

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**  
Индивидуальные тарифы на услуги по  
передаче электрической энергии на \_\_\_\_\_ 2017-2021 \_\_\_\_\_ год  
(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество «Тамбовская сетевая компания»,  
\_\_\_\_\_  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
ОАО «ТСК»  
\_\_\_\_\_

Приложение № 1

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

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Тамбовская сетевая компания»

Сокращенное наименование: ОАО «ТСК»

Место нахождения: ул.Пирогова, д.22А, г.Тамбов, 392000

Фактический адрес: ул.Пирогова, д.22А, г.Тамбов, 392000

ИНН: 6829012231

КПП: 682901001

Ф.И.О. руководителя: Галкин Игорь Николаевич

Адрес электронной почты: [riem@oaotsk.ru](mailto:riem@oaotsk.ru)

Контактный телефон: (4752) 71-97-08

Факс: (4752) 71-94-79

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 -2015 год	Показатели, утвержденные на базовый период -2016 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2021 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	561635	591100	860796	867283	905854	943739	982122
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	61242	58122	111793	114756	120594	126750	133240
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	62348	94506	155040	158529	164577	169456	173083
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-40278	25159	54210	57517	61026	64748	68098
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	10,9	9,8	13,0	13,2	13,3	13,4	13,6
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими резажами <sup>2</sup>	МВт							
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч							
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup> (опущена сеть)	МВт	67,834	67,525	67,5067	67,5067	67,5067	67,5067	67,5067
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	376642	389050	358070	358194	358318	358442	358566
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	169098						
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	11,8	10,5	15,88 Приказ Минэнерго России от 30.09.2014 N 674	15,85 Приказ Минэнерго России от 30.09.2014 N 674	15,82 Приказ Минэнерго России от 30.09.2014 N 674	15,79 Приказ Минэнерго России от 30.09.2014 N 674	15,76 Приказ Минэнерго России от 30.09.2014 N 674
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		приказ управления по регулированию тарифов области от 29.03.2013 №34-э	приказ управления по регулированию тарифов области от 31.03.2015 №41-э	приказ управления по регулированию тарифов области от 31.03.2015 №41-э	приказ управления по регулированию тарифов области от 31.03.2015 №41-э			
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч							
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	352106	323900	433152	447835	463017	478713	494942
	в том числе:								
	оплата труда		208372	194446	271522				
	ремонт основных фондов		47953	56047	59466				
	материальные затраты		29451	29257	52447				
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	183553	196653	243318	252749	263300	271662	278925
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-26274	29549				
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	95045	99273	102491	106239	110189	114352	118743

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду -2015 год	Показатели, утвержденные на базовый период -2016 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2021 год
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (сем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		приказ ТЭК и ЖКХ области от 30.09.2014 №65	приказ ТЭК и ЖКХ области от 30.09.2015 №55	Протокол заседания межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при администрации области от 05.04.2016	Протокол заседания межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при администрации области от 05.04.2016	Протокол заседания межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при администрации области от 05.04.2016	Протокол заседания межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при администрации области от 05.04.2016	Протокол заседания межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при администрации области от 05.04.2016
	<i>Справочно:</i>								
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.с.	11668,92	11668,92	11642,1	11642,1	11642,1	11642,1	11642,1
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	30,2	27,8	37,2	38,5	39,8	41,1	42,5
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднестатистическая численность персонала	человек	537		551				
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	32,4		41,1				
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2014 - 2016 годы" (утв. Минрегионом России, Общероссийским отраслевым объединением работодателей "Союз коммунальных предприятий", Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 09.09.2013) Прошел уведомительную регистрацию в Федеральной службе по труду и занятости. Регистрационный N 230/14-16 от 01.10.2013 (письмо Роструда от 01.10.2013 N 3211-ТЗ).	"Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2014 - 2016 годы" (утв. Минрегионом России, Общероссийским отраслевым объединением работодателей "Союз коммунальных предприятий", Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 09.09.2013) Прошел уведомительную регистрацию в Федеральной службе по труду и занятости. Регистрационный N 230/14-16 от 01.10.2013 (письмо Роструда от 01.10.2013 N 3211-ТЗ).	"Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2014 - 2016 годы" (утв. Минрегионом России, Общероссийским отраслевым объединением работодателей "Союз коммунальных предприятий", Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 09.09.2013) Прошел уведомительную регистрацию в Федеральной службе по труду и занятости. Регистрационный N 230/14-16 от 01.10.2013 (письмо Роструда от 01.10.2013 N 3211-ТЗ).				
	<i>Справочно:</i>								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	9339						
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-279584						

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

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

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

<sup>4</sup> Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).



№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2015 год		Показатели, утвержденные на базовый период -2016 год		Предложения на расчетный период регулирования -2017 год		Предложения на расчетный период регулирования -2018 год		Предложения на расчетный период регулирования -2019 год		Предложения на расчетный период регулирования -2020 год		Предложения на расчетный период регулирования -2021 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.	Для гарантирующих поставщиков															
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч														
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч														
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент														
	менее 150 кВт	процент														
	от 150 кВт до 670 кВт	процент														
	от 670 кВт до 10 МВт	процент														
	не менее 10 МВт	процент														
4.	Для генерирующих объектов	процент														
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч														
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч														
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.														
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал														
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал														
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал														
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал														
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал														
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал														
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал														
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал														
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию															
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц														
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал														
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра														
	вода	руб./куб. метра														
	пар	руб./куб. метра														

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