

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 \_\_\_\_\_ 2024 \_\_\_\_\_ год  
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Тамбовская сетевая компания»,

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «ТСК»

Приложение № 1

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

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Акционерное общество «Тамбовская сетевая компания»

Сокращенное наименование: АО «ТСК»

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

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

ИНН: 6829012231

КПП: 682901001

ОГРН: 1056882300694

Ф.И.О. руководителя: Шмаков Александр Анатольевич

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

Контактный телефон: (4752) 71-97-08

Факс: (4752) 71-94-79

Приложение № 2  
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров  
регулирувания

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 -2022 год	Показатели, утвержденные на базовый период -2023 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2024 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 018 325	1 103 132	1 246 331
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	96 742	130 783	233 444
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	221 855	236 027	1 340 083
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	67 798	67 870	71 600
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	9.5	11.9	18.7
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <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> (отпуск в сеть)	МВт	74.66	75.03	79.44
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	554 667	523 900	549 877
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	239 322		
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	11.69	13.19	13.19
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		приказ управления по регулированию тарифов области от 26.03.2021 №15-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	394 346	392 018	394 483
	в том числе:				
	оплата труда		269 658	271 336	273 042
	ремонт основных фондов		28 797	47 792	48 093
	материальные затраты		34 948	35 039	35 260

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду -2022 год	Показатели, утвержденные на базовый период -2023 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2024 год
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	443 696	391 318	419 541
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-31 234	59 657
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	168 840	176 284	180 887
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		приказ ТЭК и ЖКХ области от 01.06.2022 №53		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	14 420	14 398	14 420
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	27	27	27
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	562	566	566
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	40.0	39.9	40.2
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы". (утв. Минрегионом России, Общероссийским отраслевым объединением работодателей "Союз коммунальных предприятий", Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 08.12.2016) Прошел уведомительную регистрацию в Федеральной службе по труду и занятости. Регистрационный N 22/17-19 от 28.12.2016. Дополнительным соглашением от 07.12.2018 продлен до 31.12.2022	"Федеральное отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы". (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 12.05.2022)	
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	9 339		
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-1 623 349		

<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).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2022 год		Показатели, утвержденные на период -2023 год		Предложения на расчетный период регулирования -2024 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт. мес.	820 509.21	820 509.21	893 697.27	893 697.27	978 807.39	978 807.39
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	495.6306	525.66557	569.765	569.765	569.764	569.764
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч.	1.88419	1.95785	2.1056158	2.1056158	2.266562	2.266562
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
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						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2022 год		Показатели, утвержденные на период -2023 год		Предложения на расчетный период регулирования -2024 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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.