

Приложение  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

на 2016 год

---

ОАО «Тулские городские электрические сети»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

(ОАО «ТГЭС»)

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Тульские городские электрические сети»
Сокращенное наименование	ОАО «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	Генеральный директор управляющей организации ОАО «МСК «Транссетьэнерго» Бондарева Наталья Викторовна
Адрес электронной почты	<a href="mailto:info@tulges.ru">info@tulges.ru</a>
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 (2014 год)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2015 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2016 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации (по передаче электроэнергии)				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	774044	944438	1180319
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	173202	187665	340673
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	236938	244870	413507
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	138561	150132	272538
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	22%	20%	29%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	155,66	166,43	165,51
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс.	1206135,47	10050761,00	998877,60
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	413228,90	3417258,74	339618,384
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	16,77% (Приказ Федеральной службы по тарифам от 28.11.2013г №220-э/1)	16,67% (Приказ Федеральной службы по тарифам от 28.11.2013г №220-э/1)	16,62% (Приказ Федеральной службы по тарифам от 28.11.2013г №220-э/1)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		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 рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	x	x	x

4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	202 782	202 874	229 654
	в том числе:				
	оплата труда		104 993	140 696	159 269
	ремонт основных фондов		17 653	24 394	27 614
	материальные затраты		15 713	19 746	22 353
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	37 018	72 253	130 081
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		67 917	32 498
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	79549	125809	258945
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ОАО "Тульские городские электрические сети" на период 2013-2017 гг". Приложение к распоряжению правительства Тульской области №568-р от 10.09.2012 года		
	Справочно:				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	18491,92	18883,92	19080,00
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	10,97	10,74	12,04
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	364,4	420	420
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29,72	27,92	31,60
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2014 - 2016 годы Зарегистрировано в Роструде 1 октября 2013 г. Регистрационный номер N 230/14-16		
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	487154	487154	487154
	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.		

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> 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	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2015 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.	232474,04	232474,04	260367,85	260367,85	389322,80	389322,80
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	328,70	328,70	422,00	422,00	407,53	407,53
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	760,57	760,57	939,01	939,01	1181,64	1181,64

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