

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

### о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2019 год ООО "ОГСК"

#### Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Оренбургская городская сетевая компания"
Сокращенное наименование	ООО "ОГСК"
Место нахождения	460024, г. Оренбург, ул. Подковная, д. 5
Фактический адрес	460024, г. Оренбург, ул. Подковная, д. 5
ИНН	5609071014
КПП	561201001
Ф.И.О. руководителя	Клюев Михаил Петрович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:ogsk@bk.ru">ogsk@bk.ru</a>
Контактный телефон	67-42-24
Факс	67-44-23

**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 (1*)	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (5*)	тыс.рублей	95 790		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей	-28 296		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей	6 628		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей	49		
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			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами (2*)	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности (2*)	МВт.ч.			
3.3.	Заявленная мощность (3*)	МВт	5,14	5,46	9,35
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)	тыс.кВт.ч.	23 690	20 679	39 512
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)	тыс.кВт.ч.	1 503	1 600	1 600
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)(3*)	процент	3,90%	3,90%	3,90%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*)				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии (4*)	МВт.ч.			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего (6*)		71 757	72 099	75 704
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией (2*,4*); подконтрольные расходы (3*) - всего	тыс.рублей	80 756	65 864	69 157
	в том числе:				
	оплата труда		10 643	25 177	26 436
	ремонт основных фондов		2 840		
	материальные затраты		50 858	17 383	18 252
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего		15 062	13 705	14 390
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей	0		
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц (3*)	у.е	2 693	2 867	2 941
	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей (у.е.)	30,0	23,0	23,5
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	21	65	65
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	42,23	32,28	33,89
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей	10	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средства	тыс.рублей			

Приложение №3  
к предложению о размере цен (тарифов),  
долгосрочных параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		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
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	МВт	5,14	5,14	5,46	5,46	9,35	9,35
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	1 125 564,60	1 125 564,60	1 100 214,61	1 100 214,61	675 057,90	675 057,90
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	95,01	96,87	112,96	96,02	93,60	93,60
	одноставочный тариф							
		руб./кВт.ч.	3,52	3,59	3,91	3,28	1,92	1,92