

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

(форма)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
(вид цены (тарифа) на 2020 ГОД  
(расчетный период регулирования))

Государственного унитарного предприятия коммунальных электрических сетей

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Оренбургской области «Оренбург коммунальэлектросеть»

ГУП «Оренбургкоммунальэлектросеть»

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Государственное унитарное предприятие коммунальных электрических сетей Оренбургской области  
«Оренбургкоммунэлектросеть»

Сокращенное наименование ГУП «Оренбургкоммунэлектросеть»

Место нахождения 460021, г.Оренбург, ул.60 лет Октября, 30/2

Фактический адрес 460021, г.Оренбург, ул.60 лет Октября, 30/2

ИНН 5611001494

КПП 561001001

Ф.И.О. руководителя Астафьев Юрий Викторович

Адрес электронной почты [clerk@okes.ru](mailto:clerk@okes.ru)

Контактный телефон (3532) 70-70-60

Факс (3532) 70-35-85

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	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	3088242,0	2859244,0	2933029,0
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	266756,0	123579,6	99723,0
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	541662,0	334666,3	383588,0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	161810,0	93427,4	90398,0
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	8,6	4,3	3,4

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
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>	МВт	249,528	248,459	249,139
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	1140850	1108485	1140897
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	591297	623958	618121
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	12,04 (Приказ Минэнерго России от 26.06.14г. №373)	12,04 (Приказ Минэнерго России от 26.06.14г. №373)	11,37 (Приказ Минэнерго России от 26.09.17г. №887)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергосбережения на 2017-2021гг., утвержденная Приказом ГУП "ОКЭС" от 17.04.2017г. №103	Программа энергосбережения на 2017-2021гг., утвержденная Приказом ГУП "ОКЭС" от 17.04.2017г. №103	Программа энергосбережения на 2020-2026гг., утвержденная Приказом ГУП "ОКЭС" от 02.04.2019г. №137
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		2189161,2	1860689,0	2043681,3
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	1251870,3	1093929,4	1202462,6
	в том числе:				
	оплата труда		864346,1	684016,59	840793
	ремонт основных фондов		-	-	-
	материальные затраты		150758,5	179864,0	174162,3

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
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	973290,9	766759,6	841218,7
	в т.ч. Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"		82666	87252,2	87033,2
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	82199,3	53261,5	86958,8
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	399646,1	339455,7	369013,2
	Инвестиции, осуществляемые за счет амортизации		330176,1	339455,7	369013,2
	Инвестиции, осуществляемые за счет прибыли		69470	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждено с учетом изменений приказом Минэкономразвития Оренбургской области от 24.10.2018г. №137	Утверждено с учетом изменений приказом Минэкономразвития Оренбургской области от 07.09.2018г. №116	
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	30454,9	30454,9	31368,5

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	41,11	35,92	38,33
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1855	1855	1859
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38830	30729	37690
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Тарифное соглашение в ЖКХ на 2017-2019гг. от 28.12.2016г. №22/14-19	Тарифное соглашение в ЖКХ на 2017-2019гг. от 28.12.2016г. №22/14-19	Тарифное соглашение в ЖКХ на 2020-2022гг. от 15.01.2019г. №22/17-19
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2326937	2326937	2326937
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	373461	377196	390021

<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 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			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.	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 энергетической системы"	руб./МВт в мес.						



№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	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)							
	<i>двухставочный тариф</i>							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	761160,62	686957,86	627740,32	620412,49	677854,53	689308,65
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	254,37	363,16	346,48	374,58	322,07	370,59
	<i>одноставочный тариф</i>	<i>руб./МВт·ч</i>	<i>2208,38</i>	<i>2208,50</i>	<i>2015,49</i>	<i>2062,96</i>	<i>2087,52</i>	<i>2198,59</i>
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
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.