В соответствии с п. 32. Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.

Средства на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства, определяются с учетом амортизационных отчислений, определяемых с учетом положений п. 32(4), сумм заемных средств, а также условий их возврата.

При этом регулирующие органы обязаны учитывать расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.

Приказом Министерства энергетики Тульской области от 08.12.2025 г. № 120 «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Алексинская электросетевая компания» на 2025-2028 годы» утверждена инвестиционная программа для АО «АЭСК» на 2026 год в объеме 102 500,14 тыс. руб. тыс. руб. Источниками финансирования утвержденной инвестиционной программы Общества на 2026 год являются амортизационные отчисления и прибыль на капитальные вложения.

Следует отметить, что возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, как источник финансирования утвержденной инвестиционной программы для АО «АЭСК» на 2026 год, отсутствует.

Учитывая вышеизложенное, подтвердить экономическую обоснованность расходов по рассматриваемой статье на 2026 год Экспертной группе не представляется возможным.

По мнению Экспертной группы, планируемые АО «АЭСК» расходы по статье «Возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений» на 2026 год не являются экономически обоснованными.

Обобщенные данные о неподконтрольных расходах АО «АЭСК» на 2026 год представлены в таблице № 39.

Таблица № 39

Неподконтрольные расходы АО «АЭСК» на 2026 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Предложение Общества	По расчету Экспертной группы	Отклонение
1	2	3	4	5
1.	Расходы на уплату страховых взносов	35 888,75	16 408,66	-19 480,09
2.	Амортизация основных средств	87 950,00	56 116,38	-31 833,62
3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	6 108,50	2 679,52	-3 428,98
4.	Налоги и сборы, в том числе:	42 018,16	23 937,84	-18 080,32
4.1.	земельный налог	100,00	68,74	-31,26
4.2.	транспортный налог	203,00	173,62	-29,38
4.3.	налог на имущество	5 342,00	2 777,20	-2 564,80
4.4.	прочие налоги и сборы	2 885,05	-	-2 885,05
4.5.	налог на прибыль	33 488,11	20 918,28	-12 569,83
5.	Плата за аренду имущества	114 325,00	92 849,95	-21 475,05
6.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	49 695,29	40 113,40	-9 581,89
7.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	24 111,82	10 238,63	-13 873,19
8.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	14 000,00	-	-14 000,00
	Итого неподконтрольные расходы	374 097,52	242 344,38	-131 753,14

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные неподконтрольные расходы АО «АЭСК» на 2026 год составляют 242 344,38 тыс. руб.

3.6.4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка на основании фактических данных

АО «АЭСК» сумма корректировок, включаемых в состав необходимой валовой выручки на содержание сетей на 2026 год, заявлена в размере 43 253,30 тыс. руб.

Согласно п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года, и корректировки

необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по формуле:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где:

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta У_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

где:

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{факт}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям»;

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, определяемая по формуле (7.1);

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний;

$B_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год.

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год

$B_i^{распред}$ - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Кроме того, в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э (формула 2) при определении необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ежегодно рассчитывается корректировка, учитывающая отклонение уровня надежности и качества продукции (услуг) от установленного уровня.

Информация о корректировках необходимой валовой выручки на содержание сетей АО «АЭСК» за 2023-2026 гг. представлена в таблице № 40.

Таблица № 40

**Корректировки необходимой валовой выручки на содержание сетей
АО «АЭСК» за 2023-2026 гг.**

№ п/п	Наименование корректировки	2023 год утверждено	2024 год утверждено	2025 год утверждено	2026 год план по данным Общества
1	2	3	4	5	6
1.	Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР)	4 892,06	-	-	46 314,62
2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	887,46	-2 682,33	5 772,82	27 067,63
3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОи)	349,24	-10 465,81	-24 863,06	-26 026,12
4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВВисод)	-5 722,15	-5 741,58	-3 084,98	-4 242,98
5.	Корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (ΔУи)	-	-	-	-
6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (ВікорИП)	-	-	-121,67	140,15
	Итого сумма корректировок	406,61	-18 889,72	-22 296,89	43 253,30

Рассмотрим расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года, по каждой предусмотренной Методическими указаниями от 17.02.2012 г. № 98-э корректировке.

20. 3.6.4.1. Корректировка подконтрольных расходов

По расчету АО «АЭСК» корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов по итогам 2024 года без учета применения индексов инфляции составляет 39 700,3 тыс. руб., с учетом применения индексов инфляции (1,08 - 2025 год к 2024 году; 1,08 - 2026 год к 2025 году) - 46 314,62 тыс. руб.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов проводится в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э (в редакции Приказа ФАС России от 20.11.2024 г. № 878/24) по следующей формуле:

$$\Delta \text{ПР}_i = \left(\text{ПР}_1 \times \frac{(1 + I_1^\Phi)}{(1 + I_1^{\text{ПЛ}})} \times \Pi_j^{i-2} K_{\text{инд}}^\Phi j \right) - \text{ПР}_{i-2}, \quad (9.13),$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень подконтрольных расходов;

I_1^Φ - фактический индекс потребительских цен в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования;

$I_1^{\text{ПЛ}}$ - индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов;

ПР_1 - базовый уровень подконтрольных расходов;

$K_{\text{инд}}^\Phi$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

ПР_{i-2} - величина подконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на год $(i-2)$;

$$K_{\text{инд}}^\Phi = (1 - X_j) \times (1 + I_j^\Phi) \times (1 + \text{ИКА}_j^\Phi), \quad (9.14),$$

$$\text{ИКА}_j^\Phi = K_{\text{эл}} \times \frac{y_e^\Phi - y_{e,j-1}^\Phi}{y_{e,j-1}^\Phi}, \quad (9.15),$$

где:

y_e^Φ , $y_{e,j-1}^\Phi$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в году j и году $(j-1)$ долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

В случае если год $(j-1)$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя $y_{e,j-1}^\Phi$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на

первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

I_j^Φ - фактические значения индекса потребительских цен в году j ;

$ИКА_j^\Phi$ - фактический индекс изменения количества активов в году j в процентах.

По расчету Экспертной группы корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, не учтенных при установлении тарифов на 2024 год, без учета применения индексов инфляции, составляет 3 166,91 тыс. руб. и рассчитана из следующего:

1) Подконтрольные расходы для АО «АЭСК» на 2023 год (год пересмотра базового уровня подконтрольных расходов) установлены Комитетом Тульской области по тарифам в размере 103 503,59 тыс. руб.;

2) Величина подконтрольных расходов АО «АЭСК», учтенная при установлении тарифов на 2024 год, составляет 108 762,61 тыс. руб.

3) Фактический индекс потребительских цен за 2023 год (год пересмотра базового уровня подконтрольных расходов) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024 г. составляет 5,9 %;

4) Индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов на 2023 год, составляет 6 %;

5) Коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2024 год, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц, по расчету Экспертной группы составляет 1,0824. Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов Общества на 2024 год по данным Экспертной группы приведен в таблице № 28 настоящего отчета.

Следует отметить, что для АО «АЭСК» 2023 год ($j-1$) является годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов,

соответственно, в качестве показателя $уе_{j-1}^\Phi$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.

Расчет фактического среднегодового количества условных единиц за 2023-2024 гг. представлен в Приложении 1 и Приложении 2 настоящего отчета.

Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов АО «АЭСК» за 2024 год по данным Экспертной группы представлен в таблице № 41.

Таблица № 41

Коэффициент индексации подконтрольных расходов АО «АЭСК»
за 2024 год

№ п/п	Наименование корректировки	Ед. изм.	Учтено при установлении тарифов на 2023 год	Факт 2023 год	Факт 2024 года
1	2	3	4	5	7
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Х _і)	%	3 %	3 %	3 %
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (К эл)	знач.	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	6,0 %	5,9 %	8,5 %
4.	Среднегодовое количество условных единиц	усл. ед.	4 429,02	4 497,19	4 597,23
5.	Индекс изменения количества активов ИКА ^{фj}	%	х-	х	2,8484%
	Итого коэффициент индексации подконтрольных расходов К ^ф индj (1-стр. 1)*(1+стр. 3)*(1+стр. 5)	знач.	х	х	1,0824

По расчету Экспертной группы корректировка подконтрольных расходов АО «АЭСК» в связи с изменением фактических параметров расчета тарифов, не учтенных при установлении тарифов на 2024 год, без учета применения индексов инфляции, составляет 3 166,91 тыс. руб.

(103 503,59 тыс. руб. * 1,059/1,06 * 1,0823) – 108 762,61 тыс. руб. = 3 166,91 тыс. руб.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки подконтрольных расходов, учитываемой при формировании необходимой валовой выручки на 2026 год, корректировка подконтрольных расходов АО «АЭСК» по расчету Экспертной группы составляет 3 627,98 тыс. руб.

21. 3.6.4.2. Корректировка неподконтрольных расходов

По расчету АО «АЭСК» корректировка неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений указанного параметра, за 2024 год без учета применения индексов инфляции составляет 23 202,03 тыс. руб., с учетом применения индексов инфляции (1,08 2025 год к 2024 году; 1,08 – 2026 год к 2025 году) – 27 067,63 тыс. руб.

В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э корректировка неподконтрольных расходов проводится по формуле:

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$$

где:

$HP_{i-2}^{расх.факт}$, $HP_{i-2}^{расх.план}$ фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (при определении $HP_{i-2}^{расх.факт}$ и $HP_{i-2}^{расх.план}$ исключаются величина амортизационных отчислений, указанная в абзаце девятом пункта 11(3))

Методических указаний, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанные в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в абзаце одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний).

Фактические неподконтрольные расходы за 2024 год, участвующие в расчете корректировки неподконтрольных расходов, по данным Общества составили 128 051,66 тыс. руб.

Следует отметить, что при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год, Обществом учитывались расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли в сумме 25 717,15 тыс. руб. и величина амортизационных отчислений в сумме 50 177,57 тыс. руб.

Расчет размера корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год в разрезе статей по данным АО «АЭСК» представлен в таблице № 42.

Таблица № 42

Корректировка неподконтрольных расходов по данным АО «АЭСК»
за 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	Утверждено на 2024 год	Факт 2024 года по данным Общества	Размер корректировки по расчету АО «АЭСК» (гр.3-гр.4)
1	2	3	4	
1.	Расходы на уплату страховых взносов	20 238,13	14 323,33	-5 914,80
2.	Амортизация основных средств	37 137,85	50 177,57	13 039,72
3.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	2 474,57	2 254,51	-220,06
4.	Транспортный налог	194,83	187,88	-6,95
5.	Налог на имущество	3 679,83	4 842,30	1 162,47
6.	Прочие налоги (плата за негативное воздействие на окружающую среду)	0,01	-	-0,01
7.	Налог на прибыль	7 351,03	21 994,86	14 643,83
8.	Плата за аренду имущества	8 056,23	8 554,07	497,84
9.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	25 717,15	25 717,15	-
10.	Корректировка неподконтрольных расходов без учета ИПЦ	104 849,63	128 051,66	23 202,03
11.	Корректировка неподконтрольных расходов с учетом ИПЦ (1,08 - 2025 год к 2024 году; 1,08 - 2026 год к 2025 году)	x	x	27 067,63

Фактические экономически обоснованные неподконтрольные расходы за 2024 год, участвующие в расчете корректировки неподконтрольных расходов, по расчету Экспертной группы составили 53 852,91 тыс. руб.

Анализ фактических неподконтрольных расходов Общества за 2024 год в разрезе статей проведен Экспертной группой в разделе 3.6.3. настоящего отчета.

Расчет размера корректировки неподконтрольных расходов АО «АЭСК» за 2024 год в разрезе статей по данным Экспертной группы представлен в таблице № 43.

Таблица № 43

Корректировка неподконтрольных расходов АО «АЭСК» за 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	Утверждено на 2024 год	Факт 2024 года по данным Экспертной группы	Размер корректировки по расчету Экспертной группы (гр.3-гр.4)
1	2	3	4	
1.	Расходы на уплату страховых взносов	20 238,13	14 323,33	-5 914,80
2.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющие регулируемые виды деятельности	2 474,57	2 254,51	-220,06
3.	Транспортный налог	194,83	187,88	-6,95
4.	Налог на имущество	3 679,83	4 842,30	1 162,47
5.	Прочие налоги	0,01	2 869,21	2 869,20
6.	Налог на прибыль	7 351,03	20 918,28	13 567,25
7.	Плата за аренду имущества	8 056,23	8 457,40	401,17
	Корректировка неподконтрольных расходов без учета ИПЦ	41 994,63	53 852,91	11 858,28

По расчету Экспертной группы корректировка неподконтрольных расходов АО «АЭСК» исходя из фактических значений указанного параметра за 2024 год без учета применения индексов инфляции составляет 11 858,28 тыс. руб.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки неподконтрольных расходов, учитываемой при формировании необходимой валовой выручки на 2026 год, корректировка неподконтрольных расходов АО «АЭСК» по расчету Экспертной группы составляет 13 584,73 тыс. руб.

22. 3.6.4.3. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

По расчету АО «АЭСК» корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год без учета применения индексов инфляции составляет (-26 026,12) тыс. руб.

При расчете корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год Обществом не применялись индексы инфляции к общей сумме корректировки.

Следует отметить, что в необходимой валовой выручке АО «АЭСК» на 2024 год была учтена экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, в случае учета в необходимой валовой выручке на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования, рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{omn.\phi.} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{omn.пл} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \max \left(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{omn.\phi} - П_{\phi i-2} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} \quad (9.10)$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{omn.пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{omn.\phi.}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $i-2$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия;

$ЦП_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на

праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

ЦП_{i-2}^{Φ} - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

P_{i-2}^{Φ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

В обоснование расчета корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год, АО «АЭСК» представлены следующие документы:

1. Расчет корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1, лист 233 и в электронном виде в формате excel);

2. Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год (в электронном виде в формате excel);

3. Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжья» - «Тулэнерго» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 3, листы 547-594);

4. Акты приема-передачи электрической энергии ООО «Алексинэнергосбыт» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 3, листы 365-407).

Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть АО «АЭСК», определенный регулирующим органом на 2024 год, составляет 137 594,5 тыс. кВт.ч.

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть АО «АЭСК» в 2024 году составил 139 314,805 тыс. кВт.ч.

Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии, определенный Комитетом Тульской области по тарифам, на 2024 год составляет 12,4 % от отпуска в сеть.

Величина фактических потерь электрической энергии в сетях АО «АЭСК» в 2024 году составила 12 187,342 тыс. кВт.ч.

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности), учтенная при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «АЭСК» на 2024 год, составляет 4 604,11 руб./тыс. кВт.ч.

Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) за 2024 год, рассчитанная исходя из суммарных расходов на покупку потерь электрической энергии (52 527,911 тыс. руб.) и фактического объема покупки потерь (12 187,342 тыс. кВт.ч), подтвержденных актами приема-передачи электрической энергии для компенсации потерь с ООО «Алексинэнергосбыт», составила

4 310,04 руб./тыс. кВт.ч.

Размер корректировки необходимой валовой выручки АО «АЭСК» с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год без учета применения индексов инфляции по расчету Экспертной группы составляет (-26 105,44) тыс. руб.:

$((139\,314,805 \text{ тыс. кВт.ч} * 12,64 \% * 4\,310,04 \text{ руб./тыс. кВт.ч} - 137\,594,50 \text{ тыс.кВт.ч.} * 12,64 \% * 4\,604,11 \text{ руб./тыс. кВт. ч.}) - \max(0; 12,40 \% * 139\,314,805 \text{ тыс. кВт.ч} - 12\,187,342 \text{ тыс. кВт. ч}) * 4\,310,04 \text{ руб./тыс. кВт.ч}) / 1000 = -26\,105,44 \text{ тыс. руб.}$

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год, корректировка необходимой валовой выручки АО «АЭСК» на 2026 год по расчету Экспертной группы составляет (-29 906,13) тыс. руб.

23. 3.6.4.4. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

По расчету АО «АЭСК» корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2024 год составляет (-4 242,98) тыс. руб.

Следует отметить, что при расчете корректировки необходимой валовой выручки по доходам, от осуществления регулируемой деятельности, Обществом не применялись индексы инфляции к общей сумме корректировки.

В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э (в редакции Приказа ФАС России от 20.11.2024 г. № 878/24) корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности проводится по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}} + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi}, \quad (7.1),$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}}$, $\text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}}$ – соответственно необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год (i-2), необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2);

НВВ_{i-2}^{ϕ} – фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый

исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями.

В обоснование расчета корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, Обществом представлены следующие документы:

1. Расчет корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 1, лист 237 и в электронном виде в формате excel);

2. Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год (документы в электронном виде в формате excel);

3. Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 3, листы 547-594).

Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2023 г. № 45/3 для АО «АЭСК» установлена необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2024 год в размере 246 457,62 тыс. руб. и на оплату нормативных потерь в размере 78 553,95 тыс. руб., а также индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области.

Фактическая выручка за услуги по передаче электрической энергии АО «АЭСК» за 2024 год, подтвержденная актами об оказании услуг по передаче электрической энергии с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго», составила 329 254,55 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы размер корректировки необходимой валовой выручки АО «АЭСК» по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2024 год без учета применения индексов инфляции составляет (-4 242,98) тыс. руб.:

$246\,457,62 \text{ тыс. руб.} + 78\,553,95 \text{ тыс. руб.} - 329\,254,55 \text{ тыс. руб.} = (-4\,242,98) \text{ тыс. руб.}$

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности по итогам 2024 года, корректировка необходимой валовой выручки АО «АЭСК» на 2026 год по расчету Экспертной группы составляет (-4 860,72) тыс. руб.

24. 3.6.4.5. Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

По расчету АО «АЭСК» корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год составляет 140,15 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки на i -й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется в соответствии с пунктом 11(3) Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э по формуле (9.11):

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{j=1}^2 \left(\text{ИП}_{i-j}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}} \right) - B_{i-2\text{мес}}^{\text{коррИП}}, \quad (9.11),$$

где:

$\text{ИП}_{i-j}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год $(i-j)$, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в году $(i-j)$ долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей);

$\text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $(i-j)$, которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле (9.12):

$$\text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}} = A_{i-j} + \text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}} + \text{Расх}_{i-j}^{\text{лизинг}}, \quad (9.12),$$

При $j=1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев $(i-1)$ -го года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%;

$B_{i-2\text{мес}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на $(i-1)$ год корректировка необходимой валовой выручки на $(i-2)$ -й год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период $(i-2)$ -го года по результатам 9 месяцев;

A_{i-j} - амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на год $(i-j)$ в качестве источника финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством

Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j) до его начала, без учета налога на добавленную стоимость;

$\text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}}$ - расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 11 Методических указаний;

$\text{Расх}_{i-j}^{\text{лизинг}}$ - расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого для осуществления регулируемой деятельности.

Инвестиционная программа АО «АЭСК» на 2024-2027 годы утверждена приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства Тульской области № 111 от 18.11.2024 г. «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Алексинская электросетевая компания» на 2024-2027 годы».

Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2023 г. № 45/3 в составе необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей АО «АЭСК» на 2024 год учтены расходы на капитальные вложения в сумме 62 855 тыс. руб., источниками финансирования которых являются амортизация основных средств в сумме 37 137,85 тыс. руб. и прибыль – 25 717,15 тыс. руб.

В соответствии с письмом Министерства энергетики Тульской области от 25.11.2025 г. № 34-30/4056 объем фактического финансирования инвестиционной программы АО «АЭСК» за 2024 год составил 62 975,13 тыс. руб.

Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 18.11.2024 г. № 111 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Алексинская электросетевая компания» на 2024-2027 годы» утверждена инвестиционная программа для АО «АЭСК» на 2025 год в объеме 74 879,88 тыс. руб.

Плановый объем финансирования инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года составляет 41 371,35 тыс. руб. В соответствии с письмом Министерства энергетики Тульской области от 25.11.2025 г. № 34-30/4056 объем фактического финансирования инвестиционной программы АО «АЭСК» за 9 месяцев 2025 года составил 41 837,55 тыс. руб., или 101,1 %.

Так как, фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года менее 10 %, соответственно корректировка необходимой валовой выручки АО «АЭСК» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2025 года Экспертной группой не производится.

По расчету Экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки АО «АЭСК» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определенная по формуле 9.11 Методических указаний, составляет 120,13 тыс. руб.

(62 975,13 тыс. руб.- (37 137,85 тыс. руб. + 25 717,15 тыс. руб.)
= 120,13 тыс. руб.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9 %, на 2026 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки необходимой валовой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год корректировка необходимой валовой выручки АО «АЭСК» на 2026 год по расчету Экспертной группы составляет 137,62 тыс. руб.

Обобщенные данные о расходах АО «АЭСК», связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года, по данным Экспертной группы, представлены в таблице № 44.

Таблица № 44

Расходы АО «АЭСК», связанные с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года

№ п/п	Наименование корректировки	Величина корректировки по расчету Экспертной группы
1	2	3
1.	Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР)	3 166,91
2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	11 858,28
3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ΠΟi)	-26 105,44
4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВВi)	-4 242,98
5.	Корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (ΔУi)	-
6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (ВікорИП)	120,13
7.	Итого расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (п.1+п.2+п.3+п.4+п.5+п. 6)	-15 203,10
8.	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. 2025 год к 2024 году	1,09
9.	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. 2026 год к 2025 году	1,051
10.	Итого расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка с учетом ИПЦ (п.7*п.8*п.9)	-17 416,52

По расчету Экспертной группы расходы АО «АЭСК» на 2026 год, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка по итогам 2024 года, составляют (-17 416,52) тыс. руб.

25. 3.6.5. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг

По расчету АО «АЭСК» корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2026 год составляет 2 989,88 тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг, производимых в 2024 году, определяется по формуле:

$$\Delta HBB_i^{надкач} = KHK_i \times HBB_i$$

где:

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$$KHK_i = K_{об} \times P_{корр}$$

где $K_{об}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2024 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанный с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256 (далее - Методические указания по надежности и качеству).

$P_{корр}$ - максимальный процент корректировки, определяемый для 2024 года, $P_{корр2024} = 2 \%$.

Согласно п. 5.1 Методических указаний по надежности и качеству обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ($K_{об}$) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные

периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3}, \quad (22)$$

где:

$\alpha 1$ и $\alpha 2$, $\beta 1$ и $\beta 2$ - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг;

$$\alpha 1 = 0,30 \text{ и } \alpha 2 = 0,30, \beta 1 = 0,30 \text{ и } \beta 2 = 0,1;$$

$K_{над1}$ и $K_{над2}$ - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{кач1}$ - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

$K_{кач3}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186 (зарегистрирован Минюстом России 18 июня 2014 г., регистрационный № 32761), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 апреля 2015 г. № 217 (зарегистрирован Минюстом России 30 июня 2015 г., регистрационный № 37834) (далее - приказ Минэнерго России № 186).

Показатель считается достигнутым ($K_{кач3} = 0$) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России № 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186.

В противном случае показатель считается не достигнутым ($K_{кач3} = -1$).

В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 18 октября 2017 г. № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» коэффициенты допустимых отклонений фактических значений показателей надежности оказываемых услуг от плановых составляет 30 %.

Коэффициент допустимого отклонения показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети для АО «АЭСК» на 2024 год (третий год третьего долгосрочного периода регулирования) составляет 25 %.

Обществом представлены формы для расчета показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2024 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций ЕНЭС и территориальных сетевых

организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256.

Комитетом Тульской области по тарифам определены фактические показатели уровня надежности и качества услуг по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями Тульской области в 2024 году. Указанная информация размещена на официальном сайте регулирующего органа.

Данные о выполнении плановых показателей уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг АО «АЭСК» представлены в таблице № 45.

Таблица № 45

Показатели уровня надежности и уровня качества АО «АЭСК» за 2024 год

№ п/п	Показатель	Утверждено	Фактические показатели	Отклонение, % (гр.4/гр.3*100-100)
1	2	3	4	5
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, час (Psaidd)	0,3578	0,0212	-94,07
2.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, шт. (Psaifi)	0,1886	0,0169	-91,04
3.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,0000	1,0000	-
4.	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций	0	0	-

На основании данных таблицы 45 можно сделать вывод о том, что плановые значения показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки и плановые значения показателей средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки за 2024 год АО «АЭСК» достигнуто со значительным улучшением.

Уровень качества осуществляемого технологического присоединения и качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций за 2024 год АО «АЭСК» достигнуты.

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки АО «АЭСК» с учетом надежности и качества на 2026 год по данным Экспертной группы представлен в таблице № 46.

Таблица № 46

Корректировка необходимой валовой выручки АО «АЭСК» с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2026 год

№ п/п	Наименование показателей	Обозначение в Методических указаниях	По расчету Экспертной группы
1	2	3	4
1.	Коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг	$K_{\text{над}1}$	1
2.	Коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг	$K_{\text{над}2}$	1
3.	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, (для территориальной сетевой организации)	$K_{\text{кач}1}$	0
4.	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 г. № 186	$K_{\text{кач}3}$	0
5.	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг	$K_{\text{об}}$	0,6
6.	Максимальный процент корректировки, %	$P_{\text{кор}}$	2,00%
7.	Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	KHK_i	0,012
8.	НВВ на содержание электрических сетей, утвержденная на 2024 год (тыс. руб.)	$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{сод}}$	246 457,62
	Величина корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг		2 957,49

Размер корректировки необходимой валовой выручки АО «АЭСК» с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2026 год по данным Экспертной группы составляет 2 957,49 тыс. руб.

3.6.6. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии на 2026 год выполнен Обществом отдельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих АО «АЭСК» до перехода права пользования на объекты электросетевого хозяйства ООО «Ин-Групп Энерго», и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых ООО «Ин-Групп Энерго» для осуществления регулируемой деятельности.

Согласно уточненному предложению АО «АЭСК» (вх № 40-01-14/2222 от 11.12.2025 г.), экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2026 год составляет 177 148,68 тыс. руб., в том числе:

1) размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, в отношении объектов электросетевого хозяйства принадлежащих АО «АЭСК»

до перехода права пользования объектами электросетевого хозяйства ранее используемых ООО «Ин-Групп Энерго» для осуществления регулируемой деятельности, составляет 91 268,71 тыс. руб.;

2) размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, в отношении объектов электросетевого хозяйства ранее используемых ООО «Ин-Групп Энерго» для осуществления регулируемой деятельности, составляет 63 951,81 тыс. руб.;

3) размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$ (в нашем случае – 2024 год), подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке АО «АЭСК» составляет 21 928,16 тыс. руб.

В обоснование расходов АО «АЭСК» представлены следующие документы:

1) Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии на 2026 год (документы к заявке вх. № 40-01-14/2222 от 11.12.2025 г.);

2) Отчет по выполнению программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности АО «АЭСК» за 2024 год (материалы к письму от 28.01.2025 г. № 45);

3) Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «АЭСК» на 2017-2021 гг. и отчеты о ее выполнении за 2017-2021 гг. (дополнительные материалы к письму от 07.11.2025 г. № 678/1).

4) Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год;

5) Форма 1 (FORM.1.TSO.2026.ORG) «Предложение сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2026 год».

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяется в соответствии с пунктом 34(1) - 34(3) Основ ценообразования.

В соответствии с п. 34(1) Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут

финансироваться за счет бюджетных средств.

В соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования при переходе на очередной (второй и последующие) долгосрочный период регулирования, который наступил позднее 2019 года, размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) ($\Delta \text{ЭП}_j$), настоящего документа рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута

($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max (0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ос}j} \times \text{ЦП}_j,$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_j^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

$W_{\text{ос } j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

ЦП_j - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta \text{ЭП}_{j-2}$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос } j-2} - \text{П}_{\text{ф } j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{\text{ос } j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$\text{П}_{\text{ф } j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

ЦП_{j-2} - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

В случае перехода к территориальной сетевой организации в очередном (втором и последующих) долгосрочном периоде регулирования, который наступил позднее 2019 года, права собственности или иного предусмотренного законом права на все объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, размер экономии расходов на

оплату потерь электрической энергии ($\Delta \text{ЭП}'_j$) определяется как сумма экономии, рассчитанной по формуле в соответствии с абзацем седьмым пункта 34(3) Основ ценообразования отдельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации до перехода к этой организации права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электросетевого хозяйства, и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к территориальной сетевой организации.

В целях расчета экономии ($\Delta \text{ЭП}'_j$) величины N , $N_j^{\text{уст}}$, $W_{\text{ос } j}$ определяются отдельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации до перехода к этой организации права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электросетевого хозяйства, и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к территориальной сетевой организации.

Согласно представленным АО «АЭСК» отчетам о выполнении программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за 2017-2021 гг. сокращение объема используемых энергетических ресурсов обусловлено реализацией следующих мероприятий: установка и ввод в работу силовых трансформаторов с пониженными потерями, оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства новых линий электропередачи и трансформаторных подстанций, снижение расходов на собственные нужды ТП, выявление неучтенного потребления электрической энергии, а также прочие технические мероприятия.

В соответствии с отчетом о выполнении программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности АО «АЭСК» за 2024 год сокращение объема используемых энергетических ресурсов обусловлено реализацией следующих мероприятий: замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях; оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства линий электропередачи.

Учитывая, что программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «АЭСК» и отчетами об ее исполнении за 2017-2021 гг. и 2024 год, реализация большинства мероприятий направлена на снижение технологических потерь электрической энергии, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии рассчитывается по формулам п. 34(3) Основ ценообразования.

Также следует отметить, что имущество, ранее используемое ООО «Ин-Групп Энерго» для осуществления регулируемой деятельности передано в аренду АО «АЭСК» в полном объеме с 01.01.2025 г.

Согласно п. 34(3) Основ ценообразования размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии ($\Delta \text{ЭП}'_j$) определяется как сумма экономии отдельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих АО «АЭСК» до перехода к ней прав пользования объектами электросетевого хозяйства ООО «Ин-Групп Энерго», и в отношении объектов электросетевого хозяйства ранее используемых ООО «Ин-Групп Энерго» для осуществления регулируемой деятельности.

АО «АЭСК» были представлены отчеты о выполнении программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «Ин-Групп Энерго» за 2017-2021 гг. и за 2024 год (дополнительные документы в формате excel и pdf). Согласно представленным отчетам, сокращение объема используемых энергетических ресурсов обусловлено реализацией следующих мероприятий: оптимизация распределения нагрузки между подстанциями основной электрической сети за счет переключений в ее схеме; отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами; отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой; снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции; выявление неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов и прочие технические мероприятия.

Учитывая, что программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Ин-Групп Энерго» и отчетами об ее исполнении, реализация большинства мероприятий направлена на снижение технологических потерь электрической энергии, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии ($\Delta \text{ЭП}'_j$), в отношении объектов электросетевого хозяйства ранее используемых ООО «Ин-Групп Энерго» для осуществления регулируемой деятельности, рассчитывается по формуле п. 34(3) Основ ценообразования.

По расчету Экспертной группы размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, составляет 37 919,09 тыс. руб. и определена как сумма экономии отдельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих АО «АЭСК» до перехода к ней прав пользования объектами электросетевого хозяйства ООО «Ин-Групп Энерго», и в отношении объектов электросетевого хозяйства ранее используемых ООО «Ин-Групп Энерго» для осуществления регулируемой деятельности.

Экспертной группой расчет размера экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде

регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута выполнен в соответствии с п. 34.3 Основ ценообразования исходя из следующего:

1) Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «АЭСК» из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год (2017-2021 гг.), и следующего за ним долгосрочного периода регулирования (2022-2026 гг.) составляет 12,64 % от отпуска в сеть.

2) Установленный уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих АО «АЭСК» до перехода права пользования объектами электросетевого хозяйства, ранее используемых ООО «Ин-Групп Энерго» для осуществления регулируемой деятельности, составляет 12,4 %.

3) Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть на 2026 год в отношении объектов электросетевого хозяйства принадлежащих АО «АЭСК» до перехода права пользования на объекты электросетевого хозяйства, ранее используемых ООО «Ин-Групп Энерго» для осуществления регулируемой деятельности, составляет 208 755,2 тыс. кВт.ч.

4) Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Ин-Групп Энерго» из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год (2018-2022 гг.), и следующего за ним долгосрочного периода регулирования (2023-2027 гг.) составляет 11,37 % от отпуска в сеть.

5) Установленный уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг. в отношении объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых ООО «Ин-Групп Энерго» для осуществления регулируемой деятельности, составляет 4,77 %.

6) Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть на 2026 год в отношении объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых ООО «Ин-Групп Энерго» для осуществления регулируемой деятельности, составляет 91 810,7 тыс. кВт. ч.

7) Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2026 год составляет 5 779,89 руб./тыс. кВт.ч.

$$(\max(0; 12,64 \% - 12,40 \%) * 208\,755,2 \text{ тыс. кВт.ч} * 5\,779,89 \text{ руб./кВт.ч/1000}) + (\max(0; 11,37 \% - 4,77 \%) * 91\,810,7 \text{ тыс. кВт.ч} * 5\,779,89 \text{ руб./кВт.ч/1000}) = 37\,919,09 \text{ тыс. руб.}$$

Экспертной группой расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году 2024 году, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации на 2026 год, выполнен в соответствии с п. 34.3 Основ ценообразования исходя из следующего:

1) Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «АЭСК», определенный Комитетом Тульской области по тарифам, на 2024 год составляет 12,4 % от отпуска в сеть.

2) Величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть АО «АЭСК» в 2024 году составляет 139 314,805 тыс. кВт.ч.

3) Величина фактических потерь электрической энергии в сетях АО «АЭСК» в 2024 году составляет 12 187,342 тыс. кВт.ч.

4) Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «АЭСК» за 2023 год составляет 4 310,04 руб./тыс. кВт.ч.

$$\max(0; 12,4 \% * 139\,314,805 \text{ тыс. кВт.ч} - 12\,187,342 \text{ тыс. кВт.ч}) * 4\,310,04 \text{ руб./тыс. кВт.ч/1000} = 21\,928,16 \text{ тыс. руб.}$$

Величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть, потерь электрической энергии в сетях, фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии за 2024 год подтверждены представленными АО «АЭСК» документами:

1) Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год (в электронном виде в формате excel);

2) Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжья» - «Тулэнерго» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 3, листы 547-594);

3) Акты приема-передачи электрической энергии ООО «Алексинэнергосбыт» за 2024 год (материалы к предложению от 30.04.2025 г. № 40-01-14/1097, Том 3, листы 365-407).

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в необходимую валовую выручку на 2026 год по данным АО «АЭСК» и по данным Экспертной группы представлен в таблице № 47.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии,
подлежащей включению в необходимую валовую выручку
АО «АЭСК» на 2026 год

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Значение по данным Общества	Значение по данным Экспертной группы	Откло- нение (гр.5-гр.4)
1	2	3	4	5	6
1.	N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «АЭСК» из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год (2017-2021 гг.), и следующего за ним долгосрочного периода регулирования (2022-2026 гг.)	%	12,64	12,64	-
2.	N j уст установленный уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих АО «АЭСК» до перехода права пользования объектами электросетевого хозяйства, ранее используемых ООО «Ин-Групп Энерго» для осуществления регулируемой деятельности	%	9,18	12,40	3,22
3.	Woc j - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть на 2026 год в отношении объектов электросетевого хозяйства принадлежащих АО «АЭСК» до перехода права пользования на объекты электросетевого хозяйства, ранее используемых ООО «Ин-Групп Энерго» для осуществления регулируемой деятельности	тыс. кВт ч	219 818,664	208 755,200	-11 063,46
4.	ЦПj - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2026 год, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ Ценообразования	руб./кВтч	12,00000	5,77989	-6,22
5.	N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Ин-Групп Энерго» из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования,	%	11,37	11,37	-

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Значение по данным Общества	Значение по данным Экспертной группы	Откло- нение (гр.5-гр.4)
1	2	3	4	5	6
	определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год (2018-2022 гг.), и следующего за ним долгосрочного периода регулирования (2023-2027 гг.)				
6.	N j уст - установленный уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг. в отношении объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых ООО «Ин-Групп Энерго» для осуществления регулируемой деятельности	%	4,77	4,77	-
7.	Wос j - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть на 2026 год в отношении объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых ООО «Ин-Групп Энерго» для осуществления регулируемой деятельности	тыс. кВт ч	80 747,236	91 810,700	11 063,46
8.	ЦПj - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2026 год, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ Ценообразования	руб./кВтч	12,00000	5,77989	-6,22
9.	ΔЭП'j - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута	тыс. руб.	155 220,52	37 919,09	-117 301,43
10.	Nj-2уст - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «АЭСК», определенный Комитетом Тульской области по тарифам, на 2024 год	тыс. кВт ч	12,4	12,4	-
11.	Wосj-2 - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть АО «АЭСК» в 2024 году	тыс. кВт ч	139 314,805	139 314,805	-
12.	Пфj-2 - величина фактических потерь электрической энергии в сетях АО «АЭСК» в 2024 году	руб./кВт·ч	12 187,342	12 187,342	-
13.	ЦПj-2 - фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь	руб./кВт·ч	4,31004	4,31004	-

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Значение по данным Общества	Значение по данным Экспертной группы	Откло- нение (гр.5-гр.4)
1	2	3	4	5	6
	электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «АЭСК» за 2024 год				
14.	ΔЭПj-2 - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2024 году, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации	тыс. руб.	21 928,16	21 928,16	-
15.	ΔЭПj - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии для включения в НВВ на 2026 год (п. 9+п. 14)	тыс. руб.	177 148,68	59 847,24	-117 301,44

Мероприятия по сокращению потерь в электрических сетях АО «АЭСК» не финансировались, и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Доля экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определена Комитетом Тульской области по тарифам в размере 1.

По мнению Экспертной группы, экономия потерь на оплату электрической энергии, полученная АО «АЭСК» при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2026 год составляет 59 847,24 тыс. руб.

Обобщенные данные о необходимой валовой выручке на содержание электрических сетей АО «АЭСК» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. по расчету Экспертной группы представлены в таблице № 48.

Таблица № 48

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
АО «АЭСК» на 2026 год
долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	2025 год утвержден о	План 2026 год		Отклонени е (гр. 5 – гр. 4)	Темп роста, % (гр.5/гр.3 * 100)
			по данным Общества	по расчету Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе	155 967,39	192 871,26	181 415,88	-11 455,38	116,32
1.1.	Вспомогательные материалы	13 076,67	16 170,77	15 210,33	-960,44	116,32
1.2.	Оплата труда	95 466,49	118 055,09	111 043,33	-7 011,76	116,32
1.3.	Ремонт основных фондов	19 888,89	24 594,85	23 134,07	-1 460,78	116,32
1.4.	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности, всего, в том числе	11 526,77	14 254,15	13 407,54	-846,61	116,32
1.4.1.	работы и услуги производственного характера	972,20	1 202,25	1 130,83	-71,42	116,32
1.4.2.	услуги связи	1 163,88	1 439,27	1 353,78	-85,49	116,32
1.4.3.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	1 497,39	1 851,69	1 741,71	-109,98	116,32
1.4.4.	Юридические и информационные услуги	66,87	82,70	77,78	-4,92	116,31
1.4.5.	Аудиторские и консультационные услуги	1 305,35	1 614,21	1 518,34	-95,87	116,32
1.4.6.	Транспортные услуги сторонних организаций	-	-	-	-	-
1.4.7.	Прочие услуги сторонних организаций	901,39	1 114,66	1 048,46	-66,20	116,32
1.4.8.	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	3 305,09	4 087,13	3 844,37	-242,76	116,32
1.4.9.	Расходы на командировки	68,43	84,62	79,60	-5,02	116,32
1.4.10.	Расходы на обучение персонала	241,37	298,48	280,75	-17,73	116,32
1.4.11.	Расходы на страхование	448,05	554,05	521,15	-32,90	116,32
1.4.12.	Расходы на услуги банков	359,52	444,58	418,18	-26,40	116,32
1.4.13.	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	1 197,23	1 480,51	1 392,58	-87,93	116,32
1.5.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	14 872,10	18 391,02	17 298,71	-1 092,31	116,32
1.6.	Расходы на выплаты социального характера	1 136,47	1 405,38	1 321,91	-83,47	116,32
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе	268 253,21	374 097,52	242 344,38	-131 753,14	90,34

№ п/п	Статьи расходов	2025 год утвержден о	План 2026 год		Отклонени е (гр. 5 – гр. 4)	Темп роста, % (гр.5/гр.3 * 100)
			по данным Общества	по расчету Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6	7
2.1.	Расходы на уплату страховых взносов	29 021,81	35 888,75	16 408,66	-19 480,09	56,54
2.2.	Амортизация основных средств	42 508,23	87 950,00	56 116,38	-31 833,62	132,01
2.3.	Услуги сторонних организаций по регулируемым видам деятельности	2 556,13	6 108,50	2 679,52	-3 428,98	104,83
2.4.	Налоги, всего, в том числе	18 570,52	42 018,16	23 937,84	-18 080,32	128,90
2.4.1.	земельный налог	-	100,00	68,74	-31,26	-
2.4.2.	транспортный налог	185,53	203,00	173,62	-29,38	93,58
2.4.3.	налог на имущество	3 847,14	5 342,00	2 777,20	-2 564,80	72,19
2.4.4.	прочие налоги и сборы	0,01	2 885,05	-	-2 885,05	-
2.4.5.	налог на прибыль	14 537,84	33 488,11	20 918,28	-12 569,83	143,89
2.5.	Плата за аренду имущества	89 886,37	114 325,00	92 849,95	-21 475,05	103,30
2.6.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	-	-	-
2.7.	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	-	-	-	-	-
2.8.	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	32 371,65	49 695,29	40 113,40	-9 581,89	123,92
2.9.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	53 338,50	24 111,82	10 238,63	-13 873,19	19,20
2.10.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	-	14 000,00	-	-14 000,00	-
3.	Корректировка НВВ на основании фактических данных (Bi)	-22 296,89	43 253,30	-17 416,52	-60 669,82	78,11
3.1.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔПР)	-	46 314,62	3 627,98	-42 686,64	-
3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	5 772,82	27 067,63	13 584,73	-13 482,90	235,32
3.3.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОi)	-24 863,06	-26 026,12	-29 906,13	-3 880,01	120,28
3.4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВВiсод)	-3 084,98	-4 242,98	-4 860,72	-617,74	157,56
3.5.	Корректировка расходов по обеспечению	-	-	-	-	-

№ п/п	Статьи расходов	2025 год утвержден о	План 2026 год		Отклонени е (гр. 5 – гр. 4)	Темп роста, % (гр.5/гр.3 * 100)
			по данным Общества	по расчету Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6	7
	коммерческого учета ээ (ΔУi)					
3.6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (ВікорІП)	-121,67	140,15	137,62	-2,53	-113,11
4.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (НВВі-2сод)*КНКи	2 562,89	2 989,88	2 957,49	-32,39	115,40
5.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭPi)	48 843,73	177 148,68	59 847,24	-117 301,44	122,53
6.	Результаты деятельности регулируемой организации в соотв. с п.7 Основ ценообразования	-	-	-	-	-
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	453 330,33	790 360,64	469 148,47	-321 212,17	103,49

По расчету Экспертной группы экономически обоснованная необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей АО «АЭСК» на 2026 год составляет 469 148,47 тыс. руб., что ниже необходимой валовой выручки по расчету Общества на 321 212,17 тыс. руб.

Тарифы на услугу по передаче электрической энергии на 2026 год:

Тарифы	Ед. изм.	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
Ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	1 331 144,21	1 331 144,25
Ставка по оплате потерь	руб./ МВт*ч	484,88	845,74
Одноставочный тариф	руб./ кВт*ч	2,26351	2,40650

Затраты на оплату нормативных потерь – 159 478,21 тыс. руб. учтены исходя из объема технологических потерь электроэнергии в количестве 27 591,90 МВт. ч. и прогнозной цены покупки потерь электроэнергии в размере 5779,8923 руб./МВт. ч.

Приложение № 7
к протоколу комитета Тульской
области по тарифам

от 25 декабря 2025 года № 49

МАТЕРИАЛЫ

по вопросу № 3: О корректировке необходимой валовой выручки на 2026 год для АО «Тульские городские электрические сети», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала и утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевой организацией АО «Тульские городские электрические сети»

Акционерное общество «Тульские городские электрические сети» (далее по тексту - АО «ТГЭС») осуществляет деятельность по передаче (транспортировке) и распределению электрической энергии от 0,4 кВ до 10 кВ и технологическому присоединению к сетям потребителей г. Тулы и Тульской области.

Основные сведения об организации АО «ТГЭС», осуществляющей регулируемую деятельность, представлены в таблице.

Таблица № 1

Основные сведения об организации АО «ТГЭС»

№ п/п	Требуемая информация	Данные об организации
1	2	3
1.	Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	Акционерное общество «Тульские городские электрические сети»
2.	Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	АО «ТГЭС»
3.	Наименование (описание) обособленного подразделения	нет
4.	ОГРН	1097154002648
5.	Код по ОКПО	03220015
6.	ОКОПФ	12267
7.	Адрес организации:	
	юридический адрес	300001, г. Тула, ул. Демидовская плотина, д. 10
	фактический адрес (месторасположение)	300001, г. Тула, ул. Демидовская плотина, д. 10
8.	Телефон организации	(4872) 74-93-01
9.	e-mail	info@tulges.ru
10.	Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»	http://www.tulges.ru/
11.	Плательщик НДС	да
12.	ИНН/КПП	7105505971 / 710501001
13.	Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице:	

№ п/п	Требуемая информация	Данные об организации
1	2	3
	Наличие	нет
	Сведения о доле, %	
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	частная
14.	ФИО руководителя организации	Захаров Сергей Юрьевич
15.	Является ли деятельность по передаче электрической энергии профильным видом деятельности	да
16.	Наличие нерегулируемых (других регулируемых, кроме передачи электроэнергии) видов деятельности	Технологическое присоединение к электрическим сетям, прочие виды деятельности

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье»- «Тулэнерго» и АО «ТГЭС» на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг., установленные Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2024 г. № 43/3, представлены в таблице.

Таблица № 2

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и АО «ТГЭС» на 2025 год

1 полугодие 2025 года			2 полугодие 2025 года		
Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф
ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.
1	2	3	4	5	6
460 721,40	543,58	1,45079	460 721,39	659,99	1,59492

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии АО «ТГЭС» по 2025 год включительно устанавливались с применением метода доходности инвестированного капитала.

Переход к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые АО «ТГЭС», с применением метода доходности инвестированного капитала согласован приказом ФСТ России от 12.10.2012 г. № 234-э/2 с 1 января 2013 года. Первый долгосрочный период регулирования для АО «ТГЭС» установлен на период 2013-2017 гг.

2026 год для АО «ТГЭС» является четвертым годом третьего долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.

Предложение об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии и величине необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2026 год с приложением расчетных и обосновывающих документов направлено в адрес

Комитета Тульской области по тарифам письмом от 30.04.2025 г. № 03-16/2801 (вх. 40-01-14/1092 от 30.04.2025 г.).

В ходе проведения экспертизы в адрес Комитета Тульской области по тарифам АО «ТГЭС» было дополнительно направлено уточненное предложения об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год (вх. № 40-01-14/1931 от 31.10.2025 г.).

Основанием для оказания услуг по ведению базы инвестированного капитала и экспертизе необходимой валовой выручки на 2026 год АО «ТГЭС» в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии являются требования Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Услуги оказываются в целях расчета экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций Тульской области.

АО «ТГЭС» ведется отдельный учет затрат по регулируемым видам деятельности в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 06.07.1998 г. № 700 «О ведении отдельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике». Сведения о ведении отдельного учета представлены по формам таблиц 1.3. и 1.6. к приказу Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

АО «ТГЭС» утверждены следующие инвестиционные программы (действующие в течение анализируемого периода):

1) Приказ Минэнерго России от 16.11.2022 г. № 22@. «Об утверждении инвестиционной программы АО «Тульские городские электрические сети» на 2023-2027 годы»;

2) Приказ Минэнерго России от 08.12.2023 г. № 17@. «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ТГЭС» на 2023-2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 г. № 22@»;

3) Приказ Минэнерго России от 22.10.2024 г. № 6@. «Об утверждении инвестиционной программы АО «ТГЭС» на 2024 - 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ТГЭС» на 2023-2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 г. № 22@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 08.11.2023 № 17@»;

4) Приказ Минэнерго России от 30.09.2025 г. № 100 «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Тульские городские электрические сети» на 2025-2029 годы».

При расчете цен (тарифов) Экспертной группой применялись индексы потребительских цен (1,09 - 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

1. Оценка соответствия АО «ТГЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 г. № 184 (в редакции от 09.12.2025 г. № 1999) «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» определены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Оценка соответствия АО «ТГЭС» критериям территориальной сетевой организации на 2026 год:

1) Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), указанными в пункте 2 настоящих критериев, не менее 1 проектного номинального класса напряжения, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.

АО «ТГЭС» на праве собственности владеет однострансформаторными подстанциями (293 шт.), двухтрансформаторными подстанциями (791 шт.) и мачтовыми подстанциями (10 шт.), используемыми в деятельности по передаче электрической энергии, с установленными силовыми трансформаторами суммарной мощностью 733,70 МВА.

2) Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 27,5-60 кВ; 1-20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

АО «ТГЭС» на праве собственности владеет воздушными и кабельными линиями электропередачи общей протяженностью 2 910,931 км, используемыми в деятельности по передаче электрической энергии, в том числе:

1) воздушные линии электропередачи (1-20 кВ) общей протяженностью 79,130 км;

2) воздушные линии электропередачи (ниже 1 кВ) общей протяженностью 771,375 км;

3) кабельные линии электропередачи (1-20 кВ) общей протяженностью 1 211,263 км;

4) кабельные линии электропередачи (ниже 1 кВ) общей протяженностью 849,163 км.

3) Отсутствие за 5 предшествующих расчетных периода регулирования 5 фактов применения органами экспертная группаной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

Понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, органом экспертная группаной власти Тульской области в области государственного регулирования тарифов к АО «ТГЭС» по результатам деятельности за 2020-2023 гг. не применялись.

В результате анализа фактических показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями Тульской области за 2024 год, определенных Комитетом Тульской области по тарифам, Экспертной группой не выявлена необходимость применения вышеуказанного понижающего коэффициента к АО «ТГЭС» по результатам деятельности за 2024 год.

4) Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

АО «ТГЭС» имеет выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению: 8 (800) 700-51-16, 8 (4872) 74-93-50.

5) Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

АО «ТГЭС» имеет официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://www.tulges.ru>.

6) Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

АО «ТГЭС» не имеет во владении и (или) пользовании объекты по производству электрической энергии (мощности), которые расположены в административных границах Тульской области и с использованием которых осуществляется производство электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

7) Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства». В целях применения положений настоящего пункта понятия «контроль» и «иностранный инвестор» используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.

В соответствии со справкой АО «ТГЭС» о не нахождении под контролем иностранного инвестора и информационным письмом от 25.02.2025 г. № ЦО-13058-250225/1 о зарегистрированных лицах, с указанием процентного соотношения общего количества ценных бумаг к уставному капиталу эмитента и общему количеству ценных бумаг данной категории (типа) по состоянию на 20.02.2025 г. АО «ТГЭС» не находится под контролем иностранного инвестора.

Обобщенные данные по оценке соответствия АО «ТГЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям представлены в таблице.

Оценка соответствия АО «ТГЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

№ п/п	Наименование критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	Показатели владельца электросетевого оборудования для оценки критериев на 2026 год	Оценка соответствия критериям ТСО (Да) - соответствует / (Нет) - не соответствует
1	2	3	4
1	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), указанными в пункте 2 настоящих критериев, не менее 1 проектного номинального класса напряжения, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА	733,70 МВА	да
2	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) линиями электропередачи, используемыми для осуществления регулируемой деятельности непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, сумма протяженности которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 уровней напряжения		да
2.1	Количество уровней напряжения	2	да
	высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше		
	среднее первое напряжение (СН1) – 27,5-60 кВ		
	среднее второе напряжение (СН2) – 1 – 20 кВ	1 290,393 км	
	низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ	1 620,538 км	
2.2	Сумма протяженности линий электропередач не менее 300 км	2 910,931 км	да
3	Отсутствие за 5 предшествующих расчетных периода регулирования 5 фактов применения органами экспертная группаной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, при анализе соответствия уровню надежности и качества оказываемых услуг.	да	да
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (800) 700-51-16, 8 (4872) 74-93-50	да
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://www.tulges.ru	да
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов по производству электрической энергии (мощности), которые расположены в административных границах Тульской области и с использованием которых осуществляется производство электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствует	да

№ п/п	Наименование критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	Показатели владельца электросетевого оборудования для оценки критериев на 2026 год	Оценка соответствия критериям ТСО (Да) - соответствует / (Нет) - не соответствует
1	2	3	4
7	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».	не находится	да
	Результат оценки соответствия критериям ТСО	Соответствует	

АО «ТГЭС» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

2. Оценка финансового состояния АО «ТГЭС»

Проведенный анализ финансово-хозяйственной деятельности АО «ТГЭС» позволяет сделать следующие основные выводы:

1) На конец анализируемого периода (2024 год) в структуре активов Общества наибольшую долю составляют основные средства (68,05 %) и финансовые средства во внеоборотные активы (21,19 %). Доля собственного капитала в структуре источников формирования имущества составляет 57,72 %.

Величина чистого оборотного капитала на конец отчетного периода составляет (-20 250) тыс. руб. (разность между оборотными активами и текущими краткосрочными обязательствами) и показывает, что к окончанию 2024 года Общество не имело достаточно собственных оборотных средств.

2) Стоимость чистых активов АО «ТГЭС» на конец анализируемого периода увеличилась на 111 487 тыс. руб. Чистые активы к концу 2024 года составили 2 736 853 тыс. руб., что значительно выше уставного капитала Общества (487 154 тыс. руб.).

3) Анализ показателей финансовой устойчивости позволяет сделать выводы о платежеспособности Общества.

4) Анализ показателей ликвидности баланса позволяет сделать вывод, что баланс Общества на конец рассматриваемого периода не является абсолютно ликвидным.

5) Деятельность Общества является рентабельной. Рентабельность продаж в 2024 году составила 24,4 %, а общая рентабельность (отношение прибыли до налогообложения к выручке от реализации) составила 18 %. Деятельность Общества является прибыльной.

6) Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности за 2024 год снизился, что не является позитивным фактором. Коэффициент

оборачиваемости кредиторской задолженности по сравнению с предыдущим периодом уменьшился, что свидетельствует о снижении активности Общества по погашению своих долгов.

3. Анализ основных производственных и технико-экономических показателей АО «Тульские городские электрические сети» фактических за 2023-2024 гг., ожидаемых в 2025 году и планируемых на 2026 год

АО «ТГЭС» является электросетевой организацией, обеспечивающей передачу и трансформацию электрической энергии от центров питания до потребителей электроэнергии.

Электросетевое хозяйство АО «ТГЭС», участвующее в передаче электрической энергии, состоит из трансформаторных подстанций 1-20 кВ, воздушных линий электропередачи 1-20 кВ и 0,4 кВ и кабельных линий электропередачи 3-10 кВ и до 1 кВ, коммутационного и другого вспомогательного оборудования для обеспечения режима и надежности передачи электрической энергии.

В составе предложения об установлении тарифов АО «ТГЭС» представлены расчеты условных единиц в форме таблиц П 2.1. и П 2.2. Приложения № 2 Методических указаний № 20-э/2 за 2024-2026 гг. (помесечно) и за 2027 год (том 1, листы 127-203).

Дополнительно АО «ТГЭС» был представлен скорректированный расчет условных единиц за 2024-2027 гг. (помесечно) письмом от 31.10.2025 г. № 03-16/6993 (уточненное предложение об установлении тарифов вх № 40-01-14/1931 от 31.10.2025 г., в электронном виде).

Движение фактических условных единиц за 2024-2025 гг. подтверждено копиями первичных бухгалтерских документов (актами о приеме-передаче основных средств ОС-1, актами о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных модернизированных объектов основных средств ОС-3, актами о списании объектов основных средств ОС-4).

По данным АО «ТГЭС» в соответствии с уточненной заявкой вх. № 40-01-14/1931 от 31.10.2025 г. фактическое среднегодовое значение условных единиц за 2024 год составляет 22 230,12 у.е., ожидаемое в 2025 году среднегодовое значение условных единиц – 22 437,76 у.е., планируемое на 2026 год среднегодовое значение условных единиц – 22 505,05 у.е.

Расчет среднегодового количества условных единиц осуществляется в соответствии с п. 12 Методических указаний № 228-э (в редакции приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066/25):

«У_{еj}, УЕ_j-1 – среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, планируемым к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования. При наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования,

которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию. В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориально сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дополнительно учитывается среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, планируемым к вводу в соответствующем году долгосрочного периода регулирования в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию. В случае если год (j-1) является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня операционных расходов, то в качестве показателя ue_{j-1} используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня операционных расходов.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу».

Динамика объема условных единиц АО «ТГЭС» по линиям электропередачи и оборудованию, участвующего в передаче электрической энергии, за 2023-2024 гг. представлена в таблице.

Таблица № 4

Объем линий электропередачи и оборудования в условных единицах
АО «ТГЭС» за 2023-2024 гг.

№ п/п	Показатели	2023 год		2024 год		Темпы роста, %	
		план	факт по данным Эксперт ной группы	план	факт по данным Эксперт ной группы	план 2024 г. к плану 2023 г.	факт 2024 г. к факту 2023 г.
1	2	5	6			7	8
1.	Воздушные линии электропередачи, в том числе:	1 272,76	1 248,78	1 264,70	1 278,37	99,37	102,37
1.1.	СН 11	88,31	87,34	87,61	87,96	99,21	100,71
1.2.	НН	1 184,45	1 161,43	1 177,09	1 190,40	99,38	102,49
2.	Кабельные линии электропередачи, в том числе:	6 506,42	6 363,44	6 409,24	6 437,24	98,51	101,16

№ п/п	Показатели	2023 год		2024 год		Темпы роста, %	
		план	факт по данным Эксперт ной группы	план	факт по данным Эксперт ной группы	план 2024 г. к плану 2023 г.	факт 2024 г. к факту 2023 г.
1	2	5	6			7	8
2.1.	СН 11	4 237,84	4 138,08	4 157,47	4 179,48	98,10	101,00
2.2.	НН	2 268,58	2 225,36	2 251,77	2 257,76	99,26	101,46
3.	Оборудование, в том числе:	14 939,60	14 373,56	14 494,60	14 514,52	97,02	100,98
3.1.	СН 11	14 939,60	14 373,56	14 494,60	14 514,52	97,02	100,98
4.	Итого, в том числе:	22 718,78	21 985,78	22 168,54	22 230,12	97,58	101,11
4.1.	СН 11	19 265,75	18 598,99	18 739,68	18 781,96	97,27	100,98
4.2.	НН	3 453,03	3 386,79	3 428,86	3 448,17	99,30	101,81

Как следует из данных таблицы № 15, фактический среднегодовой объем условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию по данным Экспертной группы в 2024 году увеличился по сравнению с объемом 2023 года на 244,34 у.е., или 1,11 %, и составил 22 230,12 у.е. Фактический объем условных единиц в 2023 году ниже планового объема на 733 у.е., или 3,23 %, а в 2024 году фактический объем превысил плановый объем на 61,58 у.е., или 0,28 %.

Фактический объем условных единиц по линиям электропередачи в 2023 году составлял 7 612,22 у.е., а в 2024 году – 7 715,6 у.е., его доля в общем объеме условных единиц составляла 34,62 % и 34,71 % соответственно.

Объем условных единиц по оборудованию за 2023 год составил 14 373,56 у.е., за 2024 год – 14 514,52 у.е., его доля в общем объеме условных единиц составила 65,38 % и 65,29 % соответственно.

Данные о планируемом объеме условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию АО «ТГЭС» на 2025-2026 гг. представлены в таблице.

Таблица № 5

Объем линий электропередачи и оборудования в условных единицах
АО «ТГЭС» на 2025 – 2026 гг.

п/п	Показатели	Ожидаемый 2025 год		План 2026 год		Темп роста 2026 г. к ожд. за 2025 год (гр. 6/ гр.4 *100), %
		По данным Общества	По данным Экспертной группы	По данным Общества	По данным Экспертной группы	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Воздушные линии электропередачи, в том числе:					
		1 301,68	1 301,68	1 307,57	1 307,46	100,44
1.1.	СН 11	88,10	88,10	88,22	88,11	100,01
1.2.	НН	1 213,58	1 213,58	1 219,35	1 219,35	100,48

п/п	Показатели	Ожидаемый 2025 год		План 2026 год		Темп роста 2026 г. к ожд. за 2025 год (гр. 6/ гр.4 *100), %
		По данным Общества	По данным Экспертной группы	По данным Общества	По данным Экспертной группы	
1	2	3	4	5	6	7
2.	Кабельные линии электропередачи, в том числе:	6 526,69	6 521,95	6 569,48	6 542,48	100,31
2.1.	СН 11	4 236,59	4 232,24	4 270,98	4 246,51	100,34
2.2.	НН	2 290,10	2 289,71	2 298,50	2 295,97	100,27
3.	Оборудование, в том числе:	14 609,38	14 607,54	14 628,00	14 625,00	100,12
3.1.	СН 11	14 609,38	14 607,54	14 628,00	14 625,00	100,12
4.	Итого, в том числе:	22 437,76	22 431,17	22 505,05	22 474,94	100,20
4.1.	СН 11	18 934,08	18 927,88	18 987,20	18 959,62	100,17
4.2.	НН	3 503,68	3 503,29	3 517,85	3 515,32	100,34

Как следует из данных таблицы, планируемый на 2026 год среднегодовой объем условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию по данным Экспертной группы увеличился по сравнению с ожидаемым среднегодовым объемом 2025 года на 43,77 у.е., или 0,2 %, и составляет 22 474,94 у.е.

Рост среднегодового объема условных единиц по линиям электропередачи на 2026 год по сравнению с ожидаемым за 2025 год объемом составляет 0,34 %, по оборудованию – 0,12 %.

Планируемый на 2026 год объем условных единиц по линиям электропередачи составляет 7 849,94 у.е., его доля в общем объеме условных единиц – 34,93 %.

Планируемый на 2026 год объем условных единиц по оборудованию составляет 14 625,0 у.е., его доля в общем объеме условных единиц – 65,07 %.

Расчет среднегодового количества условных единиц за 2023-2026 гг. по данным Экспертной группы представлены в приложениях №№ 1-4 к настоящему заключению.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) АО «ТГЭС» в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2026 год приведен в таблице.

Таблица № 6

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) АО «ТГЭС» в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2026 год

	Напря- жение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц, всего
				у/100 км		
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	1150	-	металл	800	-	-
	750	1	металл	600	-	-
	400 - 500	1	металл	400	-	-
			ж/бетон	300	-	-
	330	1	металл	230	-	-
			ж/бетон	170	-	-
		2	металл	290	-	-
			ж/бетон	210	-	-
	220	1	дерево	260	-	-
			металл	210	-	-
			ж/бетон	140	-	-
		2	металл	270	-	-
			ж/бетон	180	-	-
	110 - 150	1	дерево	180	-	-
			металл	160	-	-
			ж/бетон	130	-	-
		2	металл	190	-	-
			ж/бетон	160	-	-
КЛЭП	220	-	-	3000	-	-
	110	-	-	2300	-	-
	ВН, всего				-	-
ВЛЭП	27,5-60	1	дерево	170	-	-
			металл	140	-	-
			ж/бетон	120	-	-
		2	металл	180	-	-
			ж/бетон	150	-	-
	1 - 20	-	дерево	160	1,08	1,73
			дерево на ж/б пасынках	140	1,71	2,39
			ж/бетон, металл	110	76,36	83,99
КЛЭП	27,5-60	-	-	470	-	-
	3 - 10	-	-	350	1 213,29	4 246,51
	СН1, всего			-	-	-
	СН2, всего			-	1 292,434	4 334,62
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	260	10,65	27,69
			дерево на ж/б пасынках	220	65,52	144,15
			ж/бетон, металл	150	698,34	1 047,51
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	850,36	2 295,97
	НН, всего				1 624,873	3 515,32
	Итого по ЛЭП		ВН		-	-
			СН1		-	-
			СН2		1 292,43	4 334,62
			НН		1 624,87	3 515,32

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций, комплексных трансформаторных подстанций и распределительных пунктов 0,4-20 кВ АО «ТГЭС» в условных единицах на 2026 год представлен в таблице.

Таблица № 7

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ АО «ТГЭС» в условных единицах на 2026 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	у.е.
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	-	-
			750	600	-	-
			400 - 500	500	-	-
			330	250	-	-
			220	210	-	-
			110 - 150	105	-	-
			35	75	-	-
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	-	-
			750	43	-	-
			400 - 500	28	-	-
			330	18	-	-
			220	14	-	-
			110 - 150	7,8	-	-
			35	2,1	-	-
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1	-	-
			1150	180	-	-
			750	130	-	-
			400 - 500	88	-	-
			330	66	-	-
			220	43	-	-
			110 - 150	26	-	-
4	Масляный выключатель	"-"	35	11	-	-
			1 - 20	5,5	-	-
			220	23	-	-
			110 - 150	14	-	-
5	Отделитель с короткозамыкателем	Ед. оборуд.	35	6,4	-	-
			1 - 20	3,1	1 246	3 862,60
			400 - 500	35	-	-
			330	24	-	-
			220	19	-	-
6	Выключатель нагрузки	"-"	110 - 150	9,5	-	-
			35	4,7	-	-
6	Выключатель нагрузки	"-"	1 - 20	2,3	3 345	7 693,50

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	у.е.
1	2	3	4	5	6	7
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"	1 - 20	26	-	-
8	То же, 50 Мвар и более	Ед. оборуд.	1 - 20	48	-	-
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	-	-
			1 - 20	2,4	-	-
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	-	-
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	10	25,00
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	293	673,90
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	790	2 370,00
14	Итого по оборудованию		ВН		-	-
			СН1		-	-
			СН2		-	14 625,00
			НН		-	-

По расчету Экспертной группы, среднегодовой объем условных единиц электрооборудования АО «ТГЭС», участвующего в деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям, на 2026 год составляет 22 474,94 у.е., в том числе:

- 1) СН 2 – 18 959,62 у.е.;
- 2) НН – 3 515,32 у.е.

Анализ основных показателей балансов электрической энергии (мощности) АО «ТГЭС» за 2023-2026 гг. проведен на основании следующих документов:

1) Формы статистического наблюдения 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2023-2024 гг.

2) Форма 1 (FORM.1.TSO.2026.ORG) «Предложение сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2026 год»;

3) Плановые балансы электрической энергии и мощности АО «ТГЭС» на 2026 год;

4) Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по

субъектам Российской Федерации на 2026 год, утвержденным приказом ФАС России от 28 ноября 2025 года № 1006/25-ДСП.

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности) АО «ТГЭС» за 2023-2024 гг. представлены в таблице.

Таблица № 8

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности)
АО «ТГЭС» за 2023-2024 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год		2024 год	
			план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	1 142,7109	1 158,3651	1 169,2291	1 188,7068
2.	Потери электроэнергии в сети	млн. кВт.ч	126,6126	128,3302	129,5506	129,9907
		%	11,08	11,08	11,08	10,94
3.	Полезный отпуск	млн. кВт.ч	1 016,0983	1 030,0349	1 039,6785	1 058,7161
4.	Заявленная мощность	МВт	173,03	177,06	180,93	187,91

Фактический объем поступления энергии в сеть АО «ТГЭС» в 2023 году составил 1 158,3651 млн. кВт.ч, что на 15,6542 млн. кВт.ч, или 1,37 %, выше принятого при установлении тарифов на 2023 год.

Фактические потери электрической энергии за 2023 год составили 128,3302 млн. кВт.ч, или 11,08 % от поступления в сеть. Фактические потери электрической энергии за 2023 год на 1,7176 млн. кВт.ч, или 1,36 %, выше принятых при установлении тарифов на 2023 год.

Фактический полезный отпуск электрической энергии за 2023 год составил 1 030,0349 млн. кВт.ч, что на 13,9366 млн. кВт.ч, или 1,37 %, выше принятого при установлении тарифов на 2023 год.

Фактический объем поступления энергии в сеть АО «ТГЭС» в 2024 году составил 1 188,7068 млн. кВт.ч, что на 19,4777 млн. кВт.ч, или 1,67 %, выше принятого при установлении тарифов на 2024 год и на 2,62 % выше фактического объема за 2023 год.

Фактические потери электрической энергии за 2024 год составили 129,9907 млн. кВт.ч, или 10,94 % от поступления в сеть. Фактические потери электрической энергии за 2024 год на 0,4401 млн. кВт.ч, или 0,34 %, выше принятых при установлении тарифов на 2024 год и на 1,29 % выше фактических потерь электроэнергии за 2023 год.

Фактический полезный отпуск электрической энергии за 2024 год составил 1 058,7161 тыс. кВт.ч, что на 19,0376 тыс. кВт.ч, или 1,83 %, выше принятого при установлении тарифов на 2024 год и на 2,78 % выше фактического объема полезного отпуска за 2023 год.

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности) АО «ТГЭС» за 2025-2026 гг. представлены в таблице.

Таблица № 9

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности)
АО «ТГЭС» за 2025-2026 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2025 год утверждено	2026 год план		Темп роста 2026 г. к 2025 г., %
				По данным Общества	По данным Экспертной группы	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	1 226,9460	1 190,6380	1 190,6380	97,04
2.	Потери электроэнергии в сети	млн. кВт.ч	135,9456	131,9227	131,9227	97,04
		%	11,08	11,08	11,08	100,00
3.	Полезный отпуск	млн. кВт.ч	1 091,0004	1 058,7153	1 058,7153	97,04
3.1.	в том числе, конечным потребителям	млн. кВт.ч	1 051,3249	1 018,0558	1 018,0558	96,84
4.	Заявленная мощность	МВт	181,94	187,91	187,91	103,28
4.1.	в том числе, конечным потребителям	МВт	175,11	180,71	180,71	103,20

Объем поступления электрической энергии в сеть Общества, принятый при установлении тарифов на 2025 год, составляет 1 226,946 млн. кВт.ч. При этом объем потерь электрической энергии составляет 135,9456 млн. кВт.ч, или 11,08 %, от поступления в сеть. Полезный отпуск электрической энергии, принятый при установлении тарифов на 2025 год, составляет 1 091,0004 млн. кВт.ч., в том числе полезный отпуск электрической энергии конечным потребителям – 1 051,3249 млн. кВт.ч.

Заявленная мощность конечных потребителей, принятая при установлении тарифов на 2025 год, составляет 175,11 МВт.

Объем поступления электрической энергии в сеть АО «ТГЭС» в 2026 году составляет 1 190,638 млн. кВт.ч., что на 2,96 % ниже принятого при установлении тарифов на 2025 год. При этом объем потерь электрической энергии составляет 131,9227 млн. кВт.ч, или 11,08 %, от поступления в сеть, что ниже на 2,96 % по сравнению с установленным на 2025 год показателем. Полезный отпуск электрической энергии на 2026 год составляет 1 058,7153 млн. кВт.ч. Полезный отпуск электрической энергии конечным потребителям на 2026 год составляет 1 018,0558 тыс. кВт.ч.

Заявленная мощность конечных потребителей, принятая при установлении тарифов на 2026 год, составляет 180,71 МВт.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 г. № 1581 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 г. № 1178» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации пересматривается в случае изменения суммарной величины отпуска электрической энергии в электрические сети

такой организации на 20 и более процентов величины, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода регулирования или на очередной год долгосрочного периода регулирования после пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Величина отпуска электрической энергии в электрические сети АО «ТГЭС» на 2026 год выше величины отпуска электрической энергии, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год (первый год долгосрочного периода регулирования), на 4,19 %.

Соответственно, пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «ТГЭС» не осуществляется.

Заключение системообразующей территориальной сетевой организации (далее – СТСО) филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго», осуществляющей деятельность на территории Тульской области, содержащее анализ основных технико-экономических показателей АО «ТГЭС» за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, представлено в Приложении №6 к настоящему экспертному заключению в соответствии с требованиями пункта 22 Правил государственного регулирования.

В целях исключения отрицательных тарифных последствий рекомендуем АО «ТГЭС» в соответствии с требованиями подпунктов 13, 16 и 18 пункта 17 Правил государственного регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 направлять в адрес Комитета, а также в СТСО актуальные сведения об объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих АО «ТГЭС» (с приложением копий документов, подтверждающих владение такими объектами электросетевого хозяйства на праве собственности или ином законном основании).

Вместе с тем в целях единого толкования и соблюдения норм законодательства при проведении анализа технико-экономических показателей в том числе расчете объема обслуживаемого электросетевого оборудования в условных единицах рекомендуем СТСО отражать в экспертном заключении основания о принятых и не принятых в расчет объектах, снижения количества условных единиц, причинах отклонения от предложения организации.

4. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений АО «ТГЭС» нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства от 29.12.2011 г. № 1178 (далее – Правила регулирования тарифов), и пунктом 4 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа экспертная группаной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов утвержденного Приказом ФАС России 22.07.2024 г. № 489/24, в адрес Комитета Тульской области по тарифам со стороны АО «ТГЭС» поступило предложение об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии и величине скорректированной необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. (вх. № 40-01-14/1092 от 30.04.2025 г. на № 03-16/2801 от 30.04.2025 г.) и представлены обосновывающие документы в 1 томе и на DVD - диске.

В ходе проведения экспертизы в адрес Комитета Тульской области по тарифам АО «ТГЭС» было дополнительно направлено уточненное предложение об установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год (вх. № 40-01-14/1931 от 31.10.2025 г.) и представлены обосновывающие материалы.

АО «ТГЭС» опубликовало на официальном сайте (<http://www.tulges.ru>) Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования на 2026 год, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

Представленные АО «ТГЭС» материалы прошиты, пронумерованы, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица.

Экспертная группа исходил из того, что содержащаяся в представленных документах информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет АО «ТГЭС». Выводы Экспертной группы, приведенные в настоящем документе, основывались исключительно на результатах анализа представленных документов.

В процессе оказания услуг проводился анализ соответствия представленных материалов и обосновывающих документов следующим нормативным правовым актам РФ:

12) Конституция Российской Федерации, Гражданский, Налоговый кодексы Российской Федерации.

13) Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

14) Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

15) Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», включающее Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования) и Правила государственного регулирования (пересмотре, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила регулирования).

16) Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

17) Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

18) Постановление Правительства РФ от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

19) Постановление Правительства РФ от 31 декабря 2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

20) Постановление Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

21) Приказ ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке».

22) Приказ ФСТ России от 30 марта 2012 г. № 228-э «Об утверждении методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала».

23) Приказ ФСТ России от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих

(повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

24) Приказ Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

25) Приказ Министерства энергетики РФ от 18 октября 2017 г. № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов».

26) Приказ ФСТ России от 11.09.2014 г. № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям».

27) Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

28) Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов.

29) Иные нормативно-правовые акты, регламентирующие тарифное регулирование в сфере электроэнергетики.

По результатам проведенного анализа соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней установлено, что представленные АО «ТГЭС» материалы и расчеты, а также форма представления предложений в целом соответствуют требованиям нормативно-методических документов по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

5. Ведение базы инвестированного капитала с учетом реализации инвестиционной программы АО «ТГЭС» в 2024 году для определения необходимой валовой выручки на 2026 год

Расчет цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала осуществляется в соответствии с Методическими

указаниями № 228-э, в состав которых входят правила определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета.

В соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала № 228-э расчеты возврата инвестированного капитала и дохода на инвестированный капитал, включаемые в состав необходимой валовой выручки, производятся исходя из величин полной и остаточной стоимости инвестированного капитала.

Регулирование тарифов АО «ТГЭС» с применением метода доходности инвестированного капитала осуществляется с 01.01.2013 г. Третий долгосрочный период регулирования для АО «ТГЭС» начался с 2023 года.

При переходе к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала срок возврата капитала АО «ТГЭС», инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, составлял 10,47 лет. С учетом досрочного выбытия объектов «старого» капитала в течение первого и второго долгосрочного периодов регулирования на начало третьего долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. капитал, инвестированный до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала («старый» капитал), был полностью возвращен.

В соответствии с п. 35 Основ ценообразования в базу инвестированного капитала включаются объекты, фактически принятые к бухгалтерскому учету в качестве основных средств. Признание факта досрочного выбытия объектов инвестированного капитала (в соответствии с п. 73 Методических указаний № 228-э) может быть осуществлено только при наличии данных бухгалтерского учета за анализируемый период.

В целях оказания услуг по настоящему договору АО «ТГЭС» представлены данные бухгалтерского учета: оборотно-сальдовая ведомость по счету 01 за 2024 год и 9 месяцев 2025 года (в электронном виде).

Учет инвестированного капитала ведется отдельно от учета стоимости активов организации, включая бухгалтерский и налоговый учет.

Общие правила организации учета базы инвестированного капитала определены в п. 35 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178:

«Величина базы инвестированного капитала на каждый очередной год долгосрочного периода регулирования и на 1-й год очередного долгосрочного периода регулирования определяется как величина базы инвестированного капитала на предшествующий год с учетом:

размера активов, определяемого на основании данных об объектах электросетевого хозяйства и объектах производственного назначения, в том числе о машинах и механизмах, фактически принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств за отчетный год и за истекший период текущего года, за который имеются отчетные данные, в соответствии с инвестиционной

программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике (при этом учитываемая при определении размера активов стоимость объектов основных средств, принятых к бухгалтерскому учету начиная с 1 января 2026 г., сформированная по результатам реализации мероприятий по организации коммерческого учета, не должна превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей, а учитываемая стоимость объектов электросетевого хозяйства, принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после вступления в силу укрупненных нормативов цены, не должна превышать стоимость таких объектов, определенную в соответствии с укрупненными нормативами цены, за исключением объектов электросетевого хозяйства, построенных (реконструированных) с применением технологических решений капитального строительства, в отношении которых отсутствуют утвержденные Министерством энергетики Российской Федерации укрупненные нормативы цены, а также за исключением объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных инвестиционными проектами, реализация которых предусмотрена инвестиционной программой, утвержденной до вступления в силу укрупненных нормативов цены, при условии наличия утвержденной до 10 декабря 2016 г. в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации в отношении объектов капитального строительства и их частей, строительство и (или) реконструкция которых предусмотрены такими инвестиционными проектами, и не превышения оценки полной (фактической) стоимости соответствующего инвестиционного проекта над полной стоимостью такого инвестиционного проекта, указанной в решении об утверждении инвестиционной программы, принятом в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ до вступления в силу укрупненных нормативов цены);

стоимости активов, включаемых в базу инвестированного капитала, определяемой в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, без учета стоимости активов, создаваемых в целях технологического присоединения от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики за счет поступлений от платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. При этом учитываемая при определении величины базы инвестированного капитала стоимость объектов основных средств, принятых к бухгалтерскому учету начиная с 1 января 2026 г., сформированная по результатам реализации мероприятий по организации коммерческого учета, не должна превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей, а учитываемая стоимость активов (объектов) электросетевого хозяйства, принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств

после вступления в силу укрупненных нормативов цены, не должна превышать стоимость таких объектов, определенную в соответствии с укрупненными нормативами цены, за исключением объектов электросетевого хозяйства, построенных (реконструированных) с применением технологических решений капитального строительства, в отношении которых отсутствуют утвержденные Министерством энергетики Российской Федерации укрупненные нормативы цены, а также за исключением объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных инвестиционными проектами, реализация которых предусмотрена инвестиционной программой, утвержденной до вступления в силу укрупненных нормативов цены, при условии наличия утвержденной до 10 декабря 2016 г. в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации в отношении объектов капитального строительства и их частей, строительство и (или) реконструкция которых предусмотрены такими инвестиционными проектами, и не превышения оценки полной (фактической) стоимости соответствующего инвестиционного проекта над полной стоимостью такого инвестиционного проекта, указанной в решении об утверждении инвестиционной программы, принятом в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ до вступления в силу укрупненных нормативов цены;

стоимости активов, введенных в эксплуатацию в целях технологического присоединения от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, созданных не за счет поступлений от платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

изменений состава активов производственного назначения, фактически введенных в эксплуатацию и используемых организацией для осуществления регулируемой деятельности, определяемого в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета;

уменьшения на величину возврата инвестированного капитала, осуществленного в течение прошедшего периода регулирования.

При определении базы инвестированного капитала (размера инвестированного капитала) не учитываются:

выплаты по кредитам (займам) и облигациям, комиссионные и иные платежи, произведенные в связи с привлечением заемного капитала до перехода к установлению тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала;

средства, полученные безвозмездно из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

стоимость объектов, финансирование которых осуществлено государственными корпорациями.

Расходы, связанные со строительством (реконструкцией) объектов, введенных в эксплуатацию, осуществление которого предусматривается за

счет средств, получаемых в качестве платы за технологическое присоединение, в соответствии с инвестиционной программой и которое не профинансировано за счет доходов, полученных в качестве платы за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, включаются в базу инвестированного капитала сетевых организаций. Доходы, полученные в качестве платы за технологическое присоединение, исключаются из базы инвестированного капитала сетевой организации в размере выручки, полученной в качестве платы за технологическое присоединение, компенсирующей указанные расходы, за вычетом расходов на разработку, выдачу и проверку выполнения технических условий, а также уплаченного налога на прибыль организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Расходы сетевой организации в размере, определенном в судебном акте, понесенные ею на уплату неустойки по договору об осуществлении технологического присоединения при нарушении указанной сетевой организацией срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренного таким договором, не подлежат учету при установлении регулируемых цен (тарифов).

При определении базы инвестированного капитала учитываются в том числе средства, полученные в качестве бюджетных инвестиций, влекущих за собой возникновение права государственной или муниципальной собственности на эквивалентную часть уставных (складочных) капиталов юридических лиц.

Сумма инвестиций в объекты капитальных вложений, которые не используются в соответствии с их проектной (установленной) мощностью, уменьшается для определения базы инвестированного капитала пропорционально отношению используемой и проектной мощностей объектов в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета. Определение степени фактической загрузки объектов (величины проектной и установленной мощности) электросетевого хозяйства определяется в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

В необходимую валовую выручку организации включаются средства, обеспечивающие возврат инвестированного капитала, определяемые исходя из величины базы инвестированного капитала, с учетом особенностей, установленных пунктом 36 настоящего документа.

Срок возврата инвестированного капитала устанавливается регулирующими органами в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета и может быть дифференцирован по группам активов и с учетом уровня физического износа активов.

База инвестированного капитала ведется в отношении каждого объекта, необходимого для осуществления регулируемого вида деятельности. Объекты, переданные во владение и (или) пользование другим лицам, не учитываются в базе инвестированного капитала.»

Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом от 30.03.2012 г. № 228-э, установлены правила определения стоимости активов, размера инвестированного капитала и ведения их учета.

В соответствии с п. 28 Методических указаний № 228-э база инвестированного капитала определяется на начало каждого следующего года регулирования после первого применения метода доходности инвестированного капитала, как стоимость активов в эксплуатации, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, накопленных с момента перехода на регулирование по методу доходности инвестированного капитала с учетом изменения состава и стоимости таких активов.

В соответствии с п. 59 Методических указаний при определении первоначальной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала не учитывается капитал, который был возвращен в полном объеме. После возврата капитала, инвестированного в текущем году в полном объеме, первоначальная и остаточная стоимости базы инвестированного капитала регулируемой организации уменьшается на полную величину возвращенного инвестированного капитала.

В соответствии с представленными данными Экспертной группой проведен анализ планируемых и фактических значений первоначальной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала инвестированного капитала на начало 2026 года.

Для целей определения величины базы инвестированного капитала регулируемая организация ежегодно, в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики предоставляет на утверждение регулирующих органов план ввода объектов в эксплуатацию на период, соответствующий периоду установления долгосрочных тарифов (п. 64 Методических указаний № 228-э).

В соответствии с п. 65 Методических указаний № 228-э в течение периода регулирования ежегодно проводится корректировка первоначальной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала с учетом фактических данных о введенных в эксплуатацию объектах, списании (выбытии) активов до установленного срока их использования.

Учет базы инвестированного капитала ведется по показателям, представленным в таблице.

Таблица № 10

Учет базы инвестированного капитала
во втором и последующих периодах регулирования.

Показатель	Обозначение	Порядок расчета
Первоначальная	ПИК ₀	На начало второго ДПР равна сумме первоначальной стоимости

Показатель	Обозначение	Порядок расчета
стоимость базы инвестированного капитала на начало ДПР		базы инвестированного с учетом изменений за первый ДПР (выбытие до окончания СПИ, ввод, исключение возвращенного) Начиная с третьего ДПР равна первоначальной стоимости базы инвестированного капитала предшествующего ДПР с учетом изменений за предшествующий ДПР (выбытие до окончания СПИ, ввод)
Остаточная стоимость базы инвестированного капитала на начало ДПР	ОИК ₀	На начало второго ДПР равна сумме остаточной стоимости базы инвестированного капитала с учетом изменений за первый ДПР (возврат, выбытие до окончания СПИ, ввод, исключение возвращенного) Начиная с третьего ДПР равна остаточной стоимости базы инвестированного капитала предшествующего ДПР с учетом изменений за предшествующий ДПР (возврат, выбытие до окончания СПИ, ввод, исключение возвращенного)
Первоначальная / остаточная стоимость базы инвестированного капитала на начало 1-го года ДПР	ПИК ₁ ОИК ₁	Плановая: $ПИК_1 = ПИК_0$ $ОИК_1 = ОИК_0$ Скорректированная: $ПИК_1^{СК} = ПИК_0^{СК}$ $ОИК_1^{СК} = ОИК_0^{СК}$ Корректировка производится с учетом фактических вводов и выбытий, которые были учтены при установлении ПИК ₀ как планируемые.
Первоначальная стоимость базы инвестированного капитала на начало 2-го и последующих годов ДПР	ПИК _{i+1}	Плановая: $ПИК_{i+1} = ПИК_0 + \sum_{j=1}^i \mathcal{E}_j^{пл}$, где $\mathcal{E}_j^{пл}$ - объем ввода объектов в эксплуатацию, запланированный к осуществлению в году j ДПР Скорректированная: $ПИК_{i+1}^{СК} = ПИК_0^{СК} + \sum_{j=1}^i \mathcal{E}_j^* - \sum_{j=1}^i В\text{ыб}_j^{П} - \sum_{j=1}^i К\text{орр}_j^{П}$, где $\mathcal{E}_j^*$ - скорректированная стоимость объектов, введенных в эксплуатацию, $В\text{ыб}_j^{П}$ - первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, соответствующая фактическому выбытию активов до установленного срока их использования, и первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, который был возвращен в полном объеме, $К\text{орр}_j^{П}$ - корректировка первоначальной стоимости базы инвестированного капитала по итогам года j периода регулирования, определяемая регулирующим органом, связанная с фактическим изменением состава и стоимости активов.
Остаточная стоимость базы инвестированного капитала на начало 2-го и последующих годов ДПР	ОИК _{i+1}	Плановая: $ОИК_{i+1} = ОИК_0 + \sum_{j=1}^i \mathcal{E}_j^{пл} - \sum_{j=1}^i \frac{П\text{ИК}_i}{СВК}$, где $\mathcal{E}_j^{пл}$ - объем ввода объектов в эксплуатацию, запланированный к осуществлению в году j ДПР, Скорректированная: $ОИК_{i+1}^{СК} = ПИК_{i+1}^{СК} - \sum_{j=1}^i \frac{П\text{ИК}_i^{СК}}{СВК} - ПИК_0^{СК} + ОИК_0^{СК}$
Ввод объектов в эксплуатацию	$\mathcal{E}^{пл}$ $\mathcal{E}^*$	Плановая: $\mathcal{E}_j^{пл} = В_j^{пл} - ПТП_j^{пл}$, где $В_j^{пл}$ - стоимость ввода объектов в эксплуатацию, предусмотренная утвержденным планом ввода объектов в эксплуатацию без учета

Показатель	Обозначение	Порядок расчета
		НДС и незавершенного строительства. $ПТП_j^{пл}$ - величина планируемых поступлений средств по оплате инвестиционной составляющей платы за технологическое присоединение объектов, введенных в эксплуатацию в году j, в соответствии с тарифными решениями, за вычетом планируемого к уплате налога на прибыль, без учета НДС. Скорректированная: $Э_j^* = B_j^* - ПТП_j^*$, где B_j^* - стоимость ввода объектов в эксплуатацию без учета НДС и незавершенного строительства: - фактически введенных объектов до периода (включительно), по которому известны отчетные данные, - согласно скорректированному утвержденному плану для текущего расчетного периода. $ПТП_j^*$ - величина поступлений средств по оплате инвестиционной составляющей платы за технологическое присоединение (за вычетом налога на прибыль, без учета НДС): - фактических по объектам, введенным в эксплуатацию в периоде, по которому известны отчетные данные, - скорректированных планируемых для текущего расчетного периода.

На начало 2024 года полная и остаточная стоимость инвестированного капитала АО «ТГЭС» (капитала, инвестированного после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, или «нового» капитала) с учетом фактических вводов и выбытий объектов и возврата капитала за 2023 год составили:

полная стоимость -3 496 389,56 тыс. руб.;

остаточная стоимость – 3 006 687,33 тыс. руб.

Следует отметить, что в базу инвестированного капитала в 2023 году включены 2 подстанции с земельными участками (объекты незавершенного строительства), приобретенные АО «ТГЭС» в 2021 году в соответствии с инвестиционной программой.

1. ПС 110/35/10 Велес общей мощностью 16 МВА (здание и земельный участок);

2. ПС 35/10 Велегож Заокского района общей мощностью 10 МВА (здание и земельный участок).

Стоимость приобретенных в 2021 году вышеуказанных объектов составила 30 038 тыс. руб. Стоимость указанных объектов включена в базу инвестированного капитала в 2023 году.

В 2022 году проведены работы по достройке ПС 110/35/10 Велес на сумму 97 309,55 тыс. руб., что включено реестр формирования базы инвестированного капитала (Приложение № 5). В результате чего полная стоимость приобретенных объектов в 2024 году составила 127 347,55 тыс. руб.

Приобретенные объекты переданы в аренду филиалу «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье».

В соответствии с п. 35 Основ ценообразования (ПП 1178 от 29.12.2011 г.)

«База инвестированного капитала ведется в отношении каждого объекта, необходимого для осуществления регулируемого вида деятельности. Объекты, переданные во владение и (или) пользование другим лицам, не учитываются в базе инвестированного капитала».

В соответствии с указанными положениями Экспертной группой рассчитана полная и остаточная стоимость объектов, переданных в аренду. На начало 2026 года стоимость объектов, переданных в аренду, исключается из базы инвестированного капитала АО «ТГЭС».

Таблица № 11

Расчет полной и остаточной стоимости объектов, переданных в аренду и исключаемых из базы инвестированного капитала АО «ТГЭС» на начало 2026 года,

Тыс. руб.

Наименование объекта	Инв. номер	2023 год ввод 2021 года	2024 год ввод 2022 года	2024 год возврат капитала	2025 год возврат капитала	На начало 2026 года полная	На начало 2026 года остаточная
ПС Велес							
71:09:01 01 01:3954 Заокский район, 400 м. севернее д.Искань	БП-000647	517,00	-	14,77	14,77	517,00	487,46
Объект НЗС 71:09:010101:3374 Заокский район, д.Искань	БП-000648 с 2024 БП- 002400	18 527,00	97 309,55	529,34	3 309,62	115 836,55	111 997,59
ПС Велегож							
Объект НЗС 71:09:010706:453 Заокский район, с.Велегож	БП-000649	8 821,00	-	252,03	252,03	8 821,00	8 316,94
71:09:01 07 01:290 Заокский район, с.Велегож	9663296	2 173,00	-	62,085	62,085	2 173,00	2 048,83
		30 038,00	97 309,55	858,23	3 638,51	127 347,55	122 850,82

Таким образом, на начало 2026 года из инвестированного капитала должна быть исключена стоимость объектов, переданных в аренду, в том числе:

- из полной стоимости инвестированного капитала -127 347,55 тыс. руб.;
- из остаточной стоимости инвестированного капитала - 122 850,83 тыс. руб.

Согласно Методическим указаниям № 228-э регулирующие органы ежегодно на основе данных, представляемых регулируемой организацией, ведут учет инвестированного капитала и активов, стоимость которых учитывается при определении стоимости базы инвестированного капитала.

На начало долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. АО «ТГЭС» ведется учет капитала, инвестированного после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, или «нового» капитала.

При ведении учета инвестированного капитала учитывается как ввод объектов в состав основных средств в соответствии с инвестиционной программой, так и выбытие объектов до окончания срока их использования.

Выбытие активов до окончания срока их использования

По расчету АО «ТГЭС» фактическое выбытие активов из базы «нового» капитала за 2024 год составляет:

по первоначальной стоимости: 1 942,83 тыс. руб.;

по остаточной стоимости: 1 289,72 тыс. руб.

В соответствии с п. 73 Методических указаний № 228-э:

«При выбытии в течение текущего периода регулирования объектов, стоимость которых учитывалась при определении размера инвестированного капитала регулируемой организации, а также при определении базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало второго и последующих периодов регулирования, определяется степень их износа на момент выбытия, по данным бухгалтерского учета (с подтверждением факта списания соответствующими актами выбытия). В случае полного износа признается факт своевременного выбытия объекта, и корректировка стоимости размера или базы инвестированного капитала не производится. В случае неполного износа признается факт досрочного выбытия объекта и производится уменьшение утвержденной первоначальной (остаточной) стоимости базы инвестированного капитала на величину утвержденной при определении стоимости базы инвестированного капитала на начало периода регулирования первоначальной (остаточной) стоимости выбывающего объекта».

Для проверки представленных организацией данных Экспертной группой произведена сверка реестров выбытия активов с данными бухгалтерского учета (оборотнo-сальдовыми ведомостями по счету 01 «Основные средства») и с данными регистров учета инвестированного капитала.

АО «ТГЭС» представлено Приложение № 7 за 2024 год, которое приведено в таблице.

Таблица № 12

Реестр выбытия активов из базы «нового» капитала по данным АО «ТГЭС» за 2024 год

					Исключается из базы РАВ, тыс. руб.	
Код ОС	Наименование	Дата ввода	N акта	Дата списания	Первоначальная балансовая стоимость	Остаточная балансовая стоимость на дату списания
	ОС		списания			
1	2	3	4	5	6	7
БП-000842	Ящик с набором газовой горелки FH-1630-PIE-МС 10	22.10.2021	000000000001	22.01.2024	81,975	45,086

БП-000843	Ящик с набором газовой горелки FH-1630-PIE-МС 10	22.10.2021	000000000002	22.01.2024	81,975	45,086
БП-000456	Трансформатор ТМ-315/6-0,4 №54394 б/у	13.01.2021	000000000003	01.02.2024	12,958	11,626
БП-000566	Трансформатор ТМ-180/6-0,4 №6501 б/у	13.04.2021	000000000004	05.02.2024	115,417	104,516
БП-000328	Трансформатор ТМ-400/6-0,4 №55822 б/у	21.09.2020	000000000006	20.02.2024	98,398	87,192
БП-002337	Трансформатор ТМ-400/6-0,4 №15471 б/у	18.09.2023	000000000007	04.03.2024	199,460	196,136
9652944	ВЛИ-0,4кВ ТП 194 до ВРУ экрана по адресу: г. Тула, пересеч. ул. Октябрьская/ ул. Пузакова	28.02.2014	000000000002	29.03.2024	383,103	170,404
БП-000470	Трансформатор ТМ-400/610-0,4 №1479 б/у	22.01.2021	000000000008	22.04.2024	20,250	18,056
БП-001860	Трансформатор ТМ-180/610-0,4 №51345 б/у	21.03.2023	000000000009	22.04.2024	117,708	113,458
БП-000792	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1452 сеть 1 пер.1-й Парковый, д.4	29.09.2021	000000000009	27.05.2024	15,644	9,684
9663814	Клещи токовые АТК-2200	30.09.2021	000000000010	28.05.2024	47,458	0,000
БП-001269	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ ТП 325 сеть 1 ул. 9 Мая, д.1 (лит Г)	2022	000000000013	14.10.2024	33,411	21,479
9657586	КТП 1220	30.04.2014	000000000023	23.12.2024	469,450	219,077
БП-001710	Трансформатор ТМ-630/6-0,4 №15452346/у	09.12.2022	000000000024	25.12.2024	265,625	247,917
Итого выбытие базы инвестированного капитала в отчетном периоде, тыс. руб.:					8	9
					1 942,83	1 289,72

Экспертной группой проведен анализ представленного приложения на соответствие данным бухгалтерского учета и данным учета инвестированного капитала.

Из 14 объектов, указанных в представленном АО «ТГЭС» Приложении № 7, 12 объектов выбывают полностью, их полная и остаточная стоимость выбытия соответствует данным бухгалтерского учета.

Объект с инвентарным номером 9652944 «ВЛИ-0,4кВ ТП 194 до ВРУ экрана ул. Октябрьская /ул. Пузакова» списывается частично, стоимость списания соответствует данным бухгалтерского учета.

В состав выбывающих объектов включен объект с инвентарным номером 9663814 «Клещи токовые» с первоначальной стоимостью 47,458 тыс. руб. и нулевой остаточной стоимостью в бухгалтерском учете на дату списания. В соответствии с положениями Методических указаний № 228-э (п. 73), этот объект полностью самортизирован и списанию не подлежит.

По расчету Экспертной группы полная и остаточная стоимость выбывающих объектов, представленных АО «ТГЭС» в Приложении № 7 за 2024 год, составляет 1 895,37 тыс. руб. и 1 289,72 тыс. руб., соответственно.

Анализ оборотно-сальдовой ведомости за 2024 год выявил 7 объектов «нового» капитала, выбывающих в 2024 году по данным бухгалтерского учета, но не отраженных в Приложении № 7. Все эти объекты были учтены в базе

«нового» инвестированного капитала (в соответствующие годы их ввода) и выбывают по данным бухгалтерского учета в 2024 году, но не указаны в Приложении № 7 за 2024 год. Акты списания по этим объектам не предоставлены.

Таблица № 13

Данные о выбытии активов из базы «нового» капитала АО «ТГЭС»
за 2024 год, не включенные в реестр выбытия в 2024 году, по расчету
Экспертной группы

					Исключается из базы RAB, тыс. руб.	
Код ОС	Наименование	Дата ввода	N акта	Дата списания	Первоначальная балансовая стоимость	Остаточная балансовая стоимость на дату списания
	ОС		списания			
1	2	3	4	5	6	7
836507	КЛ от врезки в существующий кабель (РП 068) до ТП 1194 (Красноармейский пр-т,д.5)	30.09.2013	-	04.12.2024	147,95	81,37
836510	КЛ от ТП 889 (Бр.Жабровых 1-а) - до РП 68 (ул.Бр.Жабровых,6-а)	29.01.2014	-	04.12.2024	5,35	3,01
836511	КЛ от ТП 889 (Бр.Жабровых 1-а) - до ТП 28 (Красноармейский пр-т.1-б)	29.01.2014	-	04.12.2024	8,98	5,06
836516	КЛ от ТП 889 (ул.Бр.Жабровых1-а) - до ТП 75 (ул.Демонстрации 8-а)	29.01.2014	-	04.12.2024	17,31	9,75
БП-000915	КТП-К-П-(Хх)-250/6(10)/0,4 на сч.10.07	01.11.2021	-	19.12.2024	261,33	237,38
БП-001511	КЛ-6кВ КТП 758н - ТП 583 до врезки	31.08.2022	-	04.12.2024	613,31	572,42
БП-002514	Трансформатор ТМГ-400/6/0,4	30.11.2023	-	19.12.2024	449,83	433,59
Итого выбытие базы инвестированного капитала в отчетном периоде, тыс. руб.:					8	9
					1 504,06	1 342,58

По расчету Экспертной группы фактическое выбытие из базы инвестированного капитала АО «ТГЭС» за 2024 год составляет:

по первоначальной стоимости: 3 399,43 тыс. руб.;

по остаточной стоимости: 2 632,30 тыс. руб.

АО «ТГЭС» также представлены данные о выбытии активов «нового» капитала за 9 месяцев 2025 года. Выбытие по данным АО «ТГЭС» отражено в таблице.

Таблица № 14

Данные АО «ТГЭС» о выбытии активов из базы «нового» капитала
за 9 месяцев 2025 года

Код ОС	Наименование ОС	Дата ввода	N акта списания	Дата списания	Первоначальная балансовая стоимость	Остаточная балансовая стоимость на дату списания

1	2	3	4	5	6	7
3930583	ВЛ КТП 1434 с.1 – ул. Староникитская	01.01.1970	2	15.01.2025	4,161	3,566
3930668	ВЛ-0,4кВ ТП 133 – ул. Благовещенская, пер. Черниковский	01.01.1965	8	25.07.2025	8,136	301,905
3530583	ВЛ-0,4кВ ТП 197 с.1 – ул. Токарева, Парижской Коммуны; с.2 – ул. Парижской Коммуны, Грибоедова, Куренкова, Боборыкина, Нормандия Неман	01.01.1966	1	14.01.2025	74,172	71,909
3730612	ВЛ-0,4кВ ТП 207 с.1 – ул. Осташова; с.2 – ул. Пролетарская набережная, Осташова	01.01.1952	9	15.08.2025	25,037	23,606
3730630	ВЛ-0,4кВ ТП 599 с.1 – ул.Лобачевского, Глухополянская	01.01.1966	12	24.09.2025	36,028	33,970
3636508	ВЛИ 0,4кВ ТП 674 с.1 – ул.Серебровская, 2-я Зеркальная, Радищева, Лучевая, Болдина	31.01.2013	3	15.01.2025	21,350	16,071
БП-002493	Указатель повреждения кабеля УПК-04М	24.11.2023	5	18.04.2025	97,886	92,293
Итого выбытие базы инвестированного капитала в отчетном периоде, тыс. руб.:					8	9
					266,77	543,32

В представленном АО «ТГЭС» Приложении № 7 за 9 месяцев 2025 года остаточная стоимость превышает первоначальную за счет технической ошибки по объекту с инвентарным номером 3930668.

Экспертной группой проанализирована представленная ведомость выбытия. В результате анализа выявлено следующее:

В представленной ведомости присутствуют 5 объектов, даты ввода в эксплуатацию которых относятся к периоду до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, то есть к «старому» капиталу. Акты списания объектов не представлены.

По расчету Экспертной группы на основании данных бухгалтерского учета списанию подлежат только 2 объекта «нового» капитала – объекты с инвентарными номерами 3636508 и БП-002493.

Объект с инвентарным номером БП-002493 выбывает полностью. По данным бухгалтерского учета его полная и остаточная стоимости списания составляют 97,89 тыс. руб. и 70,15 тыс. руб., соответственно.

Объект с инвентарным номером 3636508 выбывает частично. По данным бухгалтерского учета его полная и остаточная стоимости списания составляют 21,35 тыс. руб. и 5,02 тыс. руб., соответственно.

Соответственно, выбытие объектов «нового» капитала за 9 месяцев 2025 года составляет по полной стоимости 119,24 тыс. руб. и 75,17 тыс. руб.

При расчете остаточной стоимости инвестированного капитала на начало 2025 года учитывается также возврат капитала. В соответствии с п. 57 Методических указаний № 228-э:

«57. Остаточная стоимость базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало второго и последующих долгосрочных периодов регулирования ОИК₀ отражает полную величину инвестированного капитала на начало долгосрочного периода регулирования, уменьшенную на величину возврата инвестированного капитала».

Возврат инвестированного капитала на 2024 год установлен в размере 99 896,84 тыс. руб.

Ввод активов в рамках инвестиционных программ

По расчету АО «ТГЭС» стоимость введенных в эксплуатацию объектов в 2024 году и формирующих базу инвестированного капитала составляет 571 976,12 тыс. руб. Фактически оплаченная инвестиционная составляющая платы за технологическое присоединение составляет 14 321,92 тыс. руб. Стоимость введенных объектов без учета инвестиционной составляющей платы за технологическое присоединение за 2024 год составляет 557 654,20 тыс. руб.

Анализ выполнения п. 68 Методических указаний № 228-э показал следующее: в реестре формирования базы инвестированного капитала АО «ТГЭС» за 2024 год присутствуют объекты, введенные в рамках пяти инвестиционных проектов, не предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.

Таким образом, в отчет об исполнении инвестиционной программы, за 2024 год включены объекты по пяти инвестиционным проектам, по которым не предусматривался ввод основных средств в 2024 году в сумме 10 806,92 тыс. руб. Перечень проектов представлен в таблице.

Таблица № 15

Перечень инвестиционных проектов, не предусмотренных инвестиционной программой АО «ТГЭС», утвержденной на 2024 г., по которым осуществлен ввод основных средств в 2024 году

Раздел инвестиционной программы	Наименование инвестиционного проекта	Код проекта инвестиционной программы	Млн. руб.
1.1.4.2	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №273 ф.13 ПС 110/6 кВ №218 Южная с заменой силового трансформатора (0,25 на 0,40 МВА), автоматического выключателя в панели 0,4 кВ(1 шт.) для техприсоединения ООО ЭКОсервис, договор №806-22 от 20.10.22 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 0,8 МВА, прирост 0,15 МВА)	О_ТГЭС-001-018	0,62630

Раздел инвестиционной программы	Наименование инвестиционного проекта	Код проекта инвестиционной программы	Млн. руб.
1.1.4.2	Модернизация ТП 6/0,4 кВ №470 ф.5 ПС 110/6 кВ №219 Центральная с установкой выключателя 6 кВ (1 шт) для Техприсоединения ООО НК КРОН, договор №428-23 от 04.09.23 (до 670 кВ)	О_ТГС-003-016	0,12611
1.1.4.2	Модернизация КТП 6/0,4 кВ № 747 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 41 Перекоп с установкой рубильника 0,4 кВ (1 шт.) для Техприсоединения Холодняк О.В., договор №11-24 от 15.01.24 (до 670 кВ)	О_ТГС-003-017	0,00416
1.2.2.1	Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП 6 кВ №319 до врезки в КЛ 6 кВ ТП 6 кВ №192 - ТП 6 кВ №152 ф.7 ПС 110/6 кВ №145 Октябрьская с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ПАО НПО Стрела, договор № 14-206-2024/ЕП от 03.05.24, протяженность 0,130 км)	О_ТГС-031-042	2,90614
1.4	Строительство КЛ 6 кВ ТП 6 кВ №195 до ТП 6 кВ № 152 ф. 7 ПС 110/6 кВ №145 Октябрьская с изменением границ полосы отвода и охранных зон (Снятие ограничений в пользовании земельным участком ПАО НПО Стрела, договор № 14-206-2024/ЕП от 03.05.24, протяженность 0,520 км)	О_ТГС-030-003	7,14421
	Всего		10,80692

Таким образом, по расчету Экспертной группы ввод объектов за 2024 год, включаемых в базу инвестированного капитала, составляет 546 847,28 тыс. руб.

В соответствии с пп. 61-63 Методических указаний № 228-э первоначальная и остаточная стоимости базы инвестированного капитала на начало 2025 года определяются с учетом планируемого ввода объектов в эксплуатацию в 2024 году, предусмотренного утвержденным планом ввода за минусом величины планируемых поступлений средств по оплате инвестиционной составляющей платы за технологическое присоединение.

Плановый объем ввода объектов в эксплуатацию в 2025 году в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Министерства энергетики Тульской области от 30.09.2025 № 100, составляет 716 437,29 тыс. руб. АО «ТГЭС» указанная сумма вводов учтена при расчете инвестированного капитала на 2025 год. В то же время в общей стоимости планируемых вводов по п. 1.1.3. инвестиционной программы планируется ввод по разделу «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВ» 197 026,19 тыс. руб. В соответствии с разделом 1 инвестиционной программы «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам» в 2025 году финансирование мероприятий по разделу 1.1.3. полностью осуществляется не за счет тарифных источников (иные источники финансирования). По расчету Экспертной группы плановый объем ввода объектов в эксплуатацию может быть учтен при расчете полной и остаточной стоимости инвестированного капитала на начало 2026 года в сумме 519 411,10 тыс. руб.

Таблица № 16

**Формирование базы инвестированного капитала
на начало за 2026 года по данным АО «ТГЭС» и
и по расчету Экспертной группы**

№ п./п.	Показатели	По расчету АО «ТГЭС», тыс. руб.	По расчету Экспертной группы тыс. руб.	Отклонение Гр. 4 – гр.3
1	2	3	4	5
1.	Полная стоимость инвестированного капитала на начало 2024 года	3 496 389,56	3 496 389,56	-
2.	Остаточная стоимость инвестированного капитала на начало 2024 года	3 006 687,33	3 006 687,33	-
3.	Выбытие досрочное за 2024 год - полная стоимость	1 942,83	3 399,43	1 456,60
4.	Выбытие досрочное за 2024 год – остаточная стоимость	1 289,71	2 632,30	1 342,58
5.	Возврат капитала за 2024 год	99 841,34	99 896,84	-
6.	Фактический ввод за 2024 год	557 654,20	546 847,28	-10 806,92
7.	Полная стоимость инвестированного капитала на начало 2025 года (п.1- п.3 + п.6)	4 052 100,93	4 039 837,41	-12 263,52
8.	Остаточная стоимость инвестированного капитала на начало 2025 года (п.2-п.4–п.5+п.6)	3 463 210,49	3 451 005,47	-12 205,02
9.	План ввода в 2025 году	716 437,29	519 411,10	-1970 23,19
10.	Выбытие досрочное за 9 месяцев 2025 года - полная стоимость	-	119,24-	119,24
11.	Выбытие досрочное за 9 месяцев 2025 года - остаточная	-	75,17	75,17
12.	Возврат капитала за 2025 год	115 774,31	115 423,93	350,38
13.	Исключение стоимости подстанций, переданных в аренду – полная стоимость	-	127 347,55	127 347,55
14.	Исключение стоимости подстанций, переданных в аренду – остаточная стоимость	-	122 850,82	122 850,82
15.	Полная стоимость инвестированного капитала на начало 2026 года (п.7+п.9-п.10-п.13)	4 768 538,22	4 431 781,72	-336 756,50
16.	Остаточная стоимость инвестированного капитала на начало 2026 года (п.8 +п.9 – п.11-п.12-п.14)	4 063 873,47	3 732 066,65	-331 806,82

По расчету АО «ТГЭС» первоначальная и остаточная стоимости инвестированного капитала на начало 2026 года составляют:

- первоначальная стоимость ИК 4 768 538,22 тыс. руб.;
- остаточная стоимость ИК – 4 063 873,47 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы первоначальная и остаточная стоимости инвестированного капитала АО «ТГЭС» на начало 2026 года составят:

- первоначальная стоимость ИК 4 431 781,72 тыс. руб.;
- остаточная стоимость ИК – 3 732 66,56 тыс. руб.

5.1. Экспертиза расчетов скорректированной необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей АО «ТГЭС» методом доходности инвестированного капитала на 2026 год.

Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии для АО «ТГЭС» по 2025 год включительно устанавливалась с применением метода доходности инвестированного капитала.

В соответствии с п. 2 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» при установлении (пересмотре) на 2026 год и последующие периоды регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением указанных в пункте 5 настоящего постановления территориальных сетевых организаций, учитываются операционные (подконтрольные) расходы, определенные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38 (4) Основ ценообразования.

Текущим долгосрочным периодом для АО «ТГЭС» является период 2023-2027 гг.

Долгосрочные параметры регулирования для АО «ТГЭС» на период 2023-2027 гг. установлены Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 25.11.2022 г. № 50/4.

Для АО «ТГЭС» 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.

Согласно Методическим указаниям по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 30 марта 2013 года № 228-э (в редакции приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066/25), скорректированная плановая необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей, определяемая при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается (в соответствии с п. 42 Методических указаний) по следующей формуле:

$$НВВ_i^{СК} = P_i^{СК} + ВК_i^{СК} + ДК_i^{СК} + \Delta У_i + \Delta ЭОР_i + d_i \times \Delta ЭП_i + \Delta НВВ_{i-1,i-2}^{корр} + КНК_{i-2} \times НВВ_{i-2}^{СК} + \text{Дельта}НВВ_i^{СКкорр} + \Delta НВВ_i^{коррИП} + V_i^{учит},$$

где:

$НВВ_i^{СК}$ - величина скорректированной необходимой валовой выручки на 2024 год;

$P_i^{СК}$ - скорректированные расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности;

BK_i^{CK} - скорректированный возврат инвестированного капитала;

DK_i^{CK} - скорректированный доход инвестированного капитала;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень операционных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», а также корректировка фактических расходов, связанных с исполнением Указа и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям и определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень операционных расходов устанавливался без учета указанных расходов, которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$\Delta \text{ЭОР}_i$ - экономия операционных расходов.

$\Delta \text{ЭП}_i$ - экономия от снижения технологических потерь;

$\Delta HVB_{i-1,i-2}^{корр}$ - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов;

HVB_{i-2}^{CK} - скорректированная необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

Дельта $HVB_i^{CK \text{ корр}}$ - величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания тарифов;

KHK_{i-2} - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по

расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;

$\Delta HVB_i^{коррIII}$ - корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;

$B_i^{учит}$ - учитываемая в году i величина исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

В соответствии с п. 23 Методических указаний № 228-э (в редакции приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066/25):

«Скорректированный объем расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, устанавливаемый на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется как:

$$P_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + Y_i,$$

где:

i - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, $i = 1, 2, 3...$;

$P_i^{ск}$ - скорректированные расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемые на год i ;

$OP_i^{ск}$ - скорректированные операционные расходы на год i ;

$HP_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы, определяемые регулирующими органами, на год i в соответствии с пунктом 21 настоящих Методических указаний.

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой

организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень операционных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», а также величина расходов, связанных с исполнением Указа и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям и определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень операционных расходов устанавливался без учета указанных расходов.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год расходы на содержание электрических сетей АО «ТГЭС» составляют 985 923,67 тыс. руб., в том числе:

- 1) операционные расходы – 334 109,79 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы (с учетом выпадающих доходов от технологического присоединения к сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго») – 165 758,25 тыс. руб.;
- 3) возврат инвестированного капитала – 98 367,11 тыс. руб.;
- 4) доход на инвестированный капитал – 324 763,95 тыс. руб.;
- 5) экономия расходов от снижения технологических потерь – 264 944,90 тыс. руб.;
- 6) корректировка необходимой валовой выручки – (-202 020,33) тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на содержание электрических сетей АО «ТГЭС» составляют 968 123,09 тыс. руб., в том числе:

- 1) операционные расходы – 356 056,28 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы (с учетом выпадающих доходов от технологического присоединения к сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго») – 137 861,35 тыс. руб.;
- 3) возврат инвестированного капитала – 115 608,17 тыс. руб.;
- 4) доход на инвестированный капитал – 380 235,54 тыс. руб.;
- 5) экономия расходов от снижения технологических потерь – 166 546,58 тыс. руб.;
- 6) корректировка необходимой валовой выручки – (-188 184,83) тыс. руб.

По расчету АО «ТГЭС» необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2026 год в соответствии с дополнительной заявкой (вх. № 40-01-14/1931 от 31.10.2025 г.) составляет 1 281 768,67 руб., в том числе:

- 1) операционные расходы – 478 737,81 тыс. руб.;

2) неподконтрольные расходы (с учетом выпадающих доходов от технологического присоединения к сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго») – 88 043,94 тыс. руб.;

3) возврат инвестированного капитала – 136 243,95 тыс. руб.;

4) доход на инвестированный капитал – 447 026,08 тыс. руб.;

5) экономия расходов от снижения технологических потерь – 194 957,10 тыс. руб.;

6) корректировка необходимой валовой выручки – (-63 240,20) тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей АО «ТГЭС» по данным Общества представлена в таблице.

Таблица № 17

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
АО «ТГЭС» по данным Общества

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		2025 год утверждено	План Общества на 2026 год	Темп роста 2026 год к утвержденным на 2025 год, %
		утверждено	факт			
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные расходы, всего, в том числе	334 109,79	332 694,39	356 056,28	478 737,81	134,46
1.1.	Материальные затраты, всего, в том числе	38 270,21	63 681,74	40 784,05	x	x
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	21 241,93	18 146,69	22 637,23	x	x
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	17 028,29	45 535,05	18 146,81	x	x
1.2.	Оплата труда	175 960,09	180 094,34	187 518,29	x	x
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	119 879,49	88 918,31	127 753,95	x	x
1.3.1.	Ремонт основных фондов	52 386,91	63 723,17	55 828,02	x	x
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, всего, в том числе:	64 565,63	24 102,13	68 806,71	x	x
1.3.2.1.	услуги связи	3 556,63	3 163,51	3 790,25	x	x
1.3.2.2.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	15 920,31	12 828,21	16 966,06	x	x
1.3.2.3.	юридические и информационные услуги	3 041,38	1 210,63	3 241,15	x	x
1.3.2.4.	аудиторские и консультационные услуги	375,08	212,71	399,72	x	x
1.3.2.5.	транспортные услуги сторонних организаций	-	-	-	x	x
1.3.2.6.	прочие услуги сторонних организаций	41 672,23	6 687,07	44 409,54	x	x
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	64,55	43,50	68,79	x	x
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	273,49	224,69	291,46	x	x

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		2025 год утверждено	План Общества на 2026 год	Темп роста 2026 год к утвержденным на 2025 год, %
		утверждено	факт			
1	2	3	4	5	6	7
1.3.5.	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	2 178,12	715,39	2 321,19	x	x
1.3.6.	Расходы на страхование	410,79	109,43	437,77	x	x
1.3.7.	Другие прочие расходы	-	-	-	x	x
1.4.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	-	-	-	x	x
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе	165 739,81	138 019,41	137 821,99	87 879,32	63,76
2.1.	Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	-	-	-	-	-
2.2.	Плата за аренду имущества и лизинг	160,09	314,09	167,74	314,09	187,25
2.3.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	54 031,33	56 471,19	54 489,07	5 383,36	9,88
2.3.1.	плата за землю	1 489,19	1 722,17	1 721,85	1 722,17	100,02
2.3.2.	налог на имущество	52 247,18	54 472,26	52 488,83	3 384,43	6,45
2.3.3.	прочие налоги и сборы	294,96	276,76	278,38	276,76	99,42
2.5.	Расходы на выплату страховых взносов	52 131,86	54 125,63	55 007,16	58 709,71	106,73
2.6.	Налог на прибыль	43 196,85	17 455,36	28 158,02	21 819,20	77,49
2.7.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	16 219,69	9 653,14	0,00	1 652,96	-
3.	Выпадающих доходов от технологического присоединения к сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго»	18,44	164,62	39,36	164,62	418,24
4.	Возврат инвестированного капитала	98 367,11	x	115 608,17	136 243,95	117,85
5.	Доход на инвестированный капитал	324 763,95	x	380 235,54	447 026,08	117,57
6.	Экономия расходов от снижения технологических потерь (ΔЭПi)	264 944,90	x	166 546,58	194 957,10	117,06
7.	Экономия операционных расходов (ΔЭОР)	-	x	-	-	-

№ п/п	Статьи расходов	2024 год		2025 год утверждено	План Общества на 2026 год	Темп роста 2026 год к утвержденным на 2025 год, %
		утверждено	факт			
1	2	3	4	5	6	7
8.	Величина компенсации выпадающих/излишне полученных доходов	-210 072,72	x	-176 965,73	-126 320,85	71,38
8.1.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	-31 964,16	x	-7 966,90	-13 352,32	167,60
8.2.	Корректировка операционных расходов (ΔOP)	23 517,90	x	-	3 661,85	-
8.3.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	-34 538,49	x	-35 222,97	226,17	-0,64
8.4.	Корректировка НБВ по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь от установленного в зависимости от изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ΠOi)	-167 087,97	x	-133 775,86	-116 856,55	87,35
9.	Корректировка НБВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ($\Delta HBB_i^{коррIII}$)	-	x	-21 724,74	57 165,10	-263,13
10.	Корректировка НБВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (НБVi-2сод)*КНКi	8 052,39	x	10 505,64	5 915,54	56,31
11.	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания	-	x	-	-	-
12.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	985 923,67	x	968 123,09	1 281 768,67	132,40

Учетная политика АО «ТГЭС» на 2025 год утверждена приказом Генерального директора от 28.12.2024 г. № 307.

Бухгалтерский учет в АО «ТГЭС» ведется в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфин России от 29.07.1998 г. № 34н, а также иными положениями и нормами, содержащимися в законодательстве о бухгалтерском учете и отчетности.

Для целей калькулирования себестоимости услуг, работ первичный учет затрат осуществляется по местам возникновения затрат (МВЗ).

Учет расходов на прочую продукцию (услуги) может дополнительно вестись в разрезе заказов.

Номенклатура затрат на производство (статьи калькуляции) устанавливается Обществами самостоятельно, при этом должна быть обеспечена обязательная детализация по статьям калькуляции.

По способу включения в себестоимость объекта калькулирования затраты (в том числе по отношению к виду работ, услуг) делятся на прямые, прямые распределяемые и косвенные затраты.

Прямые затраты (кроме прямых распределяемых) относятся на себестоимость объекта калькулирования (например, вида работ, услуг, продукции) при первичном признании.

При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный объект калькулирования такие затраты признаются прямыми распределяемыми и учитываются на счетах учета затрат обособленно с последующим распределением между объектами калькулирования.

К косвенным затратам относятся затраты, не связанные непосредственно с объектом калькулирования (например, связанные с несколькими видами оказываемых Обществом услуг), при этом не являющиеся прямыми или прямыми распределяемыми затратами (общепроизводственные, управленческие расходы и др.). Они включаются в себестоимость отдельных видов услуг расчетным путем.

В составе затрат на производство учитываются затраты по обычным видам деятельности.

При этом затраты в зависимости от характера затрат и их отношения к процессу производства учитываются в составе затрат:

- 1) основного производства - производства, продукция (работы, услуги) которого явилась целью создания данного Общества;
- 2) вспомогательных производств - производств, которые являются вспомогательными (подсобными) для основного производства Общества;
- 3) общепроизводственных затрат - затрат по обслуживанию основных и вспомогательных производств Общества;
- 4) общехозяйственных затрат - затрат для нужд управления, не связанных непосредственно с производственным процессом;
- 5) обслуживающего производства - затратах, связанных с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг обслуживающими производствами и хозяйствами Общества.

Затраты по виду деятельности передача электрической энергии отражаются на счете 20 «Основное производство» (номенклатурные группы: «передача электроэнергии»).

Учет затрат вспомогательного производства ведется на счете 23 «Вспомогательные производства». Аналитический учет по счету ведется по видам производств, номенклатуре затрат.

В составе затрат вспомогательного производства отражаются прямые затраты, связанные непосредственно с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг, и общепроизводственные затраты, связанные с управлением и обслуживанием вспомогательных производств. Таким образом, косвенные затраты, связанные с управлением и обслуживанием вспомогательных производств, собираются непосредственно на счете 23 «Вспомогательные производства» без предварительного накапливания на счете 25 «Общепроизводственные расходы».

Затраты каждого вспомогательного производства относятся на затраты основного производства (в качестве прямых или общепроизводственных затрат), обслуживающих производств и хозяйств, в себестоимость завершенной производством продукции, выполненных работ, оказанных услуг путем распределения. В качестве базы распределения в Обществе выбран способ распределения: «пропорционально объему выполненных подразделением вспомогательного производства работ и услуг в условных единицах учета».

Распределенная стоимость продукции, работ, услуг вспомогательного производства включается в расходы основного производства, общепроизводственные, общехозяйственные расходы, и прочую деятельность.

Учет общепроизводственных затрат ведется на счете 25 «Общепроизводственные расходы» в разрезе мест возникновения затрат и номенклатуры общепроизводственных расходов.

В составе общепроизводственных затрат (ОПР) учитываются затраты по управлению и обслуживанию подразделений основного производства. К общепроизводственным затратам относится часть производственных затрат, которые являются косвенными по отношению к объектам калькулирования (видам деятельности).

В качестве базы распределения общепроизводственных затрат выбрано: основная заработная плата производственных рабочих. Затраты, учтенные на счете «Общепроизводственные расходы», подлежат распределению пропорционально суммам фактически начисленной заработной платы основных производственных рабочих в разрезе осуществляемых видов деятельности.

Учет общехозяйственных затрат ведется на счете 26 «Общехозяйственные расходы» в разрезе мест возникновения затрат и номенклатуры общехозяйственных расходов. В составе общехозяйственных расходов (ОХР) учитываются затраты, связанные с обслуживанием и управлением деятельностью Общества в целом.

В конце отчетного периода общехозяйственные расходы в полной сумме списываются на уменьшение выручки от реализации продукции (работ, услуг) в дебет счета 90 «Продажи» и распределяются по видам реализованной продукции, работ, услуг пропорционально выбранной базе.

В качестве базы распределения общехозяйственных затрат могут быть выбраны: основная заработная плата производственных рабочих, выручка по осуществляемым видам деятельности, прямые затраты по объектам калькулирования.

Учет затрат обслуживающих производств и хозяйств ведется на счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» по каждому обслуживаемому производству и хозяйству, по отдельным статьям затрат этих производств и хозяйств.

В составе затрат обслуживающих производств и хозяйств отражаются затраты состоящих на балансе Общества обслуживающих производств и хозяйств, деятельность которых не связана с выполнением работ, оказанием услуг и производством продукции, явившихся целью создания Общества.

При закупке товаров, работ, услуг АО «ТГЭС» руководствуется положениями федерального закона от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Единым стандартом закупок ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети» утвержденным решением Совета директоров ПАО «Россети» от 30.12.2022 г. № 604 (в редакции от 16.12.2024 г. № 671).

5.2. Экспертиза расчетов операционных (подконтрольных) расходов АО «ТГЭС» на 2026 год, связанных с производством и реализацией продукции

По расчету АО «ТГЭС» операционные расходы на 2026 год в соответствии с уточненным предложением от 31.10.2025 г. вх. № 40-01-14/1931 составляют 478 737,81 тыс. руб.

Операционные расходы АО «ТГЭС», установленные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год, составляют 356 056,28 тыс. руб.

Фактические подконтрольные расходы по данным АО «ТГЭС» за 2023 год составили 344 340,04 тыс. руб., за 2024 год – 332 694,39 тыс. руб.

Информация о расходах АО «ТГЭС» в разрезе статей операционных (подконтрольных расходов) и их динамике за 2023 - 2026 гг. представлена в таблице.

Таблица № 18

Операционные расходы по данным АО «ТГЭС» за 2023-2026 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %		
						2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	Материальные затраты	80 049,67	63 681,74	40 784,05	х	79,55	64,04	х
1.2.	Оплата труда	156 057,70	180 094,34	187 518,29	х	115,40	104,12	х
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	108 232,66	88 918,31	127 753,95	х	82,15	143,68	х
1.3.1.	Ремонт основных фондов	80 475,13	63 723,17	55 828,02	х	79,18	87,61	х
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, всего, в том числе:	25 399,26	24 102,13	68 806,71	х	94,89	285,48	х
1.3.2.1.	услуги связи	2 603,54	3 163,51	3 790,25	х	121,51	119,81	х
1.3.2.2.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	12 959,54	12 828,21	16 966,06	х	98,99	132,26	х
1.3.2.3.	юридические и информационные услуги	1 889,64	1 210,63	3 241,15	х	64,07	267,72	х
1.3.2.4.	аудиторские и консультационные услуги	243,59	212,71	399,72	х	87,32	187,92	х
1.3.2.5.	транспортные услуги сторонних организаций	-	-	-	х	-	-	х
1.3.2.6.	прочие услуги сторонних организаций	7 702,95	6 687,07	44 409,54	х	86,81	664,11	х
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	50,62	43,50	68,79	х	85,93	158,14	х
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	750,33	224,69	291,46	х	29,95	129,72	х
1.3.5.	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	1 422,01	715,39	2 321,19	х	50,31	324,46	х
1.3.6.	Расходы на страхование	135,32	109,43	437,77	х	80,87	400,05	х
1.3.7.	Другие прочие расходы	-	-	-	х	-	-	х
1.4.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	-	-	-	х	-	-	х
	Итого операционные расходы	344 340,04	332 694,39	356 056,28	478 737,81	96,62	107,02	134,46

На основании данных таблицы № 18 можно сделать вывод о том, что фактические операционные расходы АО «ТГЭС» за 2024 год уменьшились на 11 645,65 тыс. руб., или 3,38 %, по сравнению с фактическими расходами за 2023 год, и составили 332 694,39 тыс. руб.

Снижение операционных расходов за 2024 год произошло по всем статьям затрат за исключением расходов на оплату труда и услуги связи.

Утвержденные на 2025 год операционные расходы выше фактических операционных расходов за 2024 год по данным Общества на 23 361,89 тыс. руб., или 7,02 %.

В соответствии с п. 4 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 при установлении (пересмотре) на 2026 и 2027 годы цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 5 настоящего постановления, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 или пунктом 38 Основ ценообразования, операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования (соответственно на 2026 год - 30 процентов, на 2027 год - 70 процентов);

доли операционных (подконтрольных) расходов (соответственно на 2026 год - 70 процентов, на 2027 год - 30 процентов):

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2027 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

Пунктом 5 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 установлено, что положения настоящего постановления и изменения, утвержденные настоящим постановлением, в части определения

операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций не распространяются, в том числе, на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год составила менее 5 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (за исключением территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования, или права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации).

Необходимая валовая выручка АО «ТГЭС» без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год (968 123,09 тыс. руб.), учтенная в суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год составляет 6,86 %:

$$968\,123,09 \text{ тыс. руб.} / 14\,106\,086,26 \text{ тыс. руб.} = 6,86 \, \%$$

Соответственно, при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «ТГЭС» операционные расходы Общества определяются с учетом доли операционных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат.

Для АО «ТГЭС» 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.

По расчету АО «ТГЭС» плановые операционные расходы на 2026 год составляют 478 737,81 тыс. руб., в том числе: 30 % от величины операционных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат – 700 352,1 тыс. руб., 70 % от величины операционных расходов, рассчитанных с применением метода доходности инвестированного капитала 383 760,26 тыс. руб.

$$OP = 0,3 * 700\,352,10 \text{ тыс. руб.} + 0,7 * 383\,760,26 \text{ тыс. руб.} = 478\,737,81 \text{ тыс. руб.}$$

По данным АО «ТГЭС» плановые операционные расходы, рассчитанные с применением эталонов затрат на 2026 год, составляют 700 352,10 тыс. руб.

Операционные расходы на 2026 год, рассчитанные Обществом с применением метода доходности инвестированного капитала, составляют 383 760,26 тыс. руб. и определены исходя из следующих данных:

1) Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. установлен Комитетом Тульской области по тарифам в размере 312 840,11 тыс. руб.

2) Индекс эффективности подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования составляет 1 %.

3) Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов принят равным 0,75.

4) Индекс потребительских цен на 2024 год составляет 9 %, на 2025 год составляет 5,1 %.

5) Индексы изменения количества активов за 2024-2025 гг. и на 2026 год рассчитаны исходя из среднегодового количества условных единиц за 2024-2026 гг. и составляют на 2024 год – 0,83 %, на 2025 год – 0,70 %, на 2026 год – 0,22 %.

6) Объем условных единиц по линиям электропередачи и оборудованию на 2026 год определен в объеме 22 505,05 условных единиц.

В обоснование планируемых операционных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат, АО «ТГЭС» представлены следующие документы (дополнительные материалы к письму от 07.11.2025 г. исх. № 03-16/7093 от 07.11.2025 г.):

1) Реестр объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности и (или) на ином законном основании АО «ТГЭС», а так же реестры вторичного оборудования, в виде электронного шаблона «Технический реестр ТСО Тульская область 2026»;

2) Инвентарные карточки учета объектов основных средств (Унифицированные формы № ОС-6) ЛЭП, ТП и РП, аппаратуры беспроводного доступа и телемеханики, оборудования шкафов сбора данных, РИСЭ);

3) Выгрузка из 1С по объектам электросетевого хозяйства (ЛЭП, ТП и РП);

4) Электрические схемы ТП и РП;

5) Реестр точек (приборов) коммерческого и технического учета из базы данных программных комплексов «СТЕК-Энерго» и «Проксима»;

6) Документы, подтверждающие даты ввода кабельных линий электропередачи до 1 кВ в эксплуатацию, в случае, если к значениям эталонов затрат применяются повышенные коэффициенты учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренные приложением № 11 к постановлению правительства РФ от 23.10.2025 г. № 1635.

По расчету Экспертной группы плановые операционные расходы АО «ТГЭС», определенные с применением эталонов затрат на 2026 год, составляют 540 416,91 тыс. руб. и рассчитаны исходя из следующих данных:

1) Значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций, предусмотренных приложением № 8 к Основ ценообразования, увеличенных на индекс потребительских цен на 2026 год (5,1 %) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на

плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.;

2) Регионального коэффициента, предусмотренного приложением № 9 к Основам ценообразования, равного для Тульской области 0,6719;

3) Коэффициента распределения сетей территориальных сетевых организаций, предусмотренного приложением № 10 к Основам ценообразования, равного 1.

Значение показателя распределения сети АО «ТГЭС» составляет 0,004, что ниже граничного значения показателя распределения сети Тульской области, равного 0,6.

4) Коэффициента учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренного приложением № 11 к Основам ценообразования.

5) Данных о фактическом количестве объектов электросетевого хозяйства, участвующих в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям в границах Тульской области по данным на 01.09.2025 г., вторичного оборудования, обеспечивающего функционирование и управление первичным (основным) электросетевым оборудованием, а также данных о приборах учета электрической энергии и иного оборудования, которые необходимы для выполнения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на основании анализа представленных Обществом реестров объектов (из данных бухгалтерского и технического учета), и выборочной проверки инвентарных карточек учета объектов основных средств и электрических схем объектов.

Экспертной группой при определении количества оборудования по виду оборудования «Трансформаторные подстанции с одним трансформатором (в том числе встроенные)» на основании электрических схем ТП и РП исключены трехтрансформаторные подстанции, ошибочно учтенные Обществом одновременно по виду оборудования «Трансформаторные подстанции с одним трансформатором (в том числе встроенные)» и «Трансформаторные подстанции с 2 и более трансформаторами (в том числе встроенные)».

Также, Экспертной группой при определении количества оборудования по виду оборудования «Трансформаторные подстанции с 2 и более трансформаторами (в том числе встроенные)» исключены однострансформаторные подстанции (трехтрансформаторные подстанции, где один трансформатор принадлежит АО «ТГЭС» и 2 трансформатора принадлежат потребителю), ошибочно учтенные Обществом одновременно по виду оборудования «Трансформаторные подстанции с одним трансформатором (в том числе встроенные)» и «Трансформаторные подстанции с 2 и более трансформаторами (в том числе встроенные)».

Следует отметить, что АО «ТГЭС» при определении количества оборудования по виду оборудования «Трансформаторные подстанции с 2 и

более трансформаторами (в том числе встроенные)» ошибочно два раза учтена четырехтрансформаторная подстанция № 1523.

Экспертной группой при определении количества оборудования по виду «Аппаратура беспроводного доступа» согласно п. 15 примечаний к Приложению № 8 Основ ценообразования учтены только стационарные радиостанции.

Экспертной группой при определении количества оборудования по виду «Оборудование шкафов сбора данных» не учитывались документально неподтвержденные шкафы сбора и передачи данных автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии на ТП-833, ТП-855 и ТП-1121.

Экспертной группой при определении количества оборудования «Счетчики технического и коммерческого учета» не учитывались приборы учета электрической энергии в многоквартирных домах в связи с тем, что на основании п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» расходы на приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию и эксплуатацию приборов учета электрической энергии в отношении многоквартирного дома и помещений в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества, является обязанностью гарантирующего поставщика.

6) Коэффициента, учитывающего объем условных единиц объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территориях городских населенных пунктов, равного 0,9.

В связи с тем, что весь объем условных единиц АО «ТГЭС», относящихся к объектам электросетевого хозяйства, участвующий в регулируемой деятельности, расположен в г. Тула, Экспертной группой при определении операционных расходов Общества применяется понижающий коэффициент, равный 0,9 к значениям эталонов затрат территориальных сетевых организаций.

Расчет операционных расходов АО «ТГЭС», определенных с применением эталонов затрат, на 2026 год по данным Экспертной группы представлен в таблице.

Таблица № 19

Операционные расходы АО «ТГЭС», рассчитанные с применением эталонов затрат, на 2026 год по данным Экспертной группы

№ п/п.	Наименование	Ед. изм.	2026 год
1	2	3	4
1	Эталонные затраты на обслуживание оборудования в ценах 2025 года	тыс. руб.	850 313,48
2	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. (2026 год к 2025 году)	%	5,1
3	Эталонные затраты на обслуживание оборудования в ценах 2026 года	тыс. руб.	893 679,47
4	Региональный коэффициент для Тульской области (Приложение № 9 к Основам ценообразования)	знач.	0,6719
5	Коэффициент распределения сети ТСО (Приложение № 10 к Основам ценообразования)	знач.	1,0

№ п/п.	Наименование	Ед. изм.	2026 год
1	2	3	4
6	Коэффициент, учитывающего объем условных единиц объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территориях городских населенных пунктов	знач.	0,9
	Итого подконтрольные расходы (п. 3 * п. 4 * п. 5 * п. 6)	тыс. руб.	540 416,91

Расчет эталонных затрат на обслуживание оборудования АО «ТГЭС» без учета регионального коэффициента, коэффициента распределения сети и коэффициента 0,9 для ТСО с объемом условных единиц в городе более 80%, по данным Экспертной группы представлен в Приложении № 5 к настоящему отчету.

По расчету Экспертной группы операционные расходы АО «ТГЭС» на 2026 год, рассчитанные исходя из учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированные на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов составляют 374 945,36 тыс. руб. и рассчитаны из следующего:

1) Учтенные при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год операционные расходы АО «ТГЭС» составляют 356 056,28 тыс. руб.

2) Индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г. составляет 5,1 %

3) Индекс изменения количества активов составляет 0,2 % и рассчитан исходя из среднегодового количества условных единиц за 2025 год и на 2026 год, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, находящихся в собственности АО «ТГЭС» и введенным на 01.09.2025 г.:

$$\text{ИКА} = (22\,474,94 \text{ у.е.} - 22\,431,17 \text{ у.е.}) / 22\,431,17 \text{ у.е.} = 0,2 \%$$

Анализ количества условных единиц за 2025- 2026 гг. представлен в разделе 3 настоящего отчета. Расчет среднегодового количества условных единиц за 2025- 2026 гг. представлен в Приложениях №№ 3-4 к настоящему отчету.

$$\text{НВВ} = 356\,056,28 \text{ тыс. руб.} * 5,1 \% * 0,2 \% = 374\,945,36 \text{ тыс. руб.}$$

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» определен расчет операционных (подконтрольных расходов) территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами 4-6 пункта 4 с учетом непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов крупнейшей

территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации.

Удельная величина операционных расходов АО «ТГЭС» (16,68 тыс. руб./1 усл. ед.), определенная Экспертной группой на 2026 год исходя из учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов, не превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго» на 2026 год (26,82 тыс. руб./1 усл. ед.).

Таким образом, по расчету Экспертной группы операционные расходы АО «ТГЭС», учитываемые в соответствии с п. 4 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, составляют 424 586,83 тыс. руб. и определены в размере 30 % от величины операционных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат – 540 416,91 тыс. руб., и 70 % от величины операционных расходов, рассчитанных исходя из учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов 374 945,36 тыс. руб.

$$OP = 0,3 * 540\,416,91 \text{ тыс. руб.} + 0,7 * 374\,945,36 \text{ тыс. руб.} = 424\,586,83 \text{ тыс. руб.}$$

По расчету Экспертной группы скорректированные операционные расходы АО «ТГЭС» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. составляют 424 586,83 тыс. руб.

5.3. Экспертиза расчета расходов АО «ТГЭС», включаемых в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольных расходов), на 2026 год

По расчету АО «ТГЭС» неподконтрольные расходы на 2026 год в соответствии с уточненным предложением от 31.10.2025 г. вх. № 40-01-14/1931 составляют 87 879,32 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год неподконтрольные расходы составляют 137 821,99 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы, планируемые Обществом на 2026 год, ниже утвержденных на 2025 год расходов на 49 942,67 тыс. руб., или 36,24 %.

Фактические неподконтрольные расходы по данным АО «ТГЭС» за 2023 год составили 129 591,16 тыс. руб., за 2024 год – 138 019,41 тыс. руб.

Состав неподконтрольных расходов для организаций, регулирование которых производится с применением метода доходности инвестированного

капитала, установлен п. 20 Методических указаний от 30.03.2012 г. № 228-э (в редакции приказа ФАС России от 20.11.2024 г. № 878/24).

«20. Расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

1) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

2) плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства в случае если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, расходы на оплату системообразующей территориальной сетевой организацией по договору (соглашению), заключенному в соответствии с положениями пункта 2 статьи 46(4) Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, расходы на амортизацию объектов электросетевого хозяйства, права владения и пользования которыми переданы системообразующей территориальной сетевой организации на основании договоров (соглашений), заключенных в соответствии с положениями пунктов 2 и 7 статьи 46(4) Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», определяемые в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования.

3) налог на прибыль и другие обязательные налоги, платежи и сборы; Возможно изменение в написании;

4) расходы, связанные с возвратом собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, доходов, получаемых в результате осуществления их прав в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

5) выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования и не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства».

Перечень неподконтрольных расходов является закрытым.

Неподконтрольные расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Информация о расходах АО «ТГЭС» в разрезе статей неподконтрольных расходов и их динамике за 2023 - 2026 гг. представлена в таблице.

Таблица № 20

Неподконтрольные расходы по данным АО «ТГЭС» за 2023-2026 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2023 год факт	2024 год факт	2025 год утверждено	2026 год план	Темпы роста, %		
						2024 год к 2023 году	2025 год к 2024 году	2026 год к 2025 году
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Плата за аренду имущества	167,74	314,09	167,74	314,09	187,25	53,41	187,25
2.	Налоги, всего, в.ч. (без учета налога на прибыль):	54 489,07	56 471,19	54 489,07	5 383,36	103,64	96,49	9,88
2.1.	Плата за землю	1 721,85	1 722,17	1 721,85	1 722,17	100,02	99,98	100,02
2.2.	Налог на имущество	52 488,83	54 472,26	52 488,83	3 384,43	103,78	96,36	6,45
2.3.	Прочие налоги и сборы	278,38	276,76	278,38	276,76	99,42	100,59	99,42
3.	Расходы на выплату страховых взносов	46 695,96	54 125,63	55 007,16	58 709,71	115,91	101,63	106,73
4.	Налог на прибыль	28 158,02	17 455,36	28 158,02	21 819,20	61,99	161,31	77,49
5.	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	80,37	9 653,14	-	1 652,96	-	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	129 591,16	138 019,41	137 821,99	87 879,32	106,50	99,86	63,76

На основании данных таблицы № 20 можно сделать вывод о том, что фактические неподконтрольные расходы АО «ТГЭС» за 2024 год увеличились на 8 428,25 тыс. руб., или 6,5 %, по сравнению с фактическими расходами за 2023 год, и составили 138 019,41 тыс. руб.

Увеличение неподконтрольных расходов за 2024 год произошло, в основном, за счет увеличения расходов на выплату страховых взносов (15,91 %) и расходов, связанных с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения.

Утвержденные на 2025 год неподконтрольные расходы ниже фактических неподконтрольных расходов АО «ТГЭС» за 2024 год на 197,42 тыс. руб., или 0,14 %.

Неподконтрольные расходы, планируемые Обществом на 2026 год, ниже утвержденных на 2025 год расходов на 49 942,67 тыс. руб., или 36,24 %.

Снижение планируемых на 2026 год неподконтрольных расходов наблюдается за счет уменьшения налога на имущество (93,55 %) и налога на прибыль (22,51 %).

Рассмотрим неподконтрольные расходы АО «ТГЭС» на 2026 год постатейно.

5.3.1. Плата за аренду имущества

По расчету АО «ТГЭС» расходы в 2026 году на аренду имущества составят 314,09 тыс. руб.

Расходы на аренду имущества, установленные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год, составляют 167,74 тыс. руб.

Расходы на аренду имущества, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 146,35 тыс. руб., или 87,25 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным АО «ТГЭС» за 2023 год составили 167,74 тыс. руб., за 2024 год – 314,09 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы:

1) Расчет фактических расходов на аренду помещений и земельных участков за 2024 год и планируемых на 2026 год (том 1, листы 250-251);

2) Действующие договоры аренды нежилых помещений и земельных участков с дополнительными соглашениями (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Аренда и лизинг+»);

3) Письма Министерства имущественных и земельных отношений Тульской области от 19.02.2018 г. № 29-01-17/2468, 19.02.2018 г. № 29-01-17/2503, от 01.06.2021 г. № 29-01-12/7555 и от 11.04.2025 г. № 29-01-13/4813 об изменении размера арендной платы за использование земельных участков в связи с изменением их кадастровой стоимости (в электронном виде, Диск папка «НР» - «Аренда и лизинг+»);

4) Уведомление от Государственной профессиональной образовательной организации Тульской области «Тульский государственный машиностроительный колледж им. Н. Демидова» от 15.08.2023 г. № 114 – исх. об изменении размера арендной платы с 01.09.2023 г. (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Аренда и лизинг+»);

5) Отчет по проводкам по сч. 76.07 «Расчеты по аренде» (статья расходов «Аренда земельных участков») за 2024 год (Дополнительные материалы к запросу от 03.07.2025 г. исх. № 40-11/1122);

6) Акты об оказании услуг с Государственной профессиональной образовательной организацией Тульской области «Тульский государственный машиностроительный колледж им. Н. Демидова» в количестве 12 штук (Дополнительные материалы к запросу от 17.06.2025 г. исх. № 40-11/1011).

Расходы на аренду имущества и земельных участков на 2026 год планируются Обществом исходя из фактических расходов 2024 года.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа.

Фактические расходы по статье «Плата за аренду имущества» за 2024 год в сумме 314,09 тыс. руб. подтверждены представленными документами и, по мнению Экспертной группы, являются экономически обоснованными.

Реестр договоров АО «ТГЭС» по статье «Аренда земельных участков» представлен в таблице.

Таблица № 21

Реестр договоров АО «ТГЭС» по статье «Аренда земельных участков» на 2026 год

№ п/п	Наименование	(Тыс. руб.) План на 2026 год
1	Аренда имущества, находящегося в государственной собственности ТО №203 от 27.11.2014 г.	122,00
2	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16В3791 от 15.03.2016 г.	16,39
3	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16П3782 от 01.03.2016 г.	11,32
4	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16С3785 от 01.03.2016 г.	5,35
5	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16С3790 от 14.03.2016 г.	6,96
6	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16Ц3783 от 01.03.2016 г.	5,96
7	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16Ц3784 от 01.03.2016 г.	18,21
8	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16Ц3792 от 14.03.2016 г.	14,52
9	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16Ц3897 от 17.11.2016 г.	6,43
10	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16Ц3835 от 07.07.2016 г.	3,63

№ п/п	Наименование	План на 2026 год
11	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16С3899 от 17.11.2016 г.	19,54
12	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 1633898 от 17.11.2016 г.	4,21
13	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16В3834 от 07.07.2016 г.	5,26
14	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 1633831 от 17.11.2016 г.	5,26
15	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16П3811 от 27.06.2016 г.	7,07
16	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16Ц3810 от 16.05.2016 г.	3,53
17	Соглашение от 21.09.2017 г. о передаче прав и обязанностей по договору аренды земельного участка МИиЗО № 15П3660 от 24.04.2015 г.	22,23
18	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 15Ц3663 от 12.05.2015 г.	14,67
19	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 14П3551 от 01.12.2014 г.	16,89
20	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16В3908 от 28.11.2016 г.	4,64
	Итого	314,09

По мнению Экспертной группы, планируемые АО «ТГЭС» на 2026 год расходы по статье «Аренда земельных участков» в сумме 314,09 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

5.3.2. Налоги

По расчету АО «ТГЭС» расходы на уплату налогов и иных обязательных платежей в 2026 году составят 5 383,36 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на уплату налогов и иных обязательных платежей составляют 54 489,07 тыс. руб.

Расходы на уплату налогов и иных обязательных платежей, планируемые Обществом на 2026 год, ниже утвержденных на 2025 год расходов на 49 105,71 тыс. руб., или 90,12 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным АО «ТГЭС» за 2023 год составили 54 489,07 тыс. руб., за 2024 год – 56 471,19 тыс. руб.

Состав расходов по рассматриваемой статье представлен в таблице.

Таблица № 22

Расходы на уплату налогов по данным АО «ТГЭС»

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование статей	2024 год		2025 год утверждено	2026 год план
		утверждено	факт		
1	2	3	4	5	6
1	Земельный налог	1 489,19	1 722,17	1 721,85	1 722,17

№ п/п	Наименование статей	2024 год		2025 год	2026 год
		утверждено	факт	утверждено	план
1	2	3	4	5	6
2	Налог на имущество	52 247,18	54 472,26	52 488,83	3 384,43
3	Прочие налоги и сборы	294,96	276,76	278,38	276,76
	Итого налоги	54 031,33	56 471,19	54 489,07	5 383,36

Ниже представлена постатейная расшифровка расходов на уплату налогов и иных обязательных платежей.

Земельный налог

По расчету АО «ТГЭС» расходы на уплату земельного налога в 2026 году составят 1 722,17 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на уплату земельного налога составляют 1 721,85 тыс. руб.

Расходы на уплату земельного налога, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 0,32 тыс. руб., или 0,02 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным АО «ТГЭС» за 2023 год составили 1 721,85 тыс. руб., за 2024 год – 1 722,17 тыс. руб.

Порядок исчисления налога на землю определен главой 31 Налогового Кодекса Российской Федерации. Налоговая база определяется как кадастровая стоимость земельных участков, признаваемых объектом налогообложения в соответствии со статьей 389 настоящего Кодекса. Налоговые ставки устанавливаются нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и не могут превышать 1,5 процента в отношении прочих земельных участков.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы:

- 1) Расчет платы за землю АО «ТГЭС» на 2026 год (том 1, лист 252);
- 2) Справка-расчет земельного налога за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Земельный налог за 2024 год»);
- 3) Анализы по счету 20 «Основное производство» и 23 «Вспомогательные производства» в части земельного налога, отнесенного на оказание услуг по передаче электрической энергии за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Земельный налог за 2024 год»).

Расходы на уплату земельного налога на 2026 год Общество планирует на уровне фактических расходов за 2024 год.

В соответствии с вышеуказанными документами фактические расходы на уплату земельного налога за 2024 год в целом по АО «ТГЭС» составили 1 723,82 тыс. руб., в том числе относимые на деятельность по передаче электрической энергии – 1 722,17 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, планируемые АО «ТГЭС» расходы по статье «Земельный налог» на 2026 год в сумме 1 722,17 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

Налог на имущество

По расчету АО «ТГЭС» расходы на уплату налога на имущество в 2026 году составят 3 384,43 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на уплату налога на имущество составляют 52 488,83 тыс. руб.

Расходы на уплату налога на имущество, планируемые Обществом на 2026 год, ниже утвержденных на 2025 год расходов на 49 104,40 тыс. руб., или 93,55 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным АО «ТГЭС» за 2023 год составили 52 488,83 тыс. руб., за 2024 год – 54 472,26 тыс. руб.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы:

- 1) Расчет налога на имущество на 2026 год (том 1, листы 253-254);
- 2) Налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Налог на имущество за 2024 год»);
- 3) Справка-расчет налога на имущество за 2024 год и 1 квартал 2025 года (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Налог на имущество за 2024 год»);
- 4) Анализы по счету 20 «Основное производство» и 23 «Вспомогательные производства» в части налога на имущество, отнесенного на оказание услуг по передаче электрической энергии за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Налог на имущество за 2024 год»).

В соответствии с главой 30 Налогового кодекса РФ (часть вторая) налогоплательщиками налога на имущество признаются организации, имеющие имущество, признаваемое объектом налогообложения в соответствии со статьей 374 Налогового кодекса РФ.

Налоговая база (статья 375 НК РФ) определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. При определении налоговой базы как среднегодовой стоимости имущества, признаваемого объектом налогообложения, такое имущество учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике организации. С 01 января 2019 года по 31 декабря 2024 года объектом налогообложения признается только недвижимое имущество.

В соответствии с изменениями, внесенными Федеральным законом от 29.10.2024 г. № 362-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» в статью 381 Налогового кодекса РФ, с 1 января 2025 года освобождаются от налогообложения системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и

осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения.

В соответствии с представленными Обществом документами фактические расходы на уплату налога на имущество за 2024 год в целом по АО «ТГЭС» составили 54 524,57 тыс. руб., в том числе относимые на услуги по передаче электрической энергии – 54 472,26 тыс. руб. (99,9 %).

Обществом расчет расходов на уплату налога на имущество на 2026 год произведен, исходя из средней за 1 квартал 2025 года остаточной стоимости облагаемого налогом недвижимого имущества, находящегося на балансе Общества по состоянию на 01.04.2025 г. (153 837,62 тыс. руб.) и ставки налога на имущество (2,2 %).

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами АО «ТГЭС» на уплату налога на имущество являются расходы в сумме 3 202,74 тыс. руб. Экспертной группой расчет расходов произведен исходя из прогнозной среднегодовой остаточной стоимости налогооблагаемого имущества на 2026 год (145 724,70 тыс. руб.), налоговой ставки 2,2 % и фактической доли отнесения расходов на услуги по передаче электрической энергии за 2024 год (99,9 %).

Прогнозная среднегодовая остаточная стоимость основных средств на 2026 год рассчитана Экспертной группой исходя из суммарной остаточной стоимости облагаемого налогом имущества по состоянию на 01.04.2025 г. по данным справки-расчета налога на имущество за 1 квартал 2025 года (152 850,19 тыс. руб.) без учета основных средств, не участвующих в деятельности по передаче электрической энергии (9,81 тыс. руб.) ежемесячно уменьшаемой на сумму амортизационных отчислений.

По расчету Экспертной группы расходы АО «ТГЭС» на уплату налога на имущество в 2026 году составят 3 202,74 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 181,69 тыс. руб.

Прочие налоги и сборы

По расчету АО «ТГЭС» расходы на уплату прочих налогов и сборов в 2026 году составят 276,76 тыс. руб.

Расходы на уплату прочих налогов и сборов Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год утверждены в сумме 278,38 тыс. руб.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным АО «ТГЭС» за 2023 год составили 278,38 тыс. руб., за 2024 год – 276,76 тыс. руб.

В состав расходов на уплату прочих налогов и сборов включаются затраты на уплату транспортного налога.

Транспортный налог исчисляется на основании главы 28 Налогового кодекса Российской Федерации.

В качестве обоснования расходов на уплату транспортного налога на 2026 год АО «ТГЭС» представлены следующие документы:

- 1) Расчет транспортного налога АО «ТГЭС» на 2026 год (том 1, лист 255);

2) Справка-расчет по транспортному налогу за 2024 год (в электронном, Диск, папка «НР» - «Транспортный налог за 2024 год»);

3) Анализы по счету 20 «Основное производство» и 23 «Вспомогательные производства» в части транспортного налога, отнесенного на оказание услуг по передаче электрической энергии за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Транспортный налог за 2024 год»).

Расходы на уплату транспортного налога на 2026 год Общество планирует на уровне фактических расходов за 2024 год.

В соответствии с представленными Обществом документами фактические расходы на уплату транспортного налога за 2024 год в целом по АО «ТГЭС» составили 277,02 тыс. руб., в том числе относимые на услуги по передаче электрической энергии – 276,76 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, планируемые АО «ТГЭС» расходы на уплату транспортного налога на 2026 год в сумме 276,76 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

Обобщенные данные о расходах АО «ТГЭС» по статье «Налоги» на 2026 год представлены в таблице.

Таблица № 23

Расходы по статье «Налоги» АО «ТГЭС» на 2026 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование статей	По расчету Общества	По расчету Экспертной группы	Отклонения
1	2	3	4	5
1	Плата за землю	1 722,17	1 722,17	-
2	Налог на имущество	3 384,43	3 202,74	-181,69
3	Прочие налоги (транспортный налог)	276,76	276,76	-
	Итого налоги	5 383,36	5 201,67	-181,69

По расчету Экспертной группы расходы АО «ТГЭС» по статье «Налоги» в 2026 году составят 5 201,67 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 181,69 тыс. руб.

5.3.3. Расходы на уплату страховых взносов

По расчету АО «ТГЭС» расходы на уплату страховых взносов в 2026 году составят 58 709,71 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на уплату страховых взносов составляют 55 007,16 тыс. руб.

Расходы на уплату страховых взносов, планируемые Обществом на 2026 год, выше утвержденных на 2025 год расходов на 3 702,55 тыс. руб., или 6,73 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным АО «ТГЭС» за 2023 год составили 46 695,96 тыс. руб., за 2024 год – 54 125,63 тыс. руб.

В соответствии со статьей 425 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая), начиная с 2024 года, устанавливаются тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов), если иное не предусмотрено настоящей главой:

1) в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 30 процентов;

2) свыше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 15,1 процента.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для АО «ТГЭС» с января 2025 года, составляет 0,4 % к начисленной оплате труда.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы:

1) Расчет отчислений страховых взносов АО «ТГЭС» на 2026 год (том 1, лист 256);

2) Расчет по страховым взносам за 2024 год (Форма КНД 1151111) (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Отчисление на соц. нужды за 2024 год»);

3) Единая форма «Сведения для ведения индивидуального (персонифицированного) учета и сведения о начисленных страховых взносах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (Форма ЕФС-1)» за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Отчисление на соц. нужды за 2024 год»);

4) Анализы по счету 20 «Основное производство» и 23 «Вспомогательные производства» (статья затрат «Расходы на уплату страховых взносов», относимые на услуги по передаче электрической энергии) за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Отчисление на соц. нужды за 2024 год»);

5) Уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний с января 2025 года (Дополнительные материалы к запросу от 17.06.2025 г. исх. № 40-11/1011).

Планируемые АО «ТГЭС» расходы по статье «Расходы на уплату страховых взносов» на 2026 год составляют 58 709,71 тыс. руб. и определены исходя из 30,34 % от фонда оплаты труда, рассчитанного Обществом на 2026 год (193 512,51 тыс. руб.).

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» по вопросу установления и применения эталонов затрат

территориальных сетевых организаций» пункт 28 Основ ценообразования дополнен подпунктом 10(4) следующего содержания:

10(4) расходы на уплату страховых взносов. Для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

Фактические расходы на уплату страховых взносов за 2024 год, относимые на услуги по передаче электрической энергии, подтверждены регистрами бухгалтерского учета по счету 20 «Основное производство» и 23 «Вспомогательные производства» (передача электрической энергии) в сумме 54 125,63 тыс. руб.

Планируемые АО «ТГЭС» на 2026 год расходы по статье «Расходы на уплату страховых взносов» в сумме 58 709,71 тыс. руб. не превышают расходов, определенных Экспертной группой в соответствии с подпунктом 10(4) пункта 28 Основ ценообразования исходя из фактических расходов на уплату страховых взносов за 2024 год по данным Экспертной группы (54 125,63 тыс. руб.), увеличенных на ИПЦ (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году), в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

По мнению Экспертной группы, планируемые АО «ТГЭС» расходы по статье «Расходы на уплату страховых взносов» на 2026 год в сумме 58 709,71 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

5.3.4. Налог на прибыль

По расчету АО «ТГЭС» расходы на уплату налога на прибыль в 2026 году составят 21 819,20 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2025 год расходы на уплату налога на прибыль составляют 28 158,02 тыс. руб.

Расходы на уплату налога на прибыль, планируемые Обществом на 2026 год, ниже утвержденных на 2025 год расходов на 6 338,82 тыс. руб., или 22,51 %.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным АО «ТГЭС» за 2023 год составили 28 158,02 тыс. руб., за 2024 год – 17 455,36 тыс. руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым

кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы:

- 1) Расшифровка по налогу на прибыль (том 1, лист 257);
- 2) Бухгалтерская отчетность за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «Бух отчетность за 2024 год»);
- 3) Налоговая декларация по налогу на прибыль организаций за 2024 год (Дополнительные материалы к запросу от 17.06.2025 г. исх. № 40-11/1011);
- 4) Таблица 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям...» выполненная в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (Дополнительные материалы к запросу от 11.06.2025 г. исх. № 40-11/996, в электронном виде);
- 5) Таблица 1.6 «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям...», выполненная в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (Дополнительные материалы к запросу от 11.06.2025 г. исх. № 40-11/996, в электронном виде).

Расходы на уплату налога на прибыль на 2026 год Общество планирует исходя из фактических расходов на уплату налога на прибыль за 2024 год, отнесенных на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям (17 455,36 тыс. руб.), с учетом изменения налоговой ставки по налогу на прибыль с 1 января 2025 года (25 %).

В соответствии с показателями раздельного учета доходов и расходов (форма 1.3. Приложения к Приказу Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585) за 2024 год фактические расходы по статье «Расходы на уплату налога на прибыль» в целом составили 55 291 тыс. руб., в том числе: по видам деятельности «Передача электрической энергии» и «Технологическое присоединение» – 50 776,36 тыс. руб. и прочие виды деятельности – 4 514,64 тыс. руб.

Расходы на уплату налога на прибыль, учтенные Обществом в показателях раздельного учета, сформированы с учетом текущего налога на прибыль (21 970 тыс. руб.) и отложенного налога на прибыль (33 321 тыс. руб.) и подтверждены налоговой декларацией по налогу на прибыль организаций и отчетом о финансовых результатах за 2024 год.

Фактическая величина текущего налога на прибыль за 2024 год, отнесенная по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям, подтверждена в сумме 17 455,36 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы расходы АО «ТГЭС» на уплату налога на прибыль на 2026 год, относимые на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям, составляют 17 455,36 тыс. руб. и определены в соответствии с п. 20 Основ ценообразования на уровне фактических расходов за 2024 год.

5.3.5. Выпадающие доходы от технологического присоединения льготной категории заявителей

В состав необходимой валовой выручки организации, регулирование которой осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала, выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения льготной категории заявителей включаются в соответствии с пп. 5 п. 20 Методических указаний № 228-э:

«5) выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования и не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства».

По расчету АО «ТГЭС» выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в соответствии с уточненным предложением от 31.10.2025 г. вх. № 40-01-14/1931 в 2026 году составляют 1 652,96 тыс. руб.

Размер плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт и не связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, на 2026 год по данным АО «ТГЭС» в сумме 1 652,96 тыс. руб. не превышает выпадающих доходов, рассчитанных Комитетом Тульской области по тарифам и, по мнению Экспертной группы, являются экономически обоснованными.

Обобщенные данные о неподконтрольных расходах АО «ТГЭС» на 2026 год представлены в таблице.

Таблица № 24

Неподконтрольные расходы АО «ТГЭС» на 2026 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	По данным Общества	По расчету Экспертной группы	Отклонение
1	2	3	4	5
1.	Плата за аренду имущества	314,09	314,09	-
2.	Налоги, всего, в том числе:	5 383,36	5 201,67	-181,69
2.1.	Плата за землю	1 722,17	1 722,17	-
2.2.	Налог на имущество	3 384,43	3 202,74	-181,69
2.3.	Прочие налоги и сборы	276,76	276,76	-
3.	Отчисления на социальные нужды	58 709,71	58 709,71	-
4.	Налог на прибыль	21 819,20	17 455,36	-4 363,84
5.	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	1 652,96	1 652,96	-
	Итого неподконтрольные расходы	87 879,32	83 333,79	- 4 545,53

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные неподконтрольные расходы АО «ТГЭС» на 2026 год составляют 83 333,79 тыс. руб., что ниже расходов по расчету Общества на 4 545,53 тыс. руб.

5.3.6. Выпадающие доходы от технологического присоединения к сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго»

В составе необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2026 год АО «ТГЭС» отдельной статьей заявлены расходы на компенсацию фактических расходов 2024 года на осуществление технологического присоединения к сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго».

По расчету АО «ТГЭС» расходы на технологическое присоединение к сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» за 2024 год составили 164,62 тыс. руб.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье Обществом представлены следующие документы:

1) Расчет выпадающих доходов от технологического присоединения к сетям филиала ПАО «Россети и Приволжье» - «Тулэнерго» за 2024 год, включаемые в состав необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2026 год (том 1, лист 354 и в электронном виде, Диск 1, папка «ДТП с ПАО Россети Центр и Приволжье факт 2024 год»);

2) Акты об осуществлении технологического присоединения к сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» за 2024 год в количестве 8 штук на сумму 164,62 тыс. руб. (в электронном виде, Диск 1, папка «ДТП с ПАО Россети Центр и Приволжье факт 2024 год»);

3) Договоры с приложениями и дополнительными соглашениями об осуществлении технологического присоединения к сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго», закрытые в 2024 году в количестве 8 штук (Дополнительные материалы к запросу от 17.06.2025 г. исх. № 40-11/1011).

Расходы на технологическое присоединение к сетям филиала «Тулэнерго» на 2026 год в сумме 164,62 тыс. руб. определены АО «ТГЭС» исходя из фактических расходов за 2024 год, подтвержденных актами об осуществлении технологического присоединения к сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» за указанный период.

Расчет выпадающих доходов от технологического присоединения к сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» за 2024 год, включаемых в состав необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей АО «ТГЭС» на 2026 год представлен в таблице.

Таблица № 25

Выпадающие доходы от технологического присоединения к сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» за 2024 год, включаемые в состав необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей АО «ТГЭС» на 2026 год

№ п/п	Дата ДТП с ПАО «Россети Центр и Приволжье»	Заявитель	№, дата ДТП с заявителем	№, дата акта ТП с ПАО «Россети Центр и Приволжье»	Стоимость ДТП по расчету Общества, руб.
1.	711052355 07.09.2020 г.	ООО «Тульская фармацевтическая фабрика»	194-20 08.07.2020	05-12-922/ОТП 19.07.2024	18 436,88
2.	711092007 21.10.2022 г.	ООО СЗ «Ресурс»	415-22 14.05.2022	05-12-2796/ОТП 26.12.2024	20 776,41
3.	711093485 08.11.2022 г.	АО «Оборонэнерго»	16-23 17.01.2023	05-12-2798/ОТП 26.12.2024	20 776,41
4.	711097203 21.02.2023 г.	ИП Грудинин Н.Н.	49-23 03.02.2023	05-12-2642/ОТП 16.12.2024	20 925,83
5.	711097208 21.02.2023 г.	ИП Федулаева Н.А.	46-23 03.02.2023	05-12-2644/ОТП 17.12.2024	20 925,83
6.	711097211 21.02.2023 г.	ИП Болоненко С.Н.	48-23 03.02.2023	05-12-2646/ОТП 18.12.2024	20 925,83
7.	711097215 21.02.2023 г.	ИП Подгурский А.Г.	47-23 03.02.2023	05-12-2669/ОТП 19.12.2024	20 925,83
8.	711093706 07.04.2023 г.	ООО СЗ «Авиатор»	756-22 19.09.2022	05-12-2794/ОТП 26.12.2024	20 925,83
	Итого (без НДС)				164 618,85

По мнению Экспертной группы, планируемые АО «ТГЭС» на 2026 год расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от осуществления технологического присоединения к сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» в сумме 164,62 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

5.4. Экспертиза расчетов скорректированной величины возврата капитала и дохода на инвестированный капитал АО «ТГЭС» на 2026 год с учетом фактических данных о введенных в эксплуатацию объектах, списании (выбытии) активов до установленного срока их использования, а также с учетом корректировки утвержденного плана вводов, фактического изменения состава и стоимости активов

По расчету АО «ТГЭС» возврат инвестированного капитала в 2026 году в соответствии с уточненным предложением от 31.10.2025 г. вх. № 40-01-14/1931 составит 136 243,95 тыс. руб., доход на инвестированный капитал – 447 026,08 тыс. руб.

Расчет скорректированного возврата инвестированного капитала производится в соответствии с п. 33 Методических указаний № 228-э:

«33. Скорректированная величина возврата на инвестированный капитал, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год второго и далее долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле:

$$BK_i^{СК} = \frac{ПНК_i^{СК}}{СВК},$$

где:

$ПНК_i^{СК}$ - скорректированная первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета».

Срок возврата инвестированного капитала составляет 35 лет.

По расчету АО «ТГЭС» первоначальная стоимость инвестированного капитала на начало 2026 год составляет 4 768 538,22 тыс. руб.

Скорректированный возврат инвестированного капитала АО «ТГЭС» в 2026 году составит 136 243,95 тыс. руб.

Экспертной группой произведен расчет скорректированной величины возврата инвестированного капитала на 2026 год с учетом того, что капитал, инвестированный до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала («старый» капитал), в 2022 году полностью возвращен, а также исходя из:

- долгосрочных параметров регулирования, установленных для АО «ТГЭС»;
- положений и формул Методических указаний;
- фактических и плановых показателей реализации инвестиционных программ АО «ТГЭС»;
- выбытия объектов из базы «нового» инвестированного капитала до окончания срока использования за 2024 год и 9 месяцев 2025 года;
- анализа стоимости введенных объектов за 2024 год;
- исключения из инвестированного капитала объектов, преданных в аренду.

Расчет скорректированного возврата инвестированного капитала произведен Экспертной группой исходя из величины скорректированной первоначальной стоимости капитала, инвестированного после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, рассчитанной Экспертной группой, в соответствии с формулой п. 33 Методических указаний № 228-э.

По расчету Экспертной группы первоначальная стоимость инвестированного капитала АО «ТГЭС» на начало 2026 года составляет 4 431 781,72 тыс. руб.

Скорректированный возврат на инвестированный капитал АО «ТГЭС» в 2026 году составит 126 622,33 тыс. руб.

Расчет скорректированной величины дохода на инвестированный капитал производится исходя из величины скорректированной остаточной стоимости капитала, инвестированного после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, в соответствии с формулой п. 37 Методических указаний № 228-э:

«37. Скорректированная величина дохода на инвестированный капитал, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год второго и далее долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле:

$$ДК_i^{ск} = ОИК_i^{ск} \cdot НД_i .»$$

По расчету АО «ТГЭС» остаточная стоимость инвестированного капитала на начало 2026 года составит 4 063 873,47 тыс. руб.

Скорректированный доход на инвестированный капитал в 2026 году по расчету АО «ТГЭС» составит 447 026,08 тыс. руб.

Экспертной группой произведен расчет скорректированной величины дохода на инвестированный капитал на 2026 год с учетом того, что капитал, инвестированный до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала («старый» капитал), в 2022 году полностью возвращен, а также исходя из:

- долгосрочных параметров регулирования, установленных для АО «ТГЭС»;
- положений и формул Методических указаний;
- фактических и плановых показателей реализации инвестиционных программ АО «ТГЭС»;
- выбытия объектов из базы «нового» инвестированного капитала до окончания срока использования за 2024 год и 9 месяцев 2025 года;
- анализа стоимости введенных объектов за 2024 год;
- исключения из инвестированного капитала объектов, преданных в аренду;
- нормы доходности на инвестированный капитал, которая составляет 11 %.

Расчет скорректированного дохода на инвестированный капитал произведен Экспертной группой исходя из величины скорректированной остаточной стоимости капитала, инвестированного после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, рассчитанной Экспертной группой, в соответствии с формулой п. 37 Методических указаний № 228-э.

По расчету Экспертной группы остаточная стоимость инвестированного капитала АО «ТГЭС» на начало 2026 года составляет 3 735 066,65 тыс. руб.

Скорректированный доход на инвестированный капитал АО «ТГЭС» в 2026 году составит 410 527,33 тыс. руб.

5.5. Анализ экономии расходов, достигнутой АО «ТГЭС», учитываемой в составе необходимой валовой выручки на 2026 год

Основами ценообразования в электроэнергетике предусмотрена возможность включения в необходимую валовую выручку сетевой организации два вида экономии:

экономию расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов;

экономию операционных расходов - снижение уровня фактических операционных расходов по сравнению с уровнем плановых расходов предыдущего года, за вычетом величины, характеризующей изменение уровня расходов, предусмотренного индексом эффективности операционных расходов.

Ниже рассмотрим каждый вид экономии расходов отдельно.

5.5.1. Экспертиза расчета экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов

В соответствии с уточненным предложением АО «ТГЭС» (вх. № 40-01-14/1931 от 31.10.2025 г.) экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2026 год составляет 194 957,10 тыс. руб., в том числе:

1) размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута – 188 751,09 тыс. руб.;

2) размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$ (в нашем случае – 2024 год), подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации – 6 206,01 тыс. руб.

В обоснование расходов АО «ТГЭС» представлены следующие документы:

1) Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной АО «ТГЭС», для включения в НВВ на 2026 год (том 1, лист 353);

2) Скорректированный расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной АО «ТГЭС», для включения в НВВ на 2026 год (том 2, лист 37);

3) Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ТГЭС» на 2023-2027 гг. (в электронном виде, материалы к предложению от 30.04.2025 г. вх № 40-01-14/1092);

4) Отчетная форма «Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности» за 2024 год (в электронном виде);

5) Отчетная форма «Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение (или) повышение энергетической эффективности» за 2024 год (в электронном виде);

6) Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год;

7) Форма 1 (FORM.1.TSO.2026.ORG) «Предложение сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2026 год».

8) Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ТГЭС» на 2018-2022 гг. и отчеты о ее выполнении за 2018-2022 гг. (дополнительные материалы к запросу от 31.10.2025 г. № 40-11/1725 от 31.10.2025 г.).

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяется в соответствии с пунктом 34(1) - 34(3) Основ ценообразования.

В соответствии с п. 34(1) Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

В соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования (в редакции Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 г. № 1581) при переходе на очередной (второй и последующие) долгосрочный период регулирования, который наступил позднее 2019 года, размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) ($\Delta \text{ЭП}_j$), настоящего документа рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута

($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max (0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ос } j} \times \text{ЦП}_j,$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_j^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

$W_{\text{ос } j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

ЦП_j - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta \text{ЭП}_{j-2}$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос } j-2} - \Pi_{\phi j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{\text{oc } j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$\Pi_{\text{ф } j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

ЦП_{j-2} - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

По расчету АО «ТГЭС» размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, составляет 188 751,09 тыс. руб.

Экспертной группой были проанализированы Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ТГЭС» на 2018-2022 гг. и отчеты об ее выполнении. В соответствии с отчетами о выполнении программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности АО «ТГЭС» за 2018-2022 гг. реализация таких мероприятий как реконструкция, модернизация и техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, а так же воздушных и кабельных линий электропередачи направлены на снижение технологических потерь электрической энергии.

На основании вышеизложенного экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащая включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута рассчитывается по формулам п. 34(3) Основ ценообразования.

По расчету Экспертной группы размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута составляет 181 662,48 тыс. руб.

Экспертной группой расчет выполнен в соответствии с п. 34.3 Основ ценообразования исходя из следующего:

1) Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год (2018-2022 гг.), и следующего за ним долгосрочного периода регулирования (2023-2027 гг.) для АО «ТГЭС» составляет 14,09 % от отпуска в сеть.

2) Уровень потерь электрической энергии, определенный Комитетом Тульской области по тарифам, на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. составляет 11,08 % от отпуска в сеть.

3) Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть АО «ТГЭС» в 2026 году в соответствии с Формой 1 (FORM.1.TSO.2026.ORG) «Предложение сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2026 год» составляет 1 190,638 млн. кВт.ч.

4) Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81, на 2026 год составляет 5,0689617 руб./кВт.ч.

$$\max(0; 14,09 \% - 11,08 \%) * 1\,190\,638 \text{ тыс. кВт.ч} * 5,0689617 \text{ руб./кВт.ч} = 181\,662,48 \text{ тыс. руб.}$$

В связи с тем, что в соответствии с Программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ТГЭС» за 2023-2027 гг. и отчетом об ее исполнении за 2024 год реализация таких мероприятий как замена проводов на перегруженных ВЛЭП направлены на снижение технологических потерь электрической энергии, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии рассчитывается по формулам п. 34(3) Основ ценообразования.

По расчету АО «ТГЭС» размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2024 году, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации на 2026 год, составляет 6 206,01 тыс. руб.

Обществом расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2024 году, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации на 2026 год, выполнен в соответствии с п. 34.3 Основ ценообразования исходя из следующего:

1) Уровень потерь электрической энергии, определенный Комитетом Тульской области по тарифам, на 2024 год составляет 11,08 % от отпуска в сеть.

2) Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть АО «ТГЭС» в 2024 году составляет 1 188 706,84 тыс. кВт.ч.

3) Величина фактических потерь электрической энергии в сетях АО «ТГЭС» в 2024 году составляет 129 990,74 тыс. кВт.ч.

4) Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «ТГЭС» за 2024 год составляет 3,61240 руб./тыс. кВт.ч.

$\max (0; 11,08 \% * 1\,188\,706,84 \text{ тыс. кВт.ч.} - 129\,990,74 \text{ тыс. кВт.ч.})^*$

$* 3,61240 \text{ руб./кВт.ч} = 6\,206,01 \text{ тыс. руб.}$

Величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть, потерь электрической энергии в сетях, фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии за 2024 год подтверждены представленными АО «ТГЭС» следующими документами:

1) Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год;

2) Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» за 2024 год;

3) Акты приема-передачи электрической энергии с АО «ТНС энерго Тула» за 2024 год;

4) Отчет по проводкам, в части расходов на оплату потерь за 2024 год.

По мнению Экспертной группы, расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2024 году, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке на 2026 год, выполнен АО «ТГЭС» в соответствии с п. 34.3 Основ ценообразования и подтверждается Экспертной группой в сумме 6 206,01 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в необходимую валовую выручку на 2026 год по данным АО «ТГЭС» и по данным Экспертной группы представлен в таблице

Таблица № 26

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в необходимую валовую выручку АО «ТГЭС» на 2026 год

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Значение по данным Общества	Значение по данным Экспертной группы	Отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	N - максимальное значение уровня потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода	%	14,09	14,09	-

№ п/п	Показатели	Единицы измерени я	Значение по данным Общества	Значение по данным Экспертной группы	Откло- нение
1	2	3	4	5	6
	регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j, за который определяется экономия				
2.	$N_j^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j	%	11,08	11,08	-
3.	$W_{\text{ос}} j$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j	тыс. кВт ч	1 190 638,00	1 190 638,00	-
4.	$\text{ЦП}j$ - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81	руб./кВтч	5,2667600	5,0689617	- 0,1977983
5	$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута	тыс. руб.	188 751,09	181 662,48	-7 088,61
6.	$N_{j-2}^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2	%	11,08	11,08	-

№ п/п	Показатели	Единицы измерени я	Значение по данным Общества	Значение по данным Экспертной группы	Откло- нение
1	2	3	4	5	6
7.	$W_{oc\ j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2	тыс. кВт ч	1 188 706,84	1 188 706,84	-
8.	$\Pi_{ф\ j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2	тыс. кВт ч	129 990,74	129 990,74	-
9.	$\Pi_{п\ j-2}$ - фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	руб./кВт·ч	3,61240	3,61240	-
10.	$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации	тыс. руб.	6 206,01	6 206,01	-
11.	$\Delta \text{ЭП}_j$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2024 год, всего (п. 5+п. 10)	тыс. руб.	194 957,10	187 868,49	-7 088,61

Мероприятия по сокращению потерь в электрических сетях АО «ТГЭС» не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Доля экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определена Комитетом Тульской области по тарифам в размере 1.

По мнению Экспертной группы, экономия потерь на оплату электрической энергии, полученная АО «ТГЭС» при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2026 год составляет 187 868,49 тыс. руб.

5.5.2. Экспертиза расчета экономии операционных расходов организаций, достигнутой организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в том числе в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов

Экономия операционных расходов определяется в соответствии с п. 16 Методических указаний от 30.03.2022 г. № 228-э (в редакции приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066/25):

«16. Экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в каждом году j долгосрочного периода регулирования, в том числе в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается при установлении необходимой валовой выручки на очередной долгосрочный период регулирования в течение 5 лет и определяется по следующим формулам:

для первого года очередного долгосрочного периода регулирования:

$$\Delta \text{ЭОР}_1 = \frac{\sum_{j=1}^{n-1} (\text{ЭОР}_j \times \prod_{l=j+1}^{n+1} (1 + \text{ИПЦ}_l))}{5},$$

где:

j - год, относящийся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования, в котором была достигнута экономия операционных расходов;

n - последний год предыдущего долгосрочного периода регулирования;

ЭОР_j - экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность в году j предыдущего долгосрочного периода регулирования (может принимать только положительные значения);

ИПЦ_l - фактические (плановые) значения индекса потребительских цен в году l ;

для второго года очередного долгосрочного периода регулирования:

$$\Delta \text{ЭОР}_2 = \left[\frac{\sum_{j=1}^n \text{right}(\text{ЭОР}_j \times \prod_{l=j+1}^{n+2} (1 + \text{ИПЦ}_l))}{5} \right] + \left[\frac{\sum_{j=1}^n \text{right}(\text{ЭОР}_j \times \prod_{l=j+1}^{n+2} (1 + \text{ИПЦ}_l))}{5} - \Delta \text{ЭОР}_1 \right].$$

для последующих годов очередного долгосрочного периода регулирования:

$$\Delta \text{ЭОР}_i = \frac{\sum_{j=1}^n (\text{ЭОР}_j \times \Pi_{l=j+1}^i (1 + \text{ИПЦ}_l))}{5},$$

где:

i - номер расчетного года очередного долгосрочного периода регулирования, $i = 2, 3, 4, 5$.

АО «ТГЭС» в составе необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2026 год экономию операционных расходов не планирует.

Учитывая изложенное, экономия операционных расходов в составе необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей АО «ТГЭС» на 2026 год Экспертной группой не учитывается.

5.6. Экспертиза расчетов величины компенсации выпадающих/излишне полученных доходов АО «ТГЭС» за 2024 год, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов на 2024 год

В соответствии с уточненным предложением АО «ТГЭС» (вх. № 40-01-14/1931 от 31.10.2025 г.) компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 2024 год, возникающих в результате отличия фактических значений параметров расчета тарифов от установленных на 2024 год, учитываемая в необходимой валовой выручке на 2026 год, составляет (-126 320,85) тыс. руб.

Согласно п. 37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с Методическими указаниями № 228-э осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом следующих факторов:

- отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины необходимой валовой выручки, установленной на прошедший год, в том числе в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов, и изменением прогнозного значения объема реализуемых товаров (услуг) на оставшийся срок действия долгосрочных тарифов;

- отклонение фактических и плановых значений индекса потребительских цен и других индексов, установленных прогнозом социально-экономического

развития Российской Федерации на отчетный и планируемый периоды, от значений, учтенных при установлении тарифов;

- отклонение уровня расходов, определяемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку в фактическом объеме (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня;

- отклонение уровня расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, от установленного уровня;

- отклонение уровня расходов сетевых организаций на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии;

- изменение законодательства Российской Федерации, приводящее к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

- изменение не учтенного при установлении тарифов состава активов, используемых для осуществления регулируемой деятельности;

- отклонение фактической величины налога на прибыль по соответствующему виду деятельности от установленного уровня.

- корректировка согласованной инвестиционной программы;

- отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования;

- отклонение уровня надежности и качества продукции (услуг) от установленного уровня.

Также в п. 37 Основ ценообразования отмечено, что корректировка цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования, проводимая с учетом указанных факторов, по решению регулирующего органа может осуществляться в том числе на основании данных за истекший период текущего года.

При установлении или продлении долгосрочных цен (тарифов) регулирующие органы в целях сглаживания их роста могут перераспределять необходимую валовую выручку организации по годам в пределах одного долгосрочного периода регулирования. В этом случае перераспределяемые величины необходимой валовой выручки включаются в необходимую валовую выручку соответствующего года периода регулирования с учетом индекса потребительских цен.

В соответствии с п. 9 Методических указаний № 228-э корректировка необходимой валовой выручки осуществляется ежегодно. При корректировке используются данные за последний год, на который имеются фактические показатели параметров расчета тарифов.

Согласно п. 42 Методических указаний от 30.03.2012 г. № 228-э, компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов, учитывается при определении скорректированной плановой необходимой валовой выручки на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Расчет компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров расчета тарифов от установленных на 2024 год, производится в соответствии с формулами, приведенными в п. 42 Методических указаний № 228-э (в редакции приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066/25):

$$\Delta HVB_{i-2}^{корр} = HVB_{i-2}^{ск} + HVB_{i-2}^{ном} - HVB_{i-2}^{\phi} + \Delta HP_{i-2} + \Delta OP_{i-2} + ПО_{i-2},$$

где:

HVB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями. Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяются исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, а за периоды регулирования, начиная с 2025 года - исходя из индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией, индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями.

ΔHP_{i-2} - компенсация фактически понесенных в году $i-2$ неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год $i-2$, определяемая в соответствии с пунктами 20 - 21 Методических указаний. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные

значения. При расчете $\Delta НР$ не учитываются расходы на оплату стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемые исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, а за периоды регулирования, начиная с 2025 года - исходя из индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией, индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями.

$\Delta ОР_{i-2}$ - компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки сетевой организации по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии за истекший период регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 25 Методических указаний».

Кроме того, в соответствии с п. 42 Методических указаний № 228-э при определении скорректированной необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ежегодно рассчитывается корректировка, учитывающая отклонение уровня надежности и качества продукции (услуг) от установленного уровня и корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

Информация о компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических значений параметров расчета тарифов от установленных, и включаемых в необходимую валовую на содержание электрических сетей АО «ТГЭС» на 2023-2026 гг. представлена в таблице.

Таблица № 27

Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических значений параметров расчета тарифов от установленных, и включаемых в необходимую валовую на содержание электрических сетей АО «ТГЭС» на 2023-2026 гг.

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование корректировки	2023 год утверждено	2024 год утверждено	2025 год утверждено	2026 год план по данным Общества
1	2	3	4	5	6
1.	Компенсация разницы между плановой и фактической необходимой валовой выручкой на услуги по передаче электрической энергии	-	-31 964,15	-7 966,90	-13 352,32
2.	Компенсация операционных расходов (ΔОР)	9 739,32	23 517,90	-	3 661,85
3.	Компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии (ΔНР)	-17 798,81	-34 538,49	-35 222,97	226,17
4.	Корректировка НВВ по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь от установленного в зависимости от изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОи)	-181 291,97	-167 087,98	-133 775,86	-116 856,55
	Итого сумма корректировок	-189 351,46	-210 072,72	176 965,73	-126 320,85

Рассмотрим расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка, выявленных по итогам 2024 года, по каждой предусмотренной Методическими указаниями от 30.03.2012 г. № 228-э корректировке.

5.6.1. Компенсация разницы между плановой и фактической необходимой валовой выручкой АО «ТГЭС» на услуги по передаче электрической энергии за 2024 год

По расчету АО «ТГЭС» компенсация разницы между плановой и фактической необходимой валовой выручкой Общества на услуги по передаче электрической энергии за 2024 год без учета применения индексов инфляции, составляет (- 11 656,40) тыс. руб., с учетом применения индекса инфляции (1,0897 - 2025 год к 2024 году; 1,0512 - 2026 год к 2025 году) - (-13 352,32) тыс. руб.

Расчет компенсации производится на основании первой части формулы, приведенной выше, и определяется как разница между установленной выручкой на услуги по передаче электрической энергии (суммой установленной выручки на содержание сетей и установленной выручки на компенсацию потерь) и фактической товарной выручкой на передачу электрической энергии.

АО «ТГЭС» представлены следующие документы:

1) Расчет компенсации разницы между плановой и фактической необходимой валовой выручкой АО «ТГЭС» на услуги по передаче электрической энергии за 2024 год (том 1, лист 349);

2) Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год (в электронном виде);

3) Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжья» - «Тулэнерго» за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «Сканы актов РОССЕТИ»).

Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2023 г. № 45/3 для АО «ТГЭС» установлена необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2024 год в размере 985 923,67 тыс. руб. и на оплату нормативных потерь в размере 551 124,51 тыс. руб., а также индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области.

Фактическая выручка на содержание электрических сетей и компенсацию нормативных потерь за 2024 год, подтвержденная актами об оказании услуг по передаче электрической энергии с филиалом ПАО «Россети Центра и Приволжья» - «Тулэнерго», составила 1 548 704,57 тыс. руб.

Оплата услуг АО «ТГЭС» по передаче электрической энергии в 2024 году осуществлялась по двухставочному тарифу.

Размер компенсации по фактическому объему выручки за услуги по передаче электрической энергии АО «ТГЭС» за 2024 год, учитываемая в необходимой валовой выручке на 2026 год без учета применения индексов инфляции по расчету Экспертной группы составляет (-11 656,39) тыс. руб.:

$$(985\,923,67 \text{ тыс.руб.} + 551\,124,51 \text{ тыс.руб.}) - ((454\,099,96 \text{ руб./МВт мес.} * 6 \text{ мес.} * 180,93 \text{ МВт} + 454\,099,96 \text{ руб./МВт мес.} * 6 \text{ мес.} * 180,93 \text{ МВт} + 544\,461,09 \text{ тыс. кВтч} * 539,64 \text{ руб./МВтч} + 516\,898,09 \text{ тыс. кВтч} * 520,35 \text{ руб./МВтч})) / 1\,000 \text{ руб.} = -11\,656,39 \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9,0 %, на 2025 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме компенсации разницы между плановой и фактической необходимой валовой выручкой Общества на услуги по передаче электрической энергии за 2024 год, корректировка необходимой валовой выручки АО «ТГЭС» на 2026 год по расчету Экспертной группы составляет (-13 353,44) тыс. руб.

5.6.2. Компенсация операционных расходов АО «ТГЭС», связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа на 2024 год значениям

Компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям проводится в соответствии с пунктом 42 Методических указаний от 30.03.2012 г. № 228-э (в редакции Приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066/25) по следующей формуле:

$$\Delta OP_{i-2} = \left(OP_0 \times \frac{(1 + ИПЦ_0^\Phi)}{(1 + ИПЦ_0^{пл})} \times \Pi_j^{i-2} K_{индj}^\Phi \right) - OP_{i-2}^{ск},$$

где:

$OP_{i-2}^{ск}$ - величина операционных расходов, учтенная при корректировке НВВ (тарифов) на год (i-2);

$ИПЦ_0^\Phi$, $ИПЦ_0^{пл}$ - соответственно фактический индекс потребительских цен, индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня операционных расходов в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования;

$K_{индj}^\Phi$ - коэффициент индексации операционных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц в году j, который начинается с года, следующего за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень операционных расходов;

$$K_{индj}^\Phi = (1 - ИР_j) \times (1 + ИПЦ_j^\Phi) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_j^\Phi), »;$$

$ИПЦ_j^\Phi$ - фактический индекс инфляции за расчетный год j;

$$ИКА_j^\Phi = \frac{уе_j^\Phi - уе_{j-1}^\Phi}{уе_{j-1}^\Phi},$$

где:

$уе_j^\Phi$, $уе_{j-1}^\Phi$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

В случае если год (j-1) является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр

базового уровня операционных расходов, то в качестве показателя $уе_{j-1}^{\phi}$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на которой осуществлен пересмотр базового уровня операционных расходов;

OP_0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктами 14 - 15 Методических указаний.

Следует отметить, что для АО «ТГЭС» 2023 год (j-1) является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, соответственно, в качестве показателя $уе_{j-1}^{\phi}$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.

По расчету АО «ТГЭС» компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа на 2024 год значениям без учета применения индексов инфляции составляет 3 196,75 тыс. руб., с учетом применения с учетом применения индекса инфляции (1,0897 - 2025 год к 2024 году; 1,0512 - 2026 год к 2025 году) – 3 661,85 тыс. руб.

Экспертной группой компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа на 2024 год значениям рассчитана из следующего:

1) Базовый уровень операционных расходов для АО «ТГЭС» на 2023 год установлен Комитетом Тульской области по тарифам в размере 312 840,11 тыс. руб.;

2) Величина операционных расходов АО «ТГЭС», учтенная при установлении тарифов на 2024 год, составляет 334 109,79 тыс. руб.

3) Фактический индекс потребительских цен за 2023 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов составляет 5,9 %;

4) Индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня операционных расходов на 2023 год, составляет 6 %;

5) Коэффициент индексации операционных расходов на 2024 год, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц, по расчету Экспертной группы составляет 1,0831. Расчет коэффициента индексации операционных расходов Общества на 2024 год по данным Экспертной группы приведен в таблице № 28.

Расчет фактического среднегодового количества условных единиц за 2024 год представлен в Приложении № 2 настоящего заключения.

Коэффициент индексации операционных расходов АО «ТГЭС» за 2024 год

№ п/п	Наименование корректировки	Ед. изм.	Факт 2024 года
1	2	3	4
1.	Индекс эффективности операционных расходов (X_j)	%	1 %
2.	Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов ($K_{эл}$)	знач.	0,75
3.	Фактический индекс потребительских цен за 2024 год ($I^ф_j$)	%	8,5 %
4.	Количество условных единиц, учтенное при установлении тарифов на 2023 год ($УЕ^ф_{j-1}$)	усл. ед.	22 718,78
5.	Фактическое среднегодовое количество условных единиц за 2024 год ($УЕ^ф_j$)	усл. ед.	22 230,12
6.	Индекс изменения количества активов ИКА ^ф_j стр. 2 * (стр. 5 – стр. 4) / стр. 4	%	0,8335
	Итого коэффициент индексации операционных расходов $K^{ф}_{индj}$ (1-стр. 1)*(1+стр. 3)*(1+стр. 6)	знач.	1,0831

Планируемая АО «ТГЭС» на 2026 год сумма компенсации операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа на 2024 год в размере 3 661,85 тыс. руб. не превышает компенсации операционных расходов по расчету Экспертной группы и является экономически обоснованной.

5.6.3 Компенсация фактически понесенных в 2024 году неподконтрольных расходов АО «ТГЭС», не учтенных при установлении тарифов на 2024 год

По расчету АО «ТГЭС» компенсация фактически понесенных в 2024 году неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2024 год, без учета применения индексов инфляции, составляет 197,44 тыс. руб., с учетом применения с учетом применения индекса инфляции (1,0897 - 2025 год к 2024 году; 1,0512 - 2026 год к 2025 году) – 226,17 тыс. руб.

Компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов, определяется в соответствии с п. 42 Методических указаний № 228-э по формуле:

$$\Delta HP_{i-2} = HP_{i-2}^{\phi} - HP_{i-2}^{ск}$$

« ΔHP_{i-2} – компенсация фактически понесенных в году $i-2$ неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год $i-2$, определяемая в соответствии с пунктами 20 - 21 настоящих Методических указаний. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$HR_{i-2}^{ск}$ - объем неподконтрольных расходов, установленный регулируемыми органами, при корректировке НВВ (тарифов) на год $i-2$;

$HR_{i-2}^ф$ - фактический объем неподконтрольных расходов, определяемый регулируемыми органами с учетом результатов анализа обоснованности понесенных расходов регулируемой организации за год $i-2$ ».

Согласно п. 20 Методических указаний расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулируемыми органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

1) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

2) плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства в случае если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, расходы на оплату системообразующей территориальной сетевой организацией по договору (соглашению), заключенному в соответствии с положениями пункта 2 статьи 46(4) Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, расходы на амортизацию объектов электросетевого хозяйства, права владения и пользования которыми переданы системообразующей территориальной сетевой организации на основании договоров (соглашений), заключенных в соответствии с положениями пунктов 2 и 7 статьи 46(4) Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», определяемые в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования;

3) налог на прибыль и другие обязательные налоги, платежи и сборы;

4) выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяемые регулируемыми органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования и не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства.

В соответствии с п. 21 Методических указаний скорректированные неподконтрольные расходы определяются с учетом документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для

осуществления регулируемой деятельности, и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Фактические неподконтрольные расходы за 2024 год, учитываемые Обществом при расчете компенсации неподконтрольных расходов в сумме 138 019,41 тыс. руб., подтверждены представленными документами и, по мнению Экспертной группы, являются экономически обоснованными.

Расчет размера компенсации неподконтрольных расходов АО «ТГЭС» на 2026 год в разрезе статей (без учета применения индексов инфляции) по данным Общества и расчету Экспертной группы представлен в таблице.

Таблица № 29

Компенсация неподконтрольных расходов АО «ТГЭС»
на 2026 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Статьи расходов	Утверждено на 2024 год	По данным Общества		По данным Экспертной группы	
			факт 2024 года	размер компенса- ции	факт 2024 года	размер компенсации (гр.6- гр.3)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Плата за аренду имущества	160,09	314,09	146,35	314,09	154,00
2.	Налоги всего, в том числе:	54 031,33	56 471,19	1 982,13	56 471,19	2 439,86
2.1.	Плата за землю	1 489,19	1 722,17	0,32	1 722,17	232,98
2.2.	Налог на имущество	52 247,18	54 472,26	1 983,43	54 472,26	2 225,08
2.3.	Прочие налоги и сборы	294,96	276,76	-1,62	276,76	-18,20
3.	Расходы на уплату страховых взносов	52 131,86	54 125,63	-881,53	54 125,63	1 993,77
4.	Налог на прибыль	43 196,85	17 455,36	-10 702,66	17 455,36	-25 741,49
5.	Выпадающие доходы по льготному ТП	16 219,69	9 653,14	9 653,14	9 653,14	-6 566,55
	Итого	165 739,81	138 019,41	197,44	138 019,41	-27 720,40

* Следует отметить, что при расчете компенсации неподконтрольных расходов на 2026 год АО «ТГЭС» были некорректно отражены утвержденные Комитетом Тульской области на 2024 год неподконтрольные расходы.

По расчету Экспертной группы компенсация фактически понесенных в 2024 году неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2024 год без учета применения индексов инфляции составляет (- 27 720,40) тыс. руб.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9,0 %, на 2025 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме компенсации неподконтрольных расходов, учитываемой при формировании необходимой

валовой выручки на 2026 год, компенсация неподконтрольных расходов АО «ТГЭС» по расчету Экспертной группы составляет (- 31 756,22) тыс. руб.

Далее Экспертной группой проведен постатейный анализ фактических неподконтрольных расходов АО «ТГЭС» за 2024 год, учитываемых при расчете компенсации неподконтрольных расходов на 2026 год.

Плата за аренду имущества

По данным АО «ТГЭС» фактические расходы по статье «Плата за аренду имущества» в 2024 году составили 314,09 тыс. руб.

Расходы на аренду имущества, установленные Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год, составляют 160,09 тыс. руб.

Фактические расходы на аренду имущества за 2024 год выше утвержденных на 2024 год расходов на 154,0 тыс. руб., или 96,20 %.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа.

В обоснование фактических расходов на аренду имущества за 2024 год АО «ТГЭС» представлены следующие документы:

1) Расчет фактических расходов на аренду помещений и земельных участков за 2024 год и планируемых на 2026 год (том 1, листы 250-251);

2) Действующие договоры аренды нежилых помещений и земельных участков с дополнительными соглашениями (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Аренда и лизинг+»);

3) Письма Министерства имущественных и земельных отношений Тульской области от 19.02.2018 г. № 29-01-17/2468, 19.02.2018 г. № 29-01-17/2503, от 01.06.2021 г. № 29-01-12/7555 и от 11.04.2025 г. № 29-01-13/4813 об изменении размера арендной платы за использование земельных участков в связи с изменением их кадастровой стоимости (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Аренда и лизинг+»);

4) Уведомление от Государственной профессиональной образовательной организации Тульской области «Тульский государственный машиностроительный колледж им. Н. Демидова» от 15.08.2023 г. № 114 – исх об изменении размера арендной платы с 01.09.2023 г. (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Аренда и лизинг+»);

5) Отчет по проводкам по сч. 76.07 «Расчеты по аренде» (статья расходов «Аренда земельных участков») за 2024 год (Дополнительные материалы к запросу от 03.07.2025 г. исх. № 40-11/1122);

6) Акты об оказании услуг с Государственной профессиональной образовательной организацией Тульской области «Тульский государственный машиностроительный колледж им. Н. Демидова» в количестве 12 штук (Дополнительные материалы к запросу от 17.06.2025 г. исх. № 40-11/1011).

Фактические расходы на аренду имущества за 2024 год в сумме

314,09 тыс. руб. подтверждены представленными документами и, по мнению Экспертной группы, являются экономически обоснованными.

Реестр договоров и оплаченные суммы представлены в таблице.

Таблица № 30

Реестр договоров АО «ТГЭС» по статье «Плата за аренду имущества» за 2024 год

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	Утверждено на 2024 год	Факт за 2024 год	Отклонение
1	Аренда имущества, находящегося в государственной собственности ТО №203 от 27.11.2014 г	120,00	122,00	2,00
2	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16В3791 от 15.03.2016 г.	3,04	16,39	13,35
3	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16П3782 от 01.03.2016 г.	2,81	11,32	8,51
4	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16С3785 от 01.03.2016 г.	0,92	5,35	4,43
5	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16С3790 от 14.03.2016 г.	1,2	6,96	5,76
6	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16Ц3783 от 01.03.2016 г.	1,2	5,96	4,76
7	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16Ц3784 от 01.03.2016 г.	3,13	18,21	15,08
8	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16Ц3792 от 14.03.2016 г.	3,18	14,52	11,34
9	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16Ц3897 от 17.11.2016 г.	1,1	6,43	5,33
10	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16Ц3835 от 07.07.2016 г.	1,15	3,63	2,48
11	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16С3899 от 17.11.2016 г.	3,36	19,54	16,18
12	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16С3898 от 17.11.2016 г.	0,92	4,21	3,29
13	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16В3834 от 07.07.2016 г.	1,15	5,26	4,11
14	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16С3831 от 17.11.2016 г.	1,15	5,26	4,11
15	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16П3811 от 27.06.2016 г.	1,93	7,07	5,14

№ п/п	Наименование	Утверждено на 2024 год	Факт за 2024 год	Отклонение
16	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16Ц3810 от 16.05.2016 г.	1,1	3,53	2,43
17	Соглашение от 21.09.17 о передаче прав и обязанностей по договору аренды МИИЗО № 15П3660 от 24.04.2015 г.	5,52	22,23	16,71
18	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 15Ц3663 от 12.05.2015 г.	2,95	14,67	11,72
19	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 14П3551 от 01.12.2014 г.	3,13	16,89	13,76
20	Договор аренды земельного участка с Министерством экономического развития Тульской области № 16В3908 от 28.11.2016 г.	1,15	4,64	3,49
	ИТОГО	160,09	314,09	154,00

Таким образом, при расчете размера компенсации неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой приняты фактические экономически обоснованные расходы АО «ТГЭС» на аренду земельных участков и имущества в размере 314,09 тыс. руб., что выше утвержденных на 2024 год расходов на 154 тыс. руб.

Налоги

По данным АО «ТГЭС» фактические расходы на уплату налогов, относящиеся по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в 2024 году составили 56 471,19 тыс. руб., в том числе:

- земельный налог - 1 722,17 тыс. руб.;
- налог на имущество - 54 472,26 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы (транспортный налог) - 276,76 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год расходы на уплату налогов и иных обязательных платежей составляют 54 031,33 тыс. руб.

Фактические расходы на уплату налогов и иных обязательных платежей за 2024 год выше утвержденных на 2024 год расходов на 2 439,86 тыс. руб., или 4,51 %.

Ниже представлена постатейная расшифровка фактических расходов на уплату налогов и иных обязательных платежей за 2024 год.

Земельный налог

По расчету АО «ТГЭС» фактические расходы на уплату земельного налога за 2024 год составили 1 722,17 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год расходы на уплату земельного налога составляют 1 489,19 тыс. руб.

Фактические расходы на уплату земельного налога за 2024 год выше

утвержденных на 2024 год расходов на 232,98 тыс. руб., или 15,64 %.

В обоснование фактических расходов на уплату земельного налога за 2024 год Обществом представлены следующие документы:

- 1) Справка-расчет земельного налога за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Земельный налог за 2024 год»);
- 2) Анализы по счетам 20 «Основное производство» и 23 «Вспомогательные производства» в части земельного налога, отнесенного на оказание услуг по передаче электрической энергии за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Земельный налог за 2024 год»).

Порядок исчисления налога на землю определен главой 31 Налогового Кодекса Российской Федерации. Налоговая база определяется как кадастровая стоимость земельных участков, признаваемых объектом налогообложения в соответствии со статьей 389 настоящего Кодекса. Налоговые ставки устанавливаются нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и не могут превышать 1,5 процента в отношении прочих земельных участков.

По данным справки-расчета земельного налога за 2024 год фактическая сумма исчисленного налога за указанный период составляет 1 723,82 тыс. руб.

В соответствии с данными бухгалтерского учета (анализами счетов 20 «Основное производство» и «23 «Вспомогательные производства» в части земельного налога, отнесенного на оказание услуг по передаче электрической энергии) земельный налог, отнесенный на деятельность по передаче электрической энергии, за 2024 год составил 1 722,17 тыс. руб.

Таким образом, при расчете размера компенсации неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой приняты фактические экономически обоснованные расходы АО «ТГЭС» на уплату земельного налога в размере 1 722,17 тыс. руб., что выше утвержденных на 2024 год расходов на 232,98 тыс. руб.

Налог на имущество

По расчету АО «ТГЭС» фактические расходы на уплату налога на имущество за 2024 год составили 54 472,26 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год расходы на уплату налога на имущество составляют 52 247,18 тыс. руб.

Фактические расходы на уплату налога на имущество за 2024 год выше утвержденных на 2024 год расходов на 2 225,08 тыс. руб., или на 4,26 %.

В обоснование фактических расходов на уплату налога на имущество за 2024 год АО «ТГЭС» представлены следующие документы:

- 1) Налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Налог на имущество за 2024 год»);

2) Справка-расчет налога на имущество за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Налог на имущество за 2024 год»);

3) Анализы по счету 20 «Основное производство» и 23 «Вспомогательные производства» в части налога на имущество, отнесенного на оказание услуг по передаче электрической энергии за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Налог на имущество за 2024 год»).

В соответствии с главой 30 Налогового кодекса РФ (часть вторая) налогоплательщиками налога на имущество признаются организации, имеющие имущество, признаваемое объектом налогообложения в соответствии со статьей 374 Налогового кодекса РФ.

Налоговая база (статья 375 НК РФ) определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. При определении налоговой базы как среднегодовой стоимости имущества, признаваемого объектом налогообложения, такое имущество учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике организации. С 01 января 2019 года по 31 декабря 2024 года объектом налогообложения признается только недвижимое имущество.

В соответствии с представленными Обществом документами фактические расходы на уплату налога на имущество за 2024 год в целом по АО «ТГЭС» составили 54 524,57 тыс. руб., в том числе относимые на услуги по передаче электрической энергии – 54 472,26 тыс. руб.

Таким образом, при расчете размера компенсации неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой приняты фактические экономически обоснованные расходы АО «ТГЭС» на уплату налога на имущество в размере 54 472,26 тыс. руб., что выше утвержденных на 2024 год расходов на 2 225,08 тыс. руб.

Прочие налоги и сборы

По расчету АО «ТГЭС» расходы на уплату прочих налогов и сборов в 2024 году составили 276,76 тыс. руб.

Расходы на уплату прочих налогов и сборов Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год утверждены в сумме 294,96 тыс. руб.

Фактические расходы на уплату прочих налогов сборов за 2024 год ниже утвержденных на 2024 год расходов на 18,2 тыс. руб., или на 6,17 %.

В составе прочих налогов и сборов АО «ТГЭС» учитывается транспортный налог.

Транспортный налог исчисляется на основании главы 28 Налогового кодекса Российской Федерации.

В качестве обоснования фактических расходов на уплату транспортного налога за 2024 год АО «ТГЭС» представлены следующие документы:

1) Справка-расчет по транспортному налогу за 2024 год (в электронном, Диск, папка «НР» - «Транспортный налог за 2024 год»);

2) Анализы по счету 20 «Основное производство» и 23 «Вспомогательные производства» в части транспортного налога, отнесенного на оказание услуг по передаче электрической энергии за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Транспортный налог за 2024 год»).

По данным справки-расчета транспортного налога за 2024 год фактическая сумма исчисленного налога за указанный период составляет 277,02 тыс. руб.

В соответствии с данными бухгалтерского учета (анализы счетов 20 «Основное производство» и «23 «Вспомогательные производства» в части транспортного налога, отнесенного на оказание услуг по передаче электрической энергии) транспортный налог, отнесенный на деятельность по передаче электрической энергии, за 2024 год составил 276,76 тыс. руб.

Таким образом, при расчете размера компенсации неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой приняты фактические экономически обоснованные расходы АО «ТГЭС» на уплату транспортного налога в размере 276,76 тыс. руб., что ниже утвержденных на 2024 год расходов на 18,2 тыс. руб.

Обобщенные данные о фактических расходах АО «ТГЭС» по статье «Налоги» за 2024 год по расчету Экспертной группы представлены в таблице

Таблица № 31

Расходы АО «ТГЭС» на уплату налогов за 2024 год по расчету Экспертной группы

№ п/п	Наименование статей	2024 год		Отклонения
		утверждено	факт	
1	2	3	4	5
1	Земельный налог	1 489,19	1 722,17	232,98
2	Налог на имущество	52 247,18	54 472,26	2 225,08
3	Прочие налоги и сборы	294,96	276,76	-18,20
	Итого налоги	54 031,33	56 471,19	2 439,86

По расчету Экспертной группы фактические экономически обоснованные расходы АО «ТГЭС» на уплату налогов за 2024 год, учитываемые при расчете компенсации неподконтрольных расходов на 2026 год, составили 56 471,19 тыс. руб., что выше утвержденных на 2024 год расходов на 2 439,86 тыс. руб.

Расходы на уплату страховых взносов

В соответствии с уточненным предложением АО «ТГЭС» (вх. № 40-01-14/1931 от 31.10.2025 г.) фактические расходы по статье «Расходы на уплату страховых взносов» в 2024 году составили 54 125,63 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год расходы на уплату страховых взносов составляют 52 131,86 тыс. руб.

Фактические расходы на уплату страховых взносов за 2024 год выше утвержденных на 2024 год расходов на 1 993,77 тыс. руб., или 3,82 %.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы:

1) Расчет по страховым взносам за 2024 год (Форма КНД 1151111) (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Отчисление на соц. нужды за 2024 год»);

2) Единая форма «Сведения для ведения индивидуального (персонифицированного) учета и сведения о начисленных страховых взносах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (Форма ЕФС-1)» за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Отчисление на соц. нужды за 2024 год»);

3) Анализы по счету 20 «Основное производство» и 23 «Вспомогательные производства» (статья затрат «Расходы на уплату страховых взносов», относимые на услуги по передаче электрической энергии) за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Отчисление на соц. нужды за 2024 год»).

Фактические расходы на уплату страховых взносов за 2024 год, относимые на услуги по передаче электрической энергии, подтверждены регистрами бухгалтерского учета по счету 20 «Основное производство» и 23 «Вспомогательные производства» (передача электрической энергии) в сумме 54 125,63 тыс. руб.

Таким образом, при расчете размера компенсации неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой приняты фактические экономически обоснованные расходы АО «ТГЭС» по статье «Расходы на уплату страховых взносов» в размере 54 125,63 тыс. руб., что выше утвержденных на 2024 год расходов на 1 993,77 тыс. руб.

Налог на прибыль

По данным АО «ТГЭС» фактические расходы по статье «Налог на прибыль» в 2024 году составили 17 455,36 тыс. руб.

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год расходы на уплату налога на прибыль составляют 43 196,85 тыс. руб.

Фактические расходы на уплату налога на прибыль за 2024 год ниже утвержденных на 2024 год расходов на 25 741,49 тыс. руб., или 59,59 %.

В обоснование фактических расходов на уплату налога на прибыль за 2024 год АО «ТГЭС» представлены следующие документы:

1) Бухгалтерская отчетность за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «Бух отчетность за 2024 год»);

2) Налоговая декларация по налогу на прибыль организаций за 2024 год (Дополнительные материалы к запросу от 17.06.2025 г. исх. № 40-11/1011);

3) Таблица 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче

электроэнергии (мощности) по электрическим сетям...» выполненная в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (Дополнительные материалы к запросу от 11.06.2025 г. исх. № 40-11/996, в электронном виде);

4) Таблица 1.6 «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям...», выполненная в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (Дополнительные материалы к запросу от 11.06.2025 г. исх. № 40-11/996, в электронном виде).

В соответствии с показателями раздельного учета доходов и расходов (форма 1.3. Приложения к Приказу Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585) за 2024 год фактические расходы по статье «Расходы на уплату налога на прибыль» в целом составили 55 291 тыс. руб., в том числе: по видам деятельности «Передача электрической энергии» и «Технологическое присоединение» – 50 776,36 тыс. руб. и прочие виды деятельности – 4 514,64 тыс. руб.

Расходы на уплату налога на прибыль, учтенные Обществом в показателях раздельного учета, сформированы с учетом текущего налога на прибыль (21 970 тыс. руб.) и отложенного налога на прибыль (33 321 тыс. руб.) и подтверждены налоговой декларацией по налогу на прибыль организаций и отчетом о финансовых результатах за 2024 год.

Фактическая величина текущего налога на прибыль за 2024 год, отнесенная по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям, подтверждена в сумме 17 455,36 тыс. руб.

Таким образом, при расчете размера компенсации неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой приняты фактические экономически обоснованные расходы АО «ТГЭС» по статье «Налог на прибыль» в размере 17 455,36 тыс. руб., что ниже утвержденных на 2024 год расходов на 25 741,49 тыс. руб.

Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных групп потребителей

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год выпадающие расходы, связанные с технологическим присоединением льготных категорий потребителей с присоединяемой мощностью

энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, для АО «ТГЭС», составляют 16 219,69 тыс. руб.

По расчету АО «ТГЭС» фактические расходы на выполнение мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, за 2024 год в соответствии с уточненным предложением АО «ТГЭС» (вх. № 40-01-14/1931 от 31.10.2025 г.) составили 9 653,14 тыс. руб. и определены исходя из стандартизированных тарифных ставок, утвержденных на 2024 год.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы:

1) Уточненный расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения заявителей энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно за 2024 год с реестром исполненных договоров по технологическому присоединению (Дополнительные материалы к уточненному предложению от 31.10.2025 г. вх. № 40-01-14/1931);

2) Заявки на технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно к электрическим сетям АО «ТГЭС», технические условия, уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Выпадающие доходы» - «Исполненные 2024»);

3) Акты выполненных работ об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям АО «ТГЭС» за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Выпадающие доходы» - «Бухгалтерские акты»);

4) Копии форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ по исполненным в 2024 году договорам об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Выпадающие доходы» - «Скан-копии КС-2,3»);

5) Анализы по счету 20 «Основное производство» (передача электрической энергии) и 26 «Общехозяйственные расходы» в части фактических затрат на технологическое присоединение за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «НР» - «Выпадающие доходы»).

На основании стандартизированной тарифной ставки C_1 , утвержденной на 2024 год и количества заявителей за указанный период, АО «ТГЭС» определен фактический размер выпадающих расходов на выполнение организационно-технических мероприятий ($P_{орг.}$):

$$P_{орг.} = N_{заяв.} \times (C_{1.1} + C_{1.2.1}), \text{ где}$$

$C_{1.1}$ (руб. за одно присоединение) – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, утвержденная на 2024 год;

$C_{1.2.1}$ (руб. за одно присоединение) – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденная на 2024 год.

$$P_{\text{орг.}} = (355 \times (6\,883,87 + 14\,348,71))/1000 = 7\,537,57 \text{ тыс. руб.}$$

Фактические расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ($P_{\text{к.у.}}$) определены АО «ТГЭС» по следующей формуле:

$$P_{\text{к.у.}} = (N_{\text{заяв.}} \times Q_{0,4 \text{ кВ\_1ф\_пр.вкл.}}) + (N_{\text{заяв.}} \times Q_{0,4 \text{ кВ\_3ф\_пр.вкл.}}), \text{ где}$$

$Q_{0,4 \text{ кВ\_1ф\_пр.вкл.}}$ (руб. за точку учета) – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, утвержденная на 2024 год;

$Q_{0,4 \text{ кВ\_3ф\_пр.вкл.}}$ (руб. за точку учета) – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, утвержденная на 2024 год.

$$P_{\text{к.у.}} = ((66 \times 23\,795,18) + (136 \times 35\,824,98))/1000 = 6\,442,68 \text{ тыс. руб.}$$

Общее количество подключённых заявителей по всем договорам за 2024 год составило 355 человек, обеспечение средствами коммерческого учета составило 202 шт. и подтверждено представленными документами.

Фактический суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, по данным АО «ТГЭС» за 2024 год составляет 4 327,11 тыс. руб.

Таким образом, по расчету Общества фактические расходы на выполнение мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт за 2024 год составили 9 653,14 тыс. руб.:

$$7\,537,57 \text{ тыс. руб.} + 6\,442,68 \text{ тыс. руб.} - 4\,327,11 \text{ тыс. руб.} = 9\,653,14 \text{ тыс. руб.}$$

Следует отметить, что представленный Обществом расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения заявителей энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, за 2024 год дополнительно содержит расчет выпадающих доходов по форме приложения 1 к Методическим указаниям по

определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 в соответствии с бухгалтерской отчетностью о сумме фактических расходов на организационные мероприятия и за вычетом доходов, полученных от присоединения льготных групп потребителей. Согласно вышеуказанному расчету фактические расходы на выполнение мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, за 2024 год составили 16 493,44 тыс. руб.

Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение за 2024 год по данным АО «ТГЭС» представлен в таблице.

Таблица №32

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение по данным АО «ТГЭС»

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2024 год)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	Стандартизированная ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п.1.1 + п.1.2.1+1.2.2]:	29 684,68	31,00	920,23	21 232,58	31,00	658,21
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения и	5 177,01	31,00	160,49	6 883,87	31,00	213,40

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2024 год)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	Стандартизированная ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
	и (или) диапазоне мощности j						
1.2.1	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	24 507,67	31,00	759,74	14 348,71	31,00	444,81
1.2.2	проверка выполнения технических условий	-	-	-	-	-	-
2.	Расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета, связанные с осуществлением технологического присоединения	-	-	-	-	-	-
3.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-	-
4.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-	-
5.	Строительством пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2024 год)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	Стандартизированная ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, (тыс. руб.)
7.	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-	-
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	202	10 282,48	-	202	6 442,68
8(1).1. 1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный прямого включения	35 528,01	66	2 344,85	23 795,18	66	1 570,48
8(1).2. 1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	58 364,94	136	7 937,63	35 824,98	136	4 872,20
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	-	-	4 327,11	-	-	4 327,11

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2024 год)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	Стандартизированная ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, (тыс. руб.)
9.1	по ставке 550 руб./одно присоединение с НДС (до 01.07.2022)	458,33	153	70,13	458,33	153	70,13
9.2.	по ставке 1000 руб./кВт с НДС (с 01.07.2022 до 01.01.2023)	833,33	76	63,33	833,33	76	63,33
9.3	по ставке 3000 руб./кВт с НДС (с 01.07.2022 до 01.01.2023)	2 500,00	344	860,00	2 500,00	344	860,00
9.4	по ставке 1064 руб./кВт с НДС (с 1.01.2023 до 01.01.2024)	886,67	712	631,31	886,67	712	631,31
9.5	по ставке 6500 руб./кВт с НДС (с 1.01.2023 до 01.01.2024)	5416,67	256	1386,67	5416,67	256	1386,67
9.6.	по ставке 1114,07руб/кВт с НДС (с 1.01.2024 по 01.01.2025)	928,39	555	515,26	928,39	555	515,26
9.7	по ставке 8500 руб./кВт с НДС (с 1.01.2024 по 01.01.2025)	7 083,33	113	800,42	7 083,33	113	800,42
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	-	-	16 493,44	-	-	9 653,14

По мнению Экспертной группы, рассчитанные АО «ТГЭС» фактические расходы на выполнение мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, за 2024 год, в сумме 9 653,14 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

Таким образом, при расчете размера компенсации неподконтрольных расходов за 2024 год Экспертной группой приняты фактические экономически обоснованные расходы АО «ТГЭС» по статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных групп потребителей» в размере 9 653,14 тыс. руб., что ниже утвержденных на 2024 год расходов на 6 566,55 тыс. руб.

Обобщенные данные о фактических неподконтрольных расходах АО «ТГЭС» за 2024 год по расчету Экспертной группы представлены в таблице

Таблица № 33

Неподконтрольные расходы АО «ТГЭС» за 2024 год по расчету Экспертной группы

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование статей	2024 год		Отклонения
		утверждено	факт	
1	2	3	4	5
1.	Плата за аренду имущества	160,09	314,09	154,00
2.	Налоги, всего, в том числе:	54 031,33	56 471,19	2 439,86
2.1.	Плата за землю	1 489,19	1 722,17	232,98
2.2.	Налог на имущество	52 247,18	54 472,26	2 225,08
2.3.	Прочие налоги и сборы	294,96	276,76	-18,20
3.	Расходы на уплату страховых взносов	52 131,86	54 125,63	1 993,77
4.	Налог на прибыль	43 196,85	17 455,36	-25 741,49
5.	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	16 219,69	9 653,14	-6 566,14
	Итого неподконтрольные расходы	165 739,81	138 019,41	-27 720,40

По расчету Экспертной группы фактические экономически обоснованные неподконтрольные расходы АО «ТГЭС» за 2024 год, учитываемые при расчете компенсации неподконтрольных расходов на 2026 год, составили 138 019,41 тыс. руб., что ниже утвержденных на 2024 год расходов на 27 720,4 тыс. руб.

5.6.4. Корректировка необходимой валовой выручки по результатам отклонения в 2024 году уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «ТГЭС» от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии

По расчету АО «ТГЭС» корректировка необходимой валовой выручки по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии в 2024 году, без учета

применения индексов инфляции, составляет (-102 014,23) тыс. руб., с учетом применения с учетом применения индекса инфляции (1,0897 - 2025 год к 2024 году; 1,0512 - 2026 год к 2025 году) – (-116 856,55) тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки сетевой организации по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии в соответствии с п. 25 Методических указаний от 30.03.2012 г. № 228-э (в редакции Приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066/25) рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \min \left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{omn \phi} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{omn \text{пл}} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2},$$

где:

$П_{i-2}^{\phi}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2;

$\mathcal{E}_{i-2}^{omn \text{пл}}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{omn \phi}$ - соответственно плановый объем и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в году i-2;

$ЦП_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии (мощности) в сетях в году i-2, учтенная при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании сетевым организациям;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования. В случае пересмотра на год (i-2) уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям по основаниям, установленным в абзаце восемнадцатом пункта 7, абзацах двадцатом, двадцать первом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений содержащихся в актах Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $N_{i-2}^{уст}$

принимается уровень потерь электрической энергии с учетом его пересмотра.

В случае учета в необходимой валовой выручке на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{onm.\phi} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{onm.n\phi} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \\ - \max \left(0; N_{i-2}^{y\phi} \times \mathcal{E}_{i-2}^{onm\phi} - П_{\phi i-2} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi},$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия.

Следует отметить, что в необходимой валовой выручке АО «ТГЭС» на 2024 год была учтена экономия расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования в размере 264 944,90 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, величина корректировки необходимой валовой выручки по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии за 2024 год рассчитывается по второй формуле.

АО «ТГЭС» представлены следующие документы:

1) Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год (в электронном виде, Диск);

2) Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжья» - «Тулэнерго» за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «Сканы актов РОССЕТИ»);

3) Акты приема-передачи электрической энергии с АО «ТНС энерго Тула» за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «Сканы актов ТНС энерго Тула»);

4) Расчет фактических расходов на оплату потерь за 2024 год (Диск, в электронном виде);

5) Анализ счета 20 «Основное производство» (передача электрической энергии) в части расходов на оплату потерь за 2024 год (дополнительные материалы к запросу от 17.06.2026 г. исх № 40-11/1011, в электронном виде).

Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть АО «ТГЭС», определенный регулирующим органом на 2024 год, составляет 1 169 229,10 тыс. кВт.ч.

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть АО «ТГЭС» в 2024 году согласно форме «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями» (форма 46-ЭЭ передача) составил 1 188 706,838 тыс. кВт.ч.

Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии, определенный Комитетом Тульской области по тарифам, на 2024 год составляет 11,08 % от отпуска в сеть.

Максимальное значение уровня потерь электрической энергии, установленный Комитетом Тульской области по тарифам, на долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг. составляет 14,09 % от отпуска в сеть.

Величина фактических потерь электрической энергии в сетях АО «ТГЭС» в 2024 году составила 129 990,744 тыс. кВт.ч.

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности), учтенная при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «ТГЭС» на 2024 год, составляет 4 254,13 руб./тыс. кВт.ч.

Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) за 2024 год, рассчитанная исходя из суммарных расходов на покупку потерь электрической энергии (469 578,415 тыс. руб.) и фактического объема покупки потерь (129 990,744 тыс. кВт.ч) за 2024 год, составила 3 612,40 руб./тыс. кВт.ч.

Размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии за 2024 год без учета применения индексов инфляции по расчету Экспертной группы составляет (-42 889,63) тыс. руб.:

$$((1\,188\,706,838 \text{ тыс. кВт.ч} * 14,09 \% * 3\,612,40 \text{ руб./тыс. кВт.ч} - 1\,169\,229,10 \text{ тыс.кВт.ч.} * 14,09 \% * 4\,254,13 \text{ руб./тыс. кВт. ч.}) - \max(0; 11,08 \% * 1\,188\,706,838 \text{ тыс. кВт.ч} - 129\,990,744 \text{ тыс. кВт. ч}) * 3\,612,40 \text{ руб./тыс. кВт.ч}) / 1000 = -102\,013,69 \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9,0 %, на 2025 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки необходимой валовой выручки по результатам отклонения уровня расходов на

оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии за 2024 год, корректировка необходимой валовой выручки АО «ТГЭС» на 2026 год по расчету Экспертной группы составляет (-116 865,86) тыс. руб.

Обобщенный расчет величины компенсации выпадающих / излишне полученных доходов АО «ТГЭС» за 2024 год, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов на 2024 год, по данным Экспертной группы, представлен в таблице

Таблица № 34

Расчет компенсации выпадающих/излишне полученных доходов АО «ТГЭС» за 2024 год, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов на 2024 год, по расчету Экспертной группы

№ п/п	Наименование корректировки	Величина корректировки по расчету Экспертной группы
1	2	3
1.	Компенсация разницы между плановой и фактической необходимой валовой выручкой на услуги по передаче электрической энергии	-11 656,39
2.	Компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии (ДНР)	-27 720,40
3.	Корректировка НВВ по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь от установленного в зависимости от изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОи)	-102 013,69
4.	Итого величина выпадающих/излишне полученных доходов (п.1+п.2+п.3+п.4)	-141 390,48
5.	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. 2025 год к 2024 году	1,09
6.	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. 2026 год к 2025 году	1,051
7.	Компенсация операционных расходов (ДОР)	3 661,85
8.	Итого величина выпадающих/излишне полученных доходов с учетом ИПЦ ((п.4*п.5*п.6)+п.7)	-158 313,67

По расчету Экспертной группы, размер компенсации выпадающих/излишне полученных доходов АО «ТГЭС» за 2024 год, возникающий в результате отличия фактических значений параметров расчета тарифов от установленных на 2024 год и подлежащих учету в необходимой валовой выручке АО «ТГЭС» на 2026 год, составляет (-158 313,67) тыс. руб.

5.7. Корректировка необходимой валовой выручки АО «ТГЭС» с учетом выполнения установленных плановых показателей надежности и качества выполняемых работ в 2024 году

По расчету АО «ТГЭС» корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в 2024 году, учитываемая в составе необходимой валовой выручки на 2026 год составляет 5 915,54 тыс. руб.

Учтенные регулирующим органом величины корректировок необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг составили: в 2023 году – 7 628,40 тыс. руб., в 2024 году – 8 052,39 тыс. руб., в 2025 году – 10 505,64 тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг, производимых в 2024 году, определяется по формуле:

$$\Delta HBB_i^{надкач} = KHK_i \times HBB_i$$

где:

KHK_i – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$$KHK_i = K_{обі} \times \Pi_{коррі}$$

где $K_{обі}$ – обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2024 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанный с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее – обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256 (далее – Методические указания по надежности и качеству).

$\Pi_{коррі}$ – максимальный процент корректировки, определяемый для 2024 года, $\Pi_{корр2024} = 2 \%$.

Согласно п. 5.1 Методических указаний по надежности и качеству обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ($K_{об}$) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3}, \quad (22)$$

где:

$\alpha 1$ и $\alpha 2$, $\beta 1$ и $\beta 2$ - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha 1 = 0,30 \text{ и } \alpha 2 = 0,30, \quad \beta 1 = 0,30 \text{ и } \beta 2 = 0,1;$$

$K_{над1}$ и $K_{над2}$ - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{кач1}$ - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

$K_{кач3}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186 (зарегистрирован Минюстом России 18 июня 2014 г., регистрационный № 32761), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 апреля 2015 г. № 217 (зарегистрирован Минюстом России 30 июня 2015 г., регистрационный № 37834) (далее - приказ Минэнерго России № 186).

Показатель считается достигнутым ($K_{кач3} = 0$) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России № 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186.

В противном случае показатель считается не достигнутым ($K_{кач3} = -1$).

В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 18 октября 2017 г. № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» коэффициенты допустимых отклонений фактических значений показателей надежности оказываемых услуг от плановых составляет 30 %.

Коэффициент допустимого отклонения показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети для АО «ТГЭС» на 2024 год (второй год третьего долгосрочного периода регулирования) составляет 25 %.

Обществом представлены формы для расчета показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2024 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций ЕНЭС и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256.

Комитетом Тульской области по тарифам определены фактические показатели уровня надежности и качества услуг по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями Тульской области в 2024 году. Указанная информация размещена на официальном сайте регулирующего органа.

Данные о выполнении плановых показателей уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг АО «ТГЭС» представлены в таблице

Таблица № 35

Показатели уровня надежности и уровня качества
АО «ТГЭС» за 2024 год

№ п/п	Показатель	Обозначение в методических указаниях	Утверждено	Фактические показатели	Отклонение, % (гр.5/гр.4*100-100)
1	2	3	4	5	6
1.	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час.	Пsaidi	0,5667	0,4106	-27,55
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.	Пsaifi	0,3775	0,2563	-32,11
3.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения	Птпр	1,0000	1,0000	-
4.	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций	-	0	0	-

На основании данных таблицы № 41 можно сделать вывод о том, что плановое значение показателя средней частоты прекращения передачи

электрической энергии на точку поставки за 2024 год АО «ТГЭС» достигнуто со значительным улучшением.

Плановые значения показателей средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, уровня качества осуществляемого технологического присоединения и качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций за 2024 год АО «ТГЭС» достигнуты.

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки АО «ТГЭС» с учетом надежности и качества на 2026 год представлен в таблице

Таблица № 36

Корректировка необходимой валовой выручки АО «ТГЭС» с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2026 год

№ п/п	Наименование показателей	Обозначение в Методических указаниях	По расчету Экспертной группы
1	2	3	4
1.	Коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг	$K_{\text{над}1}$	0
2.	Коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг	$K_{\text{над}2}$	1
3.	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, (для территориальной сетевой организации)	$K_{\text{кач}1}$	0
4.	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 г. № 186	$K_{\text{кач}3}$	0
5.	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг	$K_{\text{об}}$	0,3
6.	Максимальный процент корректировки, %	$P_{\text{кор}}$	2,00%
7.	Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	KHK_i	0,006
8.	НВВ на содержание электрических сетей, утвержденная на 2024 год (тыс. руб.)	$HBB_{i-2}^{\text{сод}}$	985 923,67
	Величина корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг		5 915,54

По мнению Экспертной группы, рассчитанная АО «ТГЭС» корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в 2024 году, соответствует требованиям нормативных документов и должна быть учтена в составе необходимой валовой выручки на 2026 год в сумме 5 915,54 тыс. руб.

5.8. Корректировка необходимой валовой выручки АО «ТГЭС», осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год

По расчету АО «ТГЭС» корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, на 2026 год составляет 57 165,10 тыс. руб.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования:

«При ежегодной корректировке необходимой валовой выручки в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, размер собственных средств сетевой организации на реализацию инвестиционной программы, предусмотренных в необходимой валовой выручке, определяется с учетом:

величины фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности;

выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 настоящего документа;

расходов по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации за последний отчетный год, за который имеются фактические данные;

фактических расходов из прибыли (направленных, в том числе на погашение кредитов, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой), признанных регулирующим органом экономически обоснованными.»

Корректировка необходимой валовой выручки на i -й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется в соответствии с пунктом 42 Методических указаний от 30.03.2012 г. № 228-э (в редакции Приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066/25) по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{коррИП}} = \left(\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}} - \text{СС}_{i-2}^{\text{ИП}} - \Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{коррИП}} \right) \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \\ \times (1 + \text{ИПЦ}_i) + \left(\text{ИП}_{i-1}^{\text{факт}} - \text{СС}_{i-1}^{\text{ИП}} \right) \times (1 + \text{ИПЦ}_i)$$

где:

$$CC_{i-j}^{ИП} = BK_{i-j}^{СК} + DK_{i-j}^{СК} + \Delta HBB_{i-j}^{СК\text{корр}} - Kp_{i-j} - \text{Вып}_{i-j}^{ТП} - \text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}} - \text{Расх}_{i-j}^{СЗ} - \text{Расх}_{i-j}^{\text{ам}}$$

$CC_{i-j}^{ИП}$ - объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на год (i-j);

$ИП_{i-2}^{\text{факт}}, ИП_{i-1}^{\text{факт}}_{9\text{мес}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на соответствующий год (i-2), (i-1) за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в соответствующем году (i-2), (i-1) долгосрочного периода регулирования;

При j=1 используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-1) года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10 процентов;

$\Delta HBB_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-й год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев;

$BK_{i-j}^{СК}$ - величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в году i-j долгосрочного периода регулирования;

$DK_{i-j}^{СК}$ - величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в году i-j долгосрочного периода регулирования;

$\Delta HBB_{i-j}^{СЗ\text{корр}}$ - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i-j, производимого в целях сглаживания тарифов;

Kp_{i-j} - величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности, в году i-j;

$\text{Вып}_{i-j}^{ТП}$ - выпадающие доходы сетевой организации от присоединения

энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в году $i-j$;

$Racx_{i-j}^{приб}$ - величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) в году $i-j$, признанных регулирующим органом экономически обоснованными, в том числе расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, учитываемая регулирующим органом в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования (тыс. руб.).

$Racx_{i-j}^{сз}$ - расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, за последний отчетный год, за который имеются фактические данные.

$Racx_{i-j}^{ам}$ — величина фактических расходов в году ($i-j$), предусмотренных абзацами вторым - восьмым пункта 32(4) Основ ценообразования.

АО «ТГЭС» представлены следующие документы:

1) Расчет корректировки НВВ по факту неисполнения (изменения) инвестиционной программы за 2024 год (Том 1, лист 351);

2) Действующие в 2024 году кредитные договоры и данные бухгалтерского учета по обоснованию величины процентов за пользование заемными средствами (анализ счетов 66 «Расчёты по краткосрочным кредитам и займам» и 67 «Расчёты по долгосрочным кредитам и займам») за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «Проценты по кредитам 2024»);

3) Данные бухгалтерского учета по обоснованию расходов из прибыли на прочие цели (анализ счета 91.02 «Прочие расходы») за 2024 год (Дополнительные материалы к запросу от 17.06.2025 г. исх. № 40-11/1011);

4) Расшифровка расходов социального характера, относимых на деятельность по передаче электрической энергии за 2024 год (Дополнительные материалы к запросу от 17.06.2025 г. исх. № 40-11/1011).

По расчету Экспертной группы величина корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет 63 242,19 тыс. руб. и рассчитана исходя из следующего:

1) Инвестиционная программа АО «ТГЭС» на 2024 год утверждена приказом Минэнерго России от 16.11.2022 г. № 22@ «Об утверждении

инвестиционной программы АО «Тулские городские электрические сети» на 2023-2027 годы». Изменения в инвестиционную программу АО «ТГЭС» внесены приказом Минэнерго России от 08.12.2023 г. № 17@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ТГЭС» на 2023 – 2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 г.» и приказом Минэнерго России от 22.10.2024 г. №6@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «ТГЭС» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ТГЭС» на 2023 – 2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 г. № 22@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 08.12.2023 г. № 17@».

В соответствии с приказом Минэнерго России от 22.10.2024 г. №6@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «ТГЭС» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ТГЭС» на 2023 – 2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 г. № 22@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 08.12.2023 г. № 17@» объем собственных средств для финансирования инвестиций на 2024 год составляет 356 619,30 тыс. руб. (прибыль, направляемая на инвестиции от оказания услуг по передаче электрической энергии – 6 072,19 тыс. руб., амортизация основных средств – 350 547,11 тыс. руб.).

Отчет об исполнении инвестиционной программы АО «ТГЭС» за 2024 год размещен 31.03.2025 г. на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в сети «Интернет».

В соответствии с письмом Министерства энергетики Тульской области от 05.12.2025 г. № 34-30/4267 объем фактического финансирования инвестиционной программы АО «ТГЭС» за 2024 год составил 374 219,02 тыс. руб. (без НДС).

2) Величина возврата инвестированного капитала и величина дохода на инвестированный капитал, учитываемые при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2024 году долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. составляют 98 367,11 тыс. руб. и 324 763,95 тыс. руб. соответственно.

3) Величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на 2024 год, производимого в целях сглаживания тарифов Комитетом Тульской области не утверждалась.

4) Фактическая стоимость заемных средств (проценты по кредитам), привлеченных для осуществления деятельности по передаче электрической энергии, в 2024 году составила 99 044,82 тыс. руб. и подтверждена данными бухгалтерского учета (анализы счетов 66 «Расчёты по краткосрочным кредитам и займам» и 67 «Расчёты по долгосрочным кредитам и займам» (передача электрической энергии)) за указанный период.

5) Фактические расходы из прибыли за 2024 год по данным АО «ТГЭС» составляют 7 028,60 тыс. руб., в том числе:

- расходы на оплату труда из прибыли – 1 995,40 тыс. руб.;

- расходы на уплату страховых взносов – 718,71 тыс. руб.;
- выплаты по договорам гражданско-правового характера секретарю Совета директоров – 630,09 тыс. руб.;
- начисления согласно п.7.2.5 Коллективного договора (отчисления в профсоюзные организации) – 2 132,3 тыс. руб.;
- материальная помощь в связи со смертью работника – 42,6 тыс. руб.;
- расходы на ликвидацию основных средств – 1 326,38 тыс. руб.;
- расходы на услуги банка – 183,11 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованная величина фактических расходов из прибыли в соответствии с анализом счета 91.02 «Прочие расходы» за 2024 год составляет 5 072,12 тыс. руб., в том числе:

- расходы на оплату труда из прибыли – 1 995,40 тыс. руб.;
- расходы на уплату страховых взносов – 718,71 тыс. руб.;
- начисления согласно п.7.2.5 Коллективного договора (отчисления в профсоюзные организации) – 2 132,3 тыс. руб.;
- материальная помощь в связи со смертью работника – 42,6 тыс. руб.;
- расходы на услуги банка – 183,11 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, расходы на выплаты по договорам гражданско-правового характера секретарю Совета директоров не относятся к расходам связанным с деятельностью по передаче электрической энергии и не являются экономически обоснованными.

Документы, обосновывающие фактические расходы на ликвидацию основных средств за 2024 год предоставлены не в полном объеме. Подтвердить экономическую обоснованность указанных выше расходов Экспертной группе не представляется возможным.

6) Расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию, выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, а также расходы, предусмотренные абзацами вторым - восьмым пункта 32(4) Основ ценообразования в 2024 году по данным АО «ТГЭС» отсутствовали.

7) При расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год корректировка необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей АО «ТГЭС» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2024 года Комитетом Тульской области по тарифам не осуществлялась.

8) Инвестиционная программа АО «ТГЭС» на 2025 год утверждена приказом Минэнерго России от 22.10.2024 г. №6@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «ТГЭС» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ТГЭС» на 2023 – 2027 годы,

утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 г № 22@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 08.12.2023г. № 17@». Изменения в инвестиционную программу АО «ТГЭС» на 2025 год внесены приказом Минэнерго России от 30.09.2025 г. № 100 «Об утверждении программы Акционерного общества «Тульские городские электрические сети» на 2025-2029 годы».

В соответствии с приказом Минэнерго России от 30.09.2025 г. № 100 «Об утверждении программы Акционерного общества «Тульские городские электрические сети» на 2025-2029 годы» объем собственных средств для финансирования инвестиций на 2025 год составляет 414 824,37 тыс. руб. (прибыль, направляемая на инвестиции от оказания услуг по передаче электрической энергии – 156 000 тыс. руб., амортизация основных средств – 258 824,37 тыс. руб.).

Плановый объем финансирования инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года составляет 273 653,80 тыс. руб. В соответствии с письмом Министерства энергетики Тульской области от 05.12.2025 г. № 34-30/4267 объем фактического финансирования инвестиционной программы АО «ТГЭС» за 9 месяцев 2025 года составил 265 663,71 тыс. руб., или 97,08 %.

Соответственно, корректировка необходимой валовой выручки АО «ТГЭС» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2025 года Экспертной группой не производится.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки АО «ТГЭС», осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы представлен в таблице

Таблица № 37

Корректировка необходимой валовой выручки АО «ТГЭС» на 2026 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

(тыс. руб.)			
№ п.п.	Показатели	По расчету АО «ТГЭС»	По расчету Экспертной группы
1	2	3	4
1	Расчет объема собственных средств		
1.1.	Возврат инвестированного капитала, учтенный при расчете НВВ на 2024 г.	98 367,11	98 367,11
1.2.	Доход на инвестированный капитал, учтенный при расчете НВВ на 2024 г.	324 763,95	324 763,95
1.3.	Сглаживание, учтенное при расчете НВВ на 2024 г.	-	-
1.4.	Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) за 2024 г.	99 044,82	99 044,82
1.5.	Фактические расходы из прибыли за 2024 г. (относимые на передачу э/э), в том числе:	7 028,60	5 072,12
1.5.1	Расходы на оплату труда из прибыли	1 995,40	1 995,40
1.5.2.	Расходы по уплате страховых взносов	718,71	718,71
1.5.3.	Расходы на услуги банков	183,11	183,11
1.5.4.	Расходы социального характера	2 174,90	2 174,90
1.5.5.	Ликвидация основных средств	1 326,38	-

№ п.п.	Показатели	По расчету АО «ТГЭС»	По расчету Экспертной группы
1	2	3	4
1.5.6.	Выплаты по договорам гражданско-правового характера секретарю Совета директоров	630,09	-
1.6.	Итого собственных средств на инвестиции за 2024 г. (п. 1.1.+п.1.2.+п.1.3.-п.1.4.-п.1.5.)	317 057,65	319 014,12
2.	Расчет корректировки по выполнению ИП за 2024 г.		
2.1.	Фактическое финансирование ИП ОАО «ТГЭС» за 2024 г.	374 222,75	374 219,02
2.2.	Учтенная при расчете тарифов на 2025 год корректировка НВВ, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2024 года	-	-
2.3	Корректировка в связи с изменением (неисполнением) ИП за 2024 год (п.2.1.-п.1.6.-п.2.2.)	57 165,10	55 204,91
2.4.	Учтенная при расчете тарифов на 2026 год корректировка необходимой валовой выручки АО «ТГЭС» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2025 года	-	-
2.5.	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. 2025 год к 2024 году	-	1,09
2.6.	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. 2026 год к 2025 году	-	1,051
3	Итого корректировка в связи с изменением (неисполнением) ИП за 2024 год с учетом ИПЦ ((п.2.3.*п.2.5.*.2.6)+(п.2.4*п.2.6))	57 165,10	63 242,19

Планируемая АО «ТГЭС» на 2026 год корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в сумме 57 165,1 тыс. руб. не превышает корректировки, рассчитанной Экспертной группой в соответствии с пунктом 42 Методических указаний от 30.03.2012 г. № 228-э (63 242,19 тыс. руб.), и является экономически обоснованной.

5.9. Экспертиза расчета величины изменения необходимой валовой выручки АО «ТГЭС», производимого в целях сглаживания тарифов

Согласно п. 39 Методических указаний от 30.03.2012 г. № 228-э (в редакции Приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066/25):

«Органы регулирования вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, определяется органами регулирования. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания необходимой валовой выручки, в последний год долгосрочного периода регулирования, определяется по формуле:

$$\text{«ДельтаНВВ}_n^{\text{Cr}} = -\sum_{i=1}^{n-1} \text{ДельтаНВВ}_i^{\text{Cr}} \cdot \prod_{i=1}^{n-1} 1 +$$

ИПЦ_{i,right})right),».

где:

N - количество лет в текущем долгосрочном периоде регулирования;

$\Delta HVB_i^{C_2}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i , проводимого в целях сглаживания тарифов;

В каждом году долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка, рассчитанная в соответствии с пунктами 8 и 42 Методических указаний с учетом ее перераспределения, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, может отличаться от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения на весь долгосрочный период регулирования, более чем на 12 процентов по согласованию с Федеральной антимонопольной службой».

В соответствии с п. 40 Методических указаний от 30.03.2012 г. № 228-э (в редакции Приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066/25):

«При ежегодной корректировке тарифов величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания, может быть перераспределена между годами долгосрочного периода регулирования с учетом особенностей, определенных в соответствии с пунктом 39 Методических указаний.

При этом величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, в последний год долгосрочного периода регулирования, определяется также с учетом результатов исполнения инвестиционных программ регулируемых организаций.

$$\Delta HVB_n^{C_{\text{корр}}} = - \sum_{i=1}^{n-1} \left(\Delta HVB_i^{C_{\text{корр}}} \cdot \prod_{i=1}^{n-1} 1 + \text{ИПЦ}_{i,\text{right}} \right) \cdot \frac{\sum_{i=1}^{n-1} \text{ИП}_i^{\Phi}}{\sum_{i=1}^{n-1} \text{СС}_i^{\text{ИП}}} + \max \left(0; \min \left(\sum_{i=1}^{n-1} - HVB_i^{\text{коррИП}}; - \sum_{i=1}^{n-1} \left(\Delta HVB_i^{C_{\text{корр}}} \cdot \prod_{i=1}^{n-1} 1 + \text{ИПЦ}_i \right) \right) \cdot \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^{n-1} \text{ИП}_i^{\Phi}}{\sum_{i=1}^{n-1} \text{СС}_i^{\text{ИП}}} \right) \right) \right), \gg.$$

где:

N - последний год долгосрочного периода регулирования;

$\Delta HVB_i^{C_{\text{корр}}}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i , проводимого в целях сглаживания тарифов для скорректированных объемов необходимой валовой выручки;

$\Delta HVB_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;

$CC_i^{\text{ип}}$ - объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на год i ;

$\sum_{i=1}^{n-1} \text{ип}_i^{\Phi}$ - суммарный фактический (прогнозный) размер финансирования инвестиционных программ, представляющих собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденных (скорректированных) в установленном порядке на год i , за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС, с первого и до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно».

Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, АО «ТГЭС» на 2026 год не заявлялась и в составе необходимой валовой выручки на 2026 год Экспертной группой не учитывается.

5.10. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки АО «ТГЭС» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.

Обобщенные данные о необходимой валовой выручке на содержание электрических сетей АО «ТГЭС» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. по расчету Экспертной группы представлены в таблице

Таблица № 38

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
АО «ТГЭС» на 2026 год
долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.

(Тыс. руб.)						
№ п/п	Статьи расходов	2025 год утверждено	План 2026 год		Отклонение (гр. 5 - гр. 4)	Темп роста, % (гр.5/гр.3 * 100)
			по данным Общества	по расчету Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные расходы, всего, в том числе	356 056,28	478 737,81	424 586,83	-54 150,98	119,25
1.1.	Материальные затраты, всего, в том числе	40 784,05	x	x	x	x
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	22 637,23	x	x	x	x
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	18 146,81	x	x	x	x
1.2.	Оплата труда	187 518,29	x	x	x	x
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	127 753,95	x	x	x	x
1.3.1.	Ремонт основных фондов	55 828,02	x	x	x	x

№ п/п	Статьи расходов	2025 год утверждено	План 2026 год		Отклонение (гр. 5 – гр. 4)	Темп роста, % (гр.5/гр.3 * 100)
			по данным Общества	по расчету Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6	7
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, всего, в том числе:	68 806,71	x	x	x	x
1.3.2.1.	услуги связи	3 790,25	x	x	x	x
1.3.2.2.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	16 966,06	x	x	x	x
1.3.2.3.	юридические и информационные услуги	3 241,15	x	x	x	x
1.3.2.4.	аудиторские и консультационные услуги	399,72	x	x	x	x
1.3.2.5.	транспортные услуги сторонних организаций	-	x	x	x	x
1.3.2.6.	прочие услуги сторонних организаций	44 409,54	x	x	x	x
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	68,79	x	x	x	x
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	291,46	x	x	x	x
1.3.5.	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	2 321,19	x	x	x	x
1.3.6.	Расходы на страхование	437,77	x	x	x	x
1.3.7.	Другие прочие расходы	-	x	x	x	x
1.4.	Расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	-	x	x	x	x
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в том числе	137 821,99	87 879,32	83 333,79	-4 545,53	60,46
2.1.	Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»	-	-	-	-	-
2.2.	Плата за аренду имущества и лизинг	167,74	314,09	314,09	-	187,25
2.3.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	54 489,07	5 383,36	5 201,67	-181,69	9,55
2.3.1.	плата за землю	1 721,85	1 722,17	1 722,17	-	100,02
2.3.2.	налог на имущество	52 488,83	3 384,43	3 202,74	-181,69	6,10
2.3.3.	прочие налоги и сборы	278,38	276,76	276,76	-	99,42
2.5.	Расходы на уплату страховых взносов	55 007,16	58 709,71	58 709,71	-	106,73
2.6.	Налог на прибыль	28 158,02	21 819,20	17 455,36	-4 363,84	61,99

№ п/п	Статьи расходов	2025 год утверждено	План 2026 год		Отклонение (гр. 5 – гр. 4)	Темп роста, % (гр.5/гр.3 * 100)
			по данным Общества	по расчету Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6	7
2.7.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	-	1 652,96	1 652,96	-	-
3.	Выпадающих доходов от технологического присоединения к сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго»	39,36	164,62	164,62	-	418,24
4.	Возврат инвестированного капитала	115 608,17	136 243,95	126 622,33	-9 621,62	109,53
5.	Доход на инвестированный капитал	380 235,54	447 026,08	410 527,33	-36 498,75	107,97
6.	Экономия расходов от снижения технологических потерь (ΔЭПi)	166 546,58	194 957,10	187 868,49	-7 088,61	112,80
7.	Экономия операционных расходов (ΔЭОР)	-	-	-	-	-
8.	Величина компенсации выпадающих/излишне полученных доходов	-176 965,73	-126 320,85	-158 313,67	-31 992,82	89,46
8.1.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	-7 966,90	-13 352,32	-13 353,44	-1,12	167,61
8.2.	Корректировка операционных расходов (ΔОР)	-	3 661,85	3 661,85	-	-
8.3.	Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	-35 222,97	226,17	-31 756,22	-31 982,39	90,16
8.4.	Корректировка НБВ по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь от установленного в зависимости от изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОi)	-133 775,86	-116 856,55	-116 865,86	-9,31	87,36
9.	Корректировка НБВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ($\Delta HBB_i^{коррIII}$)	-21 724,74	57 165,10	57 165,10	-	-263,13
10.	Корректировка НБВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (НБVi-2сод)*КНКi	10 505,64	5 915,54	5 915,54	-	56,31
11.	Изменение необходимой валовой выручки,	-	-	-	-	-

№ п/п	Статьи расходов	2025 год утверждено	План 2026 год		Отклонение (гр. 5 – гр. 4)	Темп роста, % (гр.5/гр.3 * 100)
			по данным Общества	по расчету Экспертной группы		
1	2	3	4	5	6	7
	производимое в целях сглаживания					
12.	ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	968 123,09	1 281 768,67	1 137 870,36	-143 898,31	117,53

По расчету Экспертной группы экономически обоснованная необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей АО «ТГЭС» на 2026 год составляет 1 137 870,36 тыс. руб., что ниже необходимой валовой выручки по расчету Общества на 143 898,31 тыс. руб.

6. Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (компенсацию потерь) электрической энергии в сетях АО «Тульские городские электрические сети» на 2026 год

По расчету АО «ТГЭС» расходы на оплату технологического расхода (компенсацию потерь) электрической энергии в сетях Общества в 2026 году в соответствии с уточненным предложением от 31.10.2025 г. вх. № 40-01-14/1931 составят 694 804,67 тыс. руб.

Расчет расходов на оплату технологического расхода (компенсацию потерь) электрической энергии в сетях АО «ТГЭС» на 2026 год по данным Экспертной группы приведен в таблице

Таблица № 39

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода
(компенсацию потерь) АО «ТГЭС» на 2026 год

(Тыс. руб.)

Показатель	2026		
	01.01.2026 г. - 30.09.2026 г.	01.10.2026 г.- 31.12.2026 г.	Год
Поступление в сеть, тыс. кВтч	865 394,0	325 244,0	1 190 638,0
Полезный отпуск, тыс. кВтч	778 255,0	280 460,3	1 058 715,3
Потери, тыс. кВтч	87 139,0	44 783,7	131 922,7
Потери, %	10,07%	13,77%	11,08%
Цена покупки потерь, руб./МВтч	5 036,8855	5 131,3748	5 068,9617
НВВ на покупку потерь, тыс. руб.	438 909,17	229 801,95	668 711,12

Анализ плановых объемов на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) и расчет цены покупки потерь АО «ТГЭС» представлены ниже.

6.1. Анализ плановых объемов технологического расхода (потерь) электрической энергии, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «ТГЭС» на 2026 год

В соответствии со сводным прогнозным балансом электрической энергии (мощности) на 2026 год, утвержденным Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28 ноября 2025 года № 1006/25-ДСП, потери электрической энергии в сетях АО «ТГЭС» составляют 131,9227 млн. кВт.ч.

Плановый объем потерь АО «ТГЭС» на 2026 год в объеме 131,9227 млн. кВт.ч. определен исходя из объема поступления электрической энергии в сеть 1 190,638 млн. кВт.ч и уровня потерь (11,08%), установленного на долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг., являющегося долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенного в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

6.2. Экспертиза расчета цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии для АО «ТГЭС» на 2026 год

Стоимость нормативных технологических потерь, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определена на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по Тульской области с учетом официально опубликованных НП «Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на 2026 год, с учетом сбытовой надбавки, величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, которые подлежат государственному регулированию и платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Расчет тарифов покупки потерь у энергосбытовых организаций представлен в таблице

Таблица № 40

Расчет покупки потерь у энергосбытовых организаций Тульской области на 2026 год (без учета сбытовых надбавок)

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	01.01.2026 г. - 30.09.2026 г.	01.10.2026 г.-31.12.2026 г.
1	2	3	4	5
1	Одноставочная нерег, цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВт.ч	4 264,5920	4 247,3682
	прогнозируемая цена на э/э	руб./МВт.ч	2 680	2 680

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	01.01.2026 г. - 30.09.2026 г.	01.10.2026 г.-31.12.2026 г.
1	2	3	4	5
	прогнозируемая цена на мощность	руб./МВт	1 153 583	1 153 583
2	Объем потерь э/э	млн. кВт.ч	587,34	238,13
3	Объем потерь мощности	МВт	89,64	107,85
4	Оплата услуг ОАО «АТС»	руб./МВт.ч	2,1910	2,3027
5	Оплата услуг ОАО «Системный оператор ЕЭС»	руб./МВт.ч	2,6530	2,7790
6	Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВт.ч	0,5190	0,5455
7	Оплата услуг по управлению изменением режима потребления	руб./МВт.ч	0,8000	0,8408
8	Итого тариф на покупку потерь без учета сбытовой надбавка	руб./МВт.ч	4 270,7550	4 253,8362

Для расчета одноставочного тарифа покупки электрической энергии на оптовом рынке Экспертной группой использованы данные сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) на 2026 год, утвержденного Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28 ноября 2025 года № 1006/25-ДСП, и прогнозные значения свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2026 год для Тульской области, опубликованные НП «Совет рынка» от 05 декабря 2025 года:

- прогнозное значение стоимости покупки 1 МВт электроэнергии в РСВ – 2 680 руб./МВт ч.;

- прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления – 1 153 583 руб./МВт.

В тариф покупки электроэнергии в целях компенсации потерь для каждой сетевой организации включается оплата инфраструктурных услуг.

Инфраструктурные платежи с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г. соответствуют инфраструктурным платежам, утвержденным на 2-е полугодие 2025 года:

- тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» в размере 2,6530 руб./МВт.ч (приказ ФАС России от 23 декабря 2024 года № 1063/24);

- тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии в размере 2,1910 руб./МВт.ч (приказ ФАС России № 1062/24 от 23 декабря 2024 г);

- комплексная услуга АО «ЦФР» в размере 0,519 руб./МВт.ч (протокол от 23 мая 2025 года № 14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»).

Инфраструктурные платежи с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г. (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», комплексная услуга АО «ЦФР») рассчитаны путем индексации утвержденных тарифов на инфраструктурные услуги на 2-е полугодие 2025 года с учетом индекса

потребительских цен, определенного в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год (1,051):

- тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» в размере 2,7790 руб./МВт.ч.

- тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии в размере 2,3027 руб./МВт.ч;

- комплексная услуга АО «ЦФР» в размере 0,5455 руб./МВт.ч.

Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, которая рассчитана в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)».

Итого тариф на покупку потерь без учета сбытовой надбавки в 2026 году составит:

с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г. – 4 270,7550 руб./МВт.ч.;

с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г. – 4 253,8362 руб./МВт.ч.

АО «ТГЭС» осуществляет покупку электрической энергии у гарантирующего поставщика АО «ТНС энерго Тула».

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков для сетевых организаций, осуществляющих реализацию электрической энергии в целях компенсации потерь, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов от 21 ноября 2017 года № 1554/17, представлены в таблице

Таблица № 41

Сбытовые надбавки энергосбытовых организаций Тульской области
на 2026 год

(руб./МВт.ч)

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка			
		Тарифная группа потребителей «сетевые организаций»		Тарифная группа «Прочие потребители» от 670 КВт до 10 МВт	
		01.01.2026 г. - 30.09.2026 г.	01.10.2026 г. - 31.12.2026 г.	01.01.2026 г. - 30.09.2026 г.	01.10.2026 г. - 31.12.2026 г.
1	2	3	4	5	6
1.	АО «ТНС энерго Тула»	771,58	879,81	439,53	529,53

Для территориальных сетевых организаций, покупающих электрическую энергию в целях компенсации потерь у АО «ТНС энерго Тула», в объемах

нормативных потерь, утвержденных ФАС России в сводном прогнозном балансе для расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, тариф на покупку потерь составляет:

с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г. – 5 042,335 руб./МВт.ч;

с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г. – 5 133,6462 руб./МВт.ч.

У территориальных сетевых организаций, покупающих электрическую энергию в целях компенсации потерь у АО «ТНС энерго Тула», сверх объемов нормативных потерь, утвержденных ФАС России в сводном прогнозном балансе для расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, тариф на покупку потерь составляет:

с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г. – 4 710,2850 руб./МВт.ч;

с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г. – 4 783,3662 руб./МВт.ч.

Плановые расходы АО «ТГЭС» на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь на 2026 год составляют 694 804,67 тыс. руб.

Расчет расходов на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь АО «ТГЭС» представлен в таблице

Таблица № 42

Расходы на покупку потерь АО «ТГЭС» на 2026 год

№ п/п	Наименование статей	Итого	01.01.2026 г. - 30.09.2026 г.	01.10.2026 г.- 31.12.2026 г.
1	2	3	4	5
1	Объемы нормативных потерь АО «ТГЭС» для покупки у АО «ТНС энерго Тула» по сбытовой надбавки для сетевых организаций, млн. кВт.ч	130,2022	85,7089	44,4933
2	Объемы нормативных потерь АО «ТГЭС», для покупки у АО «ТНС энерго Тула» по сбытовой надбавки для прочих потребителей, млн. кВт.ч.	1,7205	1,4301	0,2904
3	Итого объемы нормативных потерь, утвержденных для АО «ТГЭС» млн. кВт.ч.	131,9227	87,1390	44,7837
4	Тариф покупки потерь с учетом сбытой надбавки для сетевых организаций, руб./МВт.ч		5 042,3350	5133,6462
5	Тариф покупки потерь с учетом сбытой надбавки для прочих потребителей, руб./МВт.ч		4 710,2850	4 783,3662
6	Средневзвешенный тариф покупки потерь	5 068,9617	5 036,8855	5 131,3748
7	Расходы на покупку потерь всего, тыс. руб., в том числе:	668 711,12	438 909,17	229 801,95
8	С учетом сбытовой надбавки для сетевых организаций, тыс. руб.	660 585,85	432 172,99	228 412,86
9	С учетом сбытовой надбавки для прочих потребителей, тыс. руб.	8 125,27	6 736,18	1 389,09

Необходимая валовая выручка АО «ТГЭС» на компенсацию потерь электрической энергии в 2026 году составит 668 711,12 тыс. руб.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «ТГЭС» на 2026 год (2023-2027 г. г.)

Наименование тарифов	Ед. изм.	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
Ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	524 722,10	524 722,10
Ставка по оплате потерь	руб./ МВт*ч	586,51	852,00
Одноставочный тариф	руб./ кВт*ч	1,72691	1,90667

Приложение № 8
к протоколу комитета Тульской
области по тарифам

от 25 декабря 2025 года № 49

МАТЕРИАЛЫ

**по вопросу № 4: О корректировке необходимой валовой выручки
на 2026 год для филиала «ПАО «Россети Центр и Приволжье» -
«Тулэнерго», в отношении которого применяется метод доходности
инвестированного капитала**

Настоящее заключение подготовлено Экспертной группой комитета Тульской области по тарифам (далее - комитет по тарифам, Комитет).

Уполномоченным по рассмотрению дела об установлении необходимой валовой выручки на 2026 год очередного долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг. для филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» назначена Филимонова И.В.

ПАО «Россети Центр и Приволжье» - дочерняя компания ПАО «Россети» - представляет собой единую операционную компанию с центром ответственности в г. Нижний Новгород и является основным поставщиком услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электросетям во Владимирской, Ивановской, Калужской, Кировской, Нижегородской, Рязанской, Тульской областях, а также в Республике Марий Эл и Удмуртской Республике.

11 сентября 2017 года был подписан договор о передаче ПАО «Россети Центр» полномочий единоличного исполнительного органа ПАО «Россети Центр и Приволжье», условия которого были одобрены Советами директоров обеих компаний.

С 2021 года наименование публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (ПАО «МРСК Центра и Приволжья») изменено на публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (ПАО «Россети Центр и Приволжье»).

До 2015 года компания являлась открытым акционерным обществом (ОАО «МРСК Центра и Приволжья»). Общество зарегистрировано в городе Нижний Новгород 28.06.2007 г.

Филиал «Тулэнерго» осуществляет деятельность по передаче (транспортировке) и распределению электрической энергии от 0,4 кВ до 110 кВ на территории Тульской области и технологическому присоединению к сетям потребителей Тульской области. В состав филиала «Тулэнерго» входят 14 районов электрических сетей (РЭС/ГРЭС). Территория обслуживания - 25,7 тыс. кв. км с населением 1,48 миллионов человек.

Указом Губернатора Тульской области от 05.09.2024 г. № 94 филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» определен системообразующей территориальной сетевой организацией на территории Тульской области на период 2025-2029 годов.

Приказом ФАС России от 14.11.2022 г. № 806/22 для филиала «Тулэнерго» согласован очередной долгосрочный период регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала по 31 декабря 2027 года и соответствующие долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала «Тулэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала на период с 2023 по 2027 годы согласно приложению № 10 к вышеназванному приказу.

Филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» ведется раздельный учет затрат по регулируемым видам деятельности в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 06.07.1998 г. № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике». Сведения о ведении раздельного учета представлены по формам таблиц 1.3. и 1.6. к приказу Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

ПАО «Россети Центр и Приволжье» утверждены следующие инвестиционные программы (действующие в течение анализируемого периода):

1) Приказ Минэнерго России на 2022-2026 гг. от 22.12.2021 г. № 24@. «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022-2026 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2016-2025 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2015 г. № 953, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 14.12.2020 г. № 12 @.

2) Приказ Минэнерго России на 2023-2027 годы от 16.11.2022 г. № 24@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2023-2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр и Приволжье», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.12.2021 № 24@».

3) Приказ Минэнерго России на 2024-2028 годы от 19.12.2023 г. № 28@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2024-2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр и Приволжье», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 24@».

4) Приказ Минэнерго России на 2024-2028 годы от 05.12.2024 г. № 27@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2024-2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную

программу ПАО «Россети Центр и Приволжье», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 24@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 19.12.2023 № 28@».

5) Приказ Минэнерго России на 2025-2032 годы от 24.12.2025 г. № 17@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2025–2032 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр и Приволжье», утвержденную приказом Минэнерго России от 05.12.2024 № 27@».

При расчете цен (тарифов) Экспертной группой применялись индексы потребительских цен (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 29.09.2025 г.

1. Оценка соответствия филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Тулэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 г. № 184 (в редакции от 09.12.2025 г. № 1999) «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» определены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Оценка соответствия филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» критериям территориальной сетевой организации на 2026 год:

1) Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), указанными в пункте 2 настоящих критериев, не менее 1 проектного номинального класса напряжения, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.

Филиал «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» на праве собственности владеет подстанциями (ПС) 35-110 кВ, трансформаторными подстанциями (ТП, РП, РТП) 6-10/0,4 кВ суммарной номинальной мощностью силовых трансформаторов, равной 6 238,17 МВА.

2) Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными),

расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 27,5-60 кВ; 1-20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

Филиал «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» на праве собственности владеет воздушными и кабельными линиями электропередачи общей протяженностью 34 698,55 км по трассе всех классов напряжений, используемыми в деятельности по передаче электрической энергии, в том числе:

ВЛ/КЛ 110 кВ – 1 900,95 км;
ВЛ/КЛ 35- кВ – 1 856,72 км;
ВЛ/КЛ 10 кВ – 15 443,32 км;
ВЛ/КЛ 0,4 кВ – 15 497,56 км;

3) Отсутствие за 5 предшествующих расчетных периода регулирования 5 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

Понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, органом исполнительной власти Тульской области в области государственного регулирования тарифов к филиалу «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» по результатам деятельности за 2020-2023 гг. не применялись.

В результате анализа фактических показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями Тульской области за 2024 год, определенных Комитетом Тульской области по тарифам, Экспертной группой не выявлена необходимость применения вышеуказанного понижающего коэффициента к филиалу «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» по результатам деятельности за 2024 год.

4) Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

Филиал «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» имеет выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению: 8 (800) 220-0-220, 8 (4872) 47-84-30.

5) Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

ПАО «Россети Центр и Приволжье» имеет официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://www.mrsk-sr.ru>).

6) Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Филиал «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» не имеет во владении и (или) пользовании объекты по производству электрической энергии (мощности), которые расположены в административных границах Тульской области и с использованием которых осуществляется производство электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

7) Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства». В целях применения положений настоящего пункта понятия «контроль» и «иностраный инвестор» используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.

Филиал «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» не находится под контролем иностранного инвестора.

Обобщенные данные по оценке соответствия филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям представлены в таблице 1.

Таблица 1

Оценка соответствия филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

№ п/п	Наименование критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	Показатели владельца электросетевого оборудования для оценки критериев на 2026 год	Оценка соответствия критериям ТСО (Да) - соответствует / (Нет) - не соответствует
1	2	3	4
1	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), указанными в пункте 2 настоящих критериев, не менее 1 проектного номинального класса напряжения, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА	6 238,17 МВА	да

№ п/п	Наименование критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	Показатели владельца электросетевого оборудования для оценки критериев на 2026 год	Оценка соответствия критериям ТСО (Да) - соответствует / (Нет) - не соответствует
1	2	3	4
2	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) линиями электропередачи, используемыми для осуществления регулируемой деятельности непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, сумма протяженности которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 уровней напряжения		да
2.1	Количество уровней напряжения	4	да
	высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше	1 900,95 км	
	среднее первое напряжение (СН1) – 35 кВ	1 856,72 км	
	среднее второе напряжение (СН2) – 1 – 20 кВ	15 443,32 км	
	низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ	15 497,56 км	
2.2	Сумма протяженности линий электропередач не менее 300 км	34 698,55 км	да
3	Отсутствие за 5 предшествующих расчетных периода регулирования 5 фактов применения органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, при анализе соответствия уровню надежности и качества оказываемых услуг	да	да
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8 (800) 220-0-220, 8 (4872) 47-84-30	да
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://www.mrsk-cp.ru	да
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов по производству электрической энергии (мощности), которые расположены в административных границах Тульской области и с использованием которых осуществляется производство электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствует	да
7	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства»	не находится	да

№ п/п	Наименование критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	Показатели владельца электросетевого оборудования для оценки критериев на 2026 год	Оценка соответствия критериям ТСО (Да) - соответствует / (Нет) - не соответствует
1	2	3	4
	Результат оценки соответствия критериям ТСО	Соответствует	

Филиал «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

2. Оценка финансового состояния филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье»

Филиалом «Тулэнерго» в составе предложения об установлении тарифов на 2026 год представлены отдельный бухгалтерский баланс Филиала и отчет о прибылях и убытках филиала (том 2, листы 1-3) за 2024 год. Филиал «Тулэнерго» не является юридическим лицом и не составляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность.

Годовой отчет публичного акционерного общества «Россети Центр и Приволжье» за 2024 год размещен на официальном сайте Общества.

В составе годового отчета ПАО «Россети Центр и Приволжье», опубликованного на официальном сайте Общества, проводится финансовый анализ деятельности Общества, в том числе анализ финансовых результатов, а также анализ кредитных рейтингов, тарифной политики и инвестиций.

Официальная годовая отчетность ПАО «Россети Центр и Приволжье» не дает полного представления о финансовом состоянии филиала «Тулэнерго».

В составе годовой финансовой отчетности ПАО «Россети Центр и Приволжье» финансовое состояние филиалов отражается в форме отчетности «Информация по отчетным сегментам». В таблице 2 представлена информация о финансовом состоянии филиала «Тулэнерго» по данным годовой отчетности за 2024 год ПАО «Россети Центр и Приволжье».

Таблица 2

Сведения о финансовом состоянии филиала «Тулэнерго» по данным годовой отчетности ПАО «Россети Центр и Приволжье» за 2024 г.

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2023 год	2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Прирост, %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка сегмента	17 570 159	18 213 222	643 063	3,66
2.	Выручка от передачи	15 866 747	17 006 427	1 139 680	7,18
3.	Выручка от тех. присоединения	1 331 987	762 637	-569 350	-42,74
4.	Прочая выручка	371 425	444 158	72 733	19,58

№ п/п	Наименование показателя	2023 год	2024 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Прирост, %
1	2	3	4	5	6
5.	Проценты к получению	150 882	3 197	-147 685	-97,88
6.	Проценты к уплате	404 374	688 923	284 549	70,37
7.	Расходы по налогу на прибыль	618 768	1 101 169	482 401	77,96
8.	Прибыль (убыток) сегмента	3 780 457	1 589 281	-2 191 176	-57,96
9.	Активы сегментов	23 770 057	25 299 700	1 529 643	6,44
10.	В т.ч. Внеоборотные активы	19 494 452	21 310 283	1 815 831	9,31
11.	Обязательства сегмента	8 589 273	9 160 681	571 408	6,65
12.	Амортизация ОС и НМА	2 027 766	2 268 570	240 804	11,88

В 2024 году выручка филиала «Тулэнерго» увеличилась на 643 063 тыс. руб., или 3,66 %, в том числе выручка от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии увеличилась на 1 139 680 тыс. руб., или 7,18 %, при этом выручка от оказания услуг по технологическому присоединению снизилась на 569 350 тыс. руб., или 42,74 %, и составила 762 637 тыс. руб. Выручка от прочей деятельности в 2024 году составила 444 158 тыс. руб., что больше аналогичного показателя 2023 года на 72 733 тыс. руб., или 19,58 %. Прибыль филиала «Тулэнерго» в 2024 году составила 1 589 281 тыс. руб., что на 2 191 176 тыс. руб., или на 57,96 % ниже прибыли 2023 года.

Активы филиала «Тулэнерго» за 2024 год возросли на 1 529 643 тыс. руб., или 6,44 %, при этом внеоборотные активы увеличились на 1 815 831 тыс. руб., или 9,31 %, а обязательства выросли на 571 408 тыс. руб., или 6,65 %. Сумма амортизации выросла на 240 804 тыс. руб., или 11,88 %, что свидетельствует о вводе в эксплуатацию основных средств.

Наличие прибыли свидетельствует о том, что деятельность филиала «Тулэнерго» в 2023-2024 годах была прибыльной.

3. Анализ основных производственных и технико-экономических показателей филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» за 2023-2024 гг., ожидаемых в 2025 году и плановых на 2026 год.

Филиалом «Тулэнерго» в составе первоначального предложения об установлении тарифов от 30.04.2025 г. № МР7-ТүЭ/02-02/4026 (том 1, листы 21-24) представлены:

расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» (Таблица П1.3.);

баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1 СН2 и НН филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» (Таблица П1.4.);

электрическая мощность по диапазонам напряжения филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» (Таблица П1.5.);

структура полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей ЭСО (Таблица П1.6.).

Анализ основных показателей балансов электрической энергии (мощности) филиала «Тулэнерго» за 2023-2026 гг. проведен на основании следующих документов:

1) Формы статистического наблюдения 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2023-2024 гг.;

2) Форма 1 «Предложение по технологическому расходу электроэнергии (мощности) – потерям в электрических сетях» и предложений территориальных сетевых организаций по балансам электрической энергии (мощности) на 2026 год;

3) Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год, утвержденный приказом ФАС России от 28 ноября 2025 года № 1006/25-ДСП.

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности) филиала «Тулэнерго» за 2023-2024 гг. представлены в таблице 3.

Таблица 3

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности)
филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье»
за 2023-2024 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год		2024 год	
			план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление электроэнергии в сеть для передачи сторонним потребителям	тыс. кВт.ч	5 875 144,180	6 463 528,572	6 234 944,400	6 592 758,907
2.	Потери электроэнергии в сети, относимые на передачу сторонним потребителям	тыс. кВт.ч	525 857,600	530 334,252	558 027,600	521 115,240
		%	8,95	8,21	8,95	7,90
3.	Полезный отпуск для передачи сторонним потребителям	тыс. кВт.ч	5 349 286,580	5 933 194,320	5 676 916,800	6 071 643,667
4.	Заявленная мощность	МВт	910,30	939,96	919,39	963,88

Фактический объем поступления электроэнергии в сеть филиала «Тулэнерго» для передачи сторонним потребителям в 2023 году составил 6 463 528,572 тыс. кВт.ч, что на 588 384,392 тыс. кВт.ч, или 10,01 %, выше объема поступления электроэнергии в сеть, принятого при установлении тарифов на 2023 год (5 875 144,180 тыс. кВт.ч).

Фактические потери электрической энергии за 2023 год, относимые на передачу сторонним потребителям, составили 530 334,252 тыс. кВт.ч или

8,21 % от поступления в сеть. Фактические потери электрической энергии за 2023 год на 4 476,652 тыс. кВт.ч, или 0,85 %, выше потерь, принятых при установлении тарифов на 2023 год (525 857,60 тыс. кВт.ч).

Фактический полезный отпуск электрической энергии для передачи сторонним потребителям за 2023 год составил 5 933 194,32 тыс. кВт.ч, что на 583 907,74 тыс. кВт.ч, или 10,92 %, выше полезного отпуска электрической энергии, принятого при установлении тарифов на 2023 год (5 349 286,58 тыс. кВт.ч).

Фактический объем поступления электроэнергии в сеть филиала «Тулэнерго» для передачи сторонним потребителям в 2024 году составил 6 592 758,907 тыс. кВт.ч, что на 357 814,507 тыс. кВт.ч, или 5,74 %, выше объема поступления электроэнергии в сеть, принятого при установлении тарифов на 2024 год (6 234 944,400 тыс. кВт.ч) и на 2,0 % выше фактического объема за 2023 год.

Фактические потери электрической энергии за 2024 год, относимые на передачу сторонним потребителям, составили 521 115,240 тыс. кВт.ч или 7,9 % от поступления в сеть. Фактические потери электрической энергии за 2023 год на 36 912,36 тыс. кВт.ч, или 6,61 %, ниже потерь, принятых при установлении тарифов на 2023 год (558 027,60 тыс. кВт.ч) и на 9 219,012 тыс. кВт.ч, или 1,74 %, ниже фактических потерь электроэнергии за 2023 год.

Фактический полезный отпуск электрической энергии для передачи сторонним потребителям за 2024 год составил 6 071 643,667 тыс. кВт.ч, что на 394 726,867 тыс. кВт.ч, или 6,95 %, выше полезного отпуска электрической энергии, принятого при установлении тарифов на 2024 год (5 676 916,80 тыс. кВт.ч), и на 2,33 % выше фактического объема полезного отпуска за 2023 год.

Основные показатели балансов электрической энергии (мощности) филиала «Тулэнерго» за 2025-2026 гг. представлены в таблице 4.

Таблица 4

**Основные показатели балансов электрической энергии (мощности)
филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье»
за 2025-2026 гг.**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2025 год утверждено	2026 год план		Темп роста 2026 г. к 2025 г., %
				По данным филиала «Тулэнерго»	По данным Экспертной группы	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление электроэнергии в сеть для передачи сторонним потребителям	тыс. кВт.ч	6 370 527,40	6 624 421,00	6 624 421,00	103,99
2.	Потери электроэнергии в сети, относимые на передачу сторонним потребителям	тыс. кВт.ч	573 295,90	634 836,80	621 507,10	108,41
		%	9,00	9,58	9,38	104,22

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2025 год утверждено	2026 год план		Темп роста 2026 г. к 2025 г., %
				По данным филиала «Тулэнерго»	По данным Экспертной группы	
1	2	3	4	5	6	7
2.1.	Технологические потери в электрической сети, определенные в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования	тыс. кВт.ч	570 162,20	592 886,00	592 886,00	103,99
		%	8,95	8,96	8,95	100,00
2.2.	Дополнительные технологические потери в электрических сетях, права владения и пользования которыми переходят к СТСО на основании договоров, заключенных в соответствии с пунктами 2 и 7 статьи 46.4 ФЗ-35 от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»	тыс. кВт.ч	3 133,70	16 221,50	2 891,80	92,28
		%	0,05	0,24	0,04	80,00
2.3.	Дополнительные технологические потери в объектах электрической сети, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к СТСО в течение ДПР, определенные в соответствии с абзацами 16-28 пункта 40 (1) Основ ценообразования	тыс. кВт.ч	-	25 729,30	25 729,30	-
		%	-	0,39	0,39	-
3.	Полезный отпуск для передачи сторонним потребителям	тыс. кВт.ч	5 797 231,50	5 989 584,20	6 002 913,90	103,55
4.	Заявленная мощность	МВт	939,36	964,47	964,47	102,67

Объем поступления электрической энергии в сеть филиала «Тулэнерго» на 2026 год составляет 6 624 421,00 тыс. кВт.ч., что на 3,99 % выше объема поступления электрической энергии, принятого при установлении тарифов на 2025 год.

Объем потерь электрической энергии на 2026 год составляет 621 507,10 тыс. кВт.ч или 9,38 % от поступления в сеть и включает в себя:

1) технологические потери в электрической сети, определенные в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования – 592 886,00 тыс. кВт.ч или 8,95 % от поступления в сеть;

2) дополнительные технологические потери в электрических сетях, права владения и пользования которыми переходят к СТСО на основании договоров, заключенных в соответствии с пунктами 2 и 7 статьи 46.4 Федерального закона

от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» – 2 891,80 тыс. кВт.ч или 0,04 % от поступления в сеть.

3) дополнительные технологические потери в объектах электрической сети, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к СТСО в течение ДПР, определенные в соответствии с абзацами 16-28 пункта 40 (1) Основ ценообразования – 25 729,30 тыс. кВт.ч или 0,39 % от поступления в сеть.

Объем потерь электрической энергии на 2026 год выше объема потерь электрической энергии, утвержденного на 2025 год, на 48 211,20 тыс. кВт.ч, или 8,41 %.

Полезный отпуск электрической энергии на 2026 год составляет 6 002 913,90 тыс. кВт.ч, что на 205 682,40 тыс. кВт.ч, или 3,55 % выше полезного отпуска, принятого при установлении тарифов на 2025 год.

Заявленная мощность, принятая при установлении тарифов на 2026 год, составляет 964,47 МВт.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 г. № 1581 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 г. № 1178» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации пересматривается в случае изменения суммарной величины отпуска электрической энергии в электрические сети такой организации на 20 и более процентов величины, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода регулирования или на очередной год долгосрочного периода регулирования после пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Величина отпуска электрической энергии в электрические сети филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2026 год выше величины отпуска электрической энергии, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год (первый год долгосрочного периода регулирования), на 12,75 %.

Соответственно, пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» не осуществляется.

В составе предложения об установлении тарифов (от 30.04.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/4026, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Условные единицы») представлены расчеты количества условных единиц ежемесячно за 2024-2027 гг.

Дополнительно в составе уточненного предложения об установлении тарифов (от 31.10.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/10964, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «22_УЕ_П 2.1_П2.2 2025-2027гг») представлены уточненные ежемесячные расчеты количества условных единиц за 2025-2027 гг.

По расчету филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» объем условных единиц на 2026 год составляет 142 474,06 у.е., в том числе относящихся к объектам, ранее используемым АО «ЩГЭС» - 6 271,91 у.е., используемым ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» - 4 852,71 у.е.

В связи с тем, что ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» является самостоятельной ТСО, для которой устанавливаются тарифы на передачу электрической энергии на 2026 год, Экспертной группой при расчете объема условных единиц филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» показатели ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» не учитываются.

В соответствии с п. 12 Методических указаний № 228-э (в редакции Приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066/25):

«12. Индекс изменения количества активов применяется при установлении тарифов с целью учета зависимости операционных расходов от количества активов, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности. В отношении услуг по передаче электрической энергии индекс количества активов рассчитывается по формуле:

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{UE_j - UE_{j-1}}{UE_{j-1}},$$

где:

UE_j , UE_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый регулирующим органом на долгосрочный период регулирования».

Филиалом «Тулэнерго» представлены расчеты условных единиц на первое число каждого месяца и последнее число каждого года за 2024–2026 гг.

Среднегодовые расчеты количества условных единиц (фактических и планируемых) произведены филиалом «Тулэнерго» без учета того, что количество условных единиц определяется на первое число каждого месяца и на последнее число периода (в данном случае 31 декабря соответствующего года) без учета месяца ввода в эксплуатацию. Вводы, произведенные в декабре месяце, в расчет года, в котором они произведены, не учитываются, и будут учтены на 1 января следующего года.

По расчету филиала «Тулэнерго» среднегодовое количество условных единиц составило:

в 2024 году – 127 749,02 у.е.;

в 2025 году – 129 703,89 у.е.;

в 2026 году – 142 474,06 у.е.

Объемы линий и оборудования в условных единицах по данным филиала «Тулэнерго» представлены в таблице 5.

Таблица 5

Объем линий электропередачи и оборудования по расчету филиала «Тулэнерго» в условных единицах (среднегодовое количество) за 2024 – 2026 гг.

Уровень напряжения	Среднегодовое количество УЕ в 2024 году по данным филиала «Тулэнерго»	Среднегодовое количество УЕ в 2025 году по данным филиала «Тулэнерго»	Среднегодовое количество УЕ в 2026 году по данным филиала «Тулэнерго»	Рост 2025/2024	Рост 2026/2025
1	2	3	4	5	6
ВН	26 639,26	27 095,16	28 424,4	101,71	104,91
СН1	13 577,92	13 582,71	13 585,9	100,04	100,02
СН2	61 563,97	62 865,21	72 059,8	102,11	114,63
НН	25 967,87	26 160,81	28 403,9	100,74	108,57
Итого линии и оборудование, УЕ	127 749,02	129 703,89	142 474,06	101,53	109,85

Экспертной группой проанализированы объемы условных единиц. Расчет среднегодового объема условных единиц за 2025 год и на 2026 год произведен с учетом вводимых в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектов электросетевого хозяйства.

Объемы линий и оборудования филиала «Тулэнерго» в условных единицах по расчету Экспертной группы представлены в таблице 6.

Таблица 6

Объем линий электропередачи и оборудования по расчету Экспертной группы филиала «Тулэнерго» в условных единицах (среднегодовое количество) за 2024 – 2026 гг.

Уровень напряжения	Среднегодовое количество УЕ в 2024 году по расчету Экспертной группы	Среднегодовое количество УЕ в 2025 году по расчету Экспертной группы	Среднегодовое количество УЕ в 2026 году по расчету Экспертной группы		Рост 2024/2023	Рост 2025/2024
			Всего	в том числе по объектам ЭСХ, ранее используемым АО «ШГЭС»		
1	2	3	4	5	6	7
ВН	18 817,60	18 892,69	19 503,21	148,60	100,40	103,23
СН1	12 224,50	12 224,44	12 224,44	-	100,00	100,00
СН2	70 739,06	72 167,30	76 954,16	3 767,11	102,02	106,63
НН	25 967,87	26 159,05	27 480,18	1 088,06	100,74	105,05
Итого линии и оборудование, УЕ	127 749,02	129 443,48	136 161,99	5 003,77	101,33	105,19

По расчетам Экспертной группы рост среднегодового количества условных единиц в 2025 году составил 101,33 %, в 2026 году 105,19 %.

4. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства от 29.12.2011 г. № 1178 (далее – Правила регулирования тарифов), и пунктом 4 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов утвержденного Приказом ФАС России 22.07.2024 г. № 489/24, в адрес Комитета Тульской области по тарифам со стороны филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» поступило предложение об установлении необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг., направленное письмом от 30.04.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/4026 а также представлены расчетные и обосновывающие материалы в печатном виде в двух томах и в электронном виде на флеш-накопителях. Филиалом «Тулэнерго» поданы уточненные предложения об установлении тарифов на 2026 год письмом от 31.10.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/10964 и от 12.12.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/12606 с приложением дополнительных расчетных и обосновывающих материалов в печатном виде в двух томах и в электронном виде на флеш-накопителях.

Предложения (первоначальное и уточненные) о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода

регулирования 2023-2027 гг., опубликованы на официальном сайте (<https://mrsk-cr.ru/>) в соответствии с п. 17 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

Представленные филиалом «Тулэнерго» материалы прошиты, пронумерованы, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица.

Экспертная группа исходила из того, что содержащаяся в представленных документах информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет филиал «Тулэнерго». Выводы Экспертной группы, приведенные в настоящем документе, основывались исключительно на результатах анализа представленных документов.

По результатам проведенного анализа соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней установлено, что представленные филиалом «Тулэнерго» материалы и расчеты, а также форма представления предложений в целом соответствуют требованиям нормативно-методических документов по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

5. Анализ исполнения инвестиционной программы филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» за 2024 год на основании документальной и выездной проверки

Анализ исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» за 2024 год, проведенный на основании документальной и выездной проверки, представляется в отдельном томе 1 к настоящему отчету.

6. Ведение базы инвестированного капитала с учетом реализации инвестиционной программы филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» в 2024 году для определения необходимой валовой выручки на 2026 год

В соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала № 228-э расчеты возврата инвестированного капитала и дохода на инвестированный капитал, включаемые в состав необходимой валовой выручки, производятся исходя из величин полной и остаточной стоимости инвестированного капитала.

Для проведения анализа формирования базы инвестированного капитала, а также определения полной и остаточной стоимости «нового» капитала, используемой для расчета возврата инвестированного капитала и дохода на инвестированный капитал, филиалом «Тулэнерго» представлены следующие

документы и материалы (предложение от 30.04.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/4026):

1) Расчет скорректированных возврата инвестированного капитала и дохода на инвестированный капитал на 2023-2027 гг. (том 1, лист 34);

2) Информация по базе инвестированного капитала за 2024 год в форматах приложений 5-9 к Методическим указаниям по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденным Приказом ФСТ России от 30.03.2012 г. № 228-э (том 1, листы 46-51, в электронном виде на 241 листах); расчет величины возврата инвестированного капитала и дохода на инвестированный капитал (лист 34), ведомость движения «старого» капитала (лист 52), ведомость движения «нового» капитала (лист 53);

3) Отчет об исполнении инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» по освоению, финансированию и вводу за 2024 год в форматах Минэнерго России;

4) Копии первичной документации, подтверждающей стоимость работ, отраженных в отчете об исполнении ИП 2024 года, в том числе сметной документации, актов выполненных работ, товарных накладных и др. (в электронном виде).

Дополнительно письмом от 31.10.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/10964 представлена информация о движении инвестированного капитала за 9 мес. 2025 года в форматах приложений 5-9 к Методическим указаниям по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденным Приказом ФСТ России от 30.03.2012 г. № 228-э (на 8 листах и 94 листах в электронном виде) .

В составе уточненного предложения об установлении тарифов, направленного письмом от 31.10.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/11013, представлены расчет возврата и дохода на инвестированный капитал (лист 16), ведомость движения базы инвестированного капитала (лист 25), информация о движении инвестированного капитала в электронном виде на 247 листах.

Дополнительно письмом от 12.12.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02//12606 направлено уточненное предложение, в составе которого:

расчет величины возврата и дохода на инвестированный капитал на 2026-2027 гг. с учетом факта 9 месяцев 2025 года;

Письмо о направлении проекта инвестиционной программы «ПАО «Россети Центр и Приволжье» от 04.11.2025 г. № МР-1МР7/29-01/28.

Инвестиционная программа ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2025-2032 гг. год утверждена приказом Минэнерго России от 24.12.2025 г. № 17@.

В соответствии с п. 35 Основ ценообразования в базу инвестированного капитала включаются объекты, фактически принятые к бухгалтерскому учету в качестве основных средств. Признание факта досрочного выбытия объектов инвестированного капитала (в соответствии с п. 73 Методических указаний №

228-э) может быть осуществлено только при наличии данных бухгалтерского учета за анализируемый период.

В целях оказания услуг по настоящему договору филиалом «Тулэнерго» представлены данные бухгалтерского учета: оборотно-сальдовая ведомость по счету 01 за 2024 год и 9 месяцев 2025 года (в электронном виде).

Общие правила организации учета базы инвестированного капитала определены в п. 35 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178:

«Величина базы инвестированного капитала на каждый очередной год долгосрочного периода регулирования и на 1-й год очередного долгосрочного периода регулирования определяется как величина базы инвестированного капитала на предшествующий год с учетом:

размера активов, определяемого на основании данных об объектах электросетевого хозяйства и объектах производственного назначения, в том числе о машинах и механизмах, фактически принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств за отчетный год и за истекший период текущего года, за который имеются отчетные данные, в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике (при этом учитываемая при определении размера активов стоимость объектов основных средств, принятых к бухгалтерскому учету начиная с 1 января 2026 г., сформированная по результатам реализации мероприятий по организации коммерческого учета, не должна превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей, а учитываемая стоимость объектов электросетевого хозяйства, принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после вступления в силу укрупненных нормативов цены, не должна превышать стоимость таких объектов, определенную в соответствии с укрупненными нормативами цены, за исключением объектов электросетевого хозяйства, построенных (реконструированных) с применением технологических решений капитального строительства, в отношении которых отсутствуют утвержденные Министерством энергетики Российской Федерации укрупненные нормативы цены, а также за исключением объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных инвестиционными проектами, реализация которых предусмотрена инвестиционной программой, утвержденной до вступления в силу укрупненных нормативов цены, при условии наличия утвержденной до 10 декабря 2016 г. в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации в отношении объектов капитального строительства и их частей, строительство и (или) реконструкция которых предусмотрены такими инвестиционными проектами, и не превышения оценки полной (фактической) стоимости соответствующего инвестиционного проекта над полной стоимостью такого инвестиционного проекта, указанной в решении об

утверждении инвестиционной программы, принятом в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ до вступления в силу укрупненных нормативов цены);

стоимости активов, включаемых в базу инвестированного капитала, определяемой в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, без учета стоимости активов, создаваемых в целях технологического присоединения от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики за счет поступлений от платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. При этом учитываемая при определении величины базы инвестированного капитала стоимость объектов основных средств, принятых к бухгалтерскому учету начиная с 1 января 2026 г., сформированная по результатам реализации мероприятий по организации коммерческого учета, не должна превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей, а учитываемая стоимость активов (объектов) электросетевого хозяйства, принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после вступления в силу укрупненных нормативов цены, не должна превышать стоимость таких объектов, определенную в соответствии с укрупненными нормативами цены, за исключением объектов электросетевого хозяйства, построенных (реконструированных) с применением технологических решений капитального строительства, в отношении которых отсутствуют утвержденные Министерством энергетики Российской Федерации укрупненные нормативы цены, а также за исключением объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных инвестиционными проектами, реализация которых предусмотрена инвестиционной программой, утвержденной до вступления в силу укрупненных нормативов цены, при условии наличия утвержденной до 10 декабря 2016 г. в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации в отношении объектов капитального строительства и их частей, строительство и (или) реконструкция которых предусмотрены такими инвестиционными проектами, и не превышения оценки полной (фактической) стоимости соответствующего инвестиционного проекта над полной стоимостью такого инвестиционного проекта, указанной в решении об утверждении инвестиционной программы, принятом в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ до вступления в силу укрупненных нормативов цены;

стоимости активов, введенных в эксплуатацию в целях технологического присоединения от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, созданных не за счет поступлений от платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

изменений состава активов производственного назначения, фактически введенных в эксплуатацию и используемых организацией для осуществления

регулируемой деятельности, определяемого в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета;

уменьшения на величину возврата инвестированного капитала, осуществленного в течение прошедшего периода регулирования.

При определении базы инвестированного капитала (размера инвестированного капитала) не учитываются:

выплаты по кредитам (займам) и облигациям, комиссионные и иные платежи, произведенные в связи с привлечением заемного капитала до перехода к установлению тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала;

средства, полученные безвозмездно из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

стоимость объектов, финансирование которых осуществлено государственными корпорациями.

Расходы, связанные со строительством (реконструкцией) объектов, введенных в эксплуатацию, осуществление которого предусматривается за счет средств, получаемых в качестве платы за технологическое присоединение, в соответствии с инвестиционной программой и которое не профинансировано за счет доходов, полученных в качестве платы за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, включаются в базу инвестированного капитала сетевых организаций. Доходы, полученные в качестве платы за технологическое присоединение, исключаются из базы инвестированного капитала сетевой организации в размере выручки, полученной в качестве платы за технологическое присоединение, компенсирующей указанные расходы, за вычетом расходов на разработку, выдачу и проверку выполнения технических условий, а также уплаченного налога на прибыль организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Расходы сетевой организации в размере, определенном в судебном акте, понесенные ею на уплату неустойки по договору об осуществлении технологического присоединения при нарушении указанной сетевой организацией срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренного таким договором, не подлежат учету при установлении регулируемых цен (тарифов).

При определении базы инвестированного капитала учитываются в том числе средства, полученные в качестве бюджетных инвестиций, влекущих за собой возникновение права государственной или муниципальной собственности на эквивалентную часть уставных (складочных) капиталов юридических лиц.

Сумма инвестиций в объекты капитальных вложений, которые не используются в соответствии с их проектной (установленной) мощностью, уменьшается для определения базы инвестированного капитала

пропорционально отношению используемой и проектной мощностей объектов в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета. Определение степени фактической загрузки объектов (величины проектной и установленной мощности) электросетевого хозяйства определяется в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

В необходимую валовую выручку организации включаются средства, обеспечивающие возврат инвестированного капитала, определяемые исходя из величины базы инвестированного капитала, с учетом особенностей, установленных пунктом 36 настоящего документа.

Срок возврата инвестированного капитала устанавливается регулирующими органами в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета и может быть дифференцирован по группам активов и с учетом уровня физического износа активов.

База инвестированного капитала ведется в отношении каждого объекта, необходимого для осуществления регулируемого вида деятельности. Объекты, переданные во владение и (или) пользование другим лицам, не учитываются в базе инвестированного капитала.»

Регулирование тарифов филиала «Тулэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала осуществляется с 01.01.2009 г.

Инвестированный капитал делится на капитал, инвестированный до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала («старый» капитал) и созданный после такого перехода («новый» капитал).

В соответствии п. 27 Методических указаний № 228-э размер инвестированного капитала устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования, а в соответствии с п. 28 база инвестированного капитала определяется на начало каждого следующего года регулирования после первого применения метода доходности инвестированного капитала, как стоимость активов в эксплуатации, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, накопленных с момента перехода на регулирование по методу доходности инвестированного капитала с учетом изменения состава и стоимости таких активов.

В соответствии с п. 53 Методических указаний № 228-э учет размера инвестированного капитала («старого» капитала) регулируемой организации, утвержденного при первом применении метода доходности инвестированного капитала на начало первого периода регулирования, ведется отдельно от учета базы инвестированного капитала, сформированной после начала первого периода регулирования («нового» капитала).

За период 2009-2021 гг. вся остаточная стоимость капитала, инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала («старого» капитала), определенная

на дату перехода к регулированию методом RAB (РИК), включена в необходимую валовую выручку филиала «Тулэнерго» в полном объеме.

В соответствии с п. 59 Методических указаний при определении первоначальной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала не учитывается капитал, который был возвращен в полном объеме. После возврата капитала, инвестированного в текущем году в полном объеме, первоначальная и остаточная стоимости базы инвестированного капитала регулируемой организации уменьшается на полную величину возвращенного инвестированного капитала.

Капитал, инвестированный до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала («старый» капитал) к началу долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг., полностью возвращен и не участвует в расчетах возврата и дохода на капитал, которые являются составляющими необходимой валовой выручки.

Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом от 30.03.2012 г. № 228-э, установлены правила определения стоимости активов, размера инвестированного капитала и ведения их учета.

Текущим долгосрочным периодом регулирования для филиала «Тулэнерго» является период 2023-2027 гг.

В соответствии с п. 28 Методических указаний № 228-э база инвестированного капитала определяется на начало каждого следующего года регулирования после первого применения метода доходности инвестированного капитала, как стоимость активов в эксплуатации, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, накопленных с момента перехода на регулирование по методу доходности инвестированного капитала с учетом изменения состава и стоимости таких активов.

В соответствии с п. 59 Методических указаний при определении первоначальной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала не учитывается капитал, который был возвращен в полном объеме. После возврата капитала, инвестированного в текущем году в полном объеме, первоначальная и остаточная стоимости базы инвестированного капитала регулируемой организации уменьшается на полную величину возвращенного инвестированного капитала.

На начало периода регулирования 2023-2027 гг. возврат инвестированного капитала и доход на инвестированный капитал рассчитываются исходя из первоначальной и остаточной стоимости капитала, инвестированного после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала («нового» капитала).

Филиалом «Тулэнерго» ведется учет капитала, инвестированного после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, или «нового» капитала. При ведении учета инвестированного капитала учитывается как ввод объектов в состав основных

средств в соответствии с инвестиционной программой, так и выбытие объектов до окончания срока их использования.

Согласно Методическим указаниям № 228-э регулирующие органы ежегодно на основе данных, представляемых регулируемой организацией, ведут учет инвестированного капитала и активов, стоимость которых учитывается при определении стоимости базы инвестированного капитала.

В соответствии с представленными данными Экспертной группой проведен анализ планируемых и фактических значений первоначальной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала на начало 2026 года.

В соответствии с уточненным заявлением об установлении тарифов по расчету филиала «Тулэнерго» первоначальная и остаточная стоимости инвестированного капитала на начало 2026 года составят:

по первоначальной стоимости – 33 815 732,98 тыс. руб.;

по остаточной стоимости – 27 030 953,48 тыс. руб.

По расчету филиала «Тулэнерго» возврат инвестированного капитала и доход на инвестированный капитал должны быть учтены в необходимой валовой выручке в 2026 году в суммах:

- возврат инвестированного капитала - 966 163,80 тыс. руб.;

- доход на инвестированный капитал – 2 973 404,88 тыс. руб.

Для целей определения величины базы инвестированного капитала регулируемая организация ежегодно, в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики предоставляет на утверждение регулирующих органов план ввода объектов в эксплуатацию на период, соответствующий периоду установления долгосрочных тарифов (п. 64 Методических указаний № 228-э).

В соответствии с п. 65 Методических указаний № 228-э в течение периода регулирования ежегодно проводится корректировка первоначальной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала с учетом фактических данных о введенных в эксплуатацию объектах, списании (выбытии) активов до установленного срока их использования.

На начало 2024 года полная и остаточная стоимость инвестированного капитала (капитала инвестированного после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, или «нового» капитала) с учетом фактических вводов и выбытий объектов и возврата капитала за 2023 год составили:

полная стоимость -27 312 544,62 тыс. руб.;

остаточная стоимость – 22 156 735,57 тыс. руб.

Для анализа значений первоначальной стоимости базы инвестированного капитала на начало 2026 года Экспертной группой анализировался отчет об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье»

за 2024 год и 9 месяцев 2025 года и сведения, отраженные в реестре формирования базы инвестированного капитала филиала «Тулэнерго» (Приложение 5 к Методическим указаниям № 228-э).

В соответствии с отчетом об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье», утвержденной приказом Минэнерго России от 05.12.2024 г. № 27@, планируемая сумма ввода основных средств составляет в 2024 году 3 846 009,317 тыс. руб. В реестре формирования базы инвестированного капитала за 2024 год (по форме Приложения № 5 к Методическим указаниям № 228-э) планируемая сумма ввода объектов основных средств составляет 3 846 009,317 тыс. руб. Кроме того, планом предусмотрен ввод нематериальных активов на сумму 38 344,125 тыс. руб. Выборочная проверка показала, что суммы по конкретным инвестиционным проектам, указанные в отчете об исполнении инвестиционной программы, совпадают с суммами, указанными в Приложении № 5.

В соответствии с отчетом об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционной программе ПАО «Россети Центр и Приволжье» за 2024 год фактический ввод объектов основных средств осуществлен на сумму 3 947 016,45 тыс. руб., ввод нематериальных активов – на сумму 52 338,425 тыс. руб.

В приложении № 5 «Реестр формирования базы инвестированного капитала» за 2024 год фактический ввод основных средств отражен в сумме 3 947 017,451 тыс. руб., что соответствует данным бухгалтерского учета (оборотной-сальдовой ведомости по счету 01 за 2024 год). Отклонение в стоимости основных средств произошло за счет вводов по разделам технологического присоединения льготных категорий потребителей (в инвестиционной программе отсутствуют конкретные проекты).

В соответствии с отчетом об исполнении инвестиционной программы нематериальные активы в 2024 году введены на сумму 52 338,425 тыс. руб. Следует отметить, что стоимость нематериальных активов при определении базы инвестированного капитала не учитывается.

Согласно пп. 68–70 Методических указаний № 228-э формирование стоимости вводимых в эксплуатацию объектов основных средств производится с соблюдением следующих норм и правил:

«68. Стоимость объектов, не предусмотренная утвержденным планом ввода объектов в эксплуатацию, учитывается при определении полной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала регулируемой организации при условии их согласования регулирующими органами. Стоимость объектов, принятых на баланс организации, с целью ликвидации последствий аварий, чрезвычайных ситуаций и стихийных бедствий учитываются при расчете стоимости базы инвестированного капитала в объеме, установленном регулирующими органами на основе данных бухгалтерского учета.

Изменения стоимости объектов учитываются при определении полной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала регулируемой организации в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977.

При определении стоимости объектов для целей учета первоначальной и остаточной стоимости инвестированного капитала не учитываются:

- выплаты по кредитам (займам) и облигациям, комиссионные и иные платежи, произведенные в связи с привлечением заемного капитала до перехода к установлению тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала;

- средства, полученные безвозмездно из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

- стоимость объектов, финансирование которых осуществлено государственными корпорациями;

- стоимость объектов, учтенных в размере инвестированного капитала в качестве объектов незавершенного строительства.

При определении стоимости объектов для целей учета первоначальной и остаточной стоимости инвестированного капитала учитываются средства, полученные в качестве бюджетных инвестиций, влекущих за собой возникновение права государственной или муниципальной собственности на эквивалентную часть уставных (складочных) капиталов юридических лиц.

69. Размер арендных, лизинговых и других платежей за пользование регулируемой организацией имуществом иных собственников для осуществления регулируемой деятельности не включается в стоимость базы инвестированного капитала регулируемой организации.

Стоимость имущества, используемого регулируемой организацией для осуществления регулируемой деятельности на основании договоров аренды или лизинга, не учитывается для определения первоначальной и остаточной стоимости инвестированного капитала.

70. При переходе в собственность регулируемой организации активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, ранее учитывавшихся при определении размера или базы инвестированного капитала другой регулируемой организации, полная и остаточная стоимость базы инвестированного капитала, относящаяся к этим активам, устанавливаются равными первоначальной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала, относящейся к этим активам, регулируемой организации, передавшей указанные активы».

Экспертной группой проведен сравнительный анализ сведений, отраженных в реестре формирования базы инвестированного капитала (Приложение 5 к Методическим указаниям № 228-э) за 2024 год с данными бухгалтерских регистров (оборотно-сальдовая ведомость по счету 01

«Основные средства»). В результате сравнительного анализа установлено, что стоимость объектов, включенных филиалом «Тулэнерго» в базу инвестированного капитала, соответствует стоимости этих объектов в бухгалтерском учете по счету 01 «Основные средства».

Особых правил, отличных от правил формирования стоимости основных средств в бухгалтерском учете, в Методических указаниях № 228-э не приведено. В связи с этим, по мнению Экспертной группы, стоимость объектов, включаемых в базу инвестированного капитала, можно формировать исходя из стоимости основных средств по данным бухгалтерского учета.

Финансовые потребности на реализацию инвестиционной программы не превышают финансовых потребностей определенных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации. Отчеты по результатам технологического и ценового аудита о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье» размещаются на сайте Общества.

Анализ выполнения п. 68 Методических указаний № 228-э показал следующее: в реестре формирования базы инвестированного капитала за 2024 год Филиала «Тулэнерго» присутствуют объекты, введенные в рамках двух инвестиционных проектов, не предусмотренных утвержденной инвестиционной программой. Кроме того, в состав инвестированного капитала включены объекты основных средств в рамках 4-х инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционной программой, но по которым предполагался ввод только нематериальных активов, ввод основных средств по этим инвестиционным проектам не планировался ни в 2024 году, ни в последующих годах, на которые утверждена инвестиционная программа.

Таким образом, в отчет об исполнении инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 05.12.2024 г. № 27@, за 2024 год включены объекты по шести инвестиционным проектам, по которым не предусматривался ввод основных средств в 2024 году в сумме 41 344,52 тыс. руб. Перечень проектов представлен в таблице ниже.

Таблица 7

Перечень инвестиционных проектов, не предусмотренных инвестиционной программой филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» утвержденной на 2024 г., по которым осуществлен ввод основных средств в 2024 году

Раздел инвестиционной программы	Наименование инвестиционного проекта	Код проекта инвестиционной программы	Млн. руб.	Причины отклонений
1	2	3	4	5
8.6	Создание отечественной корпоративной системы управления инвестиционной деятельностью филиала "Тулэнерго"(INV-KS1, INV-KS2, 1 система)	N_TUE-00928-003	1,743	Проект введен для выполнения требований ФСБУ 14/2022 в части изменения учёта нематериальных активов (НМА) (обязательны к выполнению с 01.01.2024)
8.6	Создание отечественной корпоративной системы управления персоналом филиала "Тулэнерго"(HR, 1 система)	N_TUE-00928-004	2,339	
8.6	Создание отечественной системы корпоративного бюджетного управления филиала "Тулэнерго"(FIN1, FIN2, FIN3, 1 система)	N_TUE-00928-005	34,412	
8.6	Создание отечественной корпоративной системы управления Договорной деятельностью (РО, 1 система) филиала Тулэнерго	O_TUE-00928-014	1,217	
8.6	Приобретение ВЛ 0,4 кВ, КЛ 0,4 кВ, КЛ 6 кВ, ЗТП ЦРП №265, №267 (ТП-2), №268 (ТП-4) в Тульская области, Ефремовский район, пос. Восточный, на основании решения от 14.06.2024г., дело №68-4994/2024 Арбитражного суда Тульской области (общая протяженность 9,253 км, общая трансформаторная мощность 2,85 МВа)	P_TUE-00422-182	1,600	Проект включен на основании решения суда от 14.06.2024г., дело №68-4994/2024 Арбитражного суда Тульской области
8.2.2.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от МТП №87 Доробино и ВЛ 0,4 кВ № 2 от МТП №201 Доробино в Тепло-Огаревском районе Тульской области (Снятие ограничений в пользовании земельным участком, ООО "Бурбай" договор №711124100 от 03.07.2024 г., протяженностью 0,02 км)	P_TUE-01122-000	0,034	Проект включен на основании договора о снятии ограничений по использованию земельного участка от 03.07.2024 г. №711124100 с ООО "Бурбай"
	Всего		41,345	

В рамках 4-х инвестиционных проектов, планируемых с целью создания отечественной корпоративной системы управления договорной деятельностью, предусматривающих приобретение нематериальных активов, введено 8 объектов основных средств (система хранения данных, комплекты расширения системы хранения данных, сервер визуализации) на сумму 39 710,221 тыс. руб.

Ввод нематериальных активов в соответствии с инвестиционными проектами, указанными в таблице выше, предусматривается в рамках указанных инвестиционных проектов в течение нескольких лет, при этом ввод основных средств в инвестиционной программе не запланирован.

В рамках не предусмотренного инвестиционной программой проекта P_TUE-00422-182 введены 14 объектов основных средств (кабельные и воздушные линии, трансформаторные подстанции и трансформаторы общей стоимостью 1 600,00 тыс. руб.

Филиалом «Тулэнерго» фактический ввод объектов, не предусмотренных инвестиционной программой, произведен на основании определения

арбитражного суда Тульской области об утверждении мирового соглашения и прекращении производства по делу №А-68-4994/2024 от 6 июня 2024 г., в соответствии с которым часть обязательств МУП МО г. Ефремов «АгроКомСлужба» перед филиалом «Тулэнерго» за оперативно-техническое обслуживание погашается путем передачи имущества на сумму 1 920 тыс. руб. (с НДС).

Данные объекты не предусмотрены инвестиционной программой и не связаны с основной деятельностью.

Инвестиционный проект Р_TUE-01122-000 «Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от МТП №87 Доробино и ВЛ 0,4 кВ № 2 от МТП №201 Доробино в Тепло-Огаревском районе Тульской области» не планировался на 2024 год. Согласно пояснениям филиала «Тулэнерго», проект выполнен на основании договора о снятии ограничений по использованию земельного участка от 03.07.2024 г. №711124100 с ООО «Бурбау». Стоимость проекта составляет 34,3 тыс. руб.

Объекты по указанным шести инвестиционным проектам могут быть включены в состав инвестированного капитала в сумме 41 344,52 тыс. руб. только при наличии согласования регулирующего органа.

На момент проведения анализа информация о согласовании регулирующим органом включения в базу инвестированного капитала указанных выше объектов отсутствует.

Таким образом, по расчету Экспертной группы фактический ввод за 2024 год составляет 2 451 899,03 тыс. руб.

При проведении анализа реестра формирования базы инвестированного капитала за 2024 год не выявлено объектов, стоимость которых определялась не в соответствии с правилами, предусмотренными п. 69-70 Методических указаний № 228-э.

В течение 2024 года в бухгалтерском учете организации отражается выбытие основных средств до окончания срока их использования.

Правила учета выбытия активов из инвестированного капитала определены в п. 73 Методических указаний № 228-э:

«При выбытии в течение текущего периода регулирования объектов, стоимость которых учитывалась при определении размера инвестированного капитала регулируемой организации, а также при определении базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало второго и последующих периодов регулирования, определяется степень их износа на момент выбытия, по данным бухгалтерского учета (с подтверждением факта списания соответствующими актами выбытия). В случае полного износа признается факт своевременного выбытия объекта, и корректировка стоимости размера или базы инвестированного капитала не производится. В случае неполного износа признается факт досрочного выбытия объекта и производится уменьшение утвержденной первоначальной (остаточной) стоимости базы инвестированного капитала на величину утвержденной при

определении стоимости базы инвестированного капитала на начало периода регулирования первоначальной (остаточной) стоимости выбывающего объекта.

При выбытии в течение текущего периода регулирования части объекта производится уменьшение первоначальной стоимости базы инвестированного капитала на сумму, равную отношению списанной бухгалтерской стоимости к полной бухгалтерской стоимости, умноженному на полную величину инвестированного капитала всего объекта.

При выбытии в течение текущего периода регулирования части объекта производится уменьшение первоначальной стоимости базы инвестированного капитала (размера инвестированного капитала) на сумму, равную отношению списанной бухгалтерской стоимости к полной бухгалтерской стоимости, умноженному на полную величину инвестированного капитала всего объекта».

По расчету филиала «Тулэнерго» фактическое выбытие активов из базы «нового» капитала за 2024 год составляет:

по первоначальной стоимости - 4 136,65 тыс. руб.;

по остаточной стоимости - 2 513,72 тыс. руб.

Для проверки представленных филиалом «Тулэнерго» данных Экспертной группой произведена сверка реестров выбытия активов с данными бухгалтерского учета (оборотнo-сальдовыми ведомостями по счету 01 «Основные средства» за 2024 год) и с данными регистра учета инвестированного капитала.

В составе выбывающих в 2024 году досрочно объектов из базы капитала присутствуют объекты, имеющие нулевую остаточную стоимость в бухгалтерском учете. Всего в приложении № 7 за 2024 год содержится 126 выбывающих объекта, из них 99 объектов на дату списания не имеют остаточной стоимости. В соответствии с положениями Методических указаний № 228-э (п. 73 и пояснения к Приложению № 7) если на момент выбытия объекта он полностью амортизирован в бухгалтерском учете, то признается факт своевременного выбытия актива, списание актива не происходит, и объект остается в базе. В представленном приложении №7 за 2024 год стоимость таких объектов не учитывалась в составе полной выбывающей стоимости в соответствии с Методическими указаниями.

Данные о выбывающих в 2024 году объектах, учтенных в составе «нового» инвестированного капитала и имеющих остаточную стоимость на момент выбытия в 2024 году приведены в таблице ниже.

Таблица 8

Реестр выбытия активов из базы «нового» капитала за 2024 год

Инвентарный номер ОС	Наименование ОС	Дата ввода	№ акта списания	Дата списания	Исключается из базы РАВ, тыс. руб.	
					первоначальная балансовая стоимость	остаточная балансовая стоимость на дату списания
1	2	3	4	5	6	7
12012952	ВЛИ-0,4кВ Л-1,Л-2,Л-3 от КТП-156	30.11.2010	100008124	15.04.2024	56,30	6,71
140000023186	Трансформатор 10кВ; ТМ 40/10/0,4; зав.№276920	31.08.2012	100014906	29.07.2024	92,56	37,41
140000023258	Трансформатор 10кВ; ТМГ 400/10/0,4; зав.39130	31.08.2012	100014907	29.07.2024	211,85	85,62
140000021139	Трансформатор ТМГ 25/6/0,4	31.10.2011	100014908	29.07.2024	117,22	42,49
140000034356	Трансформатор 10кВ; ТМГ 25/10/0,4; зав.1402ЦА079	31.08.2015	100014909	29.07.2024	157,67	87,38
140000034357	Трансформатор 10кВ; ТМГ 100/10/0,4; зав.292	31.08.2015	100014910	29.07.2024	193,83	107,42
140000023944	Трансформатор 6кВ; ТМГ 100/6/0,4; зав. 418058	30.11.2012	100014911	29.07.2024	144,03	60,01
140000034749	Трансформатор ТМГ- 100/6-УХЛ1 зав.№ 11334	31.12.2015	100014912	29.07.2024	99,51	56,80
140000029181	Трансформатор 10кВ;ТМГ 100/10/0,4; зав.№418276	31.10.2013	100014913	29.07.2024	144,03	66,61
140000029240	Трансформатор 6кВ; ТМГ 25/6/0,4; зав 1756433	30.11.2013	100014914	29.07.2024	79,33	37,02
140000029722	Трансформатор ТМГ- СЭЩ-160кВА №24703	31.12.2013	100014915	29.07.2024	88,82	41,82
140000029878	Трансформатор 10кВ; ТМГ-63/10; зав.№1769169	31.05.2014	100014916	29.07.2024	111,52	54,83
140000030967	Трансформатор 6кВ; ТМГ- 25/6/0,4 зав.9866	30.09.2014	100014917	29.07.2024	116,67	59,31
140000033924	Трансформатор 6 кВ; ТМГ 160/6/0,4 зав.522291	30.04.2015	100014918	29.07.2024	342,83	184,27
140000035890	Трансформатор 6кВ; ТМГ 63/6/0,4; зав.9684	30.09.2016	100014919	29.07.2024	87,17	53,03
140000036569	Трансформатор 6кВ; ТМГ 250/6/0,4; зав.20930	30.06.2017	100014920	29.07.2024	216,71	139,96
140000036221	Трансформатор 6кВ;ТМГ- 100/6/0,4; зав.№18170	30.12.2016	100014921	29.07.2024	148,30	92,07
140000037176	Трансформатор 10кВ; ТМГ-63/10-УХЛ1; зав.№10364	31.10.2017	100014922	29.07.2024	103,85	68,80
140000037165	Трансформатор 10кВ; ТМГ-100/10/0,4; зав.№1701ГГ063	31.10.2017	100014923	29.07.2024	170,37	112,87
140000036657	Трансформатор 10 кВ; ТМГ 160/10/0,4; зав.№19735	31.07.2017	100014924	29.07.2024	289,88	188,42
140000036863	Трансформатор 10кВ; ТМГ-63/10; зав.№1682068	30.09.2017	100014925	29.07.2024	171,83	113,12
140000037726	Трансформатор 6 кВ; ТМГ 160/10/0,4; зав.1853851	28.02.2018	100014926	29.07.2024	289,85	227,86
140000038442	Трансформатор 6 кВ; ТМГ 25/10/0,4; зав.1808АГ342	30.11.2018	100014927	29.07.2024	144,40	117,12

Инвентарный номер ОС	Наименование ОС	Дата ввода	№ акта списания	Дата списания	Исключается из базы РAB, тыс. руб.	
					первоначальная балансовая стоимость	остаточная балансовая стоимость на дату списания
1	2	3	4	5	6	7
140000039040	Трансформатор 10 кВ; ТМГ 40/10/0,4; зав.1711615	31.07.2019	100014928	29.07.2024	205,31	171,09
140000039212	Трансформатор 6 кВ;ТМГ 63/6/0,4; зав.№19.04.ВГ.142	30.09.2019	100014929	29.07.2024	177,42	148,84
140000042558	Трансформатор 10кВ; ТМГ-25/10-0,4; зав.№1911АГ723	29.02.2020	100014931	29.07.2024	164,55	143,07
140000050563	Трансформатор 10кВ; ТМ-63/10/0,4; зав.№4434	20.07.2021	100014933	29.07.2024	10,87	9,78
ИТОГО выбытие базы инвестированного капитала в отчетном периоде, тыс. руб.					4 136,66	2 513,72

Остаточная выбывающая стоимость объектов «нового» капитала, отраженная в приложении № 7, определена по данным бухгалтерского учета, как установлено рекомендациями к указанному приложению.

Сумма фактического выбытия объектов «нового» капитала, отраженная филиалом «Тулэнерго» в приложении № 7 за 2024 год подтверждена данными бухгалтерского учета и учитывается Экспертной группой при расчете полной и остаточной стоимости инвестированного капитала.

При расчете остаточной стоимости инвестированного капитала на начало 2025 года учитывается также возврат капитала. В соответствии с п. 57 Методических указаний № 228-э:

«57. Остаточная стоимость базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало второго и последующих долгосрочных периодов регулирования ОИК₀ отражает полную величину инвестированного капитала на начало долгосрочного периода регулирования, уменьшенную на величину возврата инвестированного капитала».

Возврат инвестированного капитала на 2024 год установлен в сумме 780 358,42 тыс. руб.

По расчету филиала «Тулэнерго» на начало 2025 года полная и остаточная стоимости инвестированного капитала филиала «Тулэнерго» с учетом фактического ввода объектов и фактического выбытия, с учетом исключения из остаточной стоимости возврата капитала, составляет:

первоначальная стоимость - 29 801 651,51 тыс. руб.;

остаточная стоимость – 23 867 106,99 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы на начало 2025 года полная и остаточная стоимости инвестированного капитала филиала «Тулэнерго» с учетом фактического ввода объектов и фактического выбытия, с учетом исключения из остаточной стоимости возврата капитала, составляет:

первоначальная стоимость - 29 760 307,00 тыс. руб.;

остаточная стоимость – 23 825 762,46 тыс. руб.

По расчету филиала «Тулэнерго» фактическое выбытие активов из базы «нового» капитала за 9 месяцев 2025 года составляет:

по первоначальной стоимости - 2 850,79 тыс. руб.;

по остаточной стоимости - 1 610,01 тыс. руб.

Для проверки представленных филиалом «Тулэнерго» данных Экспертной группой произведена сверка реестров выбытия активов с данными бухгалтерского учета (оборотно-сальдовой ведомостью по счету 01 «Основные средства» за 9 месяцев 2025 года) и с данными регистра учета инвестированного капитала.

В составе выбывающих досрочно за 9 месяцев 2025 года объектов из базы капитала присутствуют объекты, имеющие нулевую остаточную стоимость в бухгалтерском учете. Всего в приложении № 7 за 9 месяцев 2025 года содержится 86 выбывающих объекта, из них 62 объекта на дату списания не имеют остаточной стоимости. В соответствии с положениями Методических указаний № 228-э (п. 73 и пояснения к Приложению № 7) если на момент выбытия объекта он полностью самортизирован в бухгалтерском учете, то признается факт своевременного выбытия актива, списание актива не происходит, и объект остается в базе. В представленном приложении №7 за 9 месяцев 2025 года стоимость таких объектов не учтена в составе полной выбывающей стоимости в соответствии с Методическими указаниями.

Данные о выбывающих за 9 месяцев 2025 года объектах, учтенных в составе «нового» инвестированного капитала и имеющих остаточную стоимость на момент выбытия в 2025 году приведены в таблице ниже.

Таблица 9

Реестр выбытия активов из базы «нового» капитала за 9 месяцев 2025 года

Инвентарный номер ОС	Наименование ОС	Дата ввода	№ акта списания	Дата списания	Исключается из базы РAB, тыс. руб.	
					первоначальная балансовая стоимость	остаточная балансовая стоимость на дату списания
1	2	3	4	5	6	7
140000020308	Трансформатор 10кВ; ТМГ-40/10/0,4; зав.№24742	30.09.2011	100005635	23.04.2025	78,23	25,10
140000022539	Трансформатор 10кВ; ТМГ 100/10/0,4;	31.12.2011	100005636	23.04.2025	74,99	25,00
140000022643	Трансформатор 10кВ; ТМГ 25/10/0,4; зав.№7063	31.12.2011	100005637	23.04.2025	41,95	13,98
140000022652	Трансформатор 10 кВ; ТМГ 160/10/0,4;	31.12.2011	100005638	23.04.2025	91,45	30,48
140000023376	Трансформатор 10кВ; ТМГ 100/10/0,4; зав.№1210-Я.5133	30.09.2012	100005639	23.04.2025	71,85	26,64

Инвентарный номер ОС	Наименование ОС	Дата ввода	№ акта списания	Дата списания	Исключается из базы РАВ, тыс. руб.	
					первоначальная балансовая стоимость	остаточная балансовая стоимость на дату списания
1	2	3	4	5	6	7
140000024748	Трансформатор 6кВ; ТМ 25/6/0,4; зав.№8944	31.12.2012	100005640	23.04.2025	46,15	17,69
140000024822	Трансформатор ТМГ- 40/10-0,4 УХЛ11 Y/ZH-11 №4080	31.12.2012	100005641	23.04.2025	52,95	20,30
140000029623	Трансформатор 10кВ; ТМГ 160/10/0,4; зав.№179703	31.12.2013	100005643	23.04.2025	144,03	62,41
140000034107	Трансформатор 6кВ; ТМ- 250/6/0,4; зав.№798014	31.12.2010	100005654	23.04.2025	15,98	4,53
140000034669	Трансформатор 10кВ; ТМГ 25/10/0,4; 1261-A485	30.11.2015	100005655	23.04.2025	105,86	56,02
140000034739	Трансформатор 6кВ; ТМГ 25/6/0,4; зав.123315	30.11.2015	100005656	23.04.2025	96,38	51,00
140000036832	Трансформатор 10 кВ; ТМГ 250/10/0,4; зав.1702EP124	30.09.2017	100005658	23.04.2025	286,73	178,01
140000042709	Трансформатор 10кВ; ТМ- 63/10/0,4; зав.№1712	30.09.2020	100005700	23.04.2025	12,28	10,41
140000042712	Трансформатор 10кВ; ТМ- 250/10/0,4; зав.№99528	30.09.2020	100005701	23.04.2025	23,48	19,89
140000060995	Трансформатор 6кВ; ТМГ 63/6/0,4; зав.№3071	30.06.2022	100005746	23.04.2025	293,32	265,62
140000021636	Тр-р ТМГ 160/10/0,4 №11688 2011	31.12.2011	100015518	25.09.2025	91,20	28,12
140000022486	Тр-р ТМГ 100/6/0,4 №41338 2011	31.12.2011	100015519	25.09.2025	74,99	23,43
140000024920	Тр-р ТМГ 250/6/0,4 №16054 2012	31.12.2012	100015520	25.09.2025	69,25	25,10
140000024984	Тр-р ТМГ 100/10/0,4 №12783 2012	31.12.2012	100015521	25.09.2025	70,35	25,50
140000029338	Тр-р ТМ 160/10/0,4 №4354 2013	31.12.2013	100015524	25.09.2025	303,28	125,10
140000034764	Трансформатор 10кВ; ТМГ 100/10/0,4; зав.9929	31.12.2015	100015550	25.09.2025	85,02	43,57
140000035766	Тр-р ТМГ 100/10/0,4 №36561 2016	31.08.2016	100015551	25.09.2025	101,68	55,50
140000038324	Тр-р ТМГ 100/6/0,4 №1612ГГ461 2018	31.10.2018	100015552	25.09.2025	313,59	241,29
140000038337	Тр-р ТМГ 160/10/0,4 №1810БГ747 2018	31.10.2018	100015559	25.09.2025	305,81	235,30
ИТОГО выбытие базы инвестированного капитала в отчетном периоде, тыс. руб.					2 850,79	1 610,01

Остаточная выбывающая стоимость объектов «нового» капитала, отраженная в приложении № 7 за 9 месяцев 2025 года, определена по данным бухгалтерского учета, как установлено рекомендациями к указанному приложению.

Сумма фактического выбытия объектов «нового» капитала, отраженная филиалом «Тулэнерго» в приложении № 7 за 9 месяцев 2025 года подтверждена данными бухгалтерского учета и учитывается Экспертной

группой при расчете полной и остаточной стоимости инвестированного капитала.

Возврат капитала, инвестированного после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, произведен Экспертной группой исходя из расчетной полной стоимости на начало 2025 года и составляет 850 294,49 тыс. руб.

В соответствии с уточненным заявлением об установлении тарифов от 12.12.2025 г. на основании п.п. 61-63 Методических указаний № 228-э филиалом «Тулэнерго» определен прогнозный объем ввода объектов в 2025 году без учета инвестиционной составляющей платы за технологическое присоединение в сумме 4 016 932,26 тыс. руб.

Расчет произведен филиалом «Тулэнерго» на основании инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.12.2025 г. № 17@.

План ввода объектов в 2025 году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой составляет 4 109 285,33 тыс. руб. Кроме того, в составе вводов 2025 года филиалом «Тулэнерго» учтена стоимость основных средств, приобретенных в 2025 году в рамках инвестиционного проекта, по которому предполагался ввод только нематериальных активов, в сумме 15 126,19 тыс. руб. Всего по расчету филиала «Тулэнерго» ввод объектов по инвестиционной программе в 2025 году составит 4 124 411,52 тыс. руб. При расчете также учтена инвестиционная составляющая платы за технологическое присоединение, фактически полученная за 9 месяцев 2025 года в сумме 107 479,26 тыс. руб.

По расчету филиала «Тулэнерго» фактические вводы, учитываемые при формировании базы инвестированного капитала в 2025 году составят 4 016 932,26 тыс. руб.

В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.12.2025 г. № 17@, общий объем ввода основных средств в 2025 году составляет 4 109 285,33 тыс. руб. По мнению Экспертной группы, объекты основных средств, введенные в рамках исполнения проектов, предусматривающих только приобретение нематериальных активов, не могут быть учтены в составе инвестированного капитала, как объекты, не предусмотренные утвержденным планом ввода.

По расчету Экспертной группы годовая инвестиционная составляющая платы за технологическое присоединение в 2025 году должна составить 165 787,77 тыс. руб. и определена в годовой сумме стоимостей планируемых к вводу объектов по разделу инвестиционной программы 8.1.1.3. «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт». В соответствии с планом финансирования инвестиционной программы финансирование всех проектов данного раздела производится не за счет тарифа, а за счет иных источников финансирования.

По расчету Экспертной группы в базе инвестированного капитала на начало 2026 года может быть учтена сумма вводов 2025 года, составляющая 3 943 497,56 тыс. руб. (4 109 285,33 тыс. руб. – 165 787,77 тыс. руб.)

По расчету филиала «Тулэнерго» на начало 2026 года первоначальная и остаточная стоимости инвестированного капитала филиала «Тулэнерго» составляют:

первоначальная стоимость – 33 815 732,98 тыс. руб.;

остаточная стоимость – 27 030 953,48 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы полная и остаточная стоимости инвестированного капитала филиала «Тулэнерго» с учетом фактического ввода объектов и фактического выбытия за 9 месяцев 2025 года, с учетом плана ввода в 2025 году, с учетом исключения из остаточной стоимости возврата капитала за 2025 год, составляют:

первоначальная стоимость – 33 700 953,77 тыс. руб.;

остаточная стоимость – 26 917 355,53 тыс. руб.

Обобщенные данные по формированию базы капитала на начало 2026 года представлены в таблице ниже.

Таблица 10

Расчет полной и остаточной стоимости инвестированного капитала на начало 2026 года

№ п/п	Показатели	По расчету Филиала,	По расчету Экспертной группы	Отклонение
		тыс. руб.	тыс. руб.	Гр. 4 – гр.3
1	2	3	4	5
1.	Полная стоимость инвестированного капитала на начало 2024 года	27 312 544,62	27 312 544,62	-
2.	Остаточная стоимость инвестированного капитала на начало 2024 года	22 156 735,57	22 156 735,57	-
3.	Выбытие досрочное за 2024 год - полная стоимость	4 136,65	4 136,65	-
4.	Выбытие досрочное за 2024 год – остаточная стоимость	2 513,72	2 513,72	-
5.	Возврат капитала за 2024 год	780 358,42	780 358,42	-
6.	Фактический ввод за 2024 год	3 947 017,45	3 905 672,93	-41 344,52
7.	Оплаченная инвестиционная составляющая платы за ТП	1 453 773,90	1 453 773,90	-
8.	Итого учтено в базе капитала за 2024 год	2 493 243,55	2 451 899,03	-41 344,52
9.	Полная стоимость инвестированного капитала на начало 2025 года	29 801 651,51	29 760 307,00	-41 344,52
10.	Остаточная стоимость инвестированного капитала на начало 2025 года	23 867 106,99	23 825 762,46	-41 344,52
11.	Плановый ввод за 2025 год	4 124 411,52	4 109 284,33	-12 126,19
12.	Инвестиционная составляющая платы за ТП	107 479,26	165 787,77	58 308,50
13.	Итого к учету в базе капитала на 2025 год	4 016 932,26	3 943 497,56	-73 434,70

№ п/п	Показатели	По расчету Филиала,	По расчету Экспертной группы	Отклонение
		тыс. руб.	тыс. руб.	Гр. 4 – гр.3
1	2	3	4	5
14.	Выбытие досрочное за 9 месяцев 2025 года - полная стоимость	2 850,79	2 850,79	0,00
15.	Выбытие досрочное за 29 месяцев 2025 года – остаточная стоимость	1 610,01	1 610,01	0,00
16.	Возврат капитала за 2025 год	851 475,76	850 294,49	-1 181,27
17.	Первоначальная стоимость инвестированного капитала на начало 2026 года	33 815 732,98	33 700 953,77	-114 779,22
18.	Остаточная стоимость инвестированного капитала на начало 2026 года	27 030 953,48	26 917 355,53	-113 597,94

По расчету Экспертной группы первоначальная и остаточная стоимости капитала филиала «Тулэнерго», инвестированного после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала («нового» капитала), на начало 2026 года составляют:

первоначальная стоимость – 33 700 953,77 тыс. руб.;

остаточная стоимость – 26 917 355,63 тыс. руб.

6.1. Экспертиза расчетов скорректированной необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» методом доходности инвестированного капитала на 2026 год

Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии для филиала «Тулэнерго» по 2025 год включительно устанавливалась с применением метода доходности инвестированного капитала.

В соответствии с п. 2 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» при установлении (пересмотре) на 2026 год и последующие периоды регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением указанных в пункте 5 настоящего постановления территориальных сетевых организаций, учитываются операционные (подконтрольные) расходы, определенные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38 (4) Основ ценообразования.

Текущим долгосрочным периодом для филиала «Тулэнерго» является период 2023-2027 гг.

Долгосрочные параметры регулирования для филиала «Тулэнерго» на период 2023-2027 гг. установлены Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 25.11.2022 г. № 50/4.

Для филиала «Тулэнерго» 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.

Согласно Методическим указаниям по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 30 марта 2013 года № 228-э (в редакции приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066/25), скорректированная плановая необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей, определяемая при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается (в соответствии с п. 42 Методических указаний) по следующей формуле:

$$\begin{aligned} HVB_i^{СК} = & P_i^{СК} + BK_i^{СК} + DK_i^{СК} + \Delta Y_i + \Delta \text{ЭОР}_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i \\ & + \Delta HVB_{i-1,i-2}^{\text{корр}} + \text{КНК}_{i-2} \times HVB_{i-2}^{СК} + \text{Дельта} HVB_i^{\text{СКкорр}} \\ & + \Delta HVB_i^{\text{коррИП}} + B_i^{\text{учит}}, \end{aligned}$$

где:

$HVB_i^{СК}$ - величина скорректированной необходимой валовой выручки на 2024 год;

$P_i^{СК}$ - скорректированные расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности;

$BK_i^{СК}$ - скорректированный возврат инвестированного капитала;

$DK_i^{СК}$ - скорректированный доход инвестированного капитала;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень операционных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», а также корректировка фактических расходов, связанных с исполнением Указа и требований принятых в

соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям и определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень операционных расходов устанавливался без учета указанных расходов, которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$\Delta \text{ЭОР}_i$ - экономия операционных расходов.

$\Delta \text{ЭП}_i$ - экономия от снижения технологических потерь;

$\Delta \text{HBB}_{i-1,i-2}^{\text{корр}}$ - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов;

$\text{HBB}_{i-2}^{\text{ск}}$ - скорректированная необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

$\text{ДельтаHBB}_i^{\text{сг корр}}$ - величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания тарифов;

КНК_{i-2} - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;

$\Delta \text{HBB}_i^{\text{коррIII}}$ - корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;

$B_i^{\text{учит}}$ - учитываемая в году i величина исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

В соответствии с п. 23 Методических указаний № 228-э (в редакции приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066/25):

«Скорректированный объем расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, устанавливаемый на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется как:

$$P_i^{ск} = OP_i^{ск} + NP_i^{ск} + Y_i,$$

где:

i - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, $i = 1, 2, 3...$;

$P_i^{ск}$ - скорректированные расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, определяемые на год i ;

$OP_i^{ск}$ - скорректированные операционные расходы на год i ;

$NP_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы, определяемые регулирующими органами, на год i в соответствии с пунктом 21 настоящих Методических указаний.

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень операционных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», а также величина расходов, связанных с исполнением Указа и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям и определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень операционных расходов устанавливался без учета указанных расходов.

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей филиала «Тулэнерго» по данным филиала представлена в таблице 11.

Таблица 11

**Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
филиала «Тулэнерго» по данным филиала**

№ п/п	Показатели	Утверждено на 2025 год	Предложение «Тулэнерго» на 2026 год	Темп роста гр.4/гр.3 *100 %
1	2	3	4	6
1	Необходимая валовая выручка на содержание сетей	11 093 424,10	16 926 615,47	152,6
1.1	Подконтрольные расходы	2 910 627,92	3 821 801,51	131,3
1.2	Неподконтрольные расходы	4 111 815,35	6 694 143,94	162,8
1.3	Возврат инвестированного капитала	885 003,18	966 163,80	109,2
1.4	Доход на инвестированный капитал	2 754 462,35	2 973 404,88	107,9
1.5.	Величина компенсации выпадающих/излишне полученных доходов за 2024 год	-380 093,13	-945 864,58	248,9
1.6.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг в 2024 году	-	-	-
1.7.	Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-	1 522 452,68	-
1.8.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	804 356,76	931 312,68	115,8
1.9.	Расчетная предпринимательская прибыль	-	948 283,42	-
1.10.	Возврат сглаживания	7 251,67	14 917,14	205,7

6.2. Экспертиза расчетов операционных расходов (подконтрольных расходов) филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье», связанных с производством и реализацией продукции.

По расчету филиала «Тулэнерго» подконтрольные расходы в 2026 году в соответствии с уточненным предложением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год (письмо от 12.12.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/12606) составят 3 821 801,51 тыс. руб.

В соответствии с п. 4 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 при установлении (пересмотре) на 2026 и 2027 годы цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 5 настоящего постановления, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 или пунктом 38 Основ ценообразования, операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования (соответственно на 2026 год - 30 процентов, на 2027 год - 70 процентов);

доли операционных (подконтрольных) расходов (соответственно на 2026 год - 70 процентов, на 2027 год - 30 процентов):

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2027 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

Пунктом 5 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 установлено, что положения настоящего постановления и изменения, утвержденные настоящим постановлением, в части определения операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций не распространяются, в том числе, на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год составила менее 5 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (за исключением территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования, или права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации).

Необходимая валовая выручка филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год (11 093 424,1 тыс. руб.), учтенная в суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь

при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год составляет 78,64 %:

11 093 424,1 тыс. руб./14 106 086,26 тыс. руб. = 78,64 %.

Соответственно, при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» операционные расходы определяются с учетом доли операционных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат.

Для филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.

По расчету филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» плановые операционные расходы на 2026 год составляют 3 821 801,51 тыс. руб., в том числе: 30 % от величины операционных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат – 4 875 053,69 тыс. руб., 70 % от величины операционных расходов, рассчитанных с применением метода доходности инвестированного капитала – 3 370 407,72 тыс. руб.

$ОРЕХ = 0,3 * 4\,875\,053,69 \text{ тыс. руб.} + 0,7 * 3\,370\,407,72 \text{ тыс. руб.} = 3\,821\,801,51 \text{ тыс. руб.}$

Филиалом «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» операционные расходы на 2026 год, рассчитанные с применением эталонов затрат (4 875 053,69 тыс. руб.), определены отдельно по оборудованию, используемому для осуществления регулируемой деятельности филиалом «Тулэнерго» (4 517 222,09 тыс. руб.), оборудованию, ранее используемому АО «ЩГЭС» (207 045,42 тыс. руб.), и оборудованию, используемому ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» (150 786,19 тыс. руб.).

По данным филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» плановые операционные расходы, рассчитанные с применением эталонов затрат на 2026 год, составляют 4 875 053,69 тыс. руб. и рассчитаны исходя из следующих данных:

1) Значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций, предусмотренных приложением № 8 к Основ ценообразования; увеличенных на индекс потребительских цен на 2026 год (5,1 %) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.;

2) Регионального коэффициента, предусмотренного приложением № 9 к Основам ценообразования, равного 0,6719;

3) Коэффициента распределения сетей территориальных сетевых организаций, предусмотренного приложением № 10 к Основам ценообразования, равного 1,15.

Значение показателя распределения сети филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» составляет 2,41, что выше граничного значения показателя распределения сети Тульской области, равного 0,6.

Расчет граничного значения показателей распределения сети ПАО «Россети Центр и Приволжье» внутри регионального кластера представлен в таблице 12.

Таблица 12

Расчет граничного значения показателей распределения сети ПАО «Россети Центр и Приволжье» внутри регионального кластера

Наименование показателей	Ед. измерения	Значение показателей
1	2	3
Вес условных единиц линий электропередачи	%	60,0
Количество условных единиц линий электропередачи, учтенных при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2025 год	у.е.	50 714
Вес условных единиц подстанций	%	40,0
Количество условных единиц подстанций, учтенных при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2025 год	у.е.	78 599
Площадь субъекта РФ (Тульская область)	кв. км	25 679
Количество муниципальных образований, в которых ТСО осуществляет деятельность (зона обслуживания)	ед.	103
Общее количество муниципальных образований Тульской области, шт.	ед.	103
Граничное значение показателя распределения сети	у.е./к м2	2,41

4) Коэффициента учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренного приложением № 11 к Основам ценообразования;

5) Данных о фактическом количестве объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих филиалу «Тулэнерго» на праве собственности или на ином законном основании и применяемых при оказании услуг по передаче электрической энергии за последний отчетный период текущего года (по состоянию на 01.09.2025 г.), данных об объектах электросетевого хозяйства, планируемых к вводу после отчетного периода, за который представлены данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, данных о объеме вторичного оборудования, обеспечивающего функционирование и управление первичным (основным) электросетевым оборудованием, непосредственно участвующим в процессе передачи и распределения электрической энергии, данных о приборах учета электрической энергии и иного оборудования которые необходимы для выполнения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности).

6) Коэффициента, учитывающего объем условных единиц объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территориях городских населенных пунктов, равного 1.

В связи с тем, что доля количества условных единиц филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье», относящихся к объектам

электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, и расположенных на территориях городских населенных пунктов в соответствии с данными первичного бухгалтерского учета менее 80 %, при определении операционных расходов понижающий коэффициент 0,9 к значениям эталонов затрат территориальных сетевых организаций не применяется.

Операционные расходы на 2026 год, рассчитанные филиалом «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» с применением метода доходности инвестированного капитала, составляют 3 370 408 тыс. руб. и рассчитаны исходя из следующих данных:

1) Учетные при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год операционные расходы составляют 2 910 627,92 тыс. руб.

2) Индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г. составляет 5,1 %

3) Индекс изменения количества активов составляет 1,1018 и рассчитан исходя из среднегодового количества условных единиц за 2025 год (129 313,17 у.е.) и на 2026 год (142 474,06 у.е.) без учета коэффициента эластичности операционных расходов. Данные о количестве объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих филиалу «Тулэнерго» на праве собственности или на ином законном основании и применяемых при оказании услуг по передаче электрической энергии за последний отчетный период текущего года, определены по состоянию на 01.09.2025 г. с учетом данных об объектах электросетевого хозяйства, планируемых к вводу после отчетного периода, за который представлены данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

В обоснование планируемых операционных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат, филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» представлены следующие документы:

1) Пояснительная записка по расчету операционных/ подконтрольных расходов филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2026 - 2027 гг. (уточненное предложение от 12.12.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/12606, в электронном виде, папка «10_OPEX_Эталон по новым МУ»);

2) Расчет величины операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат филиала «Тулэнерго» (уточненное предложение от 12.12.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/12606, в электронном виде, папка «10_OPEX_Эталон по новым МУ»);

3) Расчет величины операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат по оборудованию, ранее используемому АО «ЩГЭС» (уточненное предложение от 12.12.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/12606, в электронном виде, папка «10_OPEX_Эталон по новым МУ»);

4) Расчет величины операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» (уточненное предложение от 12.12.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/12606, в электронном виде, папка «10_ОРЕХ_Эталоны по новым МУ»);

5) Реестры электросетевого оборудования филиала «Тулэнерго» по каждому виду оборудования (уточненное предложение от 31.10.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/10964, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Основное оборудование для эталонов»);

5) Реестры вторичного оборудования филиала «Тулэнерго» по каждому виду оборудования (уточненное предложение от 31.10.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/10964, в электронном виде, флеш-накопитель, папки «Оборудование ИТ для эталонов», «ПУ для эталонов»);

6) Технические (эксплуатационные) паспорта объектов электросетевого хозяйства с принципиальными схемами объектов (уточненное предложение от 31.10.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/10964, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Основное оборудование для эталонов»);

7) Реестры основного и вторичного оборудования, технические (эксплуатационные) паспорта объектов электросетевого хозяйства с принципиальными схемами объектов по объектам, ранее эксплуатируемым АО «ЩГЭС», оборотно-сальдовые ведомости по счету 01 «Основные средства» (уточненное предложение от 31.10.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/10964, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «ЩГЭС для Эталонов».

Дополнительно представлены выгрузки из программного комплекса SAP по объектам электросетевого хозяйства и вторичному оборудованию филиала «Тулэнерго», в которых содержится информация о наименованиях основных средств, инвентарных номерах, составе оборудования, технических характеристиках основных средств.

В связи с тем, что ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» является самостоятельной ТСО, для которой устанавливаются тарифы на передачу электрической энергии на 2026 год, Экспертной группой операционные расходы филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2026 год рассчитаны без учета оборудования ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ».

В связи с переходом к филиалу «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» с 01.01.2026 года права собственности/пользования на объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые территориальной сетевой организацией АО «ЩГЭС» для осуществления регулируемой деятельности, Экспертной группой расчет операционных расходов филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2026 год проведен с учетом объектов электросетевого хозяйства, ранее принадлежащих вышеуказанной организации.

По расчету Экспертной группы плановые операционные расходы филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье», определенные с применением эталонов затрат на 2026 год, составляют 4 663 955,22 тыс. руб.,

в том числе определенные по оборудованию, используемому для осуществления регулируемой деятельности филиалом «Тулэнерго» - 4 507 739,18 тыс. руб., оборудованию, ранее используемому АО «ЩГЭС» - 156 216,04 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы плановые операционные расходы с применением эталонов затрат на 2026 год рассчитаны исходя из следующих данных:

1) Значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций, предусмотренных приложением № 8 к Основ ценообразования, увеличенных на индекс потребительских цен на 2026 год (5,1 %) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.;

2) Регионального коэффициента, предусмотренного приложением № 9 к Основам ценообразования, равного для Тульской области 0,6719;

3) Коэффициента распределения сетей территориальных сетевых организаций, предусмотренного приложением № 10 к Основам ценообразования, равного 1,15.

Значение показателя распределения сети филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» составляет 2,41, что выше граничного значения показателя распределения сети Тульской области, равного 0,6.

4) Коэффициента учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренного приложением № 11 к Основам ценообразования.

Экспертной группой применение к значениям эталонов затрат повышенных коэффициентов учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренных приложением № 11 к постановлению правительства РФ от 23.10.2025 г. № 1635, осуществлялось при условии документального подтверждения даты ввода объектов электросетевого хозяйства.

5) Данных о среднегодовом количестве объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих филиалу «Тулэнерго» на праве собственности или на ином законном основании и применяемых при оказании услуг по передаче электрической энергии, в том числе вводимым в эксплуатацию после отчетного периода в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, данных о объеме вторичного оборудования, обеспечивающего функционирование и управление первичным (основным) электросетевым оборудованием, непосредственно участвующим в процессе передачи и распределения электрической энергии, данных о приборах учета электрической энергии и иного оборудования которые необходимы для выполнения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности).

6) Коэффициента, учитывающего объем условных единиц объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территориях городских населенных пунктов, равного 1.

Обобщенные данные о расчете операционных расходов филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье», определенных с применением эталонов затрат, на 2026 год по данным Экспертной группы представлен в таблице 13.

Таблица 13

Операционные расходы филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье», рассчитанные с применением эталонов затрат, на 2026 год по данным Экспертной группы

№ п/п.	Наименование	Ед. изм.	2026 год
1	2	3	4
1	Эталонные затраты на обслуживание оборудования в ценах 2025 года	тыс. руб.	5 743 136,97
2	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. (2026 год к 2025 году)	%	5,1
3	Эталонные затраты на обслуживание оборудования в ценах 2026 года	тыс. руб.	6 036 036,96
4	Региональный коэффициент для Тульской области (Приложение № 9 к Основам ценообразования)	знач.	0,6719
5	Коэффициент распределения сети ТСО (Приложение № 10 к Основам ценообразования)	знач.	1,15
6	Коэффициент, учитывающего объем условных единиц объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территориях городских населенных пунктов	знач.	1,0
	Итого операционные расходы (п. 3 * п. 4 * п. 5 * п. 6)	тыс. руб.	4 663 955,22

По расчету Экспертной группы операционные расходы филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2026 год, рассчитанные исходя из учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированные на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов составляют 3 217 845,00 тыс. руб. и рассчитаны из следующего:

1) Учтенные при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год операционные расходы составляют 2 910 627,92 тыс. руб.

2) Индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г. составляет 5,1 %

3) Индекс изменения количества активов составляет 1,0519 и рассчитан исходя из среднегодового количества условных единиц за 2025 год (129 443,48 у.е.) и на 2026 год (136 161,99 у.е.) без учета коэффициента эластичности операционных расходов. Среднегодовое количество условных

единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье», определено с учетом вводимых в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

$$\text{ИКА} = (136\,161,99 \text{ у.е.} - 129\,443,48 \text{ у.е.}) / 129\,443,48 \text{ у.е.} = 5,19 \, \%.$$

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» определен расчет операционных (подконтрольных расходов) территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами 4-6 пункта 4 с учетом не превышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации.

В связи с тем, что филиал «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» является крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Тульской области сравнительный анализ удельной величины операционных расходов филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» Экспертной группой не проводится.

Таким образом, по расчету Экспертной группы операционные расходы филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье», учитываемые в соответствии с п. 4 Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, составляют 3 651 678,06 тыс. руб. и определены в размере 30 % от величины операционных расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат - 4 663 955,22 тыс. руб., и 70 % от величины операционных расходов, рассчитанных исходя из учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов - 3 217 845,00 тыс. руб.

$$\begin{aligned} \text{ОРЕХ} &= 0,3 * 4\,663\,955,22 \text{ тыс. руб.} + 0,7 * 3\,217\,845,0 \text{ тыс. руб.} = \\ &= 3\,651\,678,06 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

По расчету Экспертной группы операционные расходы филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. составляют 3 651 678,06 тыс. руб.

6.3. Экспертиза расчетов расходов филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье», включаемых в необходимую

валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольных расходов), на 2026 год

В соответствии с уточненным предложением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год (письмо от 12.12.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/10964) планируемые филиалом «Тулэнерго» на 2026 год неподконтрольные расходы составляют 6 694 143,94 тыс. руб.

Фактические неподконтрольные расходы за 2024 год по данным филиала «Тулэнерго» составили 3 621 957,62 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2025 год утверждены Комитетом Тульской области по тарифам в сумме 4 111 815,35 тыс. руб.

Ожидаемые в 2025 году неподконтрольные расходы по расчету филиала «Тулэнерго» составляют 3 698 466,37 тыс. руб.

Состав неподконтрольных расходов для организаций, регулирование которых производится с применением метода доходности инвестированного капитала, установлен п. 20 Методических указаний от 30.03.2012 г. № 228-э (в редакции приказа ФАС России от 20.11.2024 г. № 878/24).

«20. Расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

1) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

2) плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства в случае если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, расходы на оплату системообразующей территориальной сетевой организацией по договору (соглашению), заключенному в соответствии с положениями пункта 2 статьи 46(4) Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, расходы на амортизацию объектов электросетевого хозяйства, права владения и пользования которыми переданы системообразующей территориальной сетевой организации на основании договоров (соглашений), заключенных в соответствии с положениями пунктов 2 и 7 статьи 46(4) Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», определяемые в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования.

3) налог на прибыль и другие обязательные налоги, платежи и сборы; Возможно изменение в написании;

4) расходы, связанные с возвратом собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, доходов, получаемых в результате осуществления их прав в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

5) выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяемые регулируемыми органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования и не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства».

Перечень неподконтрольных расходов является закрытым.

Неподконтрольные расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Неподконтрольные расходы планируются филиалом «Тулэнерго» на 2026 год в сумме 6 694 143,94 тыс. руб.

Информация о неподконтрольных расходах, утвержденных на 2025 год и планируемых филиалом «Тулэнерго» на 2026 год, представлена в таблице 14.

Таблица 14

Неподконтрольные расходы по данным филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» на 2026 год

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Утвержденные для филиала «Тулэнерго» на 2025 год	Предложение филиала «Тулэнерго» на 2026 год	Отклонение Гр. 4/гр. 3 *100
1	2	3	4	5
1.	Оплата услуг ПАО «ФСК - Россети»	2 326 553,87	2 643 752,77	113,63
2.	Плата за аренду имущества	19 790,31	119 791,25	605,30
2.1	аренда электросетевых объектов	5 164,00	95 899,70	1857,08
2.2	аренда земли	13 812,06	12 901,95	93,41
2.3	аренда нежилых помещений	814,25	8 539,70	1048,78
2.4	аренда транспорта	-	2 446,39	-
2.5	аренда средств АСТУ и связи	-	3,50	-
3.	Налоги, всего, в том числе:	329 445,53	111 397,33	33,81
3.1.	плата за землю	6 957,48	11 046,95	158,78
3.2.	налог на имущество	317 790,47	93 573,61	29,45
3.3.	прочие налоги и сборы	4 697,59	6 776,77	144,26
4.	Расходы на уплату страховых взносов	559 164,52	636 020,85	113,74
5.	Налог на прибыль	864 714,75	673 570,19	77,90
6.	Выпадающие доходы от льготного ТП	-	25 165,53	-
7.	Резервы по сомнительным долгам и оценочным обязательствам гарантирующего поставщика ОАО «Тулаэнергосбыт»	-	1 136 209,76	-

№ п/п	Наименование	Утвержденные для филиала «Тулэнерго» на 2025 год	Предложение филиала «Тулэнерго» на 2026 год	Отклонение Гр. 4/гр. 3 *100
1	2	3	4	5
8.	Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность	10 751,74	11 364,03	105,69
9.	Дефицит средств на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета	-	1 309 007,40	
10.	Расходы, связанные с эксплуатацией объектов электросетевого хозяйства, передаваемых в рамках исполнения функций СТСО	1 394,62	27 864,84	-
	ИТОГО неподконтрольные расходы	4 111 815,35	6 694 143,94	162,80

Планируемые филиалом «Тулэнерго» на 2026 год неподконтрольные расходы выше неподконтрольных расходов, установленных на 2025 год, на 2 582 328,59 тыс. руб., или на 62,8 %.

Неподконтрольные расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Рассмотрим неподконтрольные расходы филиала «Тулэнерго» на 2026 год постатейно.

6.3.1. Оплата услуг ПАО «ФСК - Россети»

По расчету филиала «Тулэнерго» расходы по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК – Россети» в 2026 году составят 2 643 752,77 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК - Россети» филиалом «Тулэнерго» представлены следующие документы:

пояснительная записка по размеру платы за услуги ПАО ПАО «ФСК – Россети» на 2026-2027 гг. (уточненное предложение от 12.12.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/12606, в электронном виде, папка «11_ФСК»);

расчет расходов на оплату услуг ПАО «ФСК – Россети» на 2026-2027 годы по филиалу «Тулэнерго» (уточненное предложение от 12.12.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/12606, в электронном виде, папка «11_ФСК»);

договор с ПАО «ФСК - Россети» от 14.12.2017 г. № 1402/П на предоставление услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «ФСК ЕЭС»)

В соответствии с договором ПАО «ФСК - Россети» обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети путем осуществления комплекса

организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих ПАО «ФСК - Россети» на праве собственности, или на ином предусмотренном федеральными законами основании.

Расчет плановых расходов филиала «Тулэнерго» на оплату услуг ПАО «ФСК - Россети» на 2026 год представлен в таблице 15.

Таблица 15

Расчет расходов филиала «Тулэнерго» на услуги ПАО «ФСК – Россети»
на 2026 год

Тыс. руб.		
Наименование показателей	Ед. изм.	2026 год
1	2	3
Расходы на содержание сетей	тыс. руб.	2 131 718,37
Заявленная мощность с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	МВт	525,2387
Заявленная мощность с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.		540,5000
Ставка на содержание сетей с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.	руб./МВт мес.	322 592,31
Ставка на содержание сетей с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.		374 207,08
Расходы на оплату потерь	тыс. руб.	512 034,40
Ставка на оплату потерь в сетях ПАО «ФСК – Россети»	руб./МВт.ч	3 821,00
Объем потерь эл.энергии в сетях ПАО «ФСК – Россети»	млн. кВт.ч	134,00534
Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК – Россети»	тыс. руб.	2 643 752,77

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК – Россети» на 2026 год определены филиалом «Тулэнерго» исходя из заявленной мощности и ставок на содержание сетей, а также объема нормативных потерь в сетях ПАО «ФСК – Россети» и ставки на оплату потерь ПАО «ФСК – Россети».

Заявленная мощность на 2026 год определена в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по Тульской области на 2026 год от 28 ноября 2025 г. № 1006/25-ДСП.

Ставки на содержание сетей ПАО «ФСК – Россети» на 2026 год определены в соответствии с приказом ФАС России от 09.12.2025 г. № 1052/25.

Прогнозное значение ставки на оплату нормативных потерь ПАО «ФСК – Россети» определено на уровне ставки на 2026 год, опубликованной на сайте Ассоциации НП «Совет рынка»: «Прогнозные значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2026 год», по состоянию на 28.11.2025 г.

По Мнению Экспертной группы, расходы филиала «Тулэнерго» по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК - Россети» на 2026 год в 2 643 752,77 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

6.3.2. Плата за аренду имущества

По расчету филиала «Тулэнерго» расходы по статье «Плата за аренду имущества» в 2026 год составят 119 791,25 тыс. руб., в том числе:

расходы на аренду электросетевых объектов – 95 899,70 тыс. руб.;
арендная плата за пользование землей – 12 901,95 тыс. руб.;
расходы на аренду нежилых помещений – 8 539,70 тыс. руб.;
расходы на аренду транспорта – 2 446,39 тыс. руб.;
расходы на аренду средств АСТУ и связи – 3,50 тыс. руб.

Филиалом «Тулэнерго» представлены расчеты расходов на аренду имущества, договоры аренды имущества, акты оказанных услуг, ведомости начисления амортизации и информация о налогах по договорам аренды электросетевого имущества (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель; уточненное предложение от 31.10.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/10964, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «29_Аренда»)).

Расходы на аренду имущества рассчитываются согласно пп. 5 п. 28 Основ ценообразования:

«..плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду».

Аренда объектов электросетевого хозяйства

Расходы на аренду электросетевого имущества должны формироваться с учетом пп. 5 п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, исходя из величины амортизации, налога на имущество и прочих налогов, относящихся к арендуемому имуществу.

Порядок определения амортизации установлен пунктом 27 Основ ценообразования, в котором законодателем не сделано исключений о неприменении указанного порядка в отношении размера амортизации, определяемой на основании договоров аренды. Таким образом, порядок определения амортизации является единым независимо от оснований владения имуществом.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По расчету филиала «Тулэнерго» расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства в 2026 году составят 95 899,7 тыс. руб. Фактические расходы по статье за 2024 год по данным филиала «Тулэнерго» составили 7 433,66 тыс. руб., утвержденные на 2025 год – 6 558,62 тыс. руб.

Фактические расходы на аренду электросетевого хозяйства относятся полностью на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии в соответствии с данными раздельного учета за 2024 год.

Планируемые филиалом «Тулэнерго» расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства на 2026 год в размере 95 899,7 тыс. руб. включают в себя, в том числе, расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства, используемых в 2025 году ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии, в размере 81 571,13 тыс. руб.

В связи с тем, что ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» является самостоятельной ТСО, для которой устанавливаются тарифы на передачу электрической энергии на 2026 год, Экспертной группой расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства филиала «Тулэнерго» на 2026 год рассчитаны без учета расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ».

Планируемые филиалом «Тулэнерго» расходы на аренду электросетевого имущества (без учета объектов электросетевого хозяйства, используемых ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии) представлены в таблице 16.

Таблица 16

**Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства (без учета объектов электросетевого хозяйства, используемых ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»)
на 2026 год по данным филиала «Тулэнерго» и по расчету Экспертной группы**

Тыс. руб.

№ п/п	Арендодатель	Реквизиты договора	Факт за 2024 год по данным «Тулэнерго»	Ожидаемые в 2025 году по расчету «Тулэнерго»	План на 2026 год по расчету «Тулэнерго»	План на 2026 год по расчету Экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.	Администрация МО Славный	б/н от 09.06.2016 г.	55,34	-	-	-
2.	АО «ТГЭС»	№ 712008202/2-2023 от 20.06.2023 г.	7 070,72	7 070,72	7 070,72	4 250,42
3.	ИП Юшков В.Б.	№ 712007215 от 29.08.2022 г.	195,37	195,37	-	-
4.	ИП Ашпин Н.А.	№ 712007373 от 21.10.2022 г.	126,54	-	-	-
5.	ООО «КС Энерго»	№ 712007543 от 09.12.2022 г.	763,32	2 057,65	2 057,65	-
6.	АО «Тандер»	№ РЦЦ/35425/22/712007519 от 24.11.2022 г.	5 186,29	5 186,29	5 186,29	5 186,29
7.	ООО «Заокский РЭС»	№ 712008560 от 21.12.2023 г.	418,81	-	-	-
8.	ООО «ПЕНТАЛАР»	№ 712007216 от 21.09.2022 г.	13,91	13,91	13,91	13,91
	Итого аренда электросетевых объектов		13 830,30	14 523,94	14 328,57	9 450,62

Экспертной группой проведен анализ по каждому договору аренды электросетевого имущества, по которому запланированы расходы на 2026 год:

1) Аренда объектов электросетевого хозяйства у АО «ТГЭС».

По расчету филиала «Тулэнерго» расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства у АО «ТГЭС» в 2026 году составят 7 070,72 тыс. руб. Расходы на 2026 год определены на основании величины арендной платы, указанной в договоре аренды электросетевого оборудования от 20.06.2023 г. № 712008202/2-2023 (7 070,72 тыс. руб. в год).

АО «ТГЭС» является территориальной сетевой организацией. Регулирование АО «ТГЭС» осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала. Подстанции с оборудованием, сдающиеся в аренду, не учтены в базе инвестированного капитала АО «ТГЭС» на 2026 год.

АО «ТГЭС» представлена ведомость начисления амортизации ОС за январь-сентябрь 2025 года на сумму 3 229,59 тыс. руб. По объектам электросетевого хозяйства, арендуемым филиалом «Тулэнерго», относящимся к девятой амортизационной группе, арендодателем установлены сроки полезного использования от 346 до 360 месяцев.

Экспертной группой произведен расчет амортизационных отчислений по имуществу, арендуемому на основании указанного договора, в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы,

утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (230 месяцев для девятой амортизационной группы). Принадлежность объектов основных средств к каждой амортизационной группе принята Экспертной группой по данным Арендодателя.

По расчету Экспертной группы амортизационные отчисления по объектам основных средств, арендуемым у АО «ТГЭС» на 2026 год составляют 4 143,74 в год.

Кроме того, АО «ТГЭС» представлены справки-расчеты земельного налога за январь-сентябрь 2025 года (величина земельного налога по объектам, арендуемым филиалом «Тулэнерго» составляет 26,67 в квартал (106,67 в год)).

По расчету Экспертной группы экономически обоснованная годовая стоимость аренды объектов у АО «ТГЭС» на 2026 год составляет 4 250,42 тыс. руб.

2) Аренда объектов электросетевого хозяйства у АО «Тандер» планируется на 2026 год в сумме 5 186,29 тыс. руб. Расходы на 2026 год определены на основании величины арендной платы, указанной в договоре аренды электросетевого оборудования от 24.11.2022 г. № РЦЦ/35425/22/712007519 (5 186,29 тыс. руб. в год).

АО «Тандер» представлена ведомость амортизации ОС на сумму 5 186,29 тыс. руб. Амортизационные отчисления определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По мнению Экспертной группы, планируемые расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства у АО «Тандер» в размере 5 186,29 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

3) Аренда объектов электросетевого хозяйства у ООО «Пентелар» планируется на 2026 год в сумме 13,91 тыс. руб. Расходы на 2026 год определены на основании величины арендной платы, указанной в договоре аренды электросетевого оборудования от 21.09.2022 г. № 712007216.

В соответствии с информацией, представленной ООО «Пентелар» о балансовой стоимости объекта и начисляемой амортизации, балансовая стоимость сдаваемой в аренду КТП составляет 695 714,60 руб., начисляемые ежемесячно амортизационные отчисления – 1 159,53 руб. Исходя из стоимости объекта и суммы начисляемой амортизации можно сделать вывод, что срок полезного использования соответствует требованиям п. 27 Основ ценообразования. По мнению Экспертной группы, расходы по договору могут

быть учтены на 2026 году в сумме 13,91 тыс. руб. – в размере годовых амортизационных отчислений.

По договору аренды объектов электросетевого хозяйства с ООО «КС Энерго» информация о расходах на аренду объектов электросетевого хозяйства в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования отсутствует.

По расчету Экспертной группы расходы филиала «Тулэнерго» на аренду объектов электросетевого хозяйства на 2026 год составляют 9 450,62 тыс. руб.

Аренда земельных участков

По расчету филиала «Тулэнерго» расходы на аренду земельных участков в 2026 году составят 12 901,95 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на аренду земельных участков составляют 13 812,06 тыс. руб., фактические расходы по данным филиала «Тулэнерго» за 2024 год составили 11 572,97 тыс. руб.

Планируемые на 2026 год расходы на аренду земельных участков рассчитаны исходя из ожидаемых в 2025 году расходов (12 249,77 тыс. руб.) с учетом ИПЦ на 2026 год, равного 1,051, и расходов на аренду земельных участков, используемых АО «ЩГЭС» в 2025 году (27,44 тыс. руб.).

Филиалом «Тулэнерго» представлен расчет «Затраты на уплату арендной платы за пользование земельными участками на 2024-2026 гг.» по земельным участкам, арендуемым филиалом «Тулэнерго» в 2024-2025 гг. В расчете указаны номера заключенных договоров, кадастровые номера участков, площади арендуемых земельных участков, кадастровые стоимости земельных участков, а также фактическая арендная плата за 2024 год по каждому участку.

Экспертной группой проведена выборочная проверка кадастровой стоимости земельных участков, размещенной в открытых источниках информации. Отклонений кадастровой стоимости земельных участков от стоимости, указанной в представленном филиалом «Тулэнерго» расчете, не обнаружено.

В соответствии с данными раздельного учета за 2024 год все расходы, связанные с арендой земельных участков, относятся на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

По мнению Экспертной группы, расходы на аренду земельных участков филиала «Тулэнерго» на 2026 год могут быть учтены в сумме фактических расходов по статье за 2024 год (11 572,97 тыс. руб.).

В качестве обоснования расходов на аренду земельных участков, используемых АО «ЩГЭС» в 2025 году, представлены 14 договоров аренды земельных участков, заключенных между АО «ЩГЭС» и Администрациями муниципальных образований Щекинского района Тульской области (уточненное предложение от 31.10.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/10964, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «38_Материалы АО ЩГЭС»).

Величина годовой арендной платы по указанным договорам составляет 147,43 тыс. руб. Фактические расходы АО «ЩГЭС» на аренду земельных участков за 2024 год составили 124,4 тыс. руб.

Планируемые филиалом «Тулэнерго» на 2026 год расходы на аренду земельных участков, используемых АО «ЩГЭС» в 2025 году в размере 27,44 тыс. руб. не превышают фактическую величину арендной платы за 2024 год и, по мнению Экспертной группы, являются экономически обоснованными.

По расчету Экспертной группы расходы филиала «Тулэнерго» на аренду земельных участков на 2026 год составляют 11 600,41 тыс. руб.

Аренда нежилых помещений

По расчету филиала «Тулэнерго» расходы на аренду нежилых помещений в 2026 году составят 8 539,7 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на аренду нежилых помещений, относимые на деятельность по передаче электрической энергии, составляют 814,25 тыс. руб.

Фактические расходы 2024 года на аренду нежилых помещений составили 687,14 тыс. руб.

Планируемые филиалом «Тулэнерго» расходы на аренду нежилых помещений на 2026 год в размере 8 539,7 тыс. руб. включают в себя, в том числе, расходы на аренду нежилых помещений, используемых в 2025 году ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии, в размере 7 813,69 тыс. руб.

В связи с тем, что ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» является самостоятельной ТСО, для которой устанавливаются тарифы на передачу нежилых помещений на 2026 год, Экспертной группой расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства филиала «Тулэнерго» на 2026 год рассчитаны без учета расходов на аренду нежилых помещений ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ».

Планируемые филиалом «Тулэнерго» расходы на аренду нежилых помещений (без учета нежилых помещений, используемых ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии) представлены в таблице 17.

Таблица 17

Расходы на аренду нежилых помещений (без учета нежилых помещений, используемых ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ») на 2026 год по данным филиала «Тулэнерго» и по расчету Экспертной группы

Тыс. руб.

№	Реквизиты договора	Арендодатель	Факт за 2024 год, тыс. руб.	Ожидаемые в 2025 году, тыс. руб.	План на 2026 год по расчету филиала «Тулэнерго», тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1	№ 42 от 09.01.2008 г.	АМО Куркинский район	67,59	70,63	74,23
2	№ 43 от 09.01.2008 г.	АМО Куркинский район	62,50	65,31	68,64
3	№ 712008722/1 от 12.03.2024 г.	АМО Каменский район	27,20	-	-
4	№ 712008723/2 от 12.03.2024 г.	АМО Каменский район	136,27	-	-
5	№ 712009368/3 от 20.03.2025 г.	МО Каменский район Тульской области	-	29,69	31,21
6	№ 712009369/4 от 20.03.2025 г.	МО Каменский район Тульской области	-	139,66	146,78
7	№ 712008788/32 от 23.04.2024 г.	АМО город Ефремов	53,15	61,54	64,68
8	№ 712007021/10 от 13.04.2022 г.	КИЗО Администрации МО города Донского	102,31	-	-
9	№ 712009536/10 от 01.07.2025 г.	АМО город Донской	-	118,35	124,38
10	№ 712008136 от 02.06.2023 г.	Марин А.А.	92,75	-	-
11	№ 712008949 от 28.06.2024 г.	Марин А.А.	145,38	-	-
12	№ 712009505 от 30.05.2025 г.	Марин А.А.	-	205,60	216,09
	Всего		687,14	690,78	726,01

В качестве обоснования расходов по статье филиалом «Тулэнерго» представлены действующие договоры аренды помещений (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Аренда нежил. помещ.»; уточненное предложение от 31.10.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/10964, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «29_Аренда»).

Основная часть договоров на аренду нежилых помещений заключена с администрациями муниципальных образований (далее - АМО) Тульской области. Арендные ставки по рассматриваемым договорам установлены в соответствии с нормативными документами муниципальных образований.

1. Договор аренды от 09.01.2008 г. № 42 заключен с АМО Куркинский район на аренду помещения ПС-195 в пос. Михайловский площадью 47,8 кв.м. Договор ежегодно продлевается дополнительными соглашениями и на каждый год устанавливается арендная плата в зависимости от минимальной базовой ставки арендной платы, установленной АМО Куркинский район.

Дополнительным соглашением от 20.11.2024 г. на 2025 год установлена арендная плата в размере 70,63 тыс. руб. в год.

Расчет арендной платы по договору в сумме 74,23 тыс. руб. на 2026 год выполнен филиалом «Тулэнерго» исходя из величины арендной платы на 2025 год с учетом ИПЦ, равного 1,051. Учитывая ежегодное увеличение арендной платы по договору, Экспертной группой расчет на 2026 год признан экономически обоснованным.

2. Договор аренды от 09.01.2008 г. № 43 заключен с АМО Куркинский район на аренду помещения ПС-110 в дер. Ивановка площадью 44,2 кв.м. Договор ежегодно продлевается дополнительными соглашениями и на каждый год устанавливается арендная плата в зависимости от минимальной базовой ставки арендной платы, установленной АМО Куркинский район.

Дополнительным соглашением от 20.11.2024 г. на 2025 год установлена арендная плата в размере 65,31 тыс. руб. в год.

Расчет арендной платы по договору в сумме 68,64 тыс. руб. на 2026 год выполнен филиалом «Тулэнерго» исходя из величины арендной платы на 2025 год с учетом ИПЦ, равного 1,051. Учитывая ежегодное увеличение арендной платы по договору, Экспертной группой расчет на 2026 год признан экономически обоснованным.

3. Договор аренды от 20.03.2025 г. № 712009368/3 заключен с АМО Каменский район на аренду помещения в с. Архангельское площадью 10,1 кв. м на 2025 год. Договор заключается ежегодно, арендная плата по договору на 2025 год установлена в соответствии с Федеральным законом от 29.08.1998 г. № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации согласно отчета ООО «Бюро Оценки» № 856/24 ч. 4 от 26.12.2024 г. «Об оценке рыночной ставки арендной платы за пользование нежилым помещением». Годовая арендная плата на 2025 год в соответствии с договором составляет 29,69 тыс. руб.

Расчет арендной платы по договору в сумме 31,21 тыс. руб. на 2026 год выполнен филиалом «Тулэнерго» исходя из величины арендной платы на 2025 год с учетом ИПЦ, равного 1,051. Экспертной группой расчет на 2026 год признан экономически обоснованным.

4. Договор аренды от 20.03.2025 г. № 712009369/4 заключен с АМО Каменский район на аренду помещения в с. Галица площадью 50,6 кв.м. Договор заключается ежегодно, арендная плата по договору на 2025 год установлена в соответствии с Федеральным законом от 29.08.1998 г. № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации согласно отчета ООО «Бюро Оценки» № 856/24 ч. 5 от 26.12.2024 г. «Об оценке рыночной ставки арендной платы за пользование нежилым помещением». Годовая арендная плата на 2025 год в соответствии с договором составляет 139,66 тыс. руб.

Расчет арендной платы по договору в сумме 146,78 тыс. руб. на 2026 год выполнен филиалом «Тулэнерго» исходя из величины арендной платы на 2025 год с учетом ИПЦ, равного 1,051. Экспертной группой расчет на 2026 год признан экономически обоснованным.

5. Договор аренды от 23.04.2024 г. № 712008788/32 заключен с АМО г. Ефремов на аренду помещения для размещения оборудования СДТУ в с. Павло-Хутор площадью 33,3 кв.м.

Арендная плата по договору на 2025 год установлена на основании отчета независимого оценщика. В соответствии с уведомлением АМО г. Ефремов от

17.12.2024 г. годовая арендная плата по договору составит в 2025 году 61,54 тыс. руб.

Расчет арендной платы по договору в сумме 64,68 тыс. руб. на 2026 год выполнен филиалом «Тулэнерго» исходя из величины арендной платы на 2025 год с учетом ИПЦ, равного 1,051.

Учитывая ежегодное увеличение арендной платы по договору, Экспертной группой расчет на 2026 год признан обоснованным.

6. Договор аренды от 01.07.2025 г. № 712007021/10 заключен с АМО г. Донской на аренду помещения для размещения оборудования в г. Донском площадью 38,3 кв. м Договор действует до 12.04.2028 г.

Арендная плата по договору на 2025 год установлена на основании отчета независимого оценщика.

Расчет арендной платы по договору в сумме 124,38 тыс. руб. на 2026 год выполнен филиалом «Тулэнерго» исходя из величины арендной платы на 2025 год с учетом ИПЦ, равного 1,051.

Учитывая ежегодное увеличение арендной платы по договору, Экспертной группой расчет на 2026 год признан обоснованным.

7. Договор аренды от 30.05.2025 г. № 712009505 заключен с физическим лицом Марин А.А. на аренду нежилого помещения площадью 72,6 кв. м. (гараж) в г. Туле, принадлежащего физическому лицу на праве собственности.

Арендная плата по договору составляет 17,3 руб. в месяц (205,6 тыс. руб. в год). Расчет арендной платы по договору в сумме 216,09 тыс. руб. на 2026 год выполнен филиалом «Тулэнерго» исходя из величины арендной платы на 2025 год с учетом ИПЦ, равного 1,051.

Учитывая ежегодное увеличение арендной платы по договору, Экспертной группой расчет на 2026 год признан обоснованным.

По мнению Экспертной группы, расходы на аренду нежилых помещений (без учета нежилых помещений, используемых ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии) в размере 726,01 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

Аренда транспорта

По расчету филиала «Тулэнерго» расходы на аренду транспорта в 2026 году составят 2 446,39 тыс. руб.

Расходы на 2025 год на аренду транспорта не утверждались

Фактические расходы 2024 года на аренду транспорта составили 1 416,04 тыс. руб.

В составе расходов по статье филиалом «Тулэнерго» планируются расходы по договору с АО «АХТ» от 15.05.2024 г. № 712008849 на аренду транспортного средства GWM TANK 500. Согласно пояснительной записке филиала «Тулэнерго» автомобиль взят в аренду для перевозки руководителя филиала.

По мнению Экспертной группы, затраты на аренду автомобиля GWM TANK 500 не относятся к расходам непосредственно связанным с деятельностью по передаче электрической энергии.

Учитывая изложенное, подтвердить экономическую обоснованность расходов по статье «Аренда транспорта» на 2026 год не представляется возможным.

Расходы на аренду средств АСТУ и связи

По расчету филиала «Тулэнерго» расходы на аренду средств АСТУ и связи в 2026 году составят 3,5 тыс. руб.

Расходы на 2025 год по рассматриваемой статье не утверждались

Фактические расходы 2024 года на аренду средств АСТУ и связи составили 3,5 тыс. руб.

В составе расходов по статье филиалом «Тулэнерго» планируются расходы по договору с ООО «Атол онлайн» от 28.08.2023 г. № АО-1083/002001003 на услуги онлайн касс и фискальных накопителей.

В качестве обоснования расходов по статье представлены следующие документы (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Аренда средств АСУ»):

договор с ООО «Атол онлайн» от 28.08.2023 г., заключенный между ООО «Атол онлайн» и ПАО «Россети Центр и Приволжье»;

счета-фактуры за услуги по договору за 2024 год;

платежные поручения за 2024 год.

Исходя из представленных документов невозможно сделать вывод о величине фактических расходов, относимых на услуги по передаче электрической энергии филиала «Тулэнерго», а также о принадлежности расходов к неподконтрольным расходам.

Учитывая изложенное, подтвердить экономическую обоснованность расходов по статье «Аренда средств АСТУ и связи» на 2026 год не представляется возможным.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованными расходами филиала «Тулэнерго», относимыми на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, на аренду имущества на 2026 год являются расходы в размере 21 777,04 тыс. руб., В том числе:

расходы на аренду электросетевых объектов – 9 450,62 тыс. руб.;

арендная плата за пользование землей – 11 600,41 тыс. руб.;

расходы на аренду нежилых помещений – 726,01 тыс. руб.

Расходы по статье «Плата за аренду имущества» филиала «Тулэнерго» на 2026 год по расчету Экспертной группы ниже расходов по расчету филиала «Тулэнерго» на 86 449,08 тыс. руб.

Налоги

По расчету филиала «Тулэнерго» расходы по статье «Налоги» в 2026 году составят 111 397,33 тыс. руб., в том числе:

земельный налог в сумме 11 046,95 тыс. руб.;
налог на имущество в сумме 93 573,61 тыс. руб.;
прочие налоги и сборы в сумме 6 776,77 тыс. руб.

Утвержденные на 2024 год расходы на уплату налогов составляют 329 445,53 тыс. руб. Фактические расходы на уплату налогов, относимые на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, по данным филиала «Тулэнерго» за 2024 год составили 389 546,80 тыс. руб.

Установленные законодательством Российской Федерации налоги, сборы и иные обязательные платежи включаются в необходимую валовую выручку согласно п. 34 Основ ценообразования и п. 20 Методических указаний № 228- э.

Фактические за 2024 год, ожидаемые в 2025 году и планируемые на 2026 год расходы на уплату налогов по данным филиала «Тулэнерго» представлены в таблице 18.

Таблица 18

Расходы по статье «Налоги» по данным филиала «Тулэнерго»
за 2024 год и на 2025-2026 гг.

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Учтено при установлении тарифов на 2024 год	Факт за 2024 год	Учтено при установлении тарифов на 2025 год	По расчету филиала «Тулэнерго» план на 2026 год
1	2	3	4	5	6
1.	Земельный налог	10 774,34	10 224,58	6 957,48	11 046,95
2.	Налог на имущество	346 845,00	374 840,54	317 790,47	93 573,61
3.	Прочие налоги и сборы	3 336,24	4 481,68	4 697,59	6 776,77
	Итого налоги	360 955,58	389 546,80	329 445,53	111 397,33

Ниже представлена постатейная расшифровка расходов на уплату налогов и иных обязательных платежей.

Земельный налог

По расчету филиала «Тулэнерго» расходы по статье «Земельный налог» в 2026 году составят 11 046,95 тыс. руб.

Ожидаемые в 2025 году расходы на уплату земельного налога по данным филиала «Тулэнерго» составляют 10 593,91 тыс. руб.

Фактические расходы на уплату земельного налога за 2024 год составили 10 593,91 тыс. руб., в том числе относимые на деятельность по передаче электрической энергии – 10 224,58 тыс. руб.

Планируемые филиалом «Тулэнерго» расходы на уплату земельного налога на 2026 год включают в себя:

расходы на уплату земельного налога по земельным участкам филиала «Тулэнерго» – 10 593,91 тыс. руб.;

расходы на уплату земельного налога по земельным участкам, находящимся в 2025 году в собственности АО «ЩГЭС» – 453,04 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов на уплату земельного налога по земельным участкам филиала «Тулэнерго» представлены следующие документы (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Земельный налог»):

пояснительная записка по расходам на уплату земельного налога за 2024-2026 гг.;

расчеты расходов на уплату земельного налога по каждому земельному участку за 2024-2026 гг. в целом по филиалу «Тулэнерго» на 10 593,91 тыс. руб. ежегодно;

платежные поручения на оплату земельного налога за 2024 год.

Согласно данным раздельного учета филиала «Тулэнерго» фактические расходы на уплату земельного налога за 2024 год составили 10 593,91 тыс. руб., в том числе относимые на деятельность по передаче электрической энергии – 10 224,58 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, расходы на уплату земельного налога по земельным участкам филиала «Тулэнерго» на 2026 год могут быть учтены в сумме фактических расходов по статье за 2024 год, относимых услуги по передаче электрической энергии (10 224,58 тыс. руб.).

В качестве обоснования расходов на уплату земельного налога по земельным участкам, находящимся в 2025 году в собственности АО «ЩГЭС» представлены следующие документы (уточненное предложение от 31.10.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/10964, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «38_Материалы АО ЩГЭС»):

расчет земельного налога на 2026 год по земельным участкам АО «ЩГЭС» на 453,04 тыс. руб.;

анализ счета 68.06 «Земельный налог» АО «ЩГЭС» за 1 квартал 2025 года, в соответствии с которым фактические расходы составили 113,26 тыс. руб.

Расходы на уплату земельного налога по земельным участкам, находящимся в 2025 году в собственности АО «ЩГЭС», на 2026 год определены исходя из фактических расходов за первый квартал 2025 года (113,26 тыс. руб.) в пересчете на год, и, по мнению Экспертной группы, являются экономически обоснованными.

По расчету Экспертной группы расходы филиала «Тулэнерго» по статье «Земельный налог» в 2026 году составят 453,04 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, суммарные расходы на уплату земельного налога филиала «Тулэнерго» на 2026 год составляют 10 677,62 тыс. руб.

Налог на имущество

По расчету филиала «Тулэнерго» расходы по статье «Налог на имущество» в 2026 году составят 93 573,61 тыс. руб. Фактические расходы на уплату налога на имущество за 2024 год составили 385 327,33 тыс. руб., в том числе относимые на деятельность по передаче электрической энергии за 2024 год – 374 840,54 тыс. руб.

Планируемые филиалом «Тулэнерго» расходы на уплату налога на имущество на 2026 год включают в себя:

расходы на уплату налога на имущество по основным средствам филиала «Тулэнерго» – 80 994,61 тыс. руб.;

расходы на уплату налога на имущество по основным средствам, находящимся в 2025 году в собственности АО «ЩГЭС» – 12 579,00 тыс. руб.

В соответствии с главой 30 Налогового кодекса РФ (часть вторая) налогоплательщиками налога на имущество признаются организации, имеющие имущество, признаваемое объектом налогообложения в соответствии со статьей 374 Налогового кодекса РФ.

Налоговая база (статья 375 НК РФ) определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. При определении налоговой базы как среднегодовой стоимости имущества, признаваемого объектом налогообложения, такое имущество учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике организации. С 01 января 2019 года по 31 декабря 2024 года объектом налогообложения признается только недвижимое имущество.

В соответствии с изменениями, внесенными Федеральным законом от 29.10.2024 г. № 362-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» в статью 381 Налогового кодекса РФ, с 1 января 2025 года освобождаются от налогообложения системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения.

В качестве обоснования расходов на уплату налога на имущество филиалом «Тулэнерго» представлены следующие документы (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Налог на имущество»): налоговая декларация за 2024 год, пообъектный расчет налога

на имущество за 2024 год, платежные поручения за 2024 год, расчет налога на имущество на 2024-2026 гг.

Величина налога на имущество по основным средствам филиала «Тулэнерго» на 2026 год (80 994,61 тыс. руб.) определена с учетом изменений, внесенных Федеральным законом от 29.10.2024 г. № 362-ФЗ исходя из среднегодовой остаточной стоимости налогооблагаемого имущества на 2026 год (3 681 573 тыс. руб.) и налоговой ставки (2,2 %), и, по мнению Экспертной группы, является экономически обоснованной.

В качестве обоснования расходов на уплату налога на имущество по основным средствам, находящимся в 2025 году в собственности АО «ЩГЭС» представлены следующие документы (уточненное предложение от 31.10.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/10964, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «38_Материалы АО ЩГЭС»): налоговая декларация за 2024 год; анализ счета 68.08 «Налог на имущество» за 1 квартал 2025 года и 9 месяцев 2025 года, справка-расчет налога на имущество за 9 месяцев 2025 года.

Экспертной группой произведен расчет величина налога на имущество по основным средствам, находящимся в 2025 году в собственности АО «ЩГЭС», на 2026 год с учетом изменений, внесенных Федеральным законом от 29.10.2024 г. № 362-ФЗ исходя из среднегодовой остаточной стоимости налогооблагаемого имущества на 2026 год (3 159,58 тыс. руб.) и налоговой ставки (2,2 %). По расчету экспертов расходы на уплату налога на имущество по основным средствам, находящимся в 2025 году в собственности АО «ЩГЭС», на 2026 год составят 69,51 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы расходы филиала «Тулэнерго» по статье «Налог на имущество» в 2026 году составят 81 064,12 тыс. руб.

Прочие налоги и сборы

Расходы по статье «Прочие налоги и сборы» планируются филиалом «Тулэнерго» на 2026 год в сумме 6 776,77 тыс. руб., в том числе:

транспортный налог по транспортным средствам филиала «Тулэнерго» – 3 490,62 тыс. руб.;

госпошлины по управлению собственностью – 3 036,00 тыс. руб.;

госпошлины за регистрационные действия с транспортными средствами – 70,24 тыс. руб.;

плата за негативное воздействие на окружающую среду по филиалу «Тулэнерго» – 2,78 тыс. руб.;

транспортный налог по транспортным средствам, находящимся в 2025 году в собственности АО «ЩГЭС» – 167,13 тыс. руб.;

плата за негативное воздействие на окружающую среду по АО «ЩГЭС» – 10,00 тыс. руб.

Согласно данным раздельного учета фактические расходы на уплату прочих налогов, относимые на услуги по передаче электрической энергии за 2024 год составили 4 651 тыс. руб., в том числе:

транспортный налог по транспортным средствам филиала «Тулэнерго» – 3 319,38 тыс. руб.;

госпошлины по управлению собственностью – 1 100,00 тыс. руб.;

госпошлины за регистрационные действия с транспортными средствами – 60,80 тыс. руб.;

плата за негативное воздействие на окружающую среду по филиалу «Тулэнерго» – 1,49 тыс. руб.;

транспортный налог по транспортным средствам, находящимся в 2025 году в собственности АО «ЩГЭС» – 167,13 тыс. руб.;

плата за негативное воздействие на окружающую среду по АО «ЩГЭС» – 2,2 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, расходы на уплату прочих налогов и сборов могут быть учтены в сумме фактических расходов по статье за 2024 год, относимых на деятельность по передаче электрической энергии.

По расчету Экспертной группы, расходы на прочие налоги и сборы в 2026 году составят 4 651 тыс. руб.

Расходы по статье «Налоги», планируемые филиалом «Тулэнерго» на 2026 год и по расчету Экспертной группы на 2026 год, представлены в таблице 19.

Таблица 19

Расходы по статье «Налоги» на 2026 год по данным филиала «Тулэнерго» и по расчету Экспертной группы

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование группы договоров	Предложение филиала «Тулэнерго» на 2026 год	По расчету Экспертной группы на 2026 год	Отклонение Гр. 4 – гр.3
1	2	3	4	5
1.	Земельный налог	11 046,95	10 677,62	-369,32
2.	Налог на имущество	93 573,61	81 064,12	-12 509,49
3.	Прочие налоги и сборы	6 776,77	4 651,00	-2 125,77
	Итого расходы на налоги	111 397,33	96 392,75	-15 004,58

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные расходы филиала «Тулэнерго», относимые на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, на уплату налогов, уменьшающих налогооблагаемую базу по налогу на прибыль, в 2026 году составят 96 392,75 тыс. руб., что ниже расходов по расчету филиала «Тулэнерго» на 15 004,58 тыс. руб.

Расходы на уплату страховых взносов

По расчету филиала «Тулэнерго» расходы на уплату страховых взносов в 2026 году составят 636 020,85 тыс. руб.

Утвержденные на 2025 год расходы на уплату страховых взносов составляют 559 164,52 тыс. руб.

Фактические расходы по рассматриваемой статье по данным филиала «Тулэнерго» за 2024 год составили 555 190,64 тыс. руб.

В соответствии со статьей 425 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая), начиная с 2024 года, устанавливаются тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов), если иное не предусмотрено настоящей главой:

1) в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 30 процентов;

2) свыше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 15,1 процента.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для филиала «Тулэнерго» с января 2024 года, составляет 0,4 % к начисленной оплате труда.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Страховые взносы, форма П-4»):

1) Расчет отчислений страховых взносов филиала «Тулэнерго» на 2026 год;

2) Единая форма «Сведения для ведения индивидуального (персонифицированного) учета и сведения о начисленных страховых взносах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (Форма ЕФС-1)» за 2024 год;

3) Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний с января 2024 года;

4) Данные раздельного учета по фактическим расходам за 2024 год (Таблица 1.6 «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям...», выполненная в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике») (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Раздельный учет»).

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» пункт 28 Основ ценообразования дополнен подпунктом 10(4) следующего содержания:

10(4) расходы на уплату страховых взносов. Для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

Фактические расходы на уплату страховых взносов за 2024 год, относимые на услуги по передаче электрической энергии, подтверждены в сумме 555 190,64 тыс. руб.

Планируемые филиалом «Тулэнерго» на 2026 год расходы по статье «Расходы на уплату страховых взносов» в сумме 636 020,85 тыс. руб. определены в соответствии с подпунктом 10(4) пункта 28 Основ ценообразования исходя из фактических расходов на уплату страховых взносов за 2024 год, увеличенных на ИПЦ (1,09 – 2025 год к 2024 году; 1,051 – 2026 год к 2025 году)., в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов Минэкономразвития России от 26.09.2025 г.

По мнению Экспертной группы, планируемые филиалом «Тулэнерго» расходы по статье «Расходы на уплату страховых взносов» на 2026 год в сумме 636 020,85 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

Налог на прибыль

По расчету филиала «Тулэнерго» расходы по статье «Налог на прибыль» в 2026 год составят 673 570,19 тыс. руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 настоящего документа.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг

по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Следует отметить, что филиал «Тулэнерго» не является самостоятельным плательщиком налога на прибыль. ПАО «Россети Центр и Приволжье» распределяет налог на прибыль между филиалами.

В качестве обоснования расходов по статье филиалом «Тулэнерго» представлены следующие документы:

1) подробный расчет-распределение налога на прибыль с учетом внесения изменений в Налоговый Кодекс в части изменения ставки налога на прибыль с 20 до 25 процентов за 2024 год и на 2026 год (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Налог на прибыль»);

2) налоговые декларации по налогу на прибыль организаций за 2024 год (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Налог на прибыль»);

3) Бухгалтерская отчетность за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «Бухгалтерский баланс»);

4) Таблица 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям...» выполненная в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Раздельный учет»);

5) Таблица 1.6 «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям...», выполненная в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Раздельный учет»).

Дополнительно филиалом «Тулэнерго» представлены расшифровки прочих доходов и расходов от оказания услуг по передаче электрической энергии и оказания услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям за 2024 год.

Расходы на уплату налога на прибыль на 2026 год Общество планирует исходя из фактических расходов на уплату текущего налога на прибыль за 2024 год, отнесенных на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям, с учетом изменения налоговой ставки по налогу на прибыль с 1 января 2025 года (25 %).

В соответствии с представленными документами фактические расходы на уплату налога на прибыль филиала «Тулэнерго» за 2024 год в целом составили 545 105,65 тыс. руб., в том числе: по видам деятельности «Передача электрической энергии» и «Технологическое присоединение» – 539 127,09 тыс. руб. и прочие виды деятельности – 5 978,56 тыс. руб.

Кроме того, в составе прочих доходов филиала «Тулэнерго» за 2024 год, которые увеличивают налогооблагаемую базу, учтены штрафы, пени и неустойки, приходящиеся на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии и деятельность по технологическому присоединению к электрическим сетям, в размере 422 593,37 тыс. руб. Расходы по уплате аналогичных платежей в 2024 году составили 73 773,39 тыс. руб. Разница между полученными доходами и произведенными расходами на получение и уплату штрафов, пеней и неустоек за 2024 год составляет 348 819,98 тыс. руб. С сальдированной суммы налог на прибыль составляет 69 764 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, учет в составе тарифов для потребителей расходов филиала «Тулэнерго» на уплату налога на прибыль с сумм дополнительных доходов в виде штрафов, пени, неустоек не является экономически обоснованным и поэтому величина налога на прибыль с данных доходов исключается из расчета.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные расходы филиала «Тулэнерго» на уплату налога на прибыль на 2026 год составляют 469 363,09 тыс. руб. (на уровне фактических расходов на уплату налога на прибыль за 2024 год по расчету Экспертной группы).

Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных групп потребителей

В состав необходимой валовой выручки организации, регулирование которой осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала, выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения льготной категории заявителей включаются в соответствии с пп. 5 п. 20 Методических указаний № 228-э:

«5) выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования и не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства».

По расчету филиала «Тулэнерго» расходы по статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных групп потребителей» на 2026 год составят 25 165,53 тыс. руб.

Расчет расходов произведен в соответствии с п. 87 Основ ценообразования, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1), а также с применением установленных на 2026 год стандартизированных тарифных ставок. Расчет расходов приведен в таблице 20.

Таблица 20

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» на 2026 год

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на 2026 год		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + 1.2.1]:	26 057,58	-	73 716,89
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	8 346,67	2 829	23 612,73
1.2.1	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	17 710,91	2 829	50 104,16
1.2.2	проверка выполнения технических условий	-	-	-
2.	Расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	112 683,67
3.	Строительство воздушных линий	-	-	-
4.	Строительство кабельных линий	-	-	-
5.	Строительством пунктов секционирования	-	-	-

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на 2026 год		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
7.	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	2 828	112 683,67
8(1).j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)	-	-	-
8(1).j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)	-	-	-
8(1).1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный прямого включения	35 180,20	1 102	38 768,58
8(1).2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	42 824,50	1 726	73 915,09
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	145 929,55
9.1	По стандартизированной ставке 1 304,42 руб./кВт с НДС (с 01.01.2026)	1 069,20	12 565,25	13 434,72
9.2	По стандартизированной ставке 10 822,82 руб./кВт с НДС (с 01.01.2026)	8 871,16	14 935,45	132 494,83
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	40 471,01

В соответствии с представленными расчетами, размер плановых выпадающих доходов для филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» -

«Тулэнерго», связанных с технологическим присоединением льготных категорий потребителей, мощность которых не превышает 15 кВт включительно, на 2026 год составляет 40 471,01 тыс. руб.

Размер плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт и не связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, на 2026 год по данным филиала «Тулэнерго» в сумме 25 165,53 тыс. руб. не превышает выпадающих доходов, рассчитанных в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 г. № 215-э/1 (40 471,01 тыс. руб.) и, по мнению Экспертной группы, являются экономически обоснованными.

Резервы по сомнительным долгам и оценочным обязательствам гарантирующего поставщика ОАО «Тулаэнергосбыт»

По расчету филиала «Тулэнерго» плановые расходы по статье «Резервы по сомнительным долгам и оценочным обязательствам гарантирующего поставщика ОАО «Тулаэнергосбыт» в 2026 году составят 1 136 209,76 тыс. руб.

Филиалом «Тулэнерго» расходы по рассматриваемой статье планируются в соответствии с проектом изменений в постановление Правительства «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178» согласно которому п 30 Основ ценообразования дополняется абзацами следующего содержания:

«расходы на формирование резерва по сомнительным долгам от оказания услуг по передаче электрической энергии гарантирующим поставщикам, находящимся или находившихся в процедуре банкротства, в размере фактически созданного сетевой организацией резерва по сомнительным долгам определяемого в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, а также расходы на списание долгов гарантирующих поставщиков, основания для списания которых возникли не ранее предыдущего долгосрочного периода регулирования, по которым ранее не учитывались расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, и (или) задолженности, возникшей в период исполнения территориальной сетевой организацией функций гарантирующего поставщика и подлежащей учету в тарифах на услуги по передаче электрической энергии после утраты статуса гарантирующего поставщика, признаваемых безнадежными в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации за исключением объема расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, учтенных в необходимой валовой выручке для расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов за период исполнения территориальной сетевой организации функций гарантирующего поставщика...»

Учитывая, что указанные изменения находятся в стадии проекта, подтвердить экономическую обоснованность расходов по статье «Резервы по

сомнительным долгам и оценочным обязательствам гарантирующего поставщика ОАО «Тулаэнергосбыт» не представляется возможным.

Резерв по сомнительным долгам

По расчету филиала «Тулэнерго» плановые расходы по статье «Резерв по сомнительным долгам» в 2026 году составят 11 364,03 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Основ ценообразования:

«При расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с территориальными сетевыми организациями, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков. При этом по заявлению территориальной сетевой организации расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть установлены на уровне менее 1,5 процента.»

Филиалом «Тулэнерго» представлен расчет резерва по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электроэнергии непосредственно с филиалом, в размере 1,5 % от плановой выручки по данным потребителям за 2026 год (первоначальное предложение, том 1, ср. 29) в общей сумме на 11 364,03 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, с учетом результатов анализа представленных данных, расчет величины резерва по сомнительным долгам на 2026 год произведен филиалом «Тулэнерго» корректно в сумме 11 364,03 тыс. руб.

Экспертной группой, с учетом положений п. 30 Основ ценообразования, заявленные филиалом «Тулэнерго» расходы на создание резерва по сомнительным долгам признаны обоснованными в сумме 11 364,03 тыс. руб.

Дефицит средств на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета

По расчету филиала «Тулэнерго» расходы в составе неподконтрольных расходов по статье «Дефицит средств на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета» в 2026 году составят 1 309 007,4 тыс. руб.

Планируемые расходы являются частью расходов на выполнение мероприятий, связанных с организацией коммерческого учета, относящихся к капитальным вложениям, но не вошедших в проект корректировки инвестиционной программы.

По мнению Экспертной группы, в соответствии с действующими нормативными документами, определяющими регулирование тарифов с

применением метода доходности инвестированного капитала, в составе неподконтрольных расходов не могут быть учтены расходы капитального характера.

В соответствии с Методическими указаниями № 228-э, перечень неподконтрольных расходов является закрытым, и расходы, связанные с организацией коммерческого учета, в состав неподконтрольных расходов не включены.

В соответствии с п. 3 ст. 23 Федерального закон № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»:

«Экономия средств, сохраненных в соответствии с требованиями законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в необходимой валовой выручке сетевой организации при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, может быть использована сетевыми организациями для выплат по энергосервисным договорам (контрактам), на компенсацию расходов на приобретение и установку приборов учета электрической энергии, создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), а также на иные цели в электроэнергетике, устанавливаемые Правительством Российской Федерации».

По мнению Экспертной группы, дефицит средств на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета, планируемый филиалом «Тулэнерго» на 2026 год может быть погашен за счет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

Расходы, связанные с эксплуатацией объектов электросетевого хозяйства, передаваемых в рамках исполнения функций СТСО

По расчету филиала «Тулэнерго» расходы по статье «Расходы, связанные с эксплуатацией объектов электросетевого хозяйства, передаваемых в рамках исполнения функций СТСО» в 2026 год составят 27 864,84 тыс. руб.

В составе расходов по рассматриваемой статье филиалом «Тулэнерго» отражены планируемые расходы, возникающие при заключении договоров о порядке использования объектов электросетевого хозяйства системообразующей территориальной сетевой организацией (ДОПИ) в соответствии с п. 2 статьи 46.4. «Функционирование системообразующей территориальной сетевой организации», введенной Федеральным законом от 13.07.2024 г. № 185-ФЗ, которым вводятся изменения в закон № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в том числе с ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» и с ООО «Газпром энерго» Центральный филиал.

ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» является самостоятельной ТСО, для которой устанавливаются тарифы на передачу электрической энергии на 2026 год.

Договор о порядке использования объектов электросетевого хозяйства системообразующей территориальной сетевой организацией с ООО «Газпром энерго» Центральный филиал филиалом «Тулэнерго» не представлен.

Учитывая изложенное, планирование расходов филиалом «Тулэнерго» по статье «Расходы, связанные с эксплуатацией объектов электросетевого хозяйства, передаваемых в рамках исполнения функций СТСО» на 2026 год не является экономически обоснованным.

Анализ неподконтрольных расходов на 2026 год заявленных филиалом «Тулэнерго» и по расчету Экспертной группы представлен в таблице 21.

Таблица 21

**Неподконтрольные расходы, заявленные филиалом «Тулэнерго»
и по расчету Экспертной группы на 2026 год**

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Предложение филиала «Тулэнерго» на 2026 год	По расчету Экспертной группы на 2026 год	Отклонение гр. 4 – гр. 3
1	2	3	4	5
1.	Оплата услуг ПАО «ФСК - Россети»	2 643 752,77	2 643 752,77	-
2.	Плата за аренду имущества	119 791,25	21 777,04	-98 014,21
2.1	аренда электросетевых объектов	95 899,70	9 450,62	-86 449,08
2.2	аренда земли	12 901,95	11 600,41	-1 301,54
2.3	аренда нежилых помещений	8 539,70	726,01	-7 813,69
2.4	аренда транспорта	2 446,39	-	-2 446,39
2.5	аренда средств АСТУ и связи	3,50	-	-3,50
3.	Налоги, всего, в том числе:	111 397,33	96 392,74	-15 004,59
3.1.	плата за землю	11 046,95	10 677,62	-369,33
3.2.	налог на имущество	93 573,61	81 064,12	-12 509,49
3.3.	прочие налоги и сборы	6 776,77	4 651,00	-2 125,77
4.	Расходы на уплату страховых взносов	636 020,85	636 020,85	0,00
5.	Налог на прибыль	673 570,19	469 363,09	-204 207,10
6.	Выпадающие доходы от льготного ТП	25 165,53	25 165,53	-
7.	Резервы по сомнительным долгам и оценочным обязательствам гарантирующего поставщика ОАО «Тулэнерго»	1 136 209,76	-	-1 136 209,76
8.	Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность	11 364,03	11 364,03	-
9.	Дефицит средств на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета	1 309 007,40	-	-1 309 007,40
10.	Расходы, связанные с эксплуатацией объектов электросетевого хозяйства, передаваемых в рамках исполнения функций СТСО	27 864,84	-	-27 864,84
	ИТОГО неподконтрольные расходы	6 694 143,94	3 903 836,05	-2 790 307,89

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные неподконтрольные расходы филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» на 2026 год составляют 3 903 836,05 тыс. руб., что ниже расходов по расчету филиала на 2 790 307,89 тыс. руб.

6.4. Экспертиза расчетов скорректированной величины возврата капитала и дохода на инвестированный капитал филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» на 2026 год с учетом фактических данных о введенных в эксплуатацию объектах, списании (выбытии) активов до установленного срока их использования, а также с учетом корректировки утвержденного плана вводов, фактического изменения состава и стоимости активов

Расчет скорректированного возврата инвестированного капитала произведен филиалом «Тулэнерго» в соответствии с п. 33 Методических указаний № 228-э:

«33. Скорректированная величина возврата на инвестированный капитал, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год второго и далее долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле:

$$BK_i^{СК} = \frac{ПИК_i^{СК}}{СВК},$$

где:

$ПИК_i^{СК}$ - скорректированная первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета».

Срок возврата инвестированного капитала составляет 35 лет.

По расчету филиала «Тулэнерго» скорректированный возврат инвестированного капитала на 2026 год составит 966 163,80 тыс. руб. Расчет произведен исходя из полной стоимости «нового» инвестированного капитала, рассчитанного филиалом «Тулэнерго» на начало 2026 года в сумме 33 815 732,98 тыс. руб.

Экспертной группой произведен расчет скорректированной величины возврата инвестированного капитала на 2026 год с учетом:

долгосрочных параметров регулирования, установленных для филиала «Тулэнерго»;

положений и формул Методических указаний;

фактических и плановых показателей реализации инвестиционных программ филиалом «Тулэнерго»;

анализа формирования стоимости введенных объектов в 2024 году и за 9 месяцев 2025 года;

выбытия объектов из базы «нового» инвестированного капитала до окончания срока использования за 2024 год и 9 месяцев 2025 года.

По расчету Экспертной группы полная стоимость инвестированного капитала на начало 2026 года составляет 33 700 953,77 тыс. руб.

Расчет скорректированного возврата инвестированного капитала произведен исходя из величины скорректированной первоначальной стоимости капитала, инвестированного после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, рассчитанной Экспертной группой, в соответствии с формулой п. 33 Методических указаний № 228-э.

Скорректированный возврат инвестированного капитала, рассчитанный Экспертной группой исходя из первоначальной стоимости инвестированного капитала на начало 2026 года, составляет 962 884,39 тыс. руб.

Расчет скорректированной величины дохода на инвестированный капитал производится исходя из величины скорректированной остаточной стоимости капитала, инвестированного после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, в соответствии с формулой п. 37 Методических указаний № 228-э:

«37. Скорректированная величина дохода на инвестированный капитал, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год второго и далее долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле:

$$ДК_i^{ск} = ОИК_i^{ск} \cdot НД_i.»$$

По расчету филиала «Тулэнерго» скорректированный доход на инвестированный капитал в 2026 году составит 2 973 404,88 тыс. руб. Расчет произведен исходя из остаточной стоимости инвестированного капитала на начало 2026 год по данным филиала «Тулэнерго», составляющей 27 030 953,48 тыс. руб.

Экспертной группой произведен расчет скорректированной величины дохода инвестированного капитала на 2026 год исходя из:

долгосрочных параметров регулирования, установленных для филиала «Тулэнерго»;

положений и формул Методических указаний;

фактических и плановых показателей реализации инвестиционных программ филиалом «Тулэнерго»;

выбытия объектов их базы инвестированного капитала до окончания срока использования;

нормы доходности на инвестированный капитал, которая составляет 11%.

Расчет скорректированного дохода на инвестированный капитал, произведен Экспертной группой исходя из остаточной стоимости инвестированного капитала на начало 2026 года, рассчитанной Экспертной группой в сумме 26 917 355,53 тыс. руб.

Скорректированный доход на инвестированный капитал, рассчитанный Экспертной группой исходя из остаточной стоимости инвестированного капитала на начало 2026 года, составляет 2 960 909,11 тыс. руб.

6.5. Анализ экономии расходов, достигнутый филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и учитываемой в составе необходимой валовой выручки на 2026 год

По расчету филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2026 год, в соответствии с уточненным предложением от 31.10.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/10964 составляет 931 312,68 тыс. руб., в том числе:

1) размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута – 679 284,41 тыс. руб.;

2) размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$ (в нашем случае – 2024 год), подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации – 252 028,27 тыс. руб.

В обоснование расходов филиалом «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» представлены следующие документы:

1) Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной филиалом «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье», для учета в НВВ на 2026-2027 гг.;

2) Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022-2027 гг.;

3) Отчет по выполнению программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» за 2024 год;

4) Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» (форма 46-ЭЭ передача) за 2024 год;

5) Форма 1 (FORM.1.TSO.2026.ORG) «Предложение сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях филиала «Тулэнерго» на 2026 год»;

6) Форма 1 (FORM.1.TSO.2026.ORG) «Предложение сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях АО «ЩГЭС» на 2026 год»;

6) Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2017-2022 гг. и отчеты о ее выполнении за 2018-2022 гг.;

7) Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ЩГЭС» на 2017-2021 гг. и отчеты о ее выполнении за 2017-2021 гг.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяется в соответствии с пунктом 34(1) - 34(3) Основ ценообразования.

В соответствии с п. 34(1) Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

В соответствии с пунктом 34(3) размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа ($\Delta \text{ЭП}_j$), определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max(0; N - N_j^{ycm}) \times W_{oc\ j} \times ЦП_j,$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

N_j^{ycm} - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

$W_{oc\ j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт ч);

$ЦП_j$ - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт ч).».

В случае перехода к территориальной сетевой организации в очередном (втором и последующих) долгосрочном периоде регулирования, который наступил позднее 2019 года, права собственности или иного предусмотренного законом права на все объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии $\Delta \text{ЭП}'_j$ определяется как сумма экономии, рассчитанной по формуле в соответствии с абзацем седьмым настоящего пункта отдельно в отношении объектов электросетевого хозяйства,

принадлежащих территориальной сетевой организации до перехода к этой организации права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электросетевого хозяйства, и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к территориальной сетевой организации.

В целях расчета экономии в соответствии с абзацем тринадцатым настоящего пункта величины N , $N_j^{уст}$ и W_{ocj} определяются отдельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации до перехода к этой организации права собственности или иного предусмотренного законом права на объекты электросетевого хозяйства, и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых иной территориальной сетевой организацией для осуществления регулируемой деятельности, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые в полном объеме перешли к территориальной сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta \mathcal{E} \Pi_{j-2}$), определяемый по следующей формуле:

$$\Delta \mathcal{E} \Pi_{j-2} = \max(0; N_{j-2}^{уст} \times W_{oc\ j-2} - \Pi_{\phi\ j-2}) \times ЦП_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{oc\ j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$\Pi_{\phi\ j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$ЦП\ j-2$ - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

В связи с переходом к филиалу «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» с 01.01.2026 г. права собственности/пользования на все объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые территориальной сетевой

организацией АО «ЩГЭС», на основании п. 34(3) Основ ценообразования сумма экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, определяется раздельно в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих филиалу «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» до перехода права собственности/пользования на объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые АО «ЩГЭС», и в отношении всех объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых АО «ЩГЭС» для осуществления регулируемой деятельности.

По данным филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута составляет 679 284,41 тыс. руб., в том числе полученной филиалом «Тулэнерго» - 657 737,19 тыс. руб., полученной АО «ЩГЭС» - 21 547,22 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащей учету в НВВ до истечения 10 лет, по данным филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» представлен в таблице 22.

Таблица 22

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащей учету в НВВ до истечения 10 лет, по данным филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье»

Наименование показателей	Ед. изм.	Филиал «Тулэнерго»	АО «ЩГЭС»
1	2	3	4
Максимальное значение уровня потерь (N)	%	11,06%	15,66%
Уровень потерь, установленный на долгосрочный период регулирования	%	8,95%	13,11%
Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации	млн. кВт. ч	6 624,42	179,57
Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	руб./МВт. ч	4 705,68	4 705,68
Размер экономии от снижения потерь ($\Delta \text{ЭП}^i$)	тыс. руб.	657 737,19	21 547,22

В соответствии с отчетами о выполнении Программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» за 2017-2022 гг. сокращение

объема используемых энергетических ресурсов обусловлено реализацией, в том числе таких мероприятий, как замена проводов на перегруженных воздушных и кабельных линиях электропередачи, замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях, установка и ввод в работу регулировочных трансформаторов.

Сводные данные об объеме экономии по потерям электрической энергии в результате проведения технических мероприятий по сокращению потерь в электрических сетях филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» за 2017-2022 гг. представлены в таблице 23.

Таблица 23

Экономия по потерям электрической энергии при внедрении технических мероприятий по сокращению потерь в электрических сетях филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» за 2017-2022 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия	Экономия потерь, млн. кВт*ч
1	2	3
1.	Замена проводов на перегруженных воздушных ЛЭП	6,395
2.	Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях	0,099
3.	Замена недогруженных трансформаторов (или демонтаж)	0,108
4.	Установка и ввод в работу регулировочных трансформаторов	0,386
5.	Прочие технические мероприятия	3,413
	Итого	10,400

В соответствии с отчетами о выполнении Программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности АО «ЩГЭС» за 2017-2021 гг. сокращение объема используемых энергетических ресурсов обусловлено реализацией, в том числе таких мероприятий, как реконструкция линий электропередачи и замена силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях.

Общий объем экономии потерь электрической энергии АО «ЩГЭС» в результате проведения технических мероприятий по реконструкции и модернизации линий электропередачи и трансформаторных подстанций за 2017-2021 гг. составил 0,632 млн. кВт ч.

В связи с тем, что в соответствии с Программами в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2017-2022 гг. и АО «ЩГЭС» на 2017 -2021 гг. и отчетами об их исполнении реализация большинства мероприятий направлена на снижение технологических потерь электрической энергии, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии рассчитывается по формулам п. 34(3) Основ ценообразования.

По данным Экспертной группы размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и

Приволжье», полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута составляет 725 679,95 тыс. руб., в том числе размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной филиалом «Тулэнерго» - 702 661,05 тыс. руб., полученной АО «ЩГЭС» - 23 018,90 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащей учету в НВВ до истечения 10 лет, по данным Экспертной группы представлен в таблице 24.

Таблица 24

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье», полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащей учету в НВВ до истечения 10 лет, по данным Экспертной группы

Наименование показателей	Ед. изм.	Филиал «Тулэнерго»	АО «ЩГЭС»
1	2	3	4
Максимальное значение уровня потерь (N)	%	11,06%	15,66%
Уровень потерь, установленный на долгосрочный период регулирования	%	8,95%	13,11%
Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации	млн. кВт. ч	6 624,42	179,57
Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	руб./МВт. ч	5 027,08	5 027,08
Размер экономии от снижения потерь ($\Delta \text{ЭП}^j$)	тыс. руб.	702 661,05	23 018,90

По расчету филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2024 году, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации на 2026 год, составляет 252 028,27 тыс. руб., в том числе полученной филиалом «Тулэнерго» - 251 619,25 тыс. руб., полученной АО «МСК энерго» - 409,02 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2024 году и подлежащей учету в НВВ на 2026 год, по данным филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» представлен в таблице 25.

Таблица 25

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2024 году и подлежащей учету в НВВ на 2026 год, по данным филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье»

Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год филиал без АО «МСК энерго»	2024 год АО «МСК энерго»
1	2	3	4
Уровень потерь, установленный на долгосрочный период регулирования	%	8,95%	3,14%
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году i-2	млн. кВт.ч	6 592,76	8,5
Фактический уровень потерь	%	7,90%	1,82%
Фактический объем потерь электрической энергии	млн. кВт. ч	520,96	0,15
Фактически сложившаяся за год i-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	руб./МВт. ч	3 641,85	3 641,85
Размер экономии потерь	млн. кВт.ч	69,09	0,11
Дельта норматива потерь	%	1,0%	1,3%
Размер экономии от снижения потерь ($\Delta \text{ЭП} \cdot i-2$)	тыс. руб.	251 619,25	409,02

В соответствии с отчетом о выполнении Программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» за 2024 год сокращение объема используемых энергетических ресурсов обусловлено реализацией, в том числе таких мероприятий, как замена проводов на перегруженных линиях электропередачи, замена перегруженных трансформаторов, замена проводов на СИП, замена трансформаторов на энергосберегающие и других технических мероприятий.

Сводные данные об объеме экономии по потерям электрической энергии в результате проведения технических мероприятий по сокращению потерь в электрических сетях филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» за 2024 год представлены в таблице 26.

Таблица 26

Экономия по потерям электрической энергии при внедрении технических мероприятий по сокращению потерь в электрических сетях филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» за 2024 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Экономия потерь, млн. кВт*ч
1	2	3
1.	Замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП, 6-10 кВ	0,017
2.	Замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП, 0,4кВ	0,015
3.	Замена перегруженных трансформаторов.	0,164
4.	Замена недогруженных трансформаторов (или демонтаж)	0,214
5.	Замена проводов на СИП, 6-10 кВ	1,528
6.	Замена проводов на СИП 0,4кВ	2,192
7.	Замена ответвлений в жилые дома на СИП	0,005
8.	Замена трансформаторов на энергосберегающие	0,095

№ п/п	Наименование мероприятия	Экономия потерь, млн. кВт*ч
1	2	3
	Итого	4,231

В связи с тем, что в соответствии с Программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022-2027 гг. и отчетом об ее исполнении за 2024 год реализация таких мероприятий, как замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП, установка и ввод в работу трансформаторов с пониженными потерями, замена проводов на линиях электропередачи на изолированные, направлены на снижение технологических потерь электрической энергии, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии рассчитывается по формулам 34(3) Основ ценообразования.

Объекты электросетевого хозяйства, ранее используемые АО «МСК энерго», перешли к филиалу «Тулэнерго» с 2022 года (последний год долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг.). На основании п. 34(3) Основ ценообразования учет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии по объектам электросетевого хозяйства АО «МСК энерго», перешедшим до начала текущего долгосрочного периода регулирования филиала «Тулэнерго» (2023-2027 гг.), не предусмотрен.

По расчету Экспертной группы размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье», полученной в 2024 году и подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации на 2026 год, составляет 251 057,1 тыс. руб.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье», полученной в 2024 году и подлежащей учету в НВВ на 2026 год, по данным Экспертной группы представлен в таблице 27.

Таблица 27

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье», полученной в 2024 году и подлежащей учету в НВВ на 2026 год, по данным Экспертной группы

Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год филиал «Тулэнерго»
1	2	3
Уровень потерь, установленный на долгосрочный период регулирования	%	8,95%
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году i-2	млн. кВт.ч	6 592,76
Фактический уровень потерь	%	7,90%
Фактический объем потерь электрической энергии	млн. кВт. ч	521,12

Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год филиал «Тулэнерго»
1	2	3
Фактически сложившаяся за год i-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	руб./МВт. ч	3 641,85
Размер экономии потерь	млн. кВт.ч	68,94
Дельта норматива потерь	%	1,046%
Размер экономии от снижения потерь (ΔЭПj-2)	тыс. руб.	251 057,10

Таким образом, по расчету Экспертной группы экономия расходов на оплату потерь электрической энергии филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье», полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2026 год составляет 976 737,05 тыс. руб., в том числе:

1) размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута – 725 679,95 тыс. руб.;

2) размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2024 году, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации – 251 057,1 тыс. руб.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, подлежащий включению в необходимую валовую выручку на 2026 год, по данным филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» не превышает размер экономии по данным Экспертной группы и подтверждается в сумме 931 312,68 тыс. руб.

Мероприятия по сокращению потерь в электрических сетях филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Доля экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определена Комитетом Тульской области по тарифам в размере 1.

По мнению Экспертной группы, экономия потерь на оплату электрической энергии, полученная филиалом «Тулэнерго» ПАО «Россети

Центр и Приволжье» при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2026 год, составляет 931 312,68 тыс. руб.

Экономия расходов на оплату потерь включается в необходимую валовую выручку филиала «Тулэнерго» на 2025 год в сумме 931 312,68 тыс. руб. в следующем порядке:

на содержание электрических сетей в сумме 540 027,65 тыс. руб.

на оплату потерь в сумме 391 285,03 тыс. руб.

6.6. Экспертиза расчетов величины компенсации выпадающих/излишне полученных доходов филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Тулэнерго» за 2024 год, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов на 2024 год

Согласно п. 37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с Методическими указаниями № 228-э осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом следующих факторов:

- отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины необходимой валовой выручки, установленной на прошедший год, в том числе в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов, и изменением прогнозного значения объема реализуемых товаров (услуг) на оставшийся срок действия долгосрочных тарифов;

- отклонение фактических и плановых значений индекса потребительских цен и других индексов, установленных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на отчетный и планируемый периоды, от значений, учтенных при установлении тарифов;

- отклонение уровня расходов, определяемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку в фактическом объеме (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня;

- отклонение уровня расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, от установленного уровня;

- отклонение уровня расходов сетевых организаций на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения цены покупки

электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии;

- изменение законодательства Российской Федерации, приводящее к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

- изменение не учтенного при установлении тарифов состава активов, используемых для осуществления регулируемой деятельности;

- отклонение фактической величины налога на прибыль по соответствующему виду деятельности от установленного уровня.

- корректировка согласованной инвестиционной программы;

- отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования;

- отклонение уровня надежности и качества продукции (услуг) от установленного уровня.

Также в п. 37 Основ ценообразования отмечено, что корректировка цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования, проводимая с учетом указанных факторов, по решению регулирующего органа может осуществляться в том числе на основании данных за истекший период текущего года.

В настоящем разделе отчета рассматривается компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 2024 год, возникающих в результате отличия фактических значений параметров расчета тарифов от установленных на 2024 год.

Расчет компенсации выпадающих/излишне полученных доходов филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» за 2024 год, возникающих в результате отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от установленных на 2024 год

Расчет компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров расчета тарифов от установленных на 2024 год, производится в соответствии с формулами, приведенными в п. 42 Методических указаний № 228-э (в редакции приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066/25):

«

$$\Delta HBB_{i-2}^{корр} = HBB_{i-2}^{ск} + HBB_{i-2}^{ном} - HBB_{i-2}^{\phi} + \Delta HP_{i-2} + \Delta OP_{i-2} + ПО_{i-2},$$

где:

HVB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями. Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяются исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, а за периоды регулирования, начиная с 2025 года - исходя из индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией, индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями.

ΔNP_{i-2} - компенсация фактически понесенных в году $i-2$ неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год $i-2$, определяемая в соответствии с пунктами 20 - 21 Методических указаний. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения. При расчете ΔNP не учитываются расходы на оплату стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемые исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, а за периоды регулирования, начиная с 2025 года - исходя из индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией, индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями.

ΔOP_{i-2} - компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки сетевой организации по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в

зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии за истекший период регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 25 Методических указаний».

Кроме того, в соответствии с п. 42 Методических указаний № 228-э при определении скорректированной необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ежегодно рассчитывается корректировка, учитывающая отклонение уровня надежности и качества продукции (услуг) от установленного уровня и корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

По заявленному расчету филиала «Тулэнерго» компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 2024 год, возникающих в результате отличия фактических значений параметров расчета тарифов от установленных на 2024 год, планируется на 2026 год в сумме (-945 864,58) тыс. руб.

Экспертной группой осуществлен собственный расчет выпадающих/излишне полученных доходов филиала «Тулэнерго» за 2024 год, возникающих в результате отличия фактических значений параметров расчета НВВ от установленных на 2024 год.

Компенсация по фактическому объему выручки филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» за 2024 год

По расчету филиала «Тулэнерго» компенсация по фактическому объему выручки за 2024 год составила (-711 103,32) тыс. руб. (без учета применения индексов инфляции).

Расчет компенсации производится на основании первой части формулы, приведенной выше, и определяется как разница между установленной выручкой на услуги по передаче электрической энергии (суммой установленной выручки на содержание сетей и установленной выручки на компенсацию потерь) и фактической товарной выручкой на передачу электрической энергии.

В соответствии с п. 42 Методических указаний № 228-э (в редакции приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066/25) компенсация по объему выручки рассчитывается исходя из установленного решением регулирующего органа на 2024 год объема выручки за услуги по передаче электрической энергии и фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2024 год (с учетом фактически недополученной выручки по

зависящим от сетевой организации причинам), определяемого исходя из установленных на 2024 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

Комитетом для филиала «Тулэнерго» на 2024 год установлена необходимая валовая выручка на услуги по передаче электрической энергии в сумме 12 161 778 тыс. руб., в том числе:

расходы на содержание сетей – 9 188 999,32 тыс. руб.;

расходы на компенсацию потерь – 2 972 778,69 тыс. руб.

Фактическая товарная выручка филиала «Тулэнерго» (без учета НДС и расходов на оплату услуг ТСО) за 2024 год составила 12 872 881,33 тыс. руб.

Компенсация по фактическому объему выручки филиала «ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» за 2024 год составляет (-711 103,32) тыс. руб. и рассчитана как разница между установленным и фактическим объемом выручки за услуги по передаче электрической энергии. С учетом применения индексов инфляции компенсация, учитываемая в НВВ на 2026 год, составит (-814 632,86) тыс. руб.

По расчету Экспертной группы, компенсация по фактическому объему выручки филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» за 2024 год (без учета коэффициентов инфляции) составляет (-711 103,32) тыс. руб.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9,0 %, на 2025 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме компенсации разницы между плановой и фактической необходимой валовой выручкой Общества на услуги по передаче электрической энергии за 2024 год, корректировка необходимой валовой выручки филиала «Тулэнерго» на 2026 год по расчету Экспертной группы составляет (-814 632,86) тыс. руб.

**Расчет компенсации операционных расходов,
связанный с изменением фактического индекса инфляции и объема
условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа
на 2024 год значениям**

По расчету филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тариф на 2024 год значениям без учета применения индексов инфляции составляет 88 321,55 тыс. руб.

Компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к

учтенным при установлении тарифа значениям проводится в соответствии с пунктом 42 Методических указаний от 30.03.2012 г. № 228-э (в редакции Приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066/25) по следующей формуле:

$$\Delta \text{ОР}_{i-2} = \left(\text{ОР}_0 \times \frac{(1 + \text{ИПЦ}_0^\phi)}{(1 + \text{ИПЦ}_0^{\text{пл}})} \times \Pi_j^{i-2} K_{\text{индж}}^\phi \right) - \text{ОР}_{i-2}^{\text{ск}},$$

где:

$\text{ОР}_{i-2}^{\text{ск}}$ - величина операционных расходов, учтенная при корректировке НВВ (тарифов) на год (i-2);

ИПЦ_0^ϕ , $\text{ИПЦ}_0^{\text{пл}}$ - соответственно фактический индекс потребительских цен, индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня операционных расходов в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования;

$K_{\text{индж}}^\phi$ - коэффициент индексации операционных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц в году j, который начинается с года, следующего за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень операционных расходов;

$$K_{\text{индж}}^\phi = (1 - \text{ИР}_j) \times (1 + \text{ИПЦ}_j^\phi) \times (1 + K_{\text{эл}} \times \text{ИКА}_j^\phi), \gg;$$

ИПЦ_j^ϕ - фактический индекс инфляции за расчетный год j;

$$\text{ИКА}_j^\phi = \frac{y_e^\phi - y_{e,j-1}^\phi}{y_{e,j-1}^\phi},$$

где:

y_e^ϕ , $y_{e,j-1}^\phi$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

В случае если год (j-1) является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня операционных расходов, то в качестве показателя $y_{e,j-1}^\phi$

используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на которой осуществлен пересмотр базового уровня операционных расходов;

OP_0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктами 14 - 15 Методических указаний;

Расчет компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа на 2024 год значениям без учета применения индексов инфляции по данным филиала «Тулэнерго» представлен в таблице 28.

Таблица 28

Расчет компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа на 2024 год значениям без учета применения индексов инфляции по данным филиала «Тулэнерго»

Показатель	Ед. изм.	2023 утверждено	2023 факт	2024 утверждено	2024 с учетом фактических показателей
1	2	3	4	5	6
ИПЦ	%	6,00%	5,90%	7,20%	8,50%
Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
Количество активов (факт), всего	у.е.	123 744,55	124 834,66	124 212,03	127 749,02
ВН	у.е.	26 340,25	26 340,25	18 598,96	26 639,26
СН1	у.е.	13 430,64	13 430,64	12 132,21	13 577,92
СН2	у.е.	58 294,77	59 365,81	67 667,95	61 563,97
НН	у.е.	25 678,88	25 697,96	25 812,92	25 967,87
Коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов				0,75	0,75
Индекс изменения количества активов	%			0,00	0,02
Итого коэффициент индексации				1,06	1,10
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	2 531 041,84		2 693 754,91	
ИТОГО компенсация подконтрольных расходов (ΔПР)	тыс. руб.				88 321,55

Следует отметить, что для филиала «Тулэнерго» 2023 год ($j-1$) является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, соответственно, в качестве показателя ue_{j-1}^{ϕ} используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.

По расчету Экспертной группы компенсация операционных расходов филиала «Тулэнерго», связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа на 2024 год значениям, без учета применения индексов инфляции, составляет 104 111,33 тыс. руб. Экспертной группой при расчете индекса изменения количества активов учитывалось количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год (122 822,39 у.е.).

Расчет компенсации операционных расходов филиала «Тулэнерго», связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа на 2024 год значениям без учета применения индексов инфляции по данным Экспертной группы представлен в таблице 29.

Таблица 29

Расчет компенсации операционных расходов филиала «Тулэнерго», связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа на 2024 год значениям без учета применения индексов инфляции по данным Экспертной группы

Показатель	Ед. изм.	2023 утверждено	2023 факт	2024 утверждено	2024 с учетом фактических показателей
1	2	3	4	5	6
ИПЦ	%	6,00%	5,90%	7,20%	8,50%
Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
Количество активов (факт), всего	у.е.	122 822,39	124 834,66	124 212,03	127 749,02
Коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов		х	х	0,75	0,75
Индекс изменения количества активов	%	х	х	0,0085	0,03008
Итого коэффициент индексации		х	х	1,0703	1,1065
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	2 531 041,84	х	2 693 754,91	х
ИТОГО компенсация подконтрольных расходов (ΔПР)	тыс. руб.				104 111,33

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме компенсации операционных расходов, учитываемой при формировании необходимой валовой выручки на 2026 год, компенсация операционных расходов филиала «Тулэнерго» по расчету Экспертной группы составляет 119 268,9 тыс. руб.

Планируемая филиалом «Тулэнерго» на 2026 год сумма компенсации операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа на 2024 год в размере 88 321,55 тыс. руб. не превышает компенсации операционных расходов по расчету Экспертной группы (104 111,33 тыс. руб.) и является экономически обоснованной.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. ИПЦ на 2025 год составляет 9,0 %, на 2025 год – 5,1 %.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме компенсации операционных расходов, учитываемой при формировании необходимой валовой выручки на 2026 год, компенсация операционных расходов филиала «Тулэнерго» по расчету Экспертной группы составляет 101 180,28 тыс. руб.

**Расчет компенсации фактически понесенных в 2024 году
неподконтрольных расходов филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр
и Приволжье», не учтенных при установлении тарифов на 2024 год**

Согласно п. 42 Методических указаний № 228-э компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов, определяется по формуле:

$$\Delta HP_{i-2} = HP_{i-2}^{\phi} - HP_{i-2}^{СК}$$

ΔHP_{i-2} - компенсация фактически понесенных в году $i-2$ неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год $i-2$, определяемая в соответствии с пунктами 20-21 настоящих Методических указаний. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$HP_{i-2}^{СК}$ - объем неподконтрольных расходов, установленный регулируемыми органами, при корректировке НВВ (тарифов) на год $i-2$.

HP_{i-2}^{ϕ} - фактический объем неподконтрольных расходов, определяемый регулируемыми органами с учетом результатов анализа обоснованности понесенных расходов регулируемой организации за год $i-2$.

В соответствии с п. 21 Методических указаний № 228-э скорректированные неподконтрольные расходы определяются с учетом документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и другими изменениями величины неподконтрольных расходов:

«Ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины неподконтрольных расходов с учетом:

отклонения фактического уровня неподконтрольных расходов от установленного уровня (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов);

изменения законодательства Российской Федерации, приводящего к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность

При этом корректировка величины неподконтрольных расходов осуществляется с учетом исполнения решений судебных органов и (или) предписаний ФАС России и решений ФАС России по рассмотрению разногласий и (или) досудебного урегулирования споров».

Компенсация неподконтрольных расходов может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

Утвержденные на 2024 год неподконтрольные расходы филиала «Тулэнерго» составляют 3 289 023,24 тыс. руб.

Фактические неподконтрольные расходы по расчету филиала «Тулэнерго» составили 3 621 957,62 тыс. руб. По расчету филиала «Тулэнерго» компенсация неподконтрольных расходов за 2024 год составляет 332 934,38 тыс. руб. (без учета применения индексов инфляции).

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные неподконтрольные расходы за 2024 год составили 3 490 062,89 тыс. руб., величина компенсации фактически понесенных в 2024 году неподконтрольных расходов филиала «Тулэнерго» без учета применения индексов инфляции составляет 201 039,65 тыс. руб.

Анализ неподконтрольных расходов 2024 года по данным филиала «Тулэнерго» и по расчету Экспертной группы представлен в таблице 30.

Таблица 30

Расчет величины компенсации неподконтрольных расходов филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье»- «Тулэнерго» за 2024 год

Тыс. руб.

№,п/п	Наименование	2024 год по расчету филиала «Тулэнерго»			2024 год по расчету Экспертной группы	
		Принято в НВВ филиала «Тулэнерго» 2024 года	Фактически понесенные расходы	Величина компенсации фактических неподконтрольных расходов	Фактически понесенные расходы	Величина компенсации фактических неподконтрольных расходов
1	2	3	4	5	6	7
1.	Оплата услуг ПАО «ФСК - Россети»	1 945 115,91	1 963 548,44	18 432,53	1 963 548,44	18 432,53
2.	Плата за аренду имущества и лизинг	24 576,62	27 509,95	2 933,32	17 711,02	-6 865,61

№,п/п	Наименование	2024 год по расчету филиала «Тулэнерго»			2024 год по расчету Экспертной группы	
		Принято в НВВ филиала «Тулэнерго» 2024 года	Фактически понесенные расходы	Величина компенсации фактических неподконтрольных расходов	Фактически понесенные расходы	Величина компенсации фактических неподконтрольных расходов
2.1	аренда электросетевых объектов»	6 396,63	13 830,30	7 433,66	5 450,91	-945,72
2.2	аренда земли	17 383,54	11 572,97	-5 810,57	11 572,97	-5 810,57
2.3	аренда нежилых помещений	796,45	687,14	-109,31	687,14	-109,31
2.4	аренда транспорта	0	1 416,04	1 416,04		
2.5	аренда средств АСТУ и связи		3,5	3,5		
3.	Налоги, всего, в том числе:	360 955,58	389 546,80	28 591,22	389 546,80	28 591,22
3.1.	плата за землю	10 774,34	10 224,58	-549,76	10 224,58	-549,76
3.2.	налог на имущество	346 845,00	374 840,54	27 995,54	374 840,54	27 995,54
3.3.	прочие налоги и сборы	3 336,24	4 481,68	1 145,43	4 481,68	1 145,43
4.	Расходы на уплату страховых взносов	513 694,37	555 190,64	41 496,27	555 190,64	41 496,27
5.	Налог на прибыль	395 248,92	558 374,56	163 125,65	488 610,56	93 361,64
6.	Выпадающие доходы от льготного ТП	38 933,75	103 601,47	64 667,72	75 455,43	36 521,68
7.	Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом	10 498,08	8 979,78	-1 518,30	-	-10 498,08
8.	Убытки прошлых лет, признанные в отчетном году	-	15 205,98	15 205,98	-	-
	ИТОГО неподконтрольных расходов	3 289 023,23	3 621 957,62	332 934,39	3 490 062,89	201 039,65

Далее представлено обоснование расчета Экспертной группы по каждой статье неподконтрольных расходов филиала «Тулэнерго» в 2024 году.

Оплата услуг ПАО «ФСК – Россети» в 2024 году

По данным филиала «Тулэнерго» фактические расходы по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК – Россети» в 2024 году составили 1 963 548,44 тыс. руб., что выше утвержденных затрат, составляющих 1 945 115,91 тыс. руб., на 18 432,53 тыс. руб.

В качестве обоснования фактических расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК – Россети» за 2024 год филиалом «Тулэнерго» представлены следующие документы (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «ФСК ЕЭС»):

расчет расходов ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Тулэнерго» на оплату услуг ПАО «ФСК – Россети»;

договор с ПАО «ФСК – Россети» от 14.12.2017 г. № 1402/П на предоставление услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

акты об оказании услуг по передаче электроэнергии, протоколы разногласий к актам, счета-фактуры за январь-декабрь 2024 года;

счета-фактуры за январь-декабрь 2024 года.

Фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК – Россети» за 2024 году в размере 1 963 548,44 тыс. руб. подтверждены представленными документами.

По мнению Экспертной группы, фактические экономически обоснованные расходы филиала «Тулэнерго» на оплату услуг ПАО «ФСК – Россети» в 2024 году составили 1 963 548,44 тыс. руб., что больше утвержденных расходов на 2024 год, составляющих 1 945 115,91 тыс. руб., на 18 432,53 тыс. руб.

Плата за аренду имущества

По данным филиала «Тулэнерго» фактические расходы по статье «Плата за аренду имущества» в 2024 году составили 27 509,95 тыс. руб., что выше утвержденных расходов, составляющих 24 576,62 тыс. руб., на 2 933,32 тыс. руб.

Утвержденные на 2024 год расходы на аренду имущества составляют 24 576,62 тыс. руб., в том числе:

расходы на аренду электросетевых объектов – 6 396,63 тыс. руб.;

арендная плата за пользование землей – 17 383,54 тыс. руб.;

расходы на аренду нежилых помещений – 796,45 тыс. руб.

По данным филиала «Тулэнерго» фактические расходы по статье «Плата за аренду имущества» в 2024 году составили 27 509,95 тыс. руб., в том числе:

расходы на аренду электросетевых объектов – 13 830,30 тыс. руб.;

арендная плата за пользование землей – 11 572,97 тыс. руб.;

расходы на аренду нежилых помещений – 687,14 тыс. руб.;

расходы на аренду транспорта – 1 416,04 тыс. руб.;

расходы на аренду средств АСТУ и связи – 3,50 тыс. руб.

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования: «Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду».

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1.

Для организаций, регулирование которых производится с применением метода доходности инвестированного капитала, расходы на аренду определяются с учетом пп. 2 п. 20 Методических указаний № 228-э:

«2) расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности в сфере электроэнергетики, определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее - ЕНЭС), в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если указанные объекты учтены в базе инвестированного капитала прочих сетевых организаций».

В соответствии с началом применения (с отчетности за 2022 год) положений ФСБУ 25/2018 в бухгалтерском учете только часть арендных платежей относится на себестоимость, часть расходов на аренду распределяется по другим счетам бухгалтерского учета.

Письмом ФАС России от 05.08.2022 г. № МШ/74227/22 рекомендовано с точки зрения тарифного регулирования получать информацию о фактических расходах на основании комплексного анализа договоров, распорядительных и первичных документов.

По статье «Аренда» Экспертной группой проведен комплексный анализ договоров и первичных документов, связанных с арендой имущества, при этом в части отнесения фактических расходов к виду деятельности «передача электрической энергии» Экспертной группой все расходы учитываются в составе расходов на деятельность от передачи электрической энергии.

В соответствии с размещенной в открытых источниках информации отчетностью «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям» расходы на аренду имущества за 2024 год составили 244 579 тыс. руб., в том числе

расходы на аренду, относящиеся по данным раздельного учета в к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии 244 448 тыс. руб. В результате анализа выявлено, что расходы, в основном относятся на деятельность по передаче электрической энергии, расходы по прочей деятельности составляют около сотой процента, соответственно, все расходы по прочим видам аренды также отнесены на расходы по основной деятельности.

Аренда объектов электросетевого хозяйства

Расходы на аренду электросетевых объектов, утвержденные на 2024 год, составляют 6 396,63 тыс. руб. По данным филиала «Тулэнерго» фактические расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства в 2024 году составили 13 830,30 тыс. руб. По расчету филиала «Тулэнерго» величина компенсации по статье за 2024 год составляет 7 433,66 тыс. руб.

Фактические расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства за 2024 год по данным филиала «Тулэнерго» и по расчету Экспертной группы представлены в таблице 31.

Таблица 31

Фактические расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства за 2024 год по данным филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго»

Тыс. руб.					
№ п/п	Арендодатель	Реквизиты договора	Факт за 2024 год по данным «Тулэнерго»	Факт за 2024 год по расчету Экспертной группы	Отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Администрация МО Славный	б/н от 09.06.2016 г.	55,34	55,34	0,-
2.	АО «ТГЭС»	№ 712008202/2-2023 от 20.06.2023 г.	7 070,72	-	-7 070,72
3.	ИП Юшков В.Б.	№ 712007215 от 29.08.2022 г.	195,37	195,37	-
4.	ИП Ашпин Н.А.	№ 712007373 от 21.10.2022 г.	126,54	-	-126,54
5.	ООО «КС Энерго»	№ 712007543 от 09.12.2022 г.	763,32	-	-763,32
6.	АО «Тандер»	№ РЦЦ/35425/22/712007519 от 24.11.2022 г.	5 186,29	5 186,29	-
7.	ООО «Заокский РЭС»	№ 712008560 от 21.12.2023 г.	418,81	-	-418,81
8.	ООО «ПЕНТАЛАР»	№ 712007216 от 21.09.2022 г.	13,91	13,91	-
	Итого аренда электросетевых объектов		13 830,30	5 450,91	-8 379,39

Фактические расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства за 2024 год по расчету Экспертной группы составили 8 379,39 тыс. руб.

Аренда земельных участков

Расходы на аренду земельных участков, утвержденные на 2024 год, составляют 17 383,54 тыс. руб. По данным филиала «Тулэнерго» фактические

расходы на аренду земельных участков в 2024 году составили 11 572,97 тыс. руб. По расчету филиала «Тулэнерго» величина компенсации по статье за 2024 год составляет (-5 810,57) тыс. руб.

Расчет затрат по аренде земли был произведен Экспертной группой на основании представленного реестра заключенных договоров по аренде земли на сумму 11 572,97 тыс. руб. На основании данного реестра Экспертной группой была проведена выборочная проверка договоров на аренду земельных участков. В рамках выборочного анализа проверялось соответствие кадастровой стоимости участков, указанной в открытых источниках и в представленном реестре. В ходе проверки было установлено, что предоставленный реестр соответствует действующим договорам.

В соответствии с данными раздельного учета доходов и расходов за 2024 год расходы по статье «Аренда земельных участков» полностью относятся на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

По мнению Экспертной группы, фактические расходы филиала «Тулэнерго» на аренду земельных участков за 2024 год в сумме 11 572,97 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

По расчету Экспертной группы компенсация по статье составляет (-5 810,57) тыс. руб.

Аренда нежилых помещений

Расходы на аренду нежилых помещений утверждены на 2024 год в сумме 796,45 тыс. руб. По данным филиала «Тулэнерго» фактические расходы на аренду нежилых помещений в 2024 году составили 687,14 тыс. руб. По расчету филиала «Тулэнерго» величина компенсации по статье «Расходы на аренду нежилых помещений» за 2024 год составляет (-109,31) тыс. руб.

В качестве обоснования фактических расходов по статье «Аренда нежилых помещений» за 2024 год филиалом «Тулэнерго» представлены договоры, дополнительные соглашения и счета-фактуры по арендной плате за пользование нежилыми помещениями в 2024 году.

Фактические расходы на аренду нежилых помещений за 2024 год по данным филиала «Тулэнерго» представлены в таблице 32.

Таблица 32

Фактические расходы на аренду нежилых помещений филиала
ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» за 2024 год

Тыс. руб.

№	Реквизиты договора	Арендодатель	Факт 2023 года по данным филиала «Тулэнерго»
1	2	3	4
1	№ 42 от 09.01.2008 г.	АМО Куркинский район	67,59
2	№ 43 от 09.01.2008 г.	АМО Куркинский район	62,50
3	№ 712008722/1 от 12.03.2024 г.	АМО Каменский район	27,20

№	Реквизиты договора	Арендодатель	Факт 2023 года по данным филиала «Тулэнерго»
1	2	3	4
4	№ 712008723/2 от 12.03.2024 г.	АМО Каменский район	136,27
7	№ 712008788/32 от 23.04.2024 г.	АМО город Ефремов	53,15
8	№ 712007021/10 от 13.04.2022 г.	КИЗО Администрации МО города Донского	102,31
10	№ 712008136 от 02.06.2023 г.	Марин А.А.	92,75
11	№ 712008949 от 28.06.2024 г.	Марин А.А.	145,38
	Всего		687,14

В качестве обоснования расходов по статье филиалом «Тулэнерго» представлены договоры аренды помещений, действовавшие в 2024 году (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Аренда нежил. помещ.»; уточненное предложение от 31.10.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/10964, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «29_Аренда»).

Основная часть договоров на аренду нежилых помещений заключена с администрациями муниципальных образований (далее - АМО) Тульской области. Арендные ставки по рассматриваемым договорам установлены в соответствии с нормативными документами муниципальных образований.

1. Договор аренды от 09.01.2008 г. № 42 заключен с АМО Куркинский район на аренду помещения ПС-195 в пос. Михайловский площадью 47,8 кв.м. Договор ежегодно продлевается дополнительными соглашениями и на каждый год устанавливается арендная плата в зависимости от минимальной базовой ставки арендной платы, установленной АМО Куркинский район.

2. Договор аренды от 09.01.2008 г. № 43 заключен с АМО Куркинский район на аренду помещения ПС-110 в дер. Ивановка площадью 44,2 кв.м. Договор ежегодно продлевается дополнительными соглашениями и на каждый год устанавливается арендная плата в зависимости от минимальной базовой ставки арендной платы, установленной АМО Куркинский район.

3. Договор аренды от 12.03.2024 г. № 712008722/1 заключен с АМО Каменский район на аренду помещения в с. Архангельское площадью 10,1 кв. м.

4. Договор аренды от 12.03.2024 г. № 712008723/2 заключен с АМО Каменский район на аренду помещения в с. Галица площадью 50,6 кв.м.

5. Договор аренды от 23.04.2024 г. № 712008788/32 заключен с АМО г. Ефремов на аренду помещения для размещения оборудования СДТУ в с. Павло-Хутор площадью 33,3 кв.м.

6. Договор аренды от 01.07.2025 г. № 712007021/10 заключен с АМО г. Донской на аренду помещения для размещения оборудования в г. Донском площадью 38,3 кв. м

7. Договор аренды от 02.06.2023 г. № 712008136 заключен с физическим лицом Марин А.А. на аренду нежилого помещения площадью 72,6 кв. м. (гараж) в г. Туле, принадлежащего физическому лицу на праве собственности.

В соответствии с данными раздельного учета доходов и расходов за 2024 год расходы по статье «Аренда нежилых помещений» полностью

относятся на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

По мнению Экспертной группы, фактические расходы филиала «Тулэнерго» на аренду нежилых помещений за 2024 год в сумме 687,14 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

По расчету Экспертной группы компенсация по статье составляет 109,31 тыс. руб.

Аренда транспорта

Расходы на аренду транспорта на 2024 год утверждены не были. По данным филиала «Тулэнерго» фактические расходы на аренду транспорта в 2024 году составили 1 416,04 тыс. руб. По расчету филиала «Тулэнерго» величина компенсации по статье «Расходы на аренду транспорта» за 2024 год составляет 1 416,04 тыс. руб.

В составе расходов по статье филиалом «Тулэнерго» планируются расходы по договору с АО «АХТ» от 15.05.2024 г. № 712008849 на аренду транспортного средства GWM TANK 500. Согласно пояснительной записке филиала «Тулэнерго» автомобиль взят в аренду для перевозки руководителя филиала.

По мнению Экспертной группы, затраты на аренду автомобиля GWM TANK 500 не относятся к расходам непосредственно связанным с деятельностью по передаче электрической энергии.

Учитывая изложенное, подтвердить экономическую обоснованность расходов по статье «Аренда транспорта» за 2024 год не представляется возможным.

Расходы на аренду средств АСТУ и связи

Расходы на аренду средств АСТУ и связи на 2024 год утверждены не были. По данным филиала «Тулэнерго» фактические расходы на аренду средств АСТУ и связи в 2024 году составили 3,5 тыс. руб. По расчету филиала «Тулэнерго» величина компенсации по статье «Расходы на аренду средств АСТУ и связи» за 2024 год составляет 3,5 тыс. руб.

В составе расходов по статье филиалом «Тулэнерго» планируются расходы по договору с ООО «Атол онлайн» от 28.08.2023 г. № АО-1083/002001003 на услуги онлайн касс и фискальных накопителей.

В качестве обоснования расходов по статье представлены следующие документы (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Аренда средств АСУ»):

договор с ООО «Атол онлайн» от 28.08.2023 г., заключенный между ООО «Атол онлайн» и ПАО «Россети Центр и Приволжье»;

счета-фактуры за услуги по договору за 2024 год;

платежные поручения за 2024 год.

Исходя из представленных документов невозможно сделать вывод о величине фактических расходов, относимых на услуги по передаче

электрической энергии филиала «Тулэнерго», а также о принадлежности расходов к неподконтрольным расходам.

Учитывая изложенное, подтвердить экономическую обоснованность расходов по статье «Аренда средств АСТУ и связи» за 2024 год не представляется возможным.

Таблица 33

Фактические расходы по статье «Плата за аренду имущества» за 2024 год по данным филиала «Тулэнерго» и по расчету Экспертной группы

Тыс. руб.

№ п/п	Вид аренды	План на 2024 год	Факт за 2024 год по расчету Тулэнерго	Факт за 2024 год по расчету Экспертной группы	Компенсация по расчету Экспертной группы (гр.5-гр.3)
1	2	3	4	5	7
1.	Аренда объектов электросетевого хозяйства	6 396,63	13 830,30	5 450,91	-945,72
2.	Арендная плата за землю	17 383,54	11 572,97	11 572,97	-5 810,57
3.	Аренда нежилых помещений	796,45	687,14	687,14	-109,31
4.	Аренда транспорта	-	1 416,04	-	-
5.	Аренда средств АСТУ и связи	-	3,50	-	-
.	Итого аренда имущества	24 576,62	27 509,95	17 711,02	-6 865,61

По расчету Экспертной группы с учетом представленных документов и расчетов фактические экономически обоснованные расходы филиала «Тулэнерго» на аренду имущества в 2024 году составили 17 711,02 тыс. руб., что ниже утвержденных расходов на 2024 год на 6 865,61 тыс. руб.

Налоги

По данным филиала «Тулэнерго» фактические расходы по статье «Налоги» в 2024 году составили 389 546,80 тыс. руб., что выше утвержденных расходов на 2024 год на 28 591,22 тыс. руб.

Утвержденные на 2024 год расходы по статье «Налоги» составляют 360 955,58 тыс. руб., в том числе:

земельный налог – 10 774,34 тыс. руб.;

налог на имущество – 346 845,00 тыс. руб.;

прочие налоги и сборы – 3 336,24 тыс. руб.

Согласно данным раздельного учета филиала «Тулэнерго» фактические расходы на уплату налогов за 2024 год, относимые на услуги по передаче электрической энергии, составили 389 546,80 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, фактические расходы на уплату налогов за 2024 год в сумме 389 546,80 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

Расшифровка фактических расходов на налоги представлена в таблице 34.

Таблица 34

Фактические расходы на уплату налогов и сборов филиала «Тулэнерго»

за 2024 год по расчету Экспертной группы

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Учтено при установлении тарифов на 2024 год	Факт за 2024 год	Величина компенсации по расчету Экспертной группы
1	2	3	4	6
1.	Земельный налог	10 774,34	10 224,58	-549,76
2.	Налог на имущество	346 845,00	374 840,54	27 995,54
3.	Прочие налоги и сборы	3 336,24	4 481,68	1 145,43
	Итого налоги	360 955,58	389 546,80	28 591,22

По расчету Экспертной группы с учетом представленных документов и расчетов фактические экономически обоснованные расходы филиала «Тулэнерго» на уплату налогов в 2024 году составили 389 546,80 тыс. руб., что выше утвержденных расходов на 2024 год на 28 591,22 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)

Утвержденные на 2024 год расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составляют 513 694,37 тыс. руб.

По данным филиала «Тулэнерго» фактические расходы по статье «Отчисления на социальные нужды», относимые на деятельность передаче электрической энергии, в 2024 году составили 555 190,64 тыс. руб., что выше утвержденных расходов на 41 496,27 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье Обществом представлены следующие документы (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Страховые взносы, форма П-4»):

1) Расчет отчислений страховых взносов филиала «Тулэнерго» на 2026 год;

2) Единая форма «Сведения для ведения индивидуального (персонифицированного) учета и сведения о начисленных страховых взносах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (Форма ЕФС-1)» за 2024 год;

3) Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний с января 2024 года;

4) Данные раздельного учета по фактическим расходам за 2024 год (Таблица 1.6 «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям...», выполненная в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике»)

(первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Раздельный учет»).

Исходя из представленных документов, а также из данных информации, размещенной в открытых источниках информации (данные раздельного учета доходов и расходов: таблица 1.6 к приказу Минэнерго России от 13.12.2011 г. № 585, информация о структуре и объемах затрат: приложение 1 к Приказу ФСТ РФ от 24.10.2014 г. №1831-э), фактические расходы по страховым взносам в 2024 году, отнесенным на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, составляют 555 190,64 тыс. руб., что выше расходов по статье, утвержденных на 2024 год, на 41 496,27 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы фактические расходы филиала «Тулэнерго» по статье «Отчисления на социальные нужды», относимые на деятельность по передаче электрической энергии, в 2024 году учтены в размере 555 190,64 тыс. руб., что выше утвержденных расходов на 41 496,27 тыс. руб.

Налог на прибыль

Утвержденные на 2024 год расходы на уплату налога на прибыль составляли 395 248,92 тыс. руб.

По данным Филиала фактическая сумма налога на прибыль за 2024 год составляет 558 374,56 тыс. руб., в том числе сумма налога на прибыль, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям, составляет за 2024 год 539 127,09 тыс. руб., фактическая сумма налога на сверхприбыль 19 247,47 тыс. руб., что суммарно на 64 667,72 тыс. руб. выше плана.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 настоящего документа.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Следует отметить, что филиал «Тулэнерго» не является самостоятельным плательщиком налога на прибыль. ПАО «Россети Центр и Приволжье» распределяет налог на прибыль между филиалами.

В качестве обоснования расходов по статье филиалом «Тулэнерго» представлены следующие документы:

1) подробный расчет-распределение налога на прибыль с учетом внесения изменений в Налоговый Кодекс в части изменения ставки налога на прибыль с 20 до 25 процентов за 2024 год и на 2026 год (первоначальное

предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Налог на прибыль»);

2) налоговые декларации по налогу на прибыль организаций за 2024 год (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Налог на прибыль»);

3) Бухгалтерская отчетность за 2024 год (в электронном виде, Диск, папка «Бухгалтерский баланс»);

4) Таблица 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям...» выполненная в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Раздельный учет»);

5) Таблица 1.6 «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям...», выполненная в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Раздельный учет»).

Дополнительно филиалом «Тулэнерго» представлены расшифровки прочих доходов и расходов от оказания услуг по передаче электрической энергии и оказания услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям за 2024 год.

Расходы на уплату налога на прибыль на 2026 год Общество планирует исходя из фактических расходов на уплату текущего налога на прибыль за 2024 год, отнесенных на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям, с учетом изменения налоговой ставки по налогу на прибыль с 1 января 2025 года (25 %).

В соответствии с представленными документами фактические расходы на уплату налога на прибыль филиала «Тулэнерго» за 2024 год в целом составили 545 105,65 тыс. руб., в том числе: по видам деятельности «Передача электрической энергии» и «Технологическое присоединение» – 539 127,09 тыс. руб. и прочие виды деятельности – 5 978,56 тыс. руб.

Кроме того, в составе прочих доходов филиала «Тулэнерго» за 2024 год, которые увеличивают налогооблагаемую базу, учтены штрафы, пени и неустойки, приходящиеся на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии и деятельность по технологическому присоединению к электрическим сетям, в размере 422 593,37 тыс. руб. Расходы по уплате

аналогичных платежей в 2024 году составили 73 773,39 тыс. руб. Разница между полученными доходами и произведенными расходами на получение и уплату штрафов, пеней и неустоек за 2024 год составляет 348 819,98 тыс. руб. С сальдированной суммы налог на прибыль составляет 69 764 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, учет в составе тарифов для потребителей расходов филиала «Тулэнерго» на уплату налога на прибыль с сумм дополнительных доходов в виде штрафов, пени, неустоек не является экономически обоснованным и поэтому величина налога на прибыль с данных доходов исключается из расчета.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные расходы филиала «Тулэнерго» на уплату налога на прибыль за 2024 год составляют 469 363,09 тыс. руб.

Налог на сверхприбыль учитывается однократно. Объектом налогообложения налогом признается сверхприбыль, полученная налогоплательщиком и определенная как превышение средней арифметической величины прибыли за 2021 год и прибыли за 2022 год над средней арифметической величиной прибыли за 2018 год и прибыли за 2019 год. Налоговая ставка установлена в размере 10 %.

Налог на сверхприбыль учитывается в соответствии с Федеральным законом от 04.05.2023 г. № 414-ФЗ. Федеральный Закон от 04.08.2023 г. № 414-ФЗ «О налоге на сверхприбыль» вступает в силу с 1 января 2024 года.

По мнению Экспертной группы, фактические расходы на уплату налога на сверхприбыль в сумме 19 247,47 тыс. руб. являются экономически обоснованными.

Таким образом, по расчету Экспертной группы суммарная величина экономически обоснованных расходов на уплату налога на прибыль за 2024 год составляет 488 610,56 тыс. руб., что выше утвержденной на 2024 год суммы налога на 93 361,64 тыс. руб.

Выпадающие доходы от технологического присоединения

Утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на 2024 год выпадающие расходы, связанные с технологическим присоединением льготных категорий потребителей с присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, для филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго», составляют 38 933,75 тыс. руб.

По расчету филиала «Тулэнерго» фактические расходы на выполнение мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, за 2024 год составили 103 601,47 тыс. руб.

Фактическое количество заявителей за 2024 год составило 3 222, в том числе обеспеченных средствами коммерческого учета – 3 222 заявителя.

На основании стандартизированной тарифной ставки C_1 , утвержденной на 2024 год и количества заявителей за указанный период, определен фактический размер выпадающих расходов на выполнение организационно-технических мероприятий ($P_{орг.}$):

$$P_{орг.} = N_{заяв.} \times (C_{1.1} + C_{1.2.1}), \text{ где}$$

$C_{1.1}$ (руб. за одно присоединение) – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, утвержденная на 2024 год;

$C_{1.2.1}$ (руб. за одно присоединение) – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденная на 2024 год.

$$P_{орг.} = (3\,222 \times (6\,883,87 + 14\,348,71))/1000 = 68\,411,37 \text{ тыс. руб.}$$

Фактические расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ($P_{к.у.}$) определены АО «ТГЭС» по следующей формуле:

$$P_{к.у.} = (N_{заяв.} \times Q_{0,4 \text{ кВ}_1\text{ф}_\text{пр.вкл.}}) + (N_{заяв.} \times Q_{0,4 \text{ кВ}_3\text{ф}_\text{пр.вкл.}}), \text{ где}$$

$Q_{0,4 \text{ кВ}_1\text{ф}_\text{пр.вкл.}}$ (руб. за точку учета) – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, утвержденная на 2024 год;

$Q_{0,4 \text{ кВ}_3\text{ф}_\text{пр.вкл.}}$ (руб. за точку учета) – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, утвержденная на 2024 год.

$$P_{к.у.} = ((775 \times 23\,795,18) + (2\,447 \times 35\,824,98))/1000 = 106\,104,99 \text{ тыс. руб.}$$

Фактический суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, за 2024 год составляет 99 060,93 тыс. руб.

Таким образом, фактические расходы на выполнение мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт за 2024 год составили 75 455,43 тыс. руб.:

$$68\,411,37 \text{ тыс. руб.} + 106\,104,99 \text{ тыс. руб.} - 99\,060,93 \text{ тыс. руб.} = 75\,455,43 \text{ тыс. руб.}$$

По расчету Экспертной группы фактические выпадающие, связанные с технологическим присоединением льготных категорий потребителей с

присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, филиала «Тулэнерго» за 2024 год составляют 75 455,43 тыс. руб., что выше расходов, утвержденных на 2024 год, на 36 521,68 тыс. руб.

Резерв по сомнительным долгам по прямым договорам

Утвержденные в соответствии с п. 30 Основ ценообразования на 2024 год расходы на создание резерва по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с филиалом «Тулэнерго», составляют 10 498,08 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Неиспользование резерва по сомнительным долгам на конец отчетного года, а также возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций.

В связи с тем, что предприятием не представлены обоснования о сумме использованного резерва по факту 2024 года, расходы, учтенные на формирование резерва в НВВ 2024 года, исключены в полном размере.

По расчету Экспертной группы отклонение суммы фактического резерва по сомнительным долгам от планового (-10 498,08) тыс. руб.

Убытки прошлых лет, признанные в отчетном году

Расходы по статье «Убытки прошлых лет, признанные в отчетном году» в составе неподконтрольных расходов на 2024 год не утверждались и в перечень неподконтрольных расходов в соответствии с п. 20 Методических указаний № 228-э рассматриваемые расходы не включены.

По расчету филиала «Тулэнерго» фактические расходы по статье «Убытки прошлых лет, признанные в отчетном году», в 2024 году составили 15 205,98 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по статье филиалом «Тулэнерго» представлены:

реестр убытков прошлых лет, выявленных в отчетном периоде за 2024 год;

бухгалтерские справки, определения, решения и приказы судов Тульской области, постановления администраций территориальных образований, договоры.

Экспертной группой проанализирован представленный реестр убытков прошлых лет. По результатам анализа основная часть убытков включает в себя урегулирование разногласий с «ТНС Энерго Тула», электросетевыми и прочими организациями, а также государственные пошлины по судебным искам к физическим лицам.

Все указанные расходы не входят в состав неподконтрольных расходов.

По мнению Экспертной группы, расходы, отнесенные филиалом «Тулэнерго» по статье «Убытки» прошлых лет», не могут быть учтены в составе фактически осуществленных неподконтрольных расходов за 2024 год и не являются экономически обоснованными.

Фактические неподконтрольные расходы филиала «Тулэнерго» за 2024 год по расчету Экспертной группы составили 3 490 062,89 тыс. руб., что выше утвержденных расходов, составляющих 3 289 023,24 тыс. руб. Компенсация неподконтрольных расходов за 2024 год (без учета коэффициентов инфляции) составляет 201 039,65 тыс. руб.

**Расчет величины корректировки необходимой валовой выручки
филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» по
результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь
электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от
установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска
электрической энергии и цены покупки электрической энергии целях
компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии
за 2024 год**

По расчету филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» корректировка необходимой валовой выручки по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии в 2024 году, составляет (-535 809,76) тыс. руб. без учета коэффициентов индексации.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки филиала «Тулэнерго» по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии в

2024 году производится в соответствии с п. 25 Методических указаний (в редакции Приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066/25).

В случае учета в необходимой валовой выручке на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{omn.\phi} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{omn.пл} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \\ - \max \left(0; N_{i-2}^{yct} \times \mathcal{E}_{i-2}^{omn.\phi} - П_{\phi i-2} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi},$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{omn.пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{omn.\phi}$ - соответственно плановый объем и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$;

$ЦП_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии (мощности) в сетях в году $i-2$, учтенная при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании сетевым организациям;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия.

N_{i-2}^{yct} - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $(i-2)$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

$П_{i-2}^{\phi}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

Для определения величины корректировки необходимой валовой выручки филиала «Тулэнерго» по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической

энергии за 2024 год Экспертной группой использовались следующие данные:

1) На основании данных формы федерального статистического наблюдения 46-ЭЭ за 2024 год приняты фактический объем отпуска электрической энергии в сеть и фактический объем потерь электрической энергии.

2) В соответствии с тарифными решениями принята плановая цена потерь на 2024 год.

3) На основании актов покупки потерь электрической энергии учитывалась фактическая цена потерь за 2024 год.

Расчет величины корректировки необходимой валовой выручки филиала «Тулэнерго» по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии в целях компенсации технологического расхода электрической энергии за 2024 год произведен на основании плановых показателей 2024 года, утвержденных Комитетом Тульской области по тарифам, и предоставленных филиалом «Тулэнерго» обосновывающих документов. Результаты расчета представлены в таблице 35.

Таблица 35

Расчет величины корректировки необходимой валовой выручки филиала «Тулэнерго» по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии за 2024 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024 год
1	Прогнозная цена покупки электрической энергии (мощности) в сетях в 2024 году, учтенная при установлении тарифов на 2024 год в целях компенсации потерь (ЦП i-2)	руб./МВт.ч	4 263,78
3	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный на долгосрочный период регулирования, к которому относится 2024 год (N уст i-2)	%	8,95 %
4	Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2024 году (П ф i-2)	млн.кВт.ч	521,12
5	Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть на 2024 год (Э опт пл i-2)	млн.кВт.ч	6 234,94
6	Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2024 год (Э опт Ф i-2)	млн.кВт.ч	6 592,76
7	Средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в 2024 году (ЦП ф i-2)	руб./МВт.ч	3 641,85
8	Корректировка необходимой валовой выручки филиала «Тулэнерго» по результатам отклонения уровня расходов на	тыс. руб.	-535 809,76

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024 год
	оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии за 2024 год		

По мнению Экспертной группы величина корректировки необходимой валовой выручки филиала «Тулэнерго» по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии в целях компенсации технологического расхода электрической энергии за 2024 год в сумме (-535 809,76) тыс. руб. является экономически обоснованной.

С учетом применения индексов инфляции к общей сумме корректировки, учитываемой при формировании необходимой валовой выручки на 2026 год, корректировка по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии за 2024 год по расчету Экспертной группы составляет (-613 818,31 тыс. руб.)

Сводный расчет компенсации выпадающих/излишне полученных доходов филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» за 2024 год с учетом коэффициентов инфляции

Сводные данные для расчета компенсации выпадающих/излишне полученных доходов филиала «Тулэнерго» за 2024 год, возникающих в результате отличия фактических значений параметров расчета тарифов от установленных при утверждении тарифов, по расчету Экспертной группы с учетом индексов инфляции представлены в таблице 36.

Таблица 36

Расчет компенсации выпадающих/излишне полученных доходов филиала «Тулэнерго» за 2024 год, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов по расчету Экспертной группы

Тыс. руб.

Показатели	Предложение филиала «Тулэнерго»	По расчету Экспертной группы
1	2	3
Компенсация разницы между плановой и фактической необходимой валовой выручкой на услуги по передаче электрической энергии	-711 103,32	-711 103,32

Компенсация фактических расходов 2024 года	421 255,93	289 361,20
Операционные расходы	88 321,55	88 321,55
Неподконтрольные расходы	332 934,38	201 039,65
Корректировка НВВ по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь от установленного в зависимости от изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОi)	-535 809,76	-535 809,76
Итого величина выпадающих/излишне полученных доходов (п.1+п.2+п.3+п.4)	-825 657,15	-957 551,88
ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. 2025 год к 2024 году	9 %	9 %
ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. 2026 год к 2025 году	5,1 %	5,1 %
Величина выпадающих/излишне полученных доходов за 2024 год с учетом ИПЦ) в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов	-945 864,58	-1 096 961,87

По расчетам Экспертной группы размер компенсации выпадающих/излишне полученных доходов филиала «Тулэнерго» за 2024 год, возникающий в результате отличия фактических значений параметров расчета тарифов от установленных на 2024 год и подлежащих учету в необходимой валовой выручке филиала «Тулэнерго» на 2026 год, составляет (-1 096 961,87) тыс. руб.

6.7. Корректировка необходимой валовой выручки филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» с учетом выполнения установленных плановых показателей надежности и качества выполняемых работ в 2024 году

По данным филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в 2024 году, учитываемая в составе необходимой валовой выручки на 2026 год, не производится.

В соответствии с п. 8 раздела Основ ценообразования:

«Регулирующие органы ежегодно корректируют необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с методическими указаниями по применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

В соответствии с п. 42 Методических указаний № 228-э величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг, производимых в 2024 году, определяется по формуле:

$$\Delta HBB_i^{надкач} = KHK_i \times HBB_i$$

где:

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$$KHK_i = K_{об_i} \cdot P_{кор_i}$$

где $K_{об_i}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2024 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанный с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256 (далее – Методические указания по надежности и качеству).

$P_{кор_i}$ - максимальный процент корректировки, определяемый для 2024 года (2 %).

Согласно п. 5.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества (Приказ Минэнерго от 29.11.2016 г. № 1256) обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ($K_{об}$) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации.

В соответствии с п. 5.1.4. Методических указаний по расчету уровня надежности и качества (Приказ Минэнерго № 1256) значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3},$$

где:

$\alpha_1 = 0,30$ и $\alpha_2 = 0,30$, $\beta_1 = 0,30$ и $\beta_2 = 0,1$ - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг.

$K_{\text{над}1}$ и $K_{\text{над}2}$ - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{\text{кач}1}$ - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

$K_{\text{кач}3}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186 с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 апреля 2015 г. № 217 (далее - приказ Минэнерго России N 186).

Показатель считается достигнутым ($K_{\text{кач}3} = 0$) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России № 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186. В противном случае показатель считается не достигнутым ($K_{\text{кач}3} = -1$).

В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 18 октября 2017 г. № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» коэффициенты допустимых отклонений фактических значений показателей надежности оказываемых услуг от плановых составляет 30 %.

Коэффициент допустимого отклонения показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети для филиала «Тулэнерго» на 2024 год (второй год третьего долгосрочного периода регулирования) составляет 25 % (п. 4.1.3. Приказа Минэнерго № 1256).

Филиалом «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» представлены формы для расчета показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2024 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций ЕНЭС и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256.

Комитетом Тульской области по тарифам определены фактические показатели уровня надежности и качества услуг по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями Тульской области в 2024 году. Указанная информация размещена на официальном сайте регулирующего органа.

Данные о выполнении плановых показателей уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» представлены в таблице 37.

Таблица 37

Показатели уровня надежности и уровня качества
Филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» за 2024 год

№ п/п	Показатель	Обозначение в методических указаниях	Утверждено	Фактические показатели	Отклонение, % (гр.5/гр.4*100-100)
1	2	3	4	5	6
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, час.	Psaidi	3,3807	3,8208	13,02
2.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, шт.	Psaiifi	1,8978	1,7667	-6,91
3.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения	Птпр	1,0000	1,1557	15,57
4.	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций	-	0	0	-

На основании данных таблицы можно сделать вывод о том, что филиалом «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» плановые значения показателей уровня надежности и качества достигнуты.

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» с учетом надежности и качества за 2024 год, учитываемой в составе необходимой валовой выручки на 2026 год представлен в таблице 38.

Таблица 38

Корректировка необходимой валовой выручки филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2026 год

№ п/п	Наименование показателей	Обозначение в Методических указаниях	По расчету Экспертной группы
1	2	3	4
1.	Коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг	$K_{\text{над}1}$	0
2.	Коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг	$K_{\text{над}2}$	0
3.	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг (для территориальной сетевой организации)	$K_{\text{кач}1}$	0

№ п/п	Наименование показателей	Обозначение в Методических указаниях	По расчету Экспертной группы
1	2	3	4
4.	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 г. № 186	$K_{\text{качЗ}}$	0
5.	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг	$K_{\text{об}}$	0,0
6.	Максимальный процент корректировки, %	$P_{\text{кор}}$	2,00%
7.	Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (стр.5 x стр. 6)	KHK_i	0,0
8.	НВВ на содержание электрических сетей, утвержденная на 2024 год (тыс. руб.)	$HBB_{i-2}^{\text{сод}}$	9 188 999
	Величина корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг		0,00

По мнению Экспертной группы, рассчитанная филиалом «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в 2024 году, соответствует требованиям нормативных документов и в составе необходимой валовой выручки на 2026 год не учитывается.

6.8. Корректировка необходимой валовой выручки филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье», осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год и 9 месяцев 2025 года

По расчету филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, на 2026 год составляет 1 522 452,68 тыс. руб.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования:

«При ежегодной корректировке необходимой валовой выручки в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, размер собственных средств сетевой организации на реализацию инвестиционной программы, предусмотренных в необходимой валовой выручке, определяется с учетом:

величины фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности;

выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150

кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 настоящего документа;

расходов по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации за последний отчетный год, за который имеются фактические данные;

фактических расходов из прибыли (направленных, в том числе на погашение кредитов, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой), признанных регулирующим органом экономически обоснованными.»

Корректировка необходимой валовой выручки на i -й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется в соответствии с пунктом 42 Методических указаний от 30.03.2012 г. № 228-э (в редакции Приказа ФАС России от 10.12.2025 г. № 1066/25) по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{коррИП}} = \left(\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}} - \text{СС}_{i-2}^{\text{ИП}} - \Delta \text{НВВ}_{i-2, 9\text{мес}}^{\text{коррИП}} \right) \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \\ \times (1 + \text{ИПЦ}_i) + \left(\text{ИП}_{i-1, 9\text{мес}}^{\text{факт}} - \text{СС}_{i-1, 9\text{мес}}^{\text{ИП}} \right) \times (1 + \text{ИПЦ}_i)$$

где:

$$\text{СС}_{i-j}^{\text{ИП}} = \text{ВК}_{i-j}^{\text{СК}} + \text{ДК}_{i-j}^{\text{СК}} + \text{ДельтаНВВ}_{i-j}^{\text{сг корр}} - \text{Кр}_{i-j} - \text{Вып}_{i-j}^{\text{ТП}} - \text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}} \\ - \text{Расх}_{i-j}^{\text{сз}} - \text{Расх}_{i-j}^{\text{ам}}$$

$\text{СС}_{i-j}^{\text{ИП}}$ - объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на год ($i-j$);

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}, \text{ИП}_{i-1, 9\text{мес}}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на соответствующий год ($i-2$), ($i-1$) за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в соответствующем году ($i-2$), ($i-1$) долгосрочного периода регулирования;

При $j=1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев ($i-1$) года. Указанная корректировка осуществляется

при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10 процентов;

$\Delta HBB_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррIII}}$ - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-й год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев;

$BK_{i-j}^{\text{ск}}$ - величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в году i-j долгосрочного периода регулирования;

$DK_{i-j}^{\text{ск}}$ - величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в году i-j долгосрочного периода регулирования;

$\text{Дельта}HBB_{i-j}^{\text{сз корр}}$ - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i-j, производимого в целях сглаживания тарифов;

Kp_{i-j} - величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности, в году i-j;

$\text{Вып}_{i-j}^{\text{ТП}}$ - выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в году i-j;

$\text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}}$ - величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) в году i-j, признанных регулирующим органом экономически обоснованными, в том числе расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, учитываемая регулирующим органом в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования (тыс. руб.).

$\text{Расх}_{i-j}^{\text{сз}}$ - расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, за последний отчетный год, за который имеются фактические данные.

$Rasx_{i-j}^{am}$ – величина фактических расходов в году (i-j), предусмотренных абзацами вторым - восьмым пункта 32(4) Основ ценообразования.

Филиалом «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» представлены следующие документы:

1) Расчет корректировки НВВ по факту неисполнения (изменения) инвестиционной программы за 2024 год (уточненное предложение от 31.10.2025 г. № МР7-ТуЭ/02-02/10964, том 1, стр. 17);

2) Действующие в 2024 году кредитные договоры (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Расходы на обслуж. кредитов и займов_%»);

3) Информация о величине задолженности по кредитам и займам, приходящейся на филиал «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Расходы на обслуж. кредитов и займов_%»);

4) Отчет по корреспонденции счета 67 «Расчёты по долгосрочным кредитам и займам» за 2024 год (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Расходы на обслуж. кредитов и займов_%»);

5) расшифровка прочих расходов из прибыли (первоначальное предложение, в электронном виде, флеш-накопитель, папка «Прочие расходы из прибыли_в корр. ИПР»).

По расчету Экспертной группы величина корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет 1 118 766,10 тыс. руб. и рассчитана исходя из следующего:

1) Инвестиционная программа филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2024 год утверждена приказом Минэнерго России от 16.11.2022 г. № 24@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2023-2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр и Приволжье», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.12.2021 № 24@». Изменения в инвестиционную программу филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» внесены приказом Минэнерго России от 19.12.2023 г. № 28@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2024-2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр и Приволжье», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 24@» и приказом Минэнерго России от 05.12.2024 г. № 27@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2024-2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр и Приволжье», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 24@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 19.12.2023 № 28@».

Отчеты об исполнении инвестиционной программы филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» размещены в соответствии со стандартами раскрытия информации на сайте ПАО «Россети Центр и Приволжье» <https://mrsk-cp.ru/> в разделе «Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации» и на портале Госуслуг.

Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям в формате шаблона ЕИАС NET.INV.2024 содержит информацию о фактическом объеме финансирования по каждому проекту за 2024 год (без НДС) с указанием источников финансирования.

В соответствии с отчетом об исполнении финансового плана за 2024 год объем фактического финансирования за счет собственных средств инвестиционной программы за указанный период составляет 2 693 072,55 тыс. руб.

2) Величина возврата инвестированного капитала и величина дохода на инвестированный капитал, учитываемые при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2024 году долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. составляют 777 104,59 тыс. руб. и 2 423 776,69 тыс. руб. соответственно.

3) Величина изменения необходимой валовой выручки филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье», производимого в целях сглаживания роста тарифов, учтенная при тарифном регулировании на 2024 год составляет 328 467,39 тыс. руб.

4) Фактическая стоимость заемных средств (проценты по кредитам), привлеченных для осуществления деятельности по передаче электрической энергии, в 2024 году составила 654 123,30 тыс. руб.

5) Выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не подтверждены.

6) Экономически обоснованная величина фактических расходов из прибыли на прочие цели по расчету Экспертной группы за 2024 год составляет 50 649 тыс. руб.

По мнению Экспертной группы, расходы на компенсацию затрат на приобретение жилья в сумме 168 тыс. руб. и расходы по управлению собственностью (Оценка рыночной стоимости собственности) в сумме 1 288 тыс. руб. не относятся к расходам связанным с деятельностью по передаче электрической энергии.

7) Расчетная предпринимательская прибыль филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье», определяемая Экспертной группой в соответствии с п. 34 Основ ценообразования как 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации, утвержденной Комитетом Тульской области на 2024 год (с учетом расходов на оплату потерь), составляет 608 088,90 тыс. руб.

8) Фактическая величина расходов, на погашение тела кредитов, привлеченных для осуществления деятельности по передаче электрической энергии, в 2024 году составила 500 000 тыс. руб.

9) При расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год корректировка необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2024 года Комитетом Тульской области по тарифам не осуществлялась.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье», осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы представлен в таблице 39.

Таблица 39

Корректировка необходимой валовой выручки филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2026 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

(тыс. руб.)

№ п.п.	Показатели	По расчету филиала «Тулэнерго»	По расчету Экспертной группы
1	2	3	4
1	Расчет объема собственных средств		
1.1.	Возврат инвестированного капитала, учтенный при расчете НВВ на 2024 г.	777 104,59	777 104,59
1.2.	Доход на инвестированный капитал, учтенный при расчете НВВ на 2024 г.	2 423 776,69	2 423 776,69
1.3.	Сглаживание, учтенное при расчете НВВ на 2024 г.	328 467,39	328 467,39
1.4.	Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) за 2024 г.	654 123,30	654 123,30
1.5.	Выпадающие доходы от льготного ТП (расходы на строительство, не вкл. в плату за ТП)	350 927,12	-
1.6.	Фактические расходы из прибыли за 2024 г. (относимые на передачу э/э), в том числе:	1 160 193,90	1 158 737,90
1.6.1.	Прибыль на прочие цели	52 105,00	50 649,00
1.6.2.	Расчетная предпринимательская прибыль	608 088,90	608 088,90
1.6.3.	Погашение тела кредита	500 000,00	500 000,00
1.7.	Итого собственных средств на инвестиции за 2024 г. (п. 1.1.+п.1.2.+п.1.3.-п.1.4.-п.1.5.-п.1.6.)	1 364 104,34	1 716 487,46
2.	Расчет корректировки по выполнению ИП за 2024 г.	-	-
2.1.	Фактическое финансирование ИП филиала «Тулэнерго» за 2024 г.	2 693 072,55	2 693 072,55

№ п.п.	Показатели	По расчету филиала «Тулэнерго»	По расчету Экспертной группы
1	2	3	4
2.2.	Учтенная при расчете тарифов на 2025 год корректировка НВВ, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2024 года	-	-
2.3	Корректировка в связи с изменением (неисполнением) ИП за 2024 год (п.2.1.-п.1.7.-п.2.2.)	1 328 968,20	976 585,08
2.4.	Учтенная при расчете тарифов на 2026 год корректировка необходимой валовой выручки филиала «Тулэнерго» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2025 года	-	-
2.5.	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. 2025 год к 2024 году	1,09	1,09
2.6.	ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 г. 2026 год к 2025 году	1,051	1,051
3	Итого корректировка в связи с изменением (неисполнением) ИП за 2024 год с учетом ИПЦ ((п.2.3.*п.2.5.*.2.6)+(п.2.4*п.2.6))	1 522 452,68	1 118 766,10

По расчету Экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год составляет 1 118 766,10 тыс. руб.

6.9. Экспертиза расчета величины изменения необходимой валовой выручки организаций, производимого в целях сглаживания тарифов

По расчету филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» величина изменения необходимой валовой выручки организаций, производимого в целях сглаживания тарифов, на 2026 год составляет 14 917,14 тыс. руб.

При тарифном регулировании на 2025 год Комитетом по тарифам Тульской области в необходимой валовой выручке учтена величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов 2025 года, составляющая (-14 193,29) тыс. руб.

Величина изменения необходимой валовой выручки организаций, производимого в целях сглаживания тарифов, на 2026 год в размере 14 917,14 тыс. руб. определена филиалом «Тулэнерго» исходя величины изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов 2025 года (-14 193,29) тыс. руб. с учетом ИПЦ на 2026 год, равного 1,051.

По мнению Экспертной группы, величина изменения необходимой валовой выручки организаций, производимого в целях сглаживания тарифов,

на 2026 год, определенная филиалом «Тулэнерго» в размере 14 917,14 тыс. руб. является экономически обоснованной.

6.9.1. Расчетная предпринимательская прибыль

По расчету филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» расчетная предпринимательская прибыль в 2026 году составит 948 283,42 тыс. руб.

Для организаций, регулирование которых осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала, расчетная предпринимательская прибыль не включается в необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей. Расходы из прибыли осуществляются за счет дохода на инвестированный капитал.

Письмом ФАС России от 27.03.2024 г. № ГМ/25288 в адрес Комитета Тульской области по тарифам даны следующие пояснения:

«В соответствии с положениями Методических указаний № 228-э расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, учтенная регулирующим органом в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования, учитывается в составе фактических расходов из прибыли, признанных регулирующим органом экономически обоснованными, и участвующих в расчете собственных средств на реализацию инвестиционных программ».

По мнению Экспертной группы, расчетная предпринимательская прибыль учитывается в составе расчетной величины дохода на инвестированный капитал.

6.9.2. Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных, в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации

В составе необходимой валовой выручки может быть учтена величина распределенных в целях сглаживания изменения тарифов в предыдущие периоды регулирования до 2025 год исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, экономически обоснованных доходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе, относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования.

Экспертной группой на 2026 год по рассматриваемой статье учтены расходы в размере 317 557,02 тыс. руб.

6.9.3. Доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости выявленного в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, объема бездоговорного потребления электрической энергии

Согласно п 81 Основ ценообразования:

«Дополнительные доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости выявленного в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, подлежат исключению из необходимой валовой выручки, рассчитываемой на следующий расчетный период регулирования. Под дополнительными доходами в настоящем пункте понимается величина, равная произведению выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии и разницы между ценой, применяемой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии для определения стоимости объемов бездоговорного потребления электрической энергии, уменьшенной на величину составляющей, отражающей стоимость услуг по передаче электрической энергии, и ценой, по которой указанная территориальная сетевая организация приобретала электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.»

В результате проведенного анализа можно сделать вывод, что у филиала «Тулэнерго» отсутствуют дополнительные доходы, возникшие вследствие взыскания стоимости выявленного в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, объема бездоговорного потребления электрической энергии, определенные как величина, равная произведению выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии и разницы между ценой, применяемой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии для определения стоимости объемов бездоговорного потребления электрической энергии, уменьшенной на величину составляющей, отражающей стоимость услуг по передаче электрической энергии, и ценой, по которой указанная территориальная сетевая организация приобретала электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

**6.10. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки
ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» на содержание сетей на
2026 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.**

Таблица 40

Необходимая валовая выручка на содержание сетей по расчету филиала
ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» на 2026 год и по расчету
Экспертной группы

Тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Утверждено на 2025 год	Предложение «Тулэнерго» на 2026 год	Расчет Экспертной группы на 2026 год	Отклонение гр.5/гр.3
1	2	3	4	5	6
1	Необходимая валовая выручка на содержание сетей	11 093 424,10	16 926 615,47	12 764 898,70	115,1
1.1	Подконтрольные расходы	2 910 627,92	3 821 801,51	3 651 678,06	125,5
1.2	Неподконтрольные расходы	4 111 815,35	6 694 143,94	3 903 836,06	94,9
1.3	Возврат инвестированного капитала	885 003,18	966 163,80	962 884,39	108,8
1.4	Доход на инвестированный капитал	2 754 462,35	2 973 404,88	2 960 909,11	107,5
1.5.	Величина компенсации выпадающих/излишне полученных доходов за 2024 год	-380 093,13	-945 864,58	-1 096 961,87	288,6
1.6.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг в 2024 году	-	-	-	-
1.7.	Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-	1 522 452,68	1 118 766,10	-
1.8.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	804 356,76	931 312,68	931 312,68	115,8
1.9.	Расчетная предпринимательская прибыль	-	948 283,42	-	-
1.10.	Возврат сглаживания	7 251,67	14 917,14	14 917,14	205,7
1.11	Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации на 2026 год	-	-	317 557,02	-

Необходимая выручка на содержание сетей по расчету филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» на 2026 год составляет 16 926 615,47 тыс. руб., что выше необходимой валовой выручки на содержание сетей, утвержденной на 2025 год, более чем в 1,5 раза.

По расчету Экспертной группы необходимая валовая выручка на содержание сетей филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» на 2026 год составляет 12 764 898,7 тыс. руб., что выше необходимой валовой выручки на содержание сетей, утвержденной на 2025 год, на 1 671 474,605 тыс., или 15,1 %.

7. Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки на оплату технологического расходов (компенсацию потерь) электрической энергии в сетях филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» на 2026 год

По расчету филиала «Тулэнерго» расходы на оплату технологического расхода (компенсацию потерь) электрической энергии в сетях филиала в 2026 году составят 2 987 336,28 тыс. руб.

По расчету Экспертной группы расходы на оплату технологического расхода (компенсацию потерь) электрической энергии в сетях филиала «Тулэнерго» в 2026 году составят 3 124 363,75 тыс. руб. (без учета суммы экономии потерь, включаемой в НВВ на оплату потерь).

В соответствии со сводным прогнозным балансом электрической энергии (мощности) на 2026 год, утвержденным Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28 ноября 2025 года № 1006/25-ДСП, потери электрической энергии в сетях филиала «Тулэнерго» составляют 621,5071 млн. кВт.ч. (дополнительно технологические потери в объектах электрической сети, права владения и пользования которыми переходят к СТСО на основании договоров, заключенных в соответствии с пунктами 2 и 7 статьи 46.4 СТСО - 2,8918 млн. кВт.ч. и технологические потери в объектах электрической сети, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к ТСО в течение ДПР, определенная в соответствии с абзацами 16-28 пункта 40 (1) Основ ценообразования, млн. кВт.ч. - 25,7293 млн. кВт.ч.).

Стоимость нормативных технологических потерь, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определена на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по Тульской области с учетом официально опубликованных НП «Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на 2026 год, с учетом бытовой надбавки, величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, которые подлежат государственному регулированию и платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Расчет тарифов покупки потерь у энергосбытовых организаций представлен в таблице 41.

Таблица 41

**Расчет тарифов покупки потерь у энергосбытовых организаций
на 2026 год (без учета сбытовых надбавок)**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	01.01.2026 г. - 30.09.2026 г.	01.10.2026 г.- 31.12.2026 г.
1	2	3	4	5
1	Одноставочная нерег, цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВт.ч	4 264,5920	4 247,3682
	прогнозируемая цена на э/э	руб./МВт.ч	2 680	2 680
	прогнозируемая цена на мощность	руб./МВт	1 153 583	1 153 583
2	Объем потерь э/э	млн. кВт.ч	587,34	238,13
3	Объем потерь мощности	МВт	89,64	107,85
4	Оплата услуг ОАО «АТС»	руб./МВт.ч	2,1910	2,3027
5	Оплата услуг ОАО «Системный оператор ЕЭС»	руб./МВт.ч	2,6530	2,7790
6	Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВт.ч	0,5190	0,5455
7	Оплата услуг по управлению изменением режима потребления	руб./МВт.ч	0,8000	0,8408
8	Итого тариф на покупку потерь без учета сбытовой надбавка	руб./МВт.ч	4 270,7550	4 253,8362

Для расчета одноставочного тарифа покупки электрической энергии на оптовом рынке Экспертной группой использованы данные сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) на 2026 год, утвержденного Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28 ноября 2025 года № 1006/25-ДСП, и прогнозные значения свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2026 год для Тульской области, опубликованные НП «Совет рынка» от 05 декабря 2025 года:

прогнозное значение стоимости покупки 1 МВт электроэнергии в РСВ – 2 680 руб./МВт ч.;

прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления – 1 153 583 руб./МВт.

В тариф покупки электроэнергии в целях компенсации потерь для каждой сетевой организации включается оплата инфраструктурных услуг.

Инфраструктурные платежи с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г. соответствуют инфраструктурным платежам, утвержденным на 2-е полугодие 2025 года:

- тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» в размере 2,6530 руб./МВт.ч (приказ ФАС России от 23 декабря 2024 года № 1063/24);

- тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии в размере 2,1910 руб./МВт.ч (приказ ФАС России № 1062/24 от 23 декабря 2024 г);

- комплексная услуга АО «ЦФР» в размере 0,519 руб./МВт.ч (протокол от 23 мая 2025 года № 14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»).

Инфраструктурные платежи с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г. (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», комплексная услуга АО «ЦФР») рассчитаны путем индексации утвержденных тарифов на инфраструктурные услуги на 2-е полугодие 2025 года с учетом индекса потребительских цен, определенного в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год (1,051):

- тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» в размере 2,7790 руб./МВт.ч .

- тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии в размере 2,3027 руб./МВт.ч;

- комплексная услуга АО «ЦФР» в размере 0,5455 руб./МВт.ч.

Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, которая рассчитана в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)».

Итого тариф на покупку потерь без учета сбытовой надбавки в 2026 году составит:

с 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г. – 4 270,7550 руб./МВт.ч.;

с 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г. – 4 253,8362 руб./МВт.ч.

Филиала «Тулэнерго» осуществляет покупку электрической энергии у гарантирующего поставщика АО «ТНС энерго Тула», ООО «ГП СЗ НЭСК».

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков для сетевых организаций, осуществляющих реализацию электрической энергии в целях компенсации потерь, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов от 21 ноября 2017 года № 1554/17, представлены в таблице 42.

Таблица 42

Сбытовые надбавки энергосбытовых организаций Тульской области
на 2026 год

(руб./МВт.ч)

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка			
		Тарифная группа потребителей «сетевые организаций»		Тарифная группа «Прочие потребители» от 670 КВт до 10 МВт	
		01.01.2026 г. - 30.09.2026 г.	01.10.2026 г.- 31.12.2026 г.	01.01.2026 г. - 30.09.2026 г.	01.10.2026 г.- 31.12.2026 г.
1	2	3	4	5	6
1.	АО «ТНС энерго Тула»	771,58	879,81	439,53	529,53
2.	ООО «ГП СЗ НЭСК»	4 541,83	4 541,83	522,95	610,88
3.	ООО «Алексинэнергосбыт»	1 408,83	5 675,01	423,44	602,94

Тариф покупки потерь у энергосбытовых организаций (с учетом сбытовых надбавок) представлен в таблице 43.

Таблица 43

Тариф покупки потерь у энергосбытовых организаций на 2026 год (с учетом сбытовых надбавок)

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Тариф покупки потерь			
		Тарифная группа потребителей «сетевые организаций»		Тарифная группа «Прочие потребители» от 670 КВт до 10 МВт	
		01.01.2026 г. - 30.09.2026 г.	01.10.2026 г.- 31.12.2026 г.	01.01.2026 г. - 30.09.2026 г.	01.10.2026 г.- 31.12.2026 г.
1	2	3	4	5	6
1.	АО «ТНС энерго Тула»	5 042,3350	5 133,6462	4 710,2850	4 783,3662
2.	ООО «ГП СЗ НЭСК»	8 812,5850	8 795,6662	4 793,7050	4 864,7162
3.	ООО «Алексинэнергосбыт»	5 679,5850	9 928,8462	4 694,1917	4 856,7762

Плановые расходы филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь на 2026 год составляют 2 987 336,28 тыс. руб.

Расчет расходов на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь филиала «Тулэнерго» представлен в таблице 44.

Таблица 44

Расходы на покупку потерь филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2026 год

№ п/п	Наименование статей	Итого	01.01.2026 г. - 30.09.2026 г.	01.10.2026 г.- 31.12.2026 г.
1	2	3	4	5
1	Объемы нормативных потерь филиала «Тулэнерго» для покупки у АО «ТНС энерго Тула» по сбытовой надбавке для сетевых организаций, млн. кВт.ч	542,6981	393,9273	148,7708
2	Объемы нормативных потерь филиала «Тулэнерго» для покупки у АО «ТНС энерго Тула» по сбытовой надбавке для прочих потребителей, млн. кВт.ч.	78,4319	56,2945	22,1374
3	Тариф покупки потерь у АО «ТНС энерго Тула» для сетевых организаций, руб./МВт.ч	-	5 042,3350	5 133,6462
4	Тариф покупки потерь у АО «ТНС энерго Тула» для прочих потребителей, руб./МВт.ч	-	4 710,2850	4 783,3662

№ п/п	Наименование статей	Итого	01.01.2026 г. - 30.09.2026 г.	01.10.2026 г.- 31.12.2026 г.
1	2	3	4	5
5	Объемы нормативных потерь филиала «Тулэнерго» для покупки у ООО «ГП СЗ НЭСК» по сбытовой надбавке для сетевых организаций, млн. кВт.ч	0,3442	0,3186	0,0256
6	Тариф покупки потерь у ООО «ГП СЗ НЭСК» для сетевых организаций, руб./МВт.ч	-	8 812,5850	8 795,6662
7	Объемы нормативных потерь филиала «Тулэнерго» для покупки у ООО «Алексинэнергосбыт» по сбытовой надбавке для сетевых организаций, млн. кВт.ч	0,0329	0,0236	0,0093
8	Тариф покупки потерь у ООО «Алексинэнергосбыт» для сетевых организаций, руб./МВт.ч	-	5 679,5850	9 928,8462
9	Итого объемы нормативных потерь, утвержденных для филиала «Тулэнерго», млн. кВт.ч.	621,5071	450,5640	170,9431
10	Средневзвешенный тариф покупки потерь	5027,0765	5003,5473	5089,0937
11	Расходы на покупку потерь всего, тыс. руб., в том числе:	3 124 363,75	2 254 418,29	869 945,45
12	С учетом сбытовых надбавок для сетевых организаций, тыс. руб.	2 753 309,32	1 989 255,15	764 054,16
13	С учетом сбытовых надбавок для прочих потребителей, тыс. руб.	371 054,43	265 163,14	105 891,29

Необходимая валовая выручка филиала «Тулэнерго» на оплату технологического расхода (компенсацию потерь) электрической энергии в 2026 году составит 3 124 363,75 тыс. руб.

В соответствии с п. 34 (1) Основ ценообразования (Постановление Правительства от 29.12.2011 г. № 1178 в редакции Постановления Правительства от 14.11.2022 г. № 2053) в необходимую валовую выручку на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям учитывается экономия потерь филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» за предшествующий период регулирования в размере 391 285,03 тыс. руб.

Расчет затрат на оплату технологического расхода (компенсацию потерь) электрической энергии в сетях филиала «Тулэнерго» по расчету филиала «Тулэнерго» и по расчету Экспертной группы на 2026 год с учетом включения части экономии потерь в необходимую валовую выручку на оплату технологических потерь электрической энергии приведен в таблице 45.

Таблица 45

Необходимая валовая выручка на компенсацию технологических потерь по расчету филиала «Тулэнерго» на 2026 год и по расчету Экспертной группы

Показатель	Ед. изм.	По расчету филиала «Тулэнерго» на 2026 год	По расчету Экспертной группы на 2026 год
1	2	3	4

Планируемый объем отпуска электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	6 624,421	6 624,421
Уровень потерь электрической энергии	%	8,95%	8,95%
Потери электрической энергии в сетях филиала «Тулэнерго»	млн. кВт.ч	592,8860	592,8860
Дополнительно технологические потери в объектах электрической сети, права владения и пользования которыми переходят к СТСО на основании договоров, заключенных в соответствии с пунктами 2 и 7 статьи 46.4 СТСО), млн. кВт.ч.	млн. кВт.ч	16,2216	2,8918
Дополнительно технологические потери в объектах электрической сети, права собственности или иные предусмотренные законом права на которые перешли к ТСО в течение ДПР, определенная в соответствии с абзацами 16-28 пункта 40 (1) Основ ценообразования, млн. кВт.ч.	млн. кВт.ч	25,7293	25,7293
Цена покупки электрической энергии (без учета ставки для расчета экономии потерь)	руб./МВт.ч	4 705,6760	5 027,0765
Сумма расходов на покупку потерь	тыс. руб.	2 987 336,28	3 124 363,75
Сумма экономии потерь, включаемая в НВВ на оплату потерь	тыс. руб.	-	391 285,03
Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (потерь)	тыс. руб.	2 987 336,28	3 515 648,78

Необходимая валовая выручка филиала «Тулэнерго» на оплату технологического расхода (компенсацию потерь) электрической энергии с учетом экономии, включаемой в НВВ на оплату потерь, в 2026 году составит 3 515 648,78 тыс. руб.

8. Сводный расчет необходимой валовой выручки на передачу электрической энергии филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.

На основании проведенного анализа предоставленных материалов и осуществленных расчетов, Экспертной группой произведен сводный расчет необходимой валовой выручки на передачу электрической энергии филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. Расчет представлен в таблице 46.

Таблица 46

Необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии
ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» на 2026 год

Тыс. руб.

№	Показатели	Утверждено на 2025 год	Заявка «Тулэнерго» на 2026 год	Расчет Экспертной группы на 2026 год	Отклонение гр.5/гр.3 *100 %
1	2	3	4	5	6
1	Необходимая валовая выручка на содержание сетей	11 093 424,10	16 926 615,47	12 764 898,70	115,1
1.1	Подконтрольные расходы	2 910 627,92	3 821 801,51	3 651 678,06	125,5
1.2	Неподконтрольные расходы	4 111 815,35	6 694 143,94	3 903 836,06	94,9
1.3	Возврат инвестированного капитала	885 003,18	966 163,80	962 884,39	108,8
1.4	Доход на инвестированный капитал	2 754 462,35	2 973 404,88	2 960 909,11	107,5
1.5.	Величина компенсации выпадающих/излишне полученных доходов за 2024 год	-380 093,13	-945 864,58	-1 096 961,87	288,6
1.6.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг в 2024 году	-	-	-	-
1.7.	Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-	1 522 452,68	1 118 766,10	-
1.8.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	804 356,76	931 312,68	931 312,68	115,8
1.9.	Расчетная предпринимательская прибыль	-	948 283,42	-	-
1.10.	Возврат сглаживания	7 251,67	14 917,14	14 917,14	205,7
1.11	Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации на 2026 год	-	-	317 557,02	-
2.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии	2 651 942,11	2 987 336,28	3 124 363,75	117,8
3.	Необходимая валовая выручка на услуги по передаче электрической энергии (п.1 + п.2)	13 745 366,21	19 913 951,75	15 889 262,45	115,6

По расчету Экспертной группы экономически обоснованная необходимая валовая выручка на услуги по передаче электрической энергии

филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» на 2026 год составляет 15 889 262,45 тыс. руб., что ниже необходимой валовой выручки по расчету филиала на 4 024 689,3 тыс. руб.

ПОЯСНЕНИЯ
членов экспертной группы комитета Тульской области по тарифам по пунктам особого мнения
филиала «ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго»

№№ п/п	филиал «ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго»	Экспертная группа комитета Тульской области по тарифам
1	Экспертной группой комитета Тульской области по тарифам (далее – Комитет) осуществлена корректировка неподконтрольных расходов в необходимой валовой выручке на 2026 год по итогам 2024 года, в том числе по статье «расходы на формирование резерва по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с сетевой организацией». Из НВВ исключены расходы в размере 10 498,08 тыс. руб., включенные в НВВ филиала при тарифном регулировании на 2024 год в соответствии с абзацами 1, 3 и 4 пункта 30 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178). В Экспертном заключении Комитета при установлении тарифов на 2025 год по аналогичному вопросу исключение суммы резерва по сомнительным долгам по итогам 2023 года	В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Неиспользование резерва по сомнительным долгам на конец отчетного года, а также возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций. В связи с тем, что предприятием не представлены обоснования о сумме использованного резерва по факту 2024 года, расходы, учтенные на формирование резерва в НВВ 2024 года исключены в полном размере.

мотивировано «неиспользованием резерва на конец отчетного года» со ссылкой на пункт 30 «Основ ценообразования». Однако, ни данным пунктом, ни каким другим исключение резерва из НВВ по причине «неиспользования» не предусмотрено. Более того, согласно пункту 21 «Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала» (Приказ ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э) ежегодной корректировке подлежат неподконтрольные расходы, исчерпывающий перечень которых определен пунктом 20 Методических указаний. В данный перечень вышеуказанная статья расходов не входит и, соответственно, корректировке не подлежит. На основании изложенного, предлагаем исправить расчет НВВ филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» «Тулэнерго» на 2026 год, исключив необоснованную отрицательную корректировку по итогам 2024 года в размере 10 498,08 тыс. руб. (в ценах 2024 года).	При этом, в НВВ на 2026 год учтены плановые расходы в размере 1,5 % валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии с филиалом «ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго». Полагаем, что основания по включению указанных затрат в НВВ 2026 года отсутствуют.

Приложение № 9
к протоколу комитета Тульской
области по тарифам

от 25 декабря 2025 года № 49

МАТЕРИАЛЫ

по вопросу № 5: Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям Тульской области и утверждении тарифов на услуги по передаче электроэнергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год

1. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для целей поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей произведен в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27 мая 2022 года № 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» (далее МУ № 412/22).

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 09 декабря 2025 года № 1999, при установлении (пересмотре) сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, на 2026 год объемы электрической энергии (мощности) в первом полугодии 2026 года определяют в соответствии с объемами электрической энергии (мощности), указанными в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии на 2026 год за период с 1 января по 30 сентября 2026 года, объемы электрической энергии (мощности) во втором полугодии 2026 года – в соответствии с объемами электрической энергии (мощности), указанными в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2026 год за период с 1 октября по 31 декабря 2026 года.

Тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) населения и (или) приравненным к населению категориям

потребителей (j), в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i) ($T_{пер,g,j}^{нас(i),r}$, руб./кВт.ч) рассчитывается по формуле (194):

$$T_{пер,g,j}^{нас(i),r} = \frac{\sum_s \sum_k \left[\mathcal{E}_{ГП(s),k,g,j}^{нас(i),r} \cdot (T_{безНДС(s),k,g,j}^{нас(i),r} - (\Pi_{ГП(s)}^{нас(i),r} + CH_{ГП(s)}^{нас(i),r} + C_{инфр}^{нас(i),r})) \right]}{\sum_s \sum_k \mathcal{E}_{ГП(s),k,g,j}^{нас(i),r}}$$

где:

$\mathcal{E}_{ГП(s),k,g,j}^{нас(i),r}$ - объем электрической энергии (мощности), приобретаемый гарантирующим поставщиком (s) на оптовом рынке для поставки группе (подгруппе) потребителей, относящейся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (j), в зоне суток (k) в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), тыс. кВт.ч;

$T_{безНДС(s),k,g,j}^{нас(i),r}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком (s) группе (подгруппе) потребителей, относящейся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (j), в зоне суток (k) в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), не включающий налог на добавленную стоимость, определяемый по формуле (195):

$$T_{безНДС(s),k,g,j}^{нас(i),r} = \frac{T_{(s),k,g,j}^{нас(i),r}}{1 + K_{НДС}^i}, \quad (195),$$

где:

$T_{(s),k,g,j}^{нас(i),r}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком (s) группе (подгруппе) потребителей, относящейся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (j), в зоне суток (k) в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), с учетом налога на добавленную стоимость, руб./кВт.ч.

$\Pi_{ГП(s)}^{нас(i),r}$ - стоимость единицы электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком (s) в целях обеспечения потребления электрической энергии населения в полугодии (r) периода регулирования (i), которая в ценовых зонах оптового рынка определяется по формуле (189):

$$C_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r} = \frac{T_{\text{инд}(\text{Э})}^{\text{нас}(i),r} \cdot \text{Э}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r} + 6 \cdot T_{\text{инд}(\text{М})}^{\text{нас}(i),r} \cdot N_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r}}{\text{Э}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r}}, \quad (189),$$

где:

$T_{\text{инд}(\text{Э})}^{\text{нас}(i),r}$ - индикативная цена на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка, установленная на полугодие (r) периода регулирования (i), руб./кВт.ч;

$\text{Э}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r}$ - суммарный объем электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом рынке для поставки населению, учтенный в сводном прогнозном балансе в полугодии (r) периода регулирования (i), тыс. кВт.ч;

$T_{\text{инд}(\text{М})}^{\text{нас}(i),r}$ - индикативная цена на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка, установленная на полугодие (r) периода регулирования (i), руб./кВт. мес.;

$N_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r}$ - объем электрической мощности, приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом рынке для поставки населению, учтенный в сводном прогнозном балансе в полугодии (r) периода регулирования (i), тыс. кВт;

$CH_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i),r}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (s) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, установленная на полугодие (r) периода регулирования (i), руб./кВт.ч;

$C_{\text{инфр}}^{(i),r}$ - сумма цен (тарифов), указанных в абзаце восьмом пункта 69 Основ ценообразования, в полугодии (r) периода регулирования (i), руб./кВт.ч.

Предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям, на территории Тульской области, утверждены приказом ФАС России от 09 декабря 2025 года № 1053/25. Для Тульской области минимальный уровень тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей в 1 диапазоне, на 2026 год составляет:

С 1 января по 30 сентября 2026 года – 1,93698 руб./кВт.ч;

С 1 октября по 31 декабря 2026 года – 1,93698 руб./кВт.ч.

Максимальный уровень тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей в 1 диапазоне, на 2026 год составляет:

С 1 января по 30 сентября 2026 года – 1,93698 руб./кВт.ч;

С 1 октября по 31 декабря 2026 года – 2,23140 руб./кВт.ч.

Объем электрической энергии, приобретаемый в целях поставки населению в разрезе гарантирующих поставщиков Тульской области, принят в соответствии с показателями сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2026 год, утвержденного приказом ФАС России от 28 ноября 2025 года № 1006/25-ДСП.

Объем электрической энергии, приобретаемый в целях поставки населению по гарантирующим поставщикам Тульской области

Показатели	АО «ТНС энерго Тула»	ООО «ГП ИСЗ НЭСК»	ООО «Алексинэнергосбыт»
1	2	3	4
С 1 января по 30 сентября 2026 года			
объем электрической энергии, приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом рынке для поставки населению, млн. кВт.ч	1181,6327	76,2141	35,3802
объем электрической мощности, приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом рынке для поставки населению, МВт	262,5851	16,9365	7,8578
С 1 октября по 31 декабря 2026 года			
объем электрической энергии, приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом рынке для поставки населению, млн. кВт.ч	408,3672	26,9041	12,0103
объем электрической мощности, приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом рынке для поставки населению, МВт	272,2447	17,9361	8,0033

Стоимость единицы электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующими поставщиками в целях обеспечения потребления электрической энергии населения, участвующая в расчете единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии на 2026 год рассчитана, исходя из индикативных цен, опубликованных в проекте приказа ФАС России на сайте <https://regulation.gov.ru/projects/163369>.

Индикативные цены на электрическую энергию и мощность в целях поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей с 1 января по 30 сентября 2026 года:

индикативная цена на электрическую энергию – 1052,29 руб./МВт.ч;

индикативная цена на мощность – 473463,27 руб./МВт. мес.

Индикативные цены на электрическую энергию и мощность в целях поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей с 1 октября по 31 декабря 2026 года:

индикативная цена на электрическую энергию – 1121,46 руб./МВт.ч;

индикативная цена на мощность – 523 697,17 руб./МВт. мес.

Применяя индикативную цену на покупку электрической энергии в целях поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей

и объемы электрической энергии и мощности населения, утвержденные в сводном прогнозном балансе электрической энергии на 2026 год, определена стоимость единицы электрической энергии, приобретаемой каждым гарантирующим поставщиком.

Стоимость единицы покупки электрической энергии в одноставочном выражении АО «ТНС энерго Тула» с января по сентябрь 2026 года составляет 1,99922 руб./кВт.ч.

Стоимость единицы покупки электрической энергии в одноставочном выражении ООО «ГП ИСЗ НЭСК» с января по сентябрь 2026 года составляет 1,99922 руб./кВт.ч.

Стоимость единицы покупки электрической энергии в одноставочном выражении ООО «Алексинэнергосбыт» с января по сентябрь 2026 года составляет 1,99868 руб./кВт.ч.

Стоимость единицы покупки электрической энергии в одноставочном выражении АО «ТНС энерго Тула» с октября по декабрь 2026 года составляет 2,16885 руб./кВт.ч.

Стоимость единицы покупки электрической энергии в одноставочном выражении ООО «ГП ИСЗ НЭСК» с октября по декабрь 2026 года составляет 2,16885 руб./кВт.ч.

Стоимость единицы покупки электрической энергии в одноставочном выражении ООО «Алексинэнергосбыт» с октября по декабрь 2026 года составляет 2,16839 руб./кВт.ч.

Средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии, приобретаемой гарантирующими поставщиками в целях обеспечения потребления электрической энергии населения и приравненных к нему потребителей на 2026 год, составляет:

с 1 января по 30 сентября 2026 года – 1,99920 руб./кВт.ч;

с 1 октября по 31 декабря 2026 года – 2,16884 руб./кВт.ч.

Инфраструктурные платежи с января по сентябрь 2026 года соответствуют инфраструктурным платежам, утвержденным на 2 полугодие 2025 года:

- тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» в размере 2,653 руб./МВт.ч (приказ ФАС России № 1063/24 от 22 декабря 2024 г);

- тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии в размере 1,9620 руб./МВт.ч (приказ ФАС России № 1062/24 от 23 декабря 2024 г);

- комплексная услуга АО «ЦФР» в размере 0,519 руб./МВт.ч (протокол № 14/2025 от 23.05.2025 г. заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»).

Инфраструктурные платежи с октября по декабрь 2026 года (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», комплексная услуга АО «ЦФР») рассчитаны с учетом индекса потребительских цен, определенного в соответствии с прогнозом социально-экономического

развития Российской Федерации на 2026 год (1,051) от утвержденных тарифов на инфраструктурные услуги на 2 полугодие 2025 года.

Тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» с октября по декабрь 2026 года составляет 2,779 руб./МВт.ч (приказ ФАС России № 1063/24 от 22 декабря 2024 г);

Инфраструктурные платежи приняты в расчет в 2026 году в размере:

с 1 января по 30 сентября 2026 года – 0,005363 руб./кВт.ч;

с 1 октября по 31 декабря 2026 года – 0,0056272 руб./кВт.ч.

Сбытовые надбавки по тарифной группе «население и приравненные к нему категории потребителей» на 2026 год для гарантирующих поставщиков, планируемые к утверждению составляют:

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч	
		С 1 января по 30 сентября	С 1 октября по 31 декабря
1	2	3	4
1.	АО «ТНС энерго Тула»	0,92338	1,06066
2.	ООО «ГП ИСЗ НЭСК»	1,46931	1,59831
3.	ООО «Алексинэнергосбыт»	1,29211	1,29211

Постановлением комитета Тульской области по тарифам № 45/1 от 12 декабря 2025 года «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Тульской области» утверждены цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Тульской области на 2026 год.

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2026 год в первом диапазоне потребления находятся в пределах минимальных и максимальных значений предельных уровней тарифов, утвержденных приказом ФАС России.

Одноставочные тарифы на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах и потребителей, приравненных к населению (с коэффициентом 1,0) для первого диапазона потребления составляют:

- с 1 января по 30 сентября 2026 года – 6,84 руб./кВт.ч (с НДС 22%);
- с 1 октября по 31 декабря 2026 года – 7,60 руб./кВт.ч (с НДС 22%).

Одноставочные тарифы на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах и в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками (с коэффициентом 0,7) для первого диапазона потребления составляют:

- с 1 января по 30 сентября 2026 года – 4,79 руб./кВт.ч (с НДС 22%);
- с 1 октября по 31 декабря 2026 года – 5,32 руб./кВт.ч (с НДС 22%).

Однотарифные тарифы на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах и потребителей, приравненных к населению (с коэффициентом 1,0) для второго диапазона потребления составляют:

- с 1 января по 30 сентября 2026 года – 9,66 руб./кВт.ч (с НДС 22%);
- с 1 октября по 31 декабря 2026 года – 10,75 руб./кВт.ч (с НДС 22%).

Однотарифные тарифы на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах и в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками (с коэффициентом 0,7) для второго диапазона потребления составляют:

- с 1 января по 30 сентября 2026 года – 6,76 руб./кВт.ч (с НДС 22%);
- с 1 октября по 31 декабря 2026 года – 7,53 руб./кВт.ч (с НДС 22%).

Для третьего диапазона потребления:

- для населения, проживающего в городских населенных пунктах и потребителей, приравненных к населению с 1 января по 30 сентября 2026 года однотарифный тариф составляет 13,64 руб./кВт.ч (с НДС 22%), с 1 октября по 31 декабря 2026 года – 15,74 руб./кВт.ч (с НДС 22%);

- для населения, проживающего в сельских населенных пунктах и в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками, с 1 января по 30 сентября 2026 года однотарифный тариф составляет 9,55 руб./кВт.ч (с НДС 22%), с 1 октября по 31 декабря 2026 г. – 11,02 руб./кВт.ч (с НДС 22%).

- для населения, проживающего в сельских населенных пунктах и в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и не оборудованные электроотопительными установками, с 1 января по 30 сентября 2026 года однотарифный тариф составляет 13,64 руб./кВт.ч (с НДС 22%), с 1 октября по 31 декабря 2026 года – 15,74 руб./кВт.ч (с НДС 22%).

Исходя из однотарифных тарифов на электрическую энергию по диапазонам потребления установлены зонные тарифы в соответствии с МУ № 412/22.

Для расчетов единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, из утвержденных тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, в диапазонах объемов потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с формулой 195 МУ 412/22 исключен налог на добавленную стоимость (22%).

Объемы потребления электрической энергии (мощности) населения и приравненных к нему категорий потребителей в разрезе категорий и диапазонов потребления в 2026 году, участвующие в расчете единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, указаны в таблице.

Объемы потребления электрической энергии (мощности) населения и приравненных к нему категорий потребителей в разрезе категорий и диапазонов потребления в 2026 году

	АО «ТНС энерго Тула»	ООО «ГП ИСЗ НЭСК»	ООО «Алексинэнергосбыт»
1	2	3	4
С 1 января по 30 сентября 2026 года			
Полезный отпуск населению и приравненным к нему группам, всего, млн. кВт.ч, в том числе:			
<i>Категория 1</i>			
1 диапазон	553,0054	67,1011	30,6639
2 диапазон	9,0440	1,4258	0,2000
3 диапазон	2,8306	0,0814	0,0046
<i>Категория 2</i>			
1 диапазон	4,6049	0,2870	0,0000
2 диапазон	0,1454	0,0084	0,0000
3 диапазон	0,0164	0,0000	0,0000
<i>Категория 3</i>			
1 диапазон	72,5276	3,6415	2,1811
2 диапазон	0,1103	0,0141	0,1501
3 диапазон	0,0267	0,0000	0,0450
<i>Категория 4</i>			
1 диапазон	3,3101	0,0000	0,0000
2 диапазон	0,0268	0,0000	0,0000
3 диапазон	0,0199	0,0000	0,0000
<i>Категория 5</i>			
1 диапазон	9,1787	0,0221	0,0000
2 диапазон	0,3453	0,0029	0,0000
3 диапазон	0,1792	0,0000	0,0000
<i>Категория 6</i>			
1 диапазон	16,1899	0,0000	0,0000
2 диапазон	0,0068	0,0000	0,0000
3 диапазон	0,0000	0,0000	0,0000
<i>Категория 7</i>			
1 диапазон	3,7126	0,0000	0,0000
2 диапазон	0,1099	0,0000	0,0000
3 диапазон	0,0362	0,0000	0,0000
<i>Категория 8</i>			
1 диапазон	447,9116	1,5895	0,2135
2 диапазон	2,9967	0,0248	0,0000
3 диапазон	3,3507	0,0063	0,0000
<i>Категория 9.2</i>			
1 диапазон	38,6546	0,6181	1,0560
2 диапазон	0,1187	0,0000	0,0000
3 диапазон	0,0695	0,0000	0,0000
<i>Категория 9.3</i>			
1 диапазон	1,1786	0,3097	0,0674
2 диапазон	1,3429	0,0000	0,0000
3 диапазон	1,2479	0,0000	0,0000
<i>Категория 9.4</i>			
1 диапазон	1,6758	0,0000	0,0000
2 диапазон	0,0000	0,0000	0,0000
3 диапазон	0,0000	0,0000	0,0000

	АО «ТНС энерго Тула»	ООО «ГП ИСЗ НЭСК»	ООО «Алексинэнергосбыт»
1	2	3	4
<i>Категория 9.5</i>			
1 диапазон	1,9545	0,1612	0,0871
2 диапазон	0,1890	0,0000	0,0000
3 диапазон	0,0000	0,0000	0,0000
<i>Категория 9.6</i>			
1 диапазон	5,3885	0,9201	0,7115
2 диапазон	0,1269	0,0000	0,0000
3 диапазон	0,0000	0,0000	0,0000
Заявленная мощность, МВт	262,5851	16,9365	7,8578
С 1 октября по 31 декабря 2026 года			
Полезный отпуск населению и приравненным к нему группам, всего, млн. кВт.ч, в том числе:			
<i>Категория 1</i>			
1 диапазон	184,1013	23,6871	10,3015
2 диапазон	3,5452	0,5033	0,1100
3 диапазон	1,2802	0,0287	0,0044
<i>Категория 2</i>			
1 диапазон	2,4972	0,1013	0,0000
2 диапазон	0,0535	0,0030	0,0000
3 диапазон	0,0116	0,0000	0,0000
<i>Категория 3</i>			
1 диапазон	24,5832	1,2855	0,7908
2 диапазон	0,0490	0,0050	0,0978
3 диапазон	0,0183	0,0000	0,0152
<i>Категория 4</i>			
1 диапазон	1,7568	0,0000	0,0000
2 диапазон	0,0207	0,0000	0,0000
3 диапазон	0,0154	0,0000	0,0000
<i>Категория 5</i>			
1 диапазон	5,8748	0,0078	0,0000
2 диапазон	0,0651	0,0010	0,0000
3 диапазон	0,0036	0,0000	0,0000
<i>Категория 6</i>			
1 диапазон	5,4458	0,0000	0,0000
2 диапазон	0,0000	0,0000	0,0000
3 диапазон	0,0000	0,0000	0,0000
<i>Категория 7</i>			
1 диапазон	2,2214	0,0000	0,0000
2 диапазон	0,0446	0,0000	0,0000
3 диапазон	0,0314	0,0000	0,0000
<i>Категория 8</i>			
1 диапазон	158,3652	0,5611	0,0620
2 диапазон	1,4574	0,0088	0,0000
3 диапазон	1,5729	0,0022	0,0000
<i>Категория 9.2</i>			
1 диапазон	9,7591	0,2182	0,1182
2 диапазон	0,0283	0,0000	0,0000
3 диапазон	0,0173	0,0000	0,0000
<i>Категория 9.3</i>			
1 диапазон	0,4662	0,1093	0,0253
2 диапазон	0,5519	0,0000	0,0000
3 диапазон	0,6499	0,0000	0,0000

	АО «ТНС энерго Тула»	ООО «ГП ИСЗ НЭСК»	ООО «Алексинэнергосбыт»
1	2	3	4
<i>Категория 9.4</i>			
1 диапазон	0,6175	0,0000	0,0000
2 диапазон	0,0000	0,0000	0,0000
3 диапазон	0,0000	0,0000	0,0000
<i>Категория 9.5</i>			
1 диапазон	0,8442	0,0569	0,0421
2 диапазон	0,1050	0,0000	0,0000
3 диапазон	0,0000	0,0000	0,0000
<i>Категория 9.6</i>			
1 диапазон	2,2420	0,3248	0,4432
2 диапазон	0,0714	0,0000	0,0000
3 диапазон	0,0000	0,0000	0,0000
Заявленная мощность, МВт	272,2447	17,9361	8,0033

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) населения и (или) приравненных к населению категорий потребителей, в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) в разрезе полугодий 2026 года рассчитаны по формуле (194) МУ 412/22.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год

(Руб./кВт.ч)

Категории потребителей	С 1 января по 30 сентября 2026 года	С 1 октября по 31 декабря 2026 года
1	3	4
<i>Категория 1</i>		
1 диапазон	2,70088	3,04241
2 диапазон	4,91022	5,50515
3 диапазон	8,23655	9,65397
<i>Категория 2</i>		
1 диапазон	0,99903	1,15028
2 диапазон	2,58322	2,90055
3 диапазон	4,90811	5,79765
<i>Категория 3</i>		
1 диапазон	0,96265	1,10094
2 диапазон	2,38359	2,76225
3 диапазон	8,02134	9,56186
<i>Категория 4</i>		
1 диапазон	0,99827	1,13371
2 диапазон	2,61302	2,92879
3 диапазон	4,90811	5,79765
<i>Категория 5</i>		
1 диапазон	0,99696	1,13300
2 диапазон	2,60851	2,92053
3 диапазон	4,90811	5,79765

Категории потребителей	С 1 января по 30 сентября 2026 года	С 1 октября по 31 декабря 2026 года
1	3	4
<i>Категория 6</i>		
1 диапазон	0,99827	1,13371
2 диапазон	2,61302	2,92879
3 диапазон	0,00000	9,66650
<i>Категория 7</i>		
1 диапазон	0,99827	1,13371
2 диапазон	2,61302	2,92879
3 диапазон	4,90811	5,79765
<i>Категория 8</i>		
1 диапазон	0,99617	1,13172
2 диапазон	2,60854	2,92558
3 диапазон	8,25135	9,66574
<i>Категория 9.2</i>		
1 диапазон	2,66059	0,00000
2 диапазон	4,99007	0,00000
3 диапазон	8,25237	0,00000
<i>Категория 9.3</i>		
1 диапазон	2,55396	2,98824
2 диапазон	4,99007	5,57633
3 диапазон	8,25237	9,66650
<i>Категория 9.4</i>		
1 диапазон	2,67860	2,89499
2 диапазон	4,99007	5,57633
3 диапазон	8,25237	9,66650
<i>Категория 9.5</i>		
1 диапазон	2,62410	3,00256
2 диапазон	4,99007	5,57633
3 диапазон	8,25237	9,66650
<i>Категория 9.6</i>		
1 диапазон	2,56973	2,95981
2 диапазон	4,99007	5,57633
3 диапазон	8,25237	9,66650

Средневзвешенные тарифы на передачу электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитанные исходя из тарифов на передачу электрической энергии для каждой категории населения и приравненным к нему потребителям в первом диапазоне потребления и объемов электрической энергии составляют:

с 1 января 2026 года по 30 сентября 2026 года – 1,93698 руб./кВт.ч,

с 1 октября 2026 года по 31 декабря 2026 года – 2,14793 руб./кВт.ч.

Средневзвешенный тариф на услуги по передаче электрической энергии для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей для первого диапазона с января по сентябрь 2026 года в размере 1,93698 руб./кВт.ч находится в пределах минимальных (1,93698 руб./кВт.ч) и максимальных (1,93698 руб./кВт.ч) значений предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории Тульской области, утвержденных приказом ФАС России от 09 декабря 2025 года № 1053/25.

Средневзвешенный тариф на услуги по передаче электрической энергии для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей для первого диапазона с октября по декабрь 2026 года в размере 2,14793 руб./кВт.ч находится в пределах минимальных (1,93698 руб./кВт.ч) и максимальных (2,23140 руб./кВт.ч) значений предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории Тульской области, утвержденных приказом ФАС России от 09 декабря 2025 года № 1053/25

2. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для «прочих» потребителей Тульской области с 1 января по 30 сентября 2026 года

Согласно методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ от 6 августа 2004 г. № 20-э/2, расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется с учетом необходимости обеспечения равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащих к одной группе (категории).

Расчет двухставочных единых (котловых) тарифов предусматривает определение двух ставок:

- единой ставки на содержание электрических сетей соответствующего уровня напряжения в расчете за МВт заявленной мощности;
- единой ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения, определяемого исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь.

Для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации формируется сводный баланс электрической энергии и мощности по Тульской области и суммарная необходимая валовая выручка организаций, осуществляющих передачу электрической энергии в границах Тульской области.

Баланс электрической энергии и баланс мощности, сформированные на основании полезного отпуска всех потребителей региона, дифференцированного по уровням напряжения, и суммарной плановой трансформации электрической энергии и мощности всех сетевых организаций, представлены в таблицах.

Баланс электрической энергии по Тульской области с 1 января по 30 сентября 2026 года

(млн. кВт.ч.)

№ п/п	Показатели	Январь-сентябрь 2026 года				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	4582,6831	3638,8259	871,9165	2898,9154	1292,1403
1.1	из смежной сети, всего, в том числе из сети	6909,7571	2790,6422	823,0530	2007,5097	1288,5522
1.1.1	ЕНЭС	2790,6422	2790,6422			
1.1.2	ВН			823,0530	1326,8489	
1.1.3	СН1				680,6608	
1.1.4	СН11					1288,5522
1.2	от электростанций ПЭ	848,1837	848,1837	0,0000	0,0000	0,0000
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	943,8573		48,8634	891,4058	3,5881
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	0,0000				
2	Потери электроэнергии в сети	587,3362	131,0344	55,5375	265,5970	135,1673
2.1	то же в % (п.1.1/п.1.3)	12,82	3,60	6,37	9,16	10,46
3	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	3995,3469	1357,8896	135,7182	1344,7662	1156,9730
3.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 3.2	2702,1199	1263,3858	113,5366	962,3168	362,8808
3.1.1	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	38,0017	38,0017	0,0000	0,0000	0,0000
3.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования)	1293,2270	94,5038	22,1816	382,4494	794,0922

Баланс мощности по Тульской области с 1 января по 30 сентября 2026 года

(МВт)

№ п/п	Показатели	Январь-сентябрь 2026 года				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	1005,9466	607,6533	155,3865	685,0090	292,1017
1.1	из смежной сети, всего, в том числе из сети:	1259,4425	525,2387	147,9287	295,7985	290,4767
1.1.1	ЕНЭС	525,2387	525,2387			
1.1.2	ВН			147,9287	186,0007	
1.1.3	СН1				109,7977	
1.1.4	СН11					290,4767
1.2	от электростанций ПЭ	82,4146	82,4146	0,0000	0,0000	
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	398,2933		7,4578	389,2105	1,6250
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	0,0000				
2	Потери мощности в сети	89,6423	19,9991	8,4764	40,5368	20,6299
2.1	то же в % (п.1.1/п.1.3)	8,91	3,29	5,46	5,92	7,06
3	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	916,3043	253,7246	37,1124	353,9955	271,4718
3.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 3.2	628,9249	232,7241	32,1832	269,0081	95,0096
3.1.1	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	6,5463	6,5463			
3.2	Заявленная мощность населения	287,3794	21,0005	4,9292	84,9874	176,4622

Необходимая валовая выручка сетевых организаций с 1 января по 30 сентября 2026 года на территории Тульской области, дифференцированная по уровням напряжения, приведена в таблице.

(Тыс. руб.)

Показатель	Всего	Уровни напряжения			
		ВН	СН1	СН11	НН
Необходимая валовая выручка	10 304 097,71	5 909 863,88	84 772,57	3 981 132,53	328 328,73

Необходимая валовая выручка сетевых организаций распределяется по уровням напряжения в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Приказом Федеральной службой по тарифам от 06.08.2004 г № 20-э/2 по следующему принципу: из необходимой валовой выручки выделяются прямые расходы по принадлежности к тому или иному уровню напряжения, включающие в себя амортизационные отчисления, расходы на производственное развитие с учетом налога на прибыль и налог на имущество. Расходы на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» относятся на высокое напряжение. Остальные расходы делятся по уровням напряжения пропорционально условным единицам.

Расчет экономически обоснованных тарифов на передачу электрической энергии в границах Тульской области

Расчет двухставочных единых (котловых) тарифов предусматривает определение двух ставок:

- единой ставки на содержание электрических сетей соответствующего уровня напряжения в расчете за МВт заявленной мощности потребителя;
- единой ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения, определяемого исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

Расчет ставки на содержание сетей произведен по формулам 15.4-15.7 пункта 50 Методических указаний.

Расчет единой ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения произведен согласно п. 50 Методических указаний.

При расчете, согласно п. 55 Методических указаний, не учитывается полезный отпуск потребителей, все энергопринимающие устройства которого, присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии, и который

получает от данного производителя весь объем потребляемой электрической энергии.

Расходы на оплату потерь определены Исполнителем исходя из объемов технологического расхода (потерь) и тарифов покупки потерь, рассчитанных для каждой сетевой организации.

Стоимость нормативных технологических потерь, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определена на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по Тульской области с учетом официально опубликованных НП «Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на 2026 год, с учетом сбытовой надбавки, величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, которые подлежат государственному регулированию и платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии. .

Для расчета одноставочного тарифа покупки электрической энергии на оптовом рынке использованы данные сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) на 2026 год, утвержденного Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28 ноября 2025 года № 1006/25-ДСП, и прогнозные значения свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2026 год для Тульской области, опубликованные НП «Совет рынка» от 05 декабря 2025 года:

прогнозное значение стоимости покупки 1 МВт электроэнергии в РСВ – 2 680 руб./МВт ч.;

прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления – 1 153 583 руб./МВт. мес.

Расчет тарифов покупки потерь у энергосбытовых организаций Тульской области на январь-сентябрь 2026 года (без учета сбытовых надбавок)

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	С 1 января по 30 сентября 2026 года
1	2	3	4
1	Одноставочная нерег цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВт.ч	4264,5920
	прогнозируемая цена на ээ	руб./МВт.ч	2680
	прогнозируемая цена на мощность	руб./МВт	1153583
2	Объем потерь э/э	млн. кВт.ч	587,3362
3	Объем потерь мощности	МВт	89,6423

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	С 1 января по 30 сентября 2026 года
1	2	3	4
4	Оплата услуг ОАО «АТС»	руб./МВт.ч	2,1910
5	Оплата услуг ОАО «Системный оператор ЕЭС»	руб./МВт.ч	2,6530
6	Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВт.ч	0,5190
7	оплата услуг по управлению изменением режима потребления	руб./МВт.ч	0,8000
8	Итого тариф на покупку потерь без учета сбытовой надбавка	руб./МВт.ч	4 270,7550

В тариф покупки электроэнергии в целях компенсации потерь для каждой сетевой организации включается оплата инфраструктурных услуг.

Инфраструктурные платежи с 1 января по 30 сентября 2026 года соответствуют инфраструктурным платежам, утвержденным на 2 полугодие 2025 года:

- тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» в размере 2,653 руб./МВт.ч (приказ ФАС России № 1063/24 от 22 декабря 2024 г);

- тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии в размере 1,9620 руб./МВт.ч (приказ ФАС России № 1062/24 от 23 декабря 2024 г);

- комплексная услуга АО «ЦФР» в размере 0,519 руб./МВт.ч (протокол № 14/2025 от 23.05.2025 г. заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»).

Инфраструктурные платежи с 1 января по 30 сентября 2026 года составляют 5,363 руб./МВт.ч.

В тариф покупки электроэнергии в целях компенсации потерь для каждой сетевой организации включается плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, которая рассчитана в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)».

Итого тариф на покупку потерь без учета сбытовой надбавки с 1 января по 30 сентября 2026 года составит 4 270,7550 руб./МВт.ч.

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков для сетевых организаций, осуществляющих реализацию электрической энергии в целях компенсации потерь, рассчитаны в соответствии с Методическими

указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов от 21 ноября 2017 года № 1554/17.

Сбытовые надбавки энергосбытовых организаций Тульской области с 1 января по 30 сентября 2026 года

(руб./МВт.ч)

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации»	Тарифная группа «Прочие потребители» от 670 КВт до 10 МВт
1	2	3	4
1.	АО «ТНС энерго Тула»	771,58	439,53
2.	ООО «ГП ИСЗ НЭСК»	4541,83	522,95
3.	ООО «Алексинэнергосбыт»	1 408,83	423,44

Для территориальных сетевых организаций, покупающих электрическую энергию в целях компенсации потерь у АО «ТНС энерго Тула», в объемах нормативных потерь, утвержденных ФАС России в сводном прогнозном балансе для расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, тариф на покупку потерь составляет 5 042,3350 руб./МВт.ч.

Для территориальных сетевых организаций, покупающих электрическую энергию в целях компенсации потерь у ООО «ГП СЗ НЭСК», в объемах нормативных потерь, утвержденных ФАС России в сводном прогнозном балансе для расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, тариф компенсации потерь составляет 8 812,5850 руб./МВт.ч.

Для территориальных сетевых организаций, покупающих электрическую энергию в целях компенсации потерь у ООО «Алексинэнергосбыт» в объемах нормативных потерь, утвержденных ФАС России в сводном прогнозном балансе для расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, тариф компенсации потерь составляет 5 679,5850 руб./МВт.ч.

У территориальных сетевых организаций, покупающих электрическую энергию в целях компенсации потерь у АО «ТНС энерго Тула», сверх объемов нормативных потерь, утвержденных ФАС России в сводном прогнозном балансе для расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, тариф на покупку потерь составляет 4 710,2850 руб./МВт.ч.

Для территориальных сетевых организаций, покупающих электрическую энергию в целях компенсации потерь у ООО «ГП СЗ НЭСК», сверх объемов нормативных потерь, утвержденных ФАС России в сводном прогнозном балансе для расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, тариф компенсации потерь составляет 4 793,7050 руб./МВт.ч.

Для территориальных сетевых организаций, покупающих электрическую энергию в целях компенсации потерь у ООО «Алексинэнергосбыт», сверх объемов нормативных потерь, утвержденных ФАС России в сводном прогнозном балансе для расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, тариф компенсации потерь составляет 4 694,1917 руб./МВт.ч.

Для территориальных сетевых организаций, покупающих электрическую энергию в целях компенсации потерь у независимого сбыта ООО «Русэнергосбыт», в объемах нормативных потерь, утвержденных ФАС России в сводном прогнозном балансе, тариф на покупку потерь рассчитан без учета сбытовых надбавок и составляет 4 270,7550 руб./МВт.ч.

Для расчета расходов на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь на январь-сентябрь 2026 года, Исполнителем определена средневзвешенная цена на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь для сетевых организаций Тульской области в размере 5 093,1150 руб./МВт ч.

Плановые расходы сетевых организаций Тульской области на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь на январь-сентябрь 2026 года составляют 2 991 370,83 тыс. руб.

В соответствии с изменениями в Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г № 1178, в расходы на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» учитывается экономия потерь за предшествующий период регулирования в размере 263 091,53 тыс. руб.

Общая сумма плановых расходов сетевых организаций Тульской области на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь с учетом экономии потерь за предшествующий период регулирования на январь-сентябрь 2026 года составляет 3 254 462,37 тыс. руб. и соответствует расходам, учтенным при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Расчет единой ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения произведен по формулам 15.8 - 15.20 Методических указаний.

Единые (котловые) экономически обоснованные ставки на содержание сетей и на оплату технологического расхода (потерь) с 1 января по 30 сентября 2026 года приведены в таблице.

Показатель	Уровни напряжения			
	ВН	СН1	СН11	НН
ставка на содержание сетей, руб./МВт. мес.	1 117 411,65	1 189 274,68	1 211 483,02	1 430 677,33
ставка на оплату потерь, руб./МВт.ч	205,89	578,47	813,36	1 564,79

Расчет перекрестного субсидирования

Величина перекрестного субсидирования, учитываемая в единых (котловых) тарифах на передачу электрической энергии, определяется в

соответствии с Методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей.

Величина перекрестного субсидирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии в i -м периоде регулирования, рассчитывается по формуле:

$$ПС_i^{расч.} = \sum_p ПС_{ip}^{расч.}, \quad (2),$$

$$ПС_{i,p}^{расч.} = НВВ_{i,p} - \sum_{k=НН}^{ВН} \left[6 \times T_{k,i,p}^{СОД,ЭО} \times N_{k,i,p}^{ПО} + T_{k,i,p}^{ПОТ,ЭО} \times \mathcal{E}_{k,i,p}^{ПО} \right] - \sum_j \sum_t \left[T_{пер.,i,n}^{нас(j,t)} \times \mathcal{E}_{НАС,i,n}^{j,t} \right], \text{ руб.}, \quad (3),$$

где:

$НВВ_{i,p}$ - суммарный расчетный объем необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций (с учетом расходов на компенсацию потерь в электрических сетях) в p -ом полугодии i -го периода регулирования для покрытия экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций с учетом корректировки, руб.;

$T_{k,i,p}^{СОД,ЭО}$ - ставки на содержание электрических сетей экономически обоснованного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче на k -м уровне напряжения в p -ом полугодии i -го периода регулирования в месяц, руб./МВт в месяц;

$N_{k,i,p}^{ПО}$ - заявленная мощность потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, присоединенных на k -м уровне напряжения в p -ом полугодии i -го периода регулирования, утвержденная в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на очередной период регулирования, МВт;

$T_{k,i,p}^{ПОТ,ЭО}$ - ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии экономически обоснованного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче на k -м уровне напряжения в p -ом полугодии i -го периода регулирования, руб./МВт*ч;

$\mathcal{E}_{k,i,p}^{ПО}$ - полезный отпуск электроэнергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, присоединенным на k -м уровне напряжения в p -ом полугодии i -го периода регулирования, МВт*ч;

$T_{\text{пер},i,p}^{\text{нас}(j,t)}$ - тариф на услуги по передаче для j-ой подгруппы населения и приравненных к нему категорий потребителей в p-ом полугодии i-го периода регулирования, рассчитываемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой в соответствии с абзацем восьмым пункта 65(1) Основ ценообразования, руб./МВт*ч;

$\Xi_{\text{НАС},i,p}^{j,t}$ - объем электрической энергии, поставляемой гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями) населению и приравненным к нему категориям потребителей (j), указанным в пункте 71(1) Основ ценообразования (с учетом объемов электрической энергии, приобретаемых по зонным тарифам), определяемый в соответствии с объемами, учтенными в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации в p-ом полугодии i-го периода регулирования, МВт*ч.

Расчетная величина перекрестного субсидирования для Тульской области с 1 января по 30 сентября 2026 года

Показатель	Уровни напряжения				
	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6
НВВ на передачу электрической энергии, тыс. руб., в том числе:	13 558 560,08	6 624 261,81	387 562,15	5 456 050,45	1 090 685,67
-НВВ на содержание электрических сетей	10 304 097,71	5 909 863,88	84 772,57	3 981 132,53	328 328,73
-Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях	3 254 462,3666	714 397,93	302 789,57	1 474 917,92	762 356,94
Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт. мес.	1 249 475,47	1 117 411,65	1 189 274,68	1 211 483,02	1 430 677,33
Ставка за оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВт.ч	822,39	205,89	578,47	813,36	1 564,79
Полезный отпуск электрической энергии прочим	2664,12	1225,38	113,54	962,32	362,88

Показатель	Уровни напряжения				
	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6
потребителям (без учета ГН), млн. кВт.ч					
Заявленная мощность прочих потребителей, МВт	628,9249	232,7241	32,1832	269,0081	95,0096
Стоимость услуг по передаче ээ прочим потребителям, рассчитанная исходя из ЭОТ, тыс. руб.	8 509 867,54	2 592 733,13	410 149,28	3 715 801,34	1 791 183,79
Средневзвешенный единый (котловой) тариф для населения, руб./МВт.ч	2005,6514	1027,8398	1042,4922	2059,2325	2123,1179
Полезный отпуск электрической энергии населению, млн. кВт.ч	1 293,23	94,50	22,18	382,45	794,09
стоимость услуг по передаче ээ населению, рассчитанная исходя из утвержденных ЕКТ, тыс. руб.	2 593 762,48	97 134,77	23 124,16	787 552,21	1 685 951,34
Величина перекрестного субсидирования, тыс. руб.	2 454 930,06	133 518,74	42 466,44	450 165,62	1 828 779,26

Объем перекрестного субсидирования с 1 января по 30 сентября 2026 года по региону составляет 2 454 930,06 тыс. руб. и включается в расчет ставки на содержание сетей.

Ставка перекрестного субсидирования, учитываемая в двухставочных ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии в р-ом полугодии i-го периода регулирования на уровнях напряжения (ВН, СН1, СН11, НН), рассчитывается по следующей формуле:

$$S_{\text{ПС,2ст.i.p}} = \left[\frac{\text{ПС}_{i,p} - \sum_n S_{\text{ПС},i,p}^{\text{ВН1}^i} \times \mathcal{E}_{\text{ВН1},i,p}^{\text{ПО,n}}}{\left(N_{\text{ВН},i,p}^{\text{ПО}} + N_{\text{СН1},i,p}^{\text{ПО}} + N_{\text{СН2},i,p}^{\text{ПО}} + N_{\text{НН},i,p}^{\text{ПО}} \right) \times 6} \right], \text{ руб./МВт в}$$

месяц, (4),

где:

$S_{\text{ПС},i,p}^{\text{ВН1}^i}$ - ставка перекрестного субсидирования по соответствующему субъекту Российской Федерации в p -ом полугодии i -го периода регулирования, определенная в соответствии с пунктом 81(3) Основ ценообразования, рублей/МВт*ч;

$\mathcal{E}_{\text{ВН1},i,p}^{\text{ПО},n}$ - плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителю (n) на уровне напряжения (ВН1) в p -ом полугодии i -го периода регулирования, МВт*ч;

$N_{\text{ВН},i,p}^{\text{ПО}}$, $N_{\text{СН1},i,p}^{\text{ПО}}$, $N_{\text{СН2},i,p}^{\text{ПО}}$, $N_{\text{НН},i,p}^{\text{ПО}}$ - заявленная мощность прочих потребителей субъекта Российской Федерации, присоединенных к сетям на уровнях напряжения (ВН, СН1, СН11, НН), в том числе опосредованно.

Ставка перекрестного субсидирования $S_{\text{ПС},i,p}^{\text{ВН1}^i}$ по Тульской области в 2026 году определенная в соответствии с пунктом 81(3) Основ ценообразования, рублей/МВт*ч равна 0.

Расчет ставки перекрестного субсидирования для прочих потребителей в составе единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января по 30 сентября 2026 года

Показатель	с 1 января по 30 сентября 2026 года				
	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6
Сумма перекрестного субсидирования по прочим потребителям, тыс. руб.	2 454 930,06	744 931,22	97 756,16	967 052,34	645 190,34
Заявленная мощность прочих потребителей, МВт	628,9249	232,7241	32,1832	269,0081	95,0096
Ставка перекрестного субсидирования для прочих потребителей, руб./МВт. мес.	433 708,36	355 657,75	337 498,84	399 431,37	754 532,69

Расчет тарифов на передачу электрической энергии в границах Тульской области с 1 января по 30 сентября 2026 года

Для определения двухставочных тарифов, дифференцированных по уровням напряжения, на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Тульской области, экономически обоснованные ставки на содержание сетей суммируются со ставками перекрестного субсидирования

на содержание сетей, рассчитанными исходя из объема перекрестного субсидирования. Результаты расчета приведены в таблице.

Показатель	Уровни напряжения			
	ВН	СН1	СН11	НН
Ставка на содержание сетей (экономически обоснованная), руб./МВт. мес.	1 117 411,65	1 189 274,68	1 211 483,02	1 430 677,33
Ставка перекрестного субсидирования, руб./МВт. мес.	355 657,75	337 498,84	399 431,37	754 532,69
Ставка на содержание сетей с учетом перекрестного субсидирования, руб./МВт. мес.	1 473 069,40	1 526 773,52	1 610 914,39	2 185 210,03

Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии для группы потребителей «Прочие потребители» определен на основе ставок двухставочного тарифа, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 года № 20-э/2.

Расчет одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии для группы потребителей «Прочие потребители» производится без учета объемов потребляемой электрической энергии потребителями, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии.

Расчет произведен по формулам 13-13.3 пункта 51 Методических указаний № 20-э/2.

Одноставочные и двухставочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для прочих потребителей Тульской области с 1 января по 30 сентября 2026 года представлены в таблице.

Единые (котловые) тарифы	Уровни напряжения			
	ВН	СН1	СН11	НН
1.Одноставочные тарифы, руб./кВт.ч	2,65294	4,47350	4,86623	6,71398
2. Двухставочные тарифы:				
- ставка на содержание сетей, руб./МВт. мес.	1 473 069,40	1 526 773,52	1 610 914,39	2 185 210,03
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./МВт.ч	205,89	578,47	813,36	1 564,79

3. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для «прочих» потребителей Тульской области с 1 октября по 31 декабря 2026 года

Согласно методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ от 6 августа 2004 г. № 20-э/2, расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется с учетом необходимости обеспечения равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащих к одной группе (категории).

Расчет двухставочных единых (котловых) тарифов предусматривает определение двух ставок:

- единой ставки на содержание электрических сетей соответствующего уровня напряжения в расчете за МВт заявленной мощности потребителя;
- единой ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения, определяемого исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь.

Для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации формируется сводный баланс электрической энергии и мощности по Тульской области и суммарная необходимая валовая выручка организаций, осуществляющих передачу электрической энергии в границах Тульской области.

Баланс электрической энергии и баланс мощности, сформированные на основании полезного отпуска всех потребителей региона, дифференцированного по уровням напряжения, и суммарной плановой трансформации электрической энергии и мощности всех сетевых организаций, представлены в таблицах.

Баланс электрической энергии по Тульской области с 1 октября по 31 декабря 2026 года

(млн. кВт.ч)

№ п/п	Показатели	с 1 октября по 31 декабря 2026 года				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	1868,3682	1430,1188	277,2603	1091,4361	415,4833
1.1	из смежной сети, всего, в том числе из сети	2462,1493	1116,2190	262,2409	669,2652	414,4242
1.1.1	ЕНЭС	1116,2190	1116,2190			
1.1.2	ВН			262,2409	464,7309	
1.1.3	СН1				204,5343	
1.1.4	СН11					414,4242
1.2	от электростанций ПЭ	313,8998	313,8998	0,0000	0,0000	0,0000
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	438,2494		15,0195	422,1709	1,0590
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	0,0000				
2	Потери электроэнергии в сети	238,1264	56,0398	19,5389	116,3432	46,2044
2.1	то же в % (п.1.1/п.1.3)	12,75	3,92	7,05	10,66	11,12
3	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	1630,2418	647,1071	53,1872	560,6686	369,2788
3.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 3.2	1182,9602	606,7428	45,6936	376,2895	154,2343
3.1.1	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	12,0961	12,0961	0,0000	0,0000	0,0000
3.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования)	447,2816	40,3643	7,4936	184,3791	215,0446

Баланс мощности по Тульской области с1 октября по 31 декабря 2026 года

(МВт)

№ п/п	Показатели	с1 октября по 31 декабря 2026 года				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	1216,8142	657,1185	144,9320	777,2054	283,8437
1.1	из смежной сети, всего, в том числе из сети:	1186,7855	540,5000	138,1297	224,7917	283,3641
1.1.1	ЕНЭС	540,5000	540,5000			
1.1.2	ВН			138,1297	132,5110	
1.1.3	СН1				92,2807	
1.1.4	СН11					283,3641
1.2	от электростанций ПЭ	116,6185	116,6185	0,0000	0,0000	0,0000
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	559,6957		6,8023	552,4138	0,4796
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	0,0000				
2	Потери мощности в сети	107,8471	25,3804	8,8491	52,6917	20,9259
2.1	то же в % (п.1.1/п.1.3)	8,86	3,86	6,11	6,78	7,37
3	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	1108,9671	361,0974	43,8022	441,1497	262,9178
3.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 3.2	810,7830	334,1882	38,8066	318,2318	119,5565
3.1.1	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	6,0415	6,0415			
3.2	Заявленная мощность населения	298,1841	26,9092	4,9956	122,9179	143,3613

Необходимая валовая выручка сетевых организаций с 1 октября по 31 декабря 2026 года на территории Тульской области, дифференцированная по уровням напряжения, приведена в таблице.

Показатель	Всего	Уровни напряжения			
		ВН	СН1	СН11	НН
Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	5 015 081,02	2 305 471,04	64 343,53	2 249 321,00	395 945,46

Необходимая валовая выручка сетевых организаций распределяется по уровням напряжения в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Приказом Федеральной службой по тарифам от 06.08.2004 г № 20-э/2 по следующему принципу: из необходимой валовой выручки выделяются прямые расходы по принадлежности к тому или иному уровню напряжения, включающие в себя амортизационные отчисления, расходы на производственное развитие с учетом налога на прибыль и налог на имущество. Расходы на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» относятся на высокое напряжение. Остальные расходы делятся по уровням напряжения пропорционально условным единицам.

Расчет экономически обоснованных тарифов на передачу электрической энергии в границах Тульской области

Расчет двухставочных единых (котловых) тарифов предусматривает определение двух ставок:

- единой ставки на содержание электрических сетей соответствующего уровня напряжения в расчете за МВт заявленной мощности потребителя;
- единой ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения, определяемого исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

Расчет ставки на содержание сетей произведен по формулам 15.4-15.7 пункта 50 Методических указаний.

Расчет единой ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения произведен согласно п. 50 Методических указаний.

При расчете, согласно п. 55 Методических указаний, не учитывается полезный отпуск потребителей, все энергопринимающие устройства которого,

присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии, и который получает от данного производителя весь объем потребляемой электрической энергии.

Расходы на оплату потерь определены Исполнителем исходя из объемов технологического расхода (потерь) и тарифов покупки потерь, рассчитанных для каждой сетевой организации.

Стоимость нормативных технологических потерь, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определена на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по Тульской области с учетом официально опубликованных НП «Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на 2026 год, с учетом сбытовой надбавки, величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, которые подлежат государственному регулированию и платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Для расчета одноставочного тарифа покупки электрической энергии на оптовом рынке Исполнителем использованы данные сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) на 2026 год, утвержденного Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28 ноября 2025 года № 1006/25-ДСП, и прогнозные значения свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2026 год для Тульской области, опубликованные НП «Совет рынка» от 05 декабря 2025 года:

- среднегодовое прогнозное значение стоимости покупки 1 МВт электроэнергии в РСВ – 2 680 руб./МВт ч.;

- среднегодовое прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления – 1 153 583 руб./МВт. мес.

Расчет тарифов покупки потерь у энергосбытовых организаций Тульской области с 1 октября по 31 декабря 2026 года

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Значение
1	2	3	4
1	Одноставочная нерег цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВт.ч	4247,3682
	прогнозируемая цена на ээ	руб./МВт.ч	2680
	прогнозируемая цена на мощность	руб./МВт	1153583
2	Объем потерь э/э	млн. кВт.ч	238,1264

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Значение
1	2	3	4
3	Объем потерь мощности	МВт	107,8471
4	Оплата услуг ОАО «АТС»	руб./МВт.ч	2,3027
5	Оплата услуг ОАО «Системный оператор ЕЭС»	руб./МВт.ч	2,7790
6	Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВт.ч	0,5455
7	оплата услуг по управлению изменением режима потребления	руб./МВт.ч	0,8408
8	Итого тариф на покупку потерь без учета сбытовой надбавка	руб./МВт.ч	4 253,8362

В тариф покупки электроэнергии в целях компенсации потерь для каждой сетевой организации включается оплата инфраструктурных услуг.

Инфраструктурные платежи с 1 октября по 31 декабря 2026 года (тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», комплексная услуга АО «ЦФР») рассчитаны путем индексации утвержденных тарифов на инфраструктурные услуги на 2 полугодие 2025 года:

- тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии в размере 1,9620 руб./МВт.ч (приказ ФАС России № 1062/24 от 23 декабря 2024 г);

- комплексная услуга АО «ЦФР» в размере 0,519 руб./МВт.ч (протокол № 14/2025 от 23.05.2025 г. заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)

с учетом индекса потребительских цен, определенного в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год (1,051).

Тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» с 1 октября по 31 декабря 2026 года составляет 2,779 руб./МВт.ч (приказ ФАС России № 1063/24 от 22 декабря 2024 г);

Инфраструктурные платежи приняты в расчет с 1 октября по 31 декабря 2026 года в размере 5,6272 руб./МВт.ч.

В тариф покупки электроэнергии в целях компенсации потерь для каждой сетевой организации включается оплата услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, рассчитываемая в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)».

Итого тариф на покупку потерь без учета сбытовой надбавки с 1 октября по 31 декабря 2026 года составит 4 253,8362 руб./МВт.ч.

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков для сетевых организаций, осуществляющих реализацию электрической энергии в целях компенсации потерь, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов от 21 ноября 2017 года № 1554/17.

Сбытовые надбавки энергосбытовых организаций Тульской области с 1 октября по 31 декабря 2026 года

(руб./МВт.ч)

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации»	Тарифная группа «Прочие потребители» от 670 кВт до 10 МВт
1	2	3	4
1.	АО «ТНС энерго Тула»	879,81	529,53
2.	ООО «ГП ИСЗ НЭСК»	4541,83	610,88
3.	ООО «Алексинэнергосбыт»	5675,01	602,94

Для территориальных сетевых организаций, покупающих электрическую энергию в целях компенсации потерь у АО «ТНС энерго Тула», в объемах нормативных потерь, утвержденных ФАС России в сводном прогнозном балансе для расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, тариф на покупку потерь с 1 октября по 31 декабря 2026 года составляет 5 133,6462 руб./МВт.ч.

Для территориальных сетевых организаций, покупающих электрическую энергию в целях компенсации потерь у ООО «ГП СЗ НЭСК», в объемах нормативных потерь, утвержденных ФАС России в сводном прогнозном балансе для расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, тариф компенсации потерь с 1 октября по 31 декабря 2026 года составляет 8 795,6662 руб./МВт.ч.

Для территориальных сетевых организаций, покупающих электрическую энергию в целях компенсации потерь у ООО «Алексинэнергосбыт» в объемах нормативных потерь, утвержденных ФАС России в сводном прогнозном балансе для расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, тариф компенсации потерь с 1 октября по 31 декабря 2026 года составляет 9 928,8462 руб./МВт.ч.

У территориальных сетевых организаций, покупающих электрическую энергию в целях компенсации потерь у АО «ТНС энерго Тула», сверх объемов нормативных потерь, утвержденных ФАС России в сводном прогнозном балансе для расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, тариф на покупку потерь с 1 октября по 31 декабря 2026 года составляет 4 783,3662 руб./МВт.ч.

Для территориальных сетевых организаций, покупающих электрическую энергию в целях компенсации потерь у ООО «ГП СЗ НЭСК», сверх объемов нормативных потерь, утвержденных ФАС России в сводном прогнозном балансе для расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, тариф компенсации потерь с 1 октября по 31 декабря 2026 года составляет 4 864,7162 руб./МВт.ч.

Для территориальных сетевых организаций, покупающих электрическую энергию в целях компенсации потерь у ООО «Алексинэнергосбыт», сверх объемов нормативных потерь, утвержденных ФАС России в сводном прогнозном балансе для расчета сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, тариф компенсации потерь с 1 октября по 31 декабря 2026 года составляет 4 856,7762 руб./МВт.ч.

Для территориальных сетевых организаций, покупающих электрическую энергию в целях компенсации потерь у независимого сбыта ООО «Русэнергосбыт», в объемах нормативных потерь, утвержденных ФАС России в сводном прогнозном балансе, тариф на покупку потерь рассчитан без учета сбытовых надбавок и составляет с 1 октября по 31 декабря 2026 года 4 253,8362 руб./МВт.ч.

Для расчета расходов на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь на октябрь-декабрь 2026 года определена средневзвешенная цена на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь для сетевых организаций Тульской области в размере 5 244,6364 руб./МВт ч.

Плановые расходы сетевых организаций Тульской области на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь с 1 октября по 31 декабря 2026 года составляют 1 248 886,39 тыс. руб.

В соответствии с изменениями в Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г № 1178, в расходы на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» учитывается экономия потерь за предшествующий период регулирования в размере 128 193,4989 тыс. руб.

Общая сумма плановых расходов сетевых организаций Тульской области на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь с учетом экономии потерь за предшествующий период регулирования с 1 октября по 31 декабря 2026 года составляет 1 377 079,89 тыс. руб. и соответствует расходам, учтенным при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Расчет единой ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения произведен по формулам 15.8 - 15.20 Методических указаний.

Единые (котловые) экономически обоснованные ставки на содержание сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии с 1 октября по 31 декабря 2026 года приведены в таблице.

Показатель	Уровни напряжения			
	ВН	СН1	СН11	НН
ставка на содержание сетей, руб./МВт. мес.	1 216 469,76	1 392 375,53	1 434 698,29	2 048 259,17
ставка на оплату потерь, руб./МВт.ч.	237,19	666,40	936,99	1 802,64

Расчет перекрестного субсидирования

Величина перекрестного субсидирования, учитываемая в единых (котловых) тарифах на передачу электрической энергии, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей.

Величина перекрестного субсидирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии в i -м периоде регулирования, рассчитывается по формуле 2 и 3:

$$PC_i^{\text{расч.}} = \sum_p PC_{ip}^{\text{расч.}}, \quad (2),$$

$$PC_{i,p}^{\text{расч.}} = НВВ_{i,p} - \sum_{k=НН}^{ВН} \left[6 \times T_{k,i,p}^{\text{СОД,ЭО}} \times N_{k,i,p}^{\text{ПО}} + T_{k,i,p}^{\text{ПОТ,ЭО}} \times \mathcal{E}_{k,i,p}^{\text{ПО}} \right] - \sum_j \sum_t \left[T_{\text{пер.,i,n}}^{\text{нас(j,t)}} \times \mathcal{E}_{\text{НАС,i,n}}^{j,t} \right], \quad \text{руб.}, \quad (3)$$

где:

$НВВ_{i,p}$ - суммарный расчетный объем необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций (с учетом расходов на компенсацию потерь в электрических сетях) в p -ом полугодии i -го периода регулирования для покрытия экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций с учетом корректировки, руб.;

$T_{k,i,p}^{\text{СОД,ЭО}}$ - ставки на содержание электрических сетей экономически обоснованного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче на k -м уровне напряжения в p -ом полугодии i -го периода регулирования в месяц, руб./МВт в месяц;

$N_{k,i,p}^{\text{ПО}}$ - заявленная мощность потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, присоединенных на k -м

уровне напряжения в p -ом полугодии i -го периода регулирования, утвержденная в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на очередной период регулирования, МВт;

$T_{k,i,p}^{\text{ПОТ,ЭО}}$ - ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии экономически обоснованного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче на k -м уровне напряжения в p -ом полугодии i -го периода регулирования, руб./МВт*ч;

$\mathcal{E}_{k,i,p}^{\text{ПО}}$ - полезный отпуск электроэнергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, присоединенным на k -м уровне напряжения в p -ом полугодии i -го периода регулирования, МВт*ч;

$T_{\text{пер},i,p}^{\text{нас}(j,t)}$ - тариф на услуги по передаче для j -ой подгруппы населения и приравненных к нему категорий потребителей в p -ом полугодии i -го периода регулирования, рассчитываемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой в соответствии с абзацем восьмым пункта 65(1) Основ ценообразования, руб./МВт*ч;

$\mathcal{E}_{\text{НАС},i,p}^{j,t}$ - объем электрической энергии, поставляемой гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями) населению и приравненным к нему категориям потребителей (j), указанным в пункте 71(1) Основ ценообразования (с учетом объемов электрической энергии, приобретаемых по зонным тарифам), определяемый в соответствии с объемами, учтенными в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации в p -ом полугодии i -го периода регулирования, МВт*ч.

Расчетная величина перекрестного субсидирования для Тульской области с 1 октября по 31 декабря 2026 года

Показатель	Уровни напряжения				
	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6
НВВ на передачу электрической энергии, тыс. руб., в том числе:	6 392 160,92	2 628 519,76	173 888,19	2 916 442,09	673 310,88

Показатель	Уровни напряжения				
	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6
-НВВ на содержание электрических сетей	5 015 081,02	2 305 471,04	64 343,53	2 249 321,00	395 945,46
-Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях	1 377 079,89	323 048,72	109 544,66	667 121,09	277 365,43
Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт. мес.	1 507 433,07	1 216 469,76	1 392 375,53	1 434 698,29	2 048 259,17
Ставка за оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВт.ч	851,02	237,19	666,40	936,99	1 802,64
Полезный отпуск электрической энергии прочим потребителям (без учета ГН), млн. кВт.ч	1170,86	594,65	45,69	376,29	154,23
Заявленная мощность прочих потребителей, МВт	810,7830	334,1882	38,8066	318,2318	119,5565
Стоимость услуг по передаче ээ прочим потребителям, рассчитанная исходя из ЭОТ, тыс. руб.	4 288 140,06	1 360 633,75	192 550,19	1 722 279,14	1 012 676,98
Средневзвешенный единый (котловой) тариф для населения, руб./МВт.ч	2248,81	1154,84	1208,62	2590,12	2197,77
Полезный отпуск электрической энергии населению, млн. кВт.ч	447,2816	40,3643	7,4936	184,3791	215,0446
стоимость услуг по передаче ээ населению, рассчитанная исходя из утвержденных ЕКТ, тыс. руб.	1 005 852,91	46 614,22	9 056,89	477 564,04	472 617,76
Величина перекрестного субсидирования, тыс. руб.	1 098 167,94	61 162,55	16 804,25	224 247,75	795 953,38

Объем перекрестного субсидирования с 1 октября по 31 декабря 2026 года по региону составляет 1 098 167,94 тыс. руб. и включается в расчет ставки на содержание сетей.

Средняя ставка перекрестного субсидирования, учитываемая в двухставочных ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии в р-ом полугодии i-го периода регулирования на уровнях напряжения (ВН, СН1, СН11, НН), рассчитывается по формуле 4:

$$S_{\text{ПС,2ст.i,p}} = \left[\frac{\text{ПС}_{i,p} - \sum_n S_{\text{ПС,i,p}}^{\text{ВН1}^i} \times \mathfrak{E}_{\text{ВН1,i,p}}^{\text{ПО,n}}}{\left(N_{\text{ВН,i,p}}^{\text{ПО}} + N_{\text{СН1,i,p}}^{\text{ПО}} + N_{\text{СН2,i,p}}^{\text{ПО}} + N_{\text{НН,i,p}}^{\text{ПО}} \right) \times 6} \right], \text{ руб./МВт в месяц,}$$

где:

$S_{\text{ПС,i,p}}^{\text{ВН1}^i}$ - ставка перекрестного субсидирования по соответствующему субъекту Российской Федерации в р-ом полугодии i-го периода регулирования, определенная в соответствии с пунктом 81(3) Основ ценообразования, рублей/МВт*ч;

$\mathfrak{E}_{\text{ВН1,i,p}}^{\text{ПО,n}}$ - плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителю (n) на уровне напряжения (ВН1) в р-ом полугодии i-го периода регулирования, МВт*ч;

$N_{\text{ВН,i,p}}^{\text{ПО}}$, $N_{\text{СН1,i,p}}^{\text{ПО}}$, $N_{\text{СН2,i,p}}^{\text{ПО}}$, $N_{\text{НН,i,p}}^{\text{ПО}}$ - заявленная мощность прочих потребителей субъекта Российской Федерации, присоединенных к сетям на уровнях напряжения (ВН, СН1, СН11, НН), в том числе опосредованно.

Ставка перекрестного субсидирования $S_{\text{ПС,i,p}}^{\text{ВН1}^i}$ по Тульской области в 2026 году определенная в соответствии с пунктом 81(3) Основ ценообразования, рублей/МВт*ч равна 0.

Расчет ставки перекрестного субсидирования для прочих потребителей в составе единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 октября по 31 декабря 2026 года

Показатель	Октябрь-декабрь 2026 года				
	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6
Сумма перекрестного субсидирования по прочим потребителям, тыс. руб.	1 098 167,94	415 280,36	40 886,59	432 757,05	209 243,95
Заявленная мощность прочих потребителей, МВт	810,7830	334,1882	38,8066	318,2318	119,5565

Показатель	Октябрь-декабрь 2026 года				
	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6
Ставка перекрестного субсидирования для прочих потребителей, руб./МВт. мес.	451 484,51	414 218,07	351 199,83	453 293,38	583 389,27

Расчет тарифов на передачу электрической энергии в границах Тульской области с 1 октября по 31 декабря 2026 года

Для определения двухставочных тарифов, дифференцированных по уровням напряжения, на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Тульской области, экономически обоснованные ставки на содержание сетей суммируются со ставками перекрестного субсидирования на содержание сетей, рассчитанными исходя из объема перекрестного субсидирования. Результаты расчета приведены в таблице.

Показатель	Уровни напряжения			
	ВН	СН1	СН11	НН
Ставка на содержание сетей (экономически обоснованная), руб./МВт. мес.	1 216 469,76	1 392 375,53	1 434 698,29	2 048 259,17
Ставка перекрестного субсидирования, руб./МВт. мес.	414 218,07	351 199,83	453 293,38	583 389,27
Ставка на содержание сетей с учетом перекрестного субсидирования, руб./МВт. мес.	1 630 687,83	1 743 575,36	1 887 991,67	2 631 648,44

Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии для группы потребителей «Прочие потребители» определен на основе ставок двухставочного тарифа, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 года № 20-э/2.

Расчет одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии для группы потребителей «Прочие потребители» производится без учета объемов потребляемой электрической энергии потребителями, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии.

Расчет произведен по формулам 13-13.3 пункта 51 Методических указаний № 20-э/2.

Одноставочные и двухставочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для прочих потребителей Тульской области с 1 октября по 31 декабря 2026 года представлены в таблице.

Единые (котловые) тарифы	Уровни напряжения			
	ВН	СН1	СН11	НН
1.Одноставочные тарифы, руб./кВт.ч	2,93680	5,10874	5,72707	7,92250
2. Двухставочные тарифы:				
- ставка на содержание сетей, руб./МВт. мес.	1 630 687,83	1 743 575,36	1 887 991,67	2 631 648,44
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./МВт.ч	237,19	666,40	936,99	1 802,64

Приложение № 10
к протоколу комитета Тульской
области по тарифам

от 25 декабря 2025 года № 49

МАТЕРИАЛЫ

по вопросу № 7: Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии и нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для организаций Тульской области

Предложение

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2026-2028 годы

По результатам экспертизы расчетов и других обосновывающих материалов рекомендуется утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2026 год.

Таблица 1

Организация (организационно- правовая форма; наименование; местонахождение)	нормативы		
	потери и затраты теплоносителей (т; м ³)	потери тепловой энергии тыс. Гкал	расход электроэнергии тыс. кВт-ч
ООО «АТЭК» (для потребителей котельной п. Колосово)	Теплоноситель - пар		
	-	-	-
	Теплоноситель - вода		
	123,59	0,32	-

ПРЕДЛОЖЕНИЯ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива при производстве электрической и тепловой энергии на 2026-2028 годы

По результатам экспертизы расчетов и других обосновывающих материалов рекомендуется утвердить норматив удельных расходов топлива при производстве электрической и тепловой энергии на 2026 год.

Таблица 2

Организация (организационно- правовая форма; наименование; местонахождение)	Норматив на отпущенную энергию	
	Электрическую, г у.т./кВт.ч	Тепловую, кг у.т./Гкал

ООО «АТЭК» (для потребителей котельной п. Колосово)	—	155,57

**Предложения по утверждению нормативов удельного расхода
топлива на отпущенную тепловую энергию для АО «НАК «Азот»
Новомосковская ГРЭС («Старая часть») на долгосрочный период
регулирования 2026 – 2030 гг.**

№ п/п	Наименование организаций		Норматив на отпущенную энергию на 2026 – 2030 гг.	
			Электрическую, кг у.т./кВт-ч	Тепловую, кг у.т./Гкал
1.	АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС («Старая часть»)	2026 год	-	364,9
		2027 год	-	-
		2028 год	-	-
		2029 год	-	-
		2030 год	-	-

Приложение № 11
к протоколу комитета Тульской
области по тарифам

от 25 декабря 2025 года № 49

МАТЕРИАЛЫ

**по вопросу № 8: Об установлении долгосрочных параметров
регулирования, тарифов на тепловую энергию для ООО «АТЭК» (по
котельной п. Колосово) на долгосрочный период регулирования 2026 –
2028 гг.**

ООО «АТЭК» вышло с предложением об установлении тарифа для котельной п. Колосово на 2026-2028 годы.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «АТЭК».

Основной вид деятельности: деятельность, связанная с оказанием услуг по передаче, распределению тепловой энергии, производству тепловой энергии, эксплуатации тепловых сетей и иные виды.

Юридический адрес: 301361, область Тульская, район Алексинский, г. Алексин, ул. Пахомова, д.16 А.

Почтовый адрес: 301361, область Тульская, район Алексинский, г. Алексин, ул. Пахомова, д.16 А.

ИНН/КПП: 7111017926/711101001.

Установленная мощность котельной: 0,94 Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: договор аренды недвижимого имущества, находящегося в муниципальной собственности №10 от 20.08.2025 между ООО «АТЭК» и Администрацией МО г. Алексин. Кадастровый номер здания котельной, площадью 199,8 кв. м. 71:01:010209:232. Адрес котельной: Тульская область, Алексинский район, п. Колосово.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

На экспертизу предприятием представлены:

Основные производственные показатели регулируемой организации.

Материалы по формированию НВВ для потребителей п. Колосово.

Расчет производственных показателей (таблицы «К»).

Перечень потребителей тепловой энергии п.Колосово.

Единый договор холодного водоснабжения и водоотведения п.Колосово.

Дополнительное соглашение №2 к договору энергоснабжения № 335/18 от 01.01.2018г. (для п.Колосово).

Дополнительное соглашение № 1/25 к договору поставки газа № 54-4-2483/22 от 30.11.2021.

Сметные расчеты ремонтного фонда.

Расчет затрат на РНИ. Коммерческое предложение от НТЦ «Энергосберегающие исследования и технологии».

Приложение к договору Перечень газового оборудования и газопроводов принятого на тех. обслуживание и ремонт.

Договор аренды № 10 недвижимого имущества, находящегося в муниципальной собственности от 20.08.2025.

Ценовое предложение на оказание услуг по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на ОПО.

Справка-расчет административно-управленческих расходов ООО «АТЭК» для формирования тарифной заявки ООО «АТЭК» (потребители п.Колосово) на 2026 год.

Расчет затрат по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций ООО «АТЭК» (для потребителей п.Колосово).

Расчет затрат на обучение и охрану труда ООО «АТЭК» (для потребителей п.Колосово).

Расчет цены электроэнергии для котельной п. Колосово ООО «АТЭК». Счет – фактура № 12073 от 31.10.2025 года, счет № 12073 от 31.10.2025.

Уведомление ОФ пенсионного и социального страхования РФ по Тульской области о размере страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 17.04.2025;

Свидетельство о государственной регистрации ООО "АТЭК";

Свидетельство о постановке на учет ООО "АТЭК" в налоговом органе.

Выписка ООО «АТЭК» из Единого государственного реестра юридических лиц.

Устав Общества с ограниченной ответственностью "Алексинская тепло-энерго компания";

Доверенность на Возгина Е. М. № 17/24 от 07.08.2024 г., выданная Генеральным директором ООО "ККС" Щукиным Юрием Васильевичем.

Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ООО «АТЭК» от 23.12.2024.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «АТЭК» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

В ходе проведения экспертизы топливно-энергетических составляющих тарифа на тепловую энергию ГКУ ТО «Экспертиза» (далее - Экспертиза) выполнены:

анализ достоверности исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов, топливно-энергетических составляющих тарифа;

расчет расхода: топлива, электроэнергии, воды на технологические нужды котельной, объема стоков, соли, катионитов, а также численности ОПП и расходов на ремонт.

Характеристика системы теплоснабжения

С 01 августа 2025 года на балансе ООО «АТЭК» находится котельная, в которой установлено 2 водогрейных котла марки ALPHA-R50. Ранее котельная находилась на балансе ГПОУ ТО «АМТ».

Топливом для котельной служит природный газ. Котельная отпускает тепловую энергию на собственные нужды учреждения и отопление сторонних потребителей.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Вид теплоносителя	Назначение	Количество		Мощность котельной Гкал/ч			КПД котлов, %	Год установки
				всего	в работе	установленная (одного)	установленная (всего)	фактическая		
Котельная п. Колосово	ALPHA-R50	Вода	ОТ	2	2	0,47	0,94	0,60 (64%)	92,6	2017

Тепло на нужды отопления отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70°C.

Система теплоснабжения - закрытая, тепловые сети – двухтрубные.

Прокладка тепловых сетей – подземная и надземная.

Общая протяженность сетей ЭСО – 966,13 м (двухтрубное исчисление).

Подпитка системы теплоснабжения производится необработанной водой.

В котельной установлены приборы учета потребленного природного газа, расхода воды, отпущенной тепловой энергии и электроэнергии.

Для расчета тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной п. Колосово ООО «АТЭК» на 2026 – 2028 гг., предприятие предлагает использовать метод индексации установленных тарифов на периоды 2026 – 2028 гг. При этом, в соответствии с п.34 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-Э, на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются расчетный объем полезного отпуска, объем потерь тепловой энергии и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – **1083,12 Гкал.**

Полезный отпуск по расчету предприятия и Экспертизы, динамика по годам приведены в таблице 2.

Таблица 2

Котельная	Полезный отпуск, Гкал, План на 2026 – 2028 гг.					Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	предприятие	Экспертиза				
		население	бюджет	прочие	всего	
Всего по ЭСО	1083,12	300,00	783,12	-	1083,12	0,46
Факт 2024 г.		262,00	687,34	-	951,34	-
Тариф 2025 г.		300,00	783,12	-	1083,12	0,46
Факт 2023 г.		198,01	743,61	-	941,62	-
Факт 2022 г.		299,97	700,65	-	1000,62	-
* Здесь и далее показатели к тарифу 2025 г. и фактические данные за 2022-2024 гг. относятся к ГПОУ ТО «АМТ» и приведены для справки.						

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия. Отпуск тепловой энергии от котельной

Согласно пункту 5.2 приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» при изменении материальной характеристики тепловых сетей, эксплуатируемых теплосетевой организацией, менее, чем на 5%, пересчет нормативов технологических потерь производить не требуется.

График отпуска тепловой энергии потребителям, характеристики сетей, поданные ООО «АТЭК» для расчета нормативных потерь в сетях предприятия, соответствуют данным, поданным ранее ГПОУ ТО «АМТ».

Таким образом, нормативные потери тепловой энергии в сетях котельной п. Колосово предприятия ООО «АТЭК» приняты Экспертизой на уровне потерь для ГПОУ ТО «АМТ» на 2024 – 2028 гг., утвержденных постановлением комитета по тарифам от 15.12.2023 г. № 50/1 (приложение № 1), и составляют **320,66 Гкал/год**.

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия приведены в таблице 3.

Таблица 3

	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность сети ЭСО, км	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельных, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
План на 2026 – 2028 гг.					
Расчет Экспертизы	1083,12	0,966	320,66	1403,78	22,8
Расчет предприятия	1083,12	0,966	320,30	1403,42	22,8
Тариф 2025 г.	1083,12	0,966	320,66	1403,78	22,8

Расход тепла на собственные нужды котельной

Предприятие расчет расхода тепла на собственные нужды от котельной на 2026 год не предоставило.

По расчету Экспертизы – **11,08 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения

нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 № 323.

Расход тепла на собственные нужды приведен в таблице 4.

Расход топлива

Топливом для котельной служит природный газ. В расчетах принята низшая теплота сгорания природного газа $Q_p^H = 7900$ ккал/м³, соответствующая базовой цене на газообразное топливо.

Характеристики котельного оборудования, режимные карты котлов, поданные ООО «АТЭК» для расчета нормативов удельного расхода условного топлива, соответствуют данным, поданным ранее ГПОУ ТО «АМТ».

Таким образом, удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной п. Колосово ООО «АТЭК» принят на уровне утвержденного для ГПОУ ТО «АМТ» в соответствии с постановлением комитета по тарифам от 15.12.2023 г. № 50/2 (приложение № 2) и составляет **155,57 кг у.т./Гкал** (в пересчете на выработку – 154,35 кг у.т./Гкал).

Таблица 4

	Отпуск от котельной, Гкал	Собственные нужды котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал	Расход условного топлива, т у.т.	Расход натурального топлива, тыс.м ³ (т)
План на 2026 – 2028 гг.						
Расчет Экспертизы	1403,78	11,08	1414,86	$\frac{154,35^*}{155,57}$	218,39	193,51
Расчет предприятия	1403,42	11,08	1414,50	$\frac{155,30^*}{156,53}$	219,67	194,65
Тариф 2025 г.	1403,78	11,08	1414,86	$\frac{154,35^*}{155,57}$	218,39	193,51
* В числителе указан НУР на выработку. В знаменателе указан НУР на отпуск.						

Расход топлива (тыс. м³) по годам приведен в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	Факт 2022 г.	Факт 2023 г.	Тариф 2025 г.	Факт 2024 г.	План на 2026 – 2028 гг.	
					Предприятие	Экспертиза
Природный газ, тыс.м ³	183,5*	179,70*	193,51	172,48*	194,65	193,51
Полезный отпуск, Гкал	1000,62	941,62	1083,12	951,34	1083,12	1083,12
Расход газа на 1 Гкал полезного отпуска, м ³ /Гкал	183,39	190,84	178,66	181,30	179,71	178,66
* Расход топлива за 2022 – 2024 годы указан при фактической калорийности топлива.						

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **88,0 тыс. кВт-ч**. Уровень напряжения СН-2.

Расход электроэнергии (тыс. кВт - ч) по годам приведен в таблице 6.

Таблица 6

Наименование	Факт 2022 г.	Факт 2023 г.	Тариф 2025 г.	План на 2026 г.	
				Предприятие	Экспертиза
Электроэнергия, тыс. кВт - ч	92,90	91,6	88,0	88,0	88,0
Полезный отпуск, Гкал	1000,62	941,62	1083,12	1083,12	1083,12
Расход электроэнергии на 1 Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	92,84	97,28	81,25	81,25	81,25

Расход воды

По расчету предприятия – 0,36 тыс. м³.

По расчету Экспертизы – **0,31 тыс. м³**.

Результаты расчетов водопотребления приведены в таблице 7.

Таблица 7

Наименование	Подпитка и заполнение, м ³	Промывка тепловой сети, м ³	Х/б, м ³	Собственные нужды ХВО, м ³	Продувка, м ³	Всего, м ³
План на 2026 – 2028 гг.						
Расчет Экспертизы	222,26	22,31	-	-	62,75	307,32
Предложение предприятия	260,45	30,72	-	-	70,63	361,79
Тариф 2025 г.	222,26	22,31	-	-	62,75	307,32

Объем стоков

По расчету предприятия – 0,071 тыс. м³.

По расчету Экспертизы – **0,063 тыс. м³**.

Объем стоков (тыс.м³) на 2025 г. приведен в таблице 8.

Таблица 8

Тариф 2024 г.	Тариф 2025 г.	План на 2026 – 2028 гг.	
		Предприятие	Экспертиза
0,063	0,063	0,071	0,063

Численность основного производственного персонала

Численность основного производственного персонала приведена в таблице 11.

Таблица 11

Котельная п. Колосово ООО «АТЭК»	Расшифровка численности, ед.					
	диспетчер	слесарь – ремонтник котельной	слесарь – ремонтник тепловых	электромонтер	слесарь КИП	Всего
План на 2026 – 2028 гг.						
Расчет Экспертизы	1,0	0,2	0,4	0,1	0,1	1,8
Предложение предприятия	1,0	0,2	0,4	0,1	0,1	1,8

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

В тариф на 2025 год не была включена численность основного производственного персонала, так как котельная эксплуатировалась без постоянного присутствия обслуживающего персонала с выводом сигнализации на диспетчерский пункт.

Количество условных единиц

По расчету предприятия – 10,85 ед.

По расчету Экспертизы – **10,86 ед.**

Расчет количества условных единиц произведен Экспертизой согласно приложения 2 приказа ФСТ России № 760-э от 13.06.2013 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Таблица 9

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество условных единиц на единицу измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	76,0		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,97	11,0	10,63
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	0,46	0,5	0,23
Всего				10,86

1. При расчете долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2026 – 2028 гг., отпускаемую от котельной п. Колосово ООО «АТЭК», объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять согласно приложению 1.

2. Для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельной п. Колосово ООО «АТЭК» рекомендуется принять на 2026 – 2028 гг.:

потери теплоносителя в размере **123,59 м³** горячей воды;

потери тепловой энергии в размере **0,32 тыс. Гкал;**

3. Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную котельной п. Колосово ООО «АТЭК», рекомендуется принять равным **155,57 кг у.т./Гкал.**

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносятся тарифы на тепловую энергию на 2026-2028 годы в следующих размерах:

на 2026 год (с 01.01.2026): 2950 руб. 91 коп. за 1 Гкал без НДС;

на 2026 год (с 01.10.2026): 3302 руб. 07 коп. за 1 Гкал без НДС (рост к тарифу с 01.01.2026 – 111,90%);

на 2027 год: 3668 руб. 32 коп. за 1 Гкал без НДС (рост к тарифу на 2026 год – 111,09%);

на 2028 год: 3905 руб. 04 коп. за 1 Гкал без НДС (рост к тарифу на 2027 год – 106,45%).

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с пунктом 37 Методических указаний.

2) индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования для каждой регулируемой организации с учетом утвержденной для нее инвестиционной программы. Индекс эффективности операционных расходов установлен в размере 1 процента;

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и приняты следующие статьи расходов.

Топливоно-энергетические ресурсы

- «Расходы на топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Затраты на топливо на 2026 год (с 01.01.2026) составляют 1674,89 тыс. руб. и рассчитаны с учетом действующих с 01.07.2025 цен на газ. Нормативный расход топлива в количестве 193,51 тыс. куб. м. учтен в соответствии с таблицей 4.

- «Расходы на электрическую энергию» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Расход электроэнергии принят в размере 88 тыс. кВт-ч в соответствии с таблицей 6. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2026 год (с 01.01.2026) составляет 836,88 тыс. руб. Цена электроэнергии рассчитана от факта за октябрь 2025 года в соответствии с представленными обоснованиями и составляет 9,51 руб. за 1 кВт-ч без НДС.

- «Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2026 год (с 01.01.2026) принято экспертной группой в соответствии с таблицами 7, 8: количество воды 0,30732 тыс. куб.

м, стоков – 0,063 тыс. куб. м. Цены на воду и стоки приняты согласно действующим ценам на воду и стоки МКП «АРЦКО». Предлагается утвердить расходы на воду и стоки на 2026 год (с 01.01.2026) в размере 14,06 тыс. руб.

Базовый уровень операционных расходов:

Экспертной группой рассмотрены представленные предприятием расчеты и обосновывающие материалы и принято решение:

«Расходы на сырье и материалы». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33, 40 Основ ценообразования. Экспертной группой принята в расчет сумма 3,37 тыс. руб. на приобретение хим. реагентов.

«Фонд оплаты труда». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 42 Основ ценообразования, с учетом Регионального соглашения о минимальной заработной плате в Тульской области от 02.10.2025, штатным расписанием. Экспертной группой учтен фонд оплаты труда в размере 286,89 тыс. руб.

«Ремонт основных средств подрядным способом» - представлены локальные сметы на ремонт участков тепловых сетей. Экспертной группой проведен анализ представленных материалов и принята в расчет сумма 197,36 тыс. руб.

«Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» - расходы по данной статье в размере 56,08 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом а) пункта 44 Основ ценообразования. Расходы по данной статье включают в себя затраты на проведение аварийно-спасательных работ и техническое обслуживание газового оборудования.

«Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом б) пункта 44 Основ ценообразования. Экспертной группой проведен анализ представленных материалов и включены затраты на охрану труда в размере 38,01 тыс. руб.

Экспертной группой предлагается принять базовый уровень операционных расходов на 2026 год (с 01.01.2026) в размере 581,72 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы:

«Расходы на обязательное страхование» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных предприятием обосновывающих материалов в размере 2 тыс. руб.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. Отчисления на социальные нужды рассчитаны в размере

30,2% от фонда оплаты труда на 2026 год (с 01.01.2026) и составят 86,64 тыс. руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2026 год (с 01.01.2026) составляет 3196,19 тыс. руб. при полезном отпуске 1,08312 тыс. Гкал.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2026 год (с 01.01.2026) в размере 2950,91 руб. за 1 Гкал без НДС и 3600,11 руб. за 1 Гкал с НДС.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

**Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией
тепловой энергии котельной п. Колосово
ООО «АТЭК» на 2026 год**

№ п/п	Показатели	Предложение экспертной группы на 2026 год (с 01.01.2026)
1	2	3
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	3196,19
	- расходы на сырье и материалы	3,37
	химреагенты	3,37
	- расходы на топливо	1674,89
	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	836,88
	покупка электроэнергии	836,88
	- расходы на холодную воду, стоки	14,06
	- амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00
	- оплата труда	286,89
	- отчисления на социальные нужды	86,64
	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	197,36
	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	0,00
	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	56,08

№ п/п	Показатели	Предложение экспертной группы на 2026 год (с 01.01.2026)
1	2	3
	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	38,01
	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00
	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00
	- расходы на служебные командировки	0,00
	- расходы на обучение персонала	0,00
	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2,00
	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00
	- налог на имущество организаций	0
	- земельный налог	0
	- транспортный налог	0
	- водный налог	0
	- прочие расходы	0
II.	Внереализационные расходы, всего	0
	- расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0
	- расходы по сомнительным долгам	0
	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0
	- другие обоснованные расходы, в том числе	0,00
	- расходы на услуги банка	0,00
	- расходы на обслуживание заемных средств	0
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00

№ п/п	Показатели	Предложение экспертной группы на 2026 год (с 01.01.2026)
1	2	3
	- расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0
	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00
	- резервный фонд	
IV.	Налог на прибыль	0,00
	Расчетная предпринимательская прибыль	0
V.	Необходимая валовая выручка, всего	3196,19

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую
энергию
для котельной Колосово ООО «АТЭК»
на период 2026-2028 годы методом долгосрочной индексации**

1.	Базовый уровень операционных расходов на 2026 год (с 01.01.2026)	581,72 тыс. руб.

2.	Индекс эффективности операционных расходов			
	2026 год (с 01.01.2026)	2026 год (с 01.10.2026)	2027 год	2028 год
	x	1%	1%	1%

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов
для котельной п. Колосово ООО «АТЭК» на каждый год
долгосрочного периода регулирования 2026-2028 годы, тыс. руб. без НДС**

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	2026 год (с 01.01.2026)	2026 год (с 01.10.2026)	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			5,1	4,0	4,0

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	2026 год (с 01.01.2026)	2026 год (с 01.10.2026)	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6	7
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	х	х	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	10,86	10,86	10,86	10,86
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные расходы	тыс. руб.	581,72	605,27	623,18	641,63

Реестр неподконтрольных расходов котельной п. Колосово ООО «АТЭК» на 2026-2028 годы, тыс. руб. без НДС

N п. п.	Наименование расхода	2026 год (с 01.01.2026)	2026 год (с 01.10.2026)	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0	0	0	0
1.2.	Арендная плата	0	0	0	0
1.3.	Концессионная плата	0	0	0	0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2,00	2,10	2,99	3,11

№ п. п.	Наименование расхода	2026 год (с 01.01.2026)	2026 год (с 01.10.2026)	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,80	0,83
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	2,00	2,10	2,19	2,27
1.4.3.	налоги	0	0	0	0
1.4.4.	иные расходы	0	0	0	0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	86,64	90,15	92,82	95,57
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0	0	0	0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	88,64	92,25	95,80	98,67
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Итого неподконтрольных расходов	88,64	92,25	95,80	98,67

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов котельной п. Колосово ООО «АТЭК» на 2026-2028 годы, тыс. руб. без НДС

№ п.п.	Наименование ресурса	2026 год (с 01.01.2026)	2026 год (с 01.10.2026)	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо	1 674,89	1 908,07	2 086,97	2 233,06
2.	Расходы на электрическую энергию	836,88	956,55	1 061,77	1 144,59
3.	Расходы на холодную воду и стоки	14,06	14,40	15,67	16,60
4.	ИТОГО	2 525,83	2 879,02	3 164,42	3 394,25

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации
установленных тарифов котельной Колосово ООО «АТЭК»
на 2026-2028 годы, тыс. руб. без НДС**

N п.п.	Наименование расхода	2026 год (с 01.01.2026)	2026 год (с 01.10.2026)	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	581,72	605,27	623,18	641,63
2.	Неподконтрольные расходы	88,64	92,25	95,80	98,67
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	2 525,83	2 879,02	3 164,42	3 394,25
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,0	0,0	89,82	95,07
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования				
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов				
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НБВ				
9.	Корректировка НБВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы				
10.	Корректировка, подлежащая учету в НБВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы				
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 196,19	3 576,54	3 973,23	4 229,62

**Расчет тарифов котельной Колосово ООО «АТЭК»
на долгосрочный период 2026-2028 годы**

Таблица 20

	2026 год (с 01.01.2026)	2026 год (с 01.10.2026)	2027 год	2028 год
Полезный отпуск, тыс. Гкал	1,08312	1,08312	1,08312	1,08312
Тариф без НДС, руб./Гкал	2950,91	3302,07	3668,32	3905,04
Рост, в %	100,00	111,90	111,09	106,45

ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СОСТАВЛЯЮЩИЕ ТАРИФА на тепловую энергию на 2026 – 2028 гг., отпускаемую котельной п. Колосово ООО «АТЭК»

[illegible]

БАЛАНС теплопотребления энергоснабжающей организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собственные нужды котельной, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка тепловой энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск всего, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал					
									всего	бюджетные потребители			население	прочие
										всего	в том числе			
											федеральный бюджет	областной бюджет		

Котельная п. Колосово ООО «АТЭК»	1414,86	11,08	1403,78	-	1403,78	320,66	1083,12	-	1083,12	783,12	-	-	-	300,0 (27,7%)	

Приложение 3

ПОМЕСЯЧНАЯ РАЗБИВКА полезного отпуска (реализации) тепловой энергии

Наименование	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Всего по ЭСО, Гкал	1083,12	213,37	189,55	165,72	80,15	-	-	-	-	-	88,82	151,64	193,88

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 25 декабря 2025 года № 49/1

Об установлении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области, и о внесении изменений в постановления комитета Тульской области по тарифам

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 26 октября 2010 года № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», от 30 марта 2012 года № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов,

связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказами Федеральной антимонопольной службы от 22 июля 2024 года № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», от 9 декабря 2025 года № 1053/25 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год», от 9 декабря 2025 года № 1056/25 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить:

1.1. размер выпадающих доходов филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2026 год в размере 67 004,40 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере 41 838,87 тыс. руб., на 2026 год в размере 25 165,53 тыс. руб.;

1.2. размер выпадающих доходов АО «Алексинская электросетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2026 год в размере 10 238,63 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере (-) 36 858,36 тыс. руб., на 2026 год в размере 47 096,99 тыс. руб.;

1.3. размер выпадающих доходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии

на 2026 год в размере 25 740,58 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере 10 753,37 тыс. руб., на 2026 год в размере 14 987,21 тыс. руб.;

1.4. размер выпадающих доходов ООО «ПромЭнергоСбыт» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2026 год в размере 171 809,79 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере (-) 35 566,75 тыс. руб., на 2026 год в размере 207 376,54 тыс. руб.;

1.5. размер выпадающих доходов АО «Тульские городские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2026 год в размере (-) 5 869,61 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере (-) 7 522,57 тыс. руб., на 2026 год в размере 1 652,96 тыс. руб.;

1.6. размер выпадающих доходов филиала Волго-Вятский АО «Оборонэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2026 год в размере (-) 747,70 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере (-) 771,91 тыс. руб., на 2026 год в размере 24,21 тыс. руб.;

1.7. размер выпадающих доходов Московской дирекции по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2026 год в размере (-) 4 776,80 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере (-) 14 681,50 тыс. руб., на 2026 год в размере 9 904,70 тыс. руб.

2. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года:

2.1. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022 – 2026 гг. (приложение № 1);

2.2. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг. (приложение № 2);

2.3. единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической

энергии по сетям Тульской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг. (приложение № 3);

2.4. единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг. (приложение № 4).

3. С 1 января 2026 года подпункты 3.2, 3.3 пункта 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 23 декабря 2021 года № 53/2 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»; подпункт 3.3 пункта 3, пункт 4 постановления комитета Тульской области по тарифам от 25 ноября 2022 года № 50/3 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области» применять в части, не противоречащей настоящему постановлению.

4. С 1 января 2026 года признать утратившими силу:

пункт 2 приложений № 4, № 5, № 6 к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 23 декабря 2021 года № 53/2 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»;

пункт 2 приложения № 5, пункт 4 приложения № 8 к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 25 ноября 2022 года № 50/3 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области».

5. Постановление вступает в силу с 1 января 2026 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 25 декабря 2025 года № 49/1

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Наименование сетевых организаций *	Год	С 01.01.2026 по 30.09.2026			С 01.10.2026 по 31.12.2026		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологическо го расхода (потерь)		ставка на содержание электрически х сетей	ставка на оплату технологическог о расхода (потерь)	
			руб./МВт мес.	руб./МВт. ч		руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	ООО «Промэнергосбыт»	2026	2 458 679,59	700,58	4,74974	2 458 679,59	817,67	4,34896
2.	ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»	2026	557 051,51	341,77	1,70243	557 051,51	347,97	1,55892
3.	АО «Алексинская электросетевая компания»	2026	1 331 144,21	484,88	2,26351	1 331 144,25	845,74	2,40650
4.	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – ОАО «РЖД»	2026	1 059 212,21	677,77	2,58586	1 059 211,73	493,35	1,80452
5.	Филиал «Волго- Вятский» АО «Оборонэнерго»	2026	256 872,14	422,99	1,10132	256 871,69	470,80	1,02557

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области установлены без учета НДС.

*В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго».

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 25 декабря 2025 года № 49/1

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом
ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области
на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.**

№ п/п	Наименование сетевых организаций*	Год	С 01.01.2026 по 30.09.2026			С 01.10.2026 по 31.12.2026		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт мес.	руб./МВт. ч		руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	АО «Тульские городские электрические сети»	2026	524 722,10	586,51	1,72691	524 722,10	852,00	1,90667

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области установлены без учета НДС.

* В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго».

Приложение № 3
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 25 декабря 2025 года № 49/1

Таблица 1

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой потребителям, не
относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год долгосрочного
периода регулирования 2023 – 2027 гг.**

N	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			С 01.01.2026 по 30.09.2026						С 01.10.2026 по 31.12.2026					
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x		1 473 069,40	1 526 773,52	1 610 914,39	2 185 210,03	x		1 630 687,83	1 743 575,36	1 887 991,67	2 631 648,44
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x		205,89	578,47	813,36	1 564,79	x		237,19	666,40	936,99	1 802,64
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2,65294	4,47350	4,86623	6,71398	x	x	2,93680	5,10874	5,72707	7,92250
3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 454 930,06		744 931,22	97 756,16	967 052,34	645 190,34	1 098 167,94		415 280,36	40 886,59	432 757,05	209 243,95

4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч			513,83	968,15	1 182,67	2 127,95			624,38	1 002,27	1 403,50	1 744,92
5.	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.												
			-						-					

Таблица 2

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг.

N	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации:					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)	С 01.01.2026 по 30.09.2026				
1.1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 117 411,65	1 189 274,68	1 211 483,02	1 430 677,33
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	205,89	578,47	813,36	1 564,79
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,13911	3,50535	3,68355	4,58603
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)	С 01.10.2026 по 31.12.2026				
1.2.1.	Двухставочный тариф					
1.2.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 216 469,76	1 392 375,53	1 434 698,29	2 048 259,17
1.2.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	237,19	666,40	936,99	1 802,64
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,31242	4,10647	4,32357	6,17758

Таблица 3

**Необходимая валовая выручка,
учтенная при расчете единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям
Тульской области на 2026 год**

N	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго»	12 764 898,70	67 004,40	3 124 363,75	621,5071
2	АО «Тульские городские электрические сети»	1 137 870,36	- 5 869,61	668 711,12	131,9227
3	ООО «ПромЭнергоСбыт»	1 004 616,48	171 809,79	188 518,60	24,0332
4	ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»	259 563,72	25 740,58	67 544,98	13,3298
5	АО «Алексинская электросетевая компания»	469 148,47	10 238,63	159 478,21	27,5919
6	Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - ОАО «РЖД»	59 231,14	- 4 776,80	21 351,26	5,00460
7	Филиал «Волго - Вятский» АО «Оборонэнерго»	15 134,90	-747,70	10 289,31	2,07330
	ВСЕГО	15 710 463,77	263 399,29	4 240 257,23	825,4626

Таблица 4

**Объемы
электрической энергии (мощности), учтенные при расчете
единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по электрическим сетям
Тульской области на 2026 год**

N	Показатель	Единица измерения	С 01.01.2026 по 30.09.2026					С 01.10.2026 по 31.12.2026				
			Уровни напряжения					Уровни напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	-	1357,89	135,72	1344,77	1156,97	-	647,11	53,19	560,67	369,28
1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн. кВт·ч	-	94,50	22,18	382,45	794,09	-	40,36	7,49	184,38	215,04
1.1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.8:											
	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;											
	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	млн. кВт·ч	-	0,16	0,01	206,00	458,18	-	0,08	0,01	127,16	96,32

	гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.2.	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн. кВт·ч	-	0,00	0,00	0,00	5,06	-	0,00	0,00	0,00	2,67
1.1.3.	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для	млн. кВт·ч	-	0,29	0,01	3,78	74,62	-	0,07	0,00	2,00	24,77

	предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.4.	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн. кВт·ч	-	0,00	0,00	0,00	3,36	-	0,00	0,00	0,00	1,79
1.1.5.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы	млн. кВт·ч	-	0,17	0,00	0,31	9,25	-	0,09	0,00	0,16	5,71

	социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.										
1.1.6.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн. кВт·ч -	0,00	0,00	0,00	16,20	-	0,00	0,00	0,00	5,45
1.1.7.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность)	млн. кВт·ч -	0,00	0,00	0,00	3,86	-	0,00	0,00	0,00	2,30

	для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.8.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах, и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.1.5 - 1.1.7: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн. кВт·ч	-	92,22	21,55	153,14	189,19	-	39,70	7,18	46,57	68,58
1.1.9.	Приравненным к населению категориям потребителей:	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.9.1.	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам	млн. кВт·ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00

[illegible]

[illegible]

[illegible]

для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.										
1.2.9. Приравненным к населению категориям потребителей:	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9.1. Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.												
1.2.9.2.	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9.3.	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9.4.	Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9.5.	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9.6.	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	-	1263,39	113,54	962,32	362,88	-	606,74	45,69	376,29	154,23	
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	МВт	-	253,72	37,11	354,00	271,47	-	361,10	43,80	441,15	262,92	
2.1.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	21,00	4,93	84,99	176,46	-	26,91	5,00	122,92	143,36	
2.2.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.3.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	232,72	32,18	269,01	95,01	-	334,19	38,81	318,23	119,56	

Приложение № 4
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 25 декабря 2025 года № 49/1

Таблица 1

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области,
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2026 год долгосрочного периода
регулирования 2023 – 2027 гг.**

(Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии)

N	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	С 01.01.2026 по 30.09.2026	С 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории (без учета налога на добавленную стоимость):			
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,70088	3,04241
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:			

	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,99903	1,15028
1.3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,96265	1,10094
1.4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для			

	временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,99827	1,13371
1.5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,99696	1,13300
1.6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			

	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,99827	1,13371
1.7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,99827	1,13371
1.8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.5 - 1.7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,99617	1,13172
2.	Потребители, приравненные к населению:			

2.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,66059	2,98824
2.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,55396	2,89499
2.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,67860	3,00256
2.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,62410	2,95981
2.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,56973	2,91053

Таблица 2

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг.

(Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии)

N	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	С 01.01.2026 по 30.09.2026	С 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории (без учета налога на добавленную стоимость):			
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	4,91022	5,50515
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких			

	жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,58322	2,90055
1.3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,38359	2,76225
1.4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,61302	2,92879

1.5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,60851	2,92053	
1.6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,61302	2,92879	
1.7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;				

	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,61302	2,92879
1.8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.5 - 1.7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,60854	2,92558
2.	Потребители, приравненные к населению:			
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:			

	исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	4,99007	5,57633
2.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	4,99007	5,57633
2.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	4,99007	5,57633
2.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	4,99007	5,57633
2.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	4,99007	5,57633

Таблица 3

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области,
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2026 год долгосрочного периода
регулирования 2023 – 2027 гг.
(Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии)**

N	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	С 01.01.2026 по 30.09.2026	С 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории (без учета налога на добавленную стоимость):			
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	8,23655	9,65397
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких			

	жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	4,90811	5,79765
1.3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	8,02134	9,56186
1.4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	4,90811	5,79765
1.5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	4,90811	5,79765
1.6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	8,25237	9,66650
1.7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:			

	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	4,90811	5,79765
1.8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.5 - 1.7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	8,25135	9,66574
2.	Потребители, приравненные к населению:			
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления			

	населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:			
	исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	8,25237	9,66650
2.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	8,25237	9,66650
2.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	8,25237	9,66650
2.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	8,25237	9,66650
2.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	8,25237	9,66650

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 25 декабря 2025 года № 49/2**

**О корректировке необходимой валовой выручки
филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго»,
АО «Тульские городские электрические сети» на 2026 год и о внесении
изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от
25 ноября 2022 года № 50/4**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 30 марта 2012 года № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», приказом Федеральной антимонопольной службы от 22 июля 2024 года № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», постановлением правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Скорректировать необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь):

для филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго», установив на 2026 год в размере 12 764 898,70 тыс. руб.;

для АО «Тульские городские электрические сети», установив на 2026 год в размере 1 137 870,36 тыс. руб.

2. Внести в постановление комитета Тульской области по тарифам от 25 ноября 2022 года № 50/4 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области» следующее изменение:

приложение № 2 к постановлению изложить в новой редакции (приложение).

3. Постановление вступает в силу с 1 января 2026 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 25 декабря 2025 года № 49/2

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 25 ноября 2022 № 50/4

**Необходимая валовая выручка для сетевых организаций на
долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго»	2023	8 878 032,66
		2024	9 188 999,32
		2025*	11 093 424,10
		2026**	12 764 898,70
		2027	10 443 462,80
2.	АО «Тульские городские электрические сети»	2023	875 469,93
		2024	985 923,67
		2025	968 123,09
		2026	1 137 870,36
		2027	1 261 378,08

* С учетом экономии потерь, учитываемой в необходимой валовой выручке на оплату технологического расхода потерь электрической энергии, в размере - 405 585,43 тыс.руб.

** С учетом экономии потерь, учитываемой в необходимой валовой выручке на оплату технологического расхода потерь электрической энергии, в размере - 391 285,03 тыс.руб.

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 25 декабря 2025 года № 49/3**

**О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию для
АО «Тулатеплосеть» (по котельной д. Харино, ул. Дорожная, д. 6а) на
долгосрочный период регулирования 2026 - 2029 гг.**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию АО «Тулатеплосеть» (по котельной д. Харино, ул. Дорожная, д. 6а) на долгосрочный период регулирования 2026 - 2029 гг. (приложение).
2. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 25 декабря 2025 года № 49/3

**Метод регулирования тарифов на тепловую энергию АО «Тулатеплосеть»
(по котельной д. Харино, ул. Дорожная, д. 6а) на долгосрочный период
регулирования 2026 - 2029 гг.**

№ п/п	Наименование предприятия	Метод регулирования тарифов
1.	АО «Тулатеплосеть» (по котельной д. Харино, ул. Дорожная, д. 6а)	Метод индексации установленных тарифов

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 25 декабря 2025 года № 49/4

Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии и нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для организаций Тульской области на долгосрочные периоды регулирования 2026 – 2028 гг., 2026 – 2030 гг.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190 - ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в сетях для ООО «АТЭК» (по котельной п. Колосово) на долгосрочный период регулирования 2026 – 2028 гг. (приложение № 1).
2. Утвердить нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для ООО «АТЭК» (по котельной п. Колосово) на долгосрочный период регулирования 2026 – 2028 гг. (приложение № 2).
3. Утвердить нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС («Старая часть») на долгосрочный период регулирования 2026 – 2030 гг. (приложение № 3).
4. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 25 декабря 2025 года № 49/4

**Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии
в сетях для ООО «АТЭК» (по котельной п. Колосово) на
долгосрочный период регулирования 2026 – 2028 гг.**

№ п/п	Наименование организаций	нормативы		
		потери и затраты теплоноситель ей (т; м³)	потери тепловой энергии тыс. Гкал	расход электроэнергии тыс. кВт. ч
1.	ООО «АТЭК» (по котельной п. Колосово)	Теплоноситель – пар		
		2026 год (с 01.01.2026)	-	-
		2026 год (с 01.10.2026)	-	-
		2027 год	-	-
		2028 год	-	-
		Теплоноситель - вода		
		2026 год (с 01.01.2026)	123,59	0,32
		2026 год (с 01.10.2026)	123,59	0,32
		2027 год	123,59	0,32
		2028 год	123,59	0,32

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 25 декабря 2025 года № 49/4

**Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую
энергию для ООО «АТЭК» (по котельной п. Колосово) на
долгосрочный период регулирования 2026 – 2028 гг.**

№ п/п	Наименование организаций		Норматив на отпущенную энергию на 2026 – 2028 гг.	
			Электрическую, кг у.т./кВт-ч	Тепловую, кг у.т./Гкал
1.	ООО «АТЭК» (по котельной п. Колосово)	2026 год (с 01.01.2026)	-	155,57
		2026 год (с 01.10.2026)	-	155,57
		2027 год	-	155,57
		2028 год	-	155,57

Приложение № 3
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 25 декабря 2025 года № 49/4

**Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую
энергию для АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС («Старая
часть») на долгосрочный период регулирования 2026 – 2030 гг.**

№ п/п	Наименование организаций		Норматив на отпущенную энергию на 2026 – 2030 гг.	
			Электрическую, кг у.т./кВт-ч	Тепловую, кг у.т./Гкал
1.	АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС («Старая часть»)	2026 год	-	364,9
		2027 год	-	-
		2028 год	-	-
		2029 год	-	-
		2030 год	-	-

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 25 декабря 2025 года № 49/5**

Об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на тепловую энергию ООО «АТЭК» (по котельной п. Колосово) на долгосрочный период регулирования 2026 – 2028 гг.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190 – ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию для ООО «АТЭК» (по котельной п. Колосово) на долгосрочный период регулирования 2026-2028 гг. (приложение № 1).

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «АТЭК» (по котельной п. Колосово) на долгосрочный период регулирования 2026-2028 гг. (приложение № 2).

3. Тарифы и долгосрочные параметры регулирования, установленные в пунктах 1, 2 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2026 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования 2026-2028 гг. с учетом календарной разбивки.

4. Постановление вступает в силу с 1 января 2026 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 25 декабря 2025 года № 49/5

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию для ООО «АТЭК»
(по котельной п. Колосово) на долгосрочный период регулирования 2026-2028 гг.**

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности и операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности*	Динамика изменения расходов на топливо**
		тыс. руб.	%	%		х	х	х
1. ООО «АТЭК» (по котельной п. Колосово)	2026 (с 01.01.2026)	581,72	-	-	х	х	х	х
	2026 (с 01.10.2026)	-	1	-	х	х	х	х
	2027	-	1	-	х	х	х	х
	2028	-	1	-	х	х	х	х

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*> Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

Примечания:

Заполняется по каждому регулируемому виду деятельности (передача тепловой энергии и теплоносителя и производство тепловой энергии (мощности)).

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам

от 25 декабря 2025 года № 49/5

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «АТЭК» (по котельной п. Колосово)
на долгосрочный период регулирования 2026-2028 гг.**

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. ООО «АТЭК» (по котельной п. Колосово)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.09.2026	2950,91	-	-	-	-	-
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	3302,07	-	-	-	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	3302,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	3668,32	-	-	-	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	3668,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	3905,04	-	-	-	-	-
	Население							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	3600,11	-	-	-	-	-
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	4028,53	-	-	-	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	4028,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	4475,35	-	-	-	-	-
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2028 по 30.06.2028	4475,35	-	-	-	-	-
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	4764,15	-	-	-	-	-