Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Приложение

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 09.08.2014 № 787)

**ПР ЕД Л ОЖ ЕН И Е**

## o размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии (мощности)

на 2018 год

#### АО «Тульские городские электрические сети»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

####  (АО «ТГЭС»)

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Приложение № 1

к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование Акционерное общество «Тульские городские электрические сети» Сокращенное наименование АО «ТГЭС»

Место нахождения 300001, г. Тула, ул. Демидовская плотина, д. 10

Фактический адрес 300001, г. Тула, ул. Демидовская плотина, д. 10

ИНН 710 550 59 71

КПП 710 501 001

Ф.И.О. руководителя ИО Генерального директора АО «МСК  «ТРАНССЕТЬЭНЕРГО»- управляющей организации АО «Тульские городские электрические сети»

Адрес электронной почты info@tulges.ru

Контактный телефон (4872) 24-93-01

Факс (4872) 24-93-64

Приложение № 2

к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

### Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций,

**относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **Единица измерения** | **Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду****(2016 год)** | **Показатели, утвержденные на базовый период 1****(2017 год)** | **Предложения****на расчетный период регулирования****(2018 год)** |
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации **(по передаче электроэнергии)** |  |  |  |  |
| 1.1. | Выручка | тыс.рублей | 1 250 495 | 1 364 882,10 | 1 386 517,54 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс.рублей | 361 579 | 488 957 | 377 331,55 |
| 1.3. | EBITDA (прибыль до процентов, налогов иамортизации) | тыс.рублей | 511 873 | 430 860 | 517 269 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс.рублей | 225 288 | 391 166 | 301 865,24 |
| 2. | Показатели рентабельности организации |  |  |  |  |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажв каждом рубле выручки).Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент | 28.91% | 35,83% | 27,22% |
| 3. | Показатели регулируемыхвидов деятельности организации |  |  |  |  |
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами 2 | МВт | х | х | х |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в частиобеспечения надежности 2 | МВт·ч | х | х | х |
| 3.3. | Заявленная мощность 3 | МВт | 167,78 | 195,63 | 177,91 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии -всего 3 | тыс.кВт\*ч | 1 024 376,507 | 1 010 000,000 | 1 015 050,000 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к немукатегориям потребителей 3 | тыс. кВт\*ч | 441 011,79 | 434 822,45 | 436 996,57 |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с | процент | 16,62% | 16,57% | 16,52% |
| указанием реквизитов приказа Минэнерго |  |  |  |
| России, которым утверждены нормативы)3 |  |  |  |
|  |  |  |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3 |  | Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по ОАО "ТГЭС", проведение которых возможно с использованием внебюджетных средств, полученных также с применением регулируемых цен (тарифов).Утверждена и.о. генерального директора Шиковым П.Б. 2012 г |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынкаэлектрической энергии 4 | МВт·ч | х | х | х |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего |  |  |  |  |
| 4.1. | Расходы, связанные с производствоми реализацией 2, 4; подконтрольныерасходы 3 - всего | тыс. рублей | 284 037,20 | 304 002,80 | 331 720,98 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
|  | оплата труда |  | 160150,05 | 172 682,35 | 193 834,56 |
|  | ремонт основных фондов |  | 28 779,85 | 30 506,64 | 32 031,97 |
|  | материальные затраты |  | 25 369,16 | 26 891,31 | 28 235,87 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 2, 4; неподконтрольныерасходы 3 - всего 3 | тыс. рублей | 117 416 | 147 118,1 | 166 514,42 |
| 4.3. | Выпадающие,излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей |  |  |  |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. Руб. (без НДС) | 234 177,97 | 239 161,02 | 319 334,75 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) |  | Инвестиционная программа ОАО "Тульские городские электрические сети" на период 2013-2017 гг", утверждена распоряжением правительства Тульской области №568-р от 10.09.2012 года ( с изменениями), Инвестиционная программа АО "Тульские городские электрические сети" на период 2018-2022 гг.,направлена на утверждение письмом № 03-16/2855 от 31.03.17г. в Правительство ТО. |
|  | Справочно: |  |  |  |  |
|  | Объем условных единиц 3 | у.е. | 19 682,44 | 21 150,70 | 21 905,52 |
|  | Операционные расходы на условную единицу 3 | тыс. рублей (у.е.) | 14,47 | 14,27 | 15,13 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |  |  |  |  |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 415 | 440 | 470 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 32,31 | 32,33 | 34,37 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  | ГОРОДСКОЕ ТРЕХСТОРОННЕЕ СОГЛАШЕНИЕмежду администрацией города Тулы,Координационным Советом организаций профсоюзов города Тулыи территориальным объединением работодателей«Тульский городской союз работодателей»на 2015-2017 годы |
|  | Справочно: |  |  |  |  |
|  | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 487 154 | 487 154 | 487 154 |
|  | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | Нормальная финансовая устойчивость М (0;1;1)Предприятие гарантирует выполнение финансовых обязательств перед контрагентами и государством. |

#### 1 Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

2 Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

3 Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии

(мощности) по электрическим сетям.

4 Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 5

к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

### Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Показатели, утвержденные на базовый период (2015 год) | Предложения на расчетный период регулирования (2016 год) | Предложения на расчетный период регулирования (2016 год) |
| 1-е полу- годие | 2-е полу- годие | 1-е полу- годие | 2-е полу- годие | 1-е полу- годие | 2-е полу- годие |
| 1.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) |  |  |  |  |  |  |  |
|  | двухставочный тариф |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 340 214,44 | 340 214,44 | 471396,48 | 471396,48 | 373576,14 | 373576,13 |
|  | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч | 450,07 | 461,03 | 404,99 | 674,03 | 439,28 | 529,04 |
|  | одноставочный тариф | руб./МВт·ч | 1219,07 | 1070,1 | 1485,87 | 1809,27 | 1286,80 | 1419,19 |

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Директор по финансам и экономике Грашина Л. В.