

Приложение №1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных параметров
регулирования

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2021 год

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "КЭС Оренбуржья"
Сокращенное наименование	ООО "КЭС Оренбуржья"
Место нахождения	460019, Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Привольная, дом 41
Фактический адрес	460019, Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Привольная, дом 41
ИНН	5609088434
КПП	560901001
Ф.И.О. руководителя	Макаров Ю. В.
Адрес электронной почты	komunsetioren@rambler.ru
Контактный телефон	8 (3532) 67-71-10
Факс	

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	тыс.рублей	51 357,046	44 597,500	104 543,380
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей			
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей			
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	5,538	6,920	7,0698
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)	тыс.кВт.ч.	25 829,292	27 000,730	27 543,120
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)	тыс.кВт.ч.	23 530,485	25 735,068	25 395,386

3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)(3*)	процент	4,840	5,480	5,480
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*)		Утверждена генеральным директором от 02.04.2019г приказ № 5		
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	тыс.рублей	76 614,230	44 597,500	104 543,380
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией (2*,4*); подконтрольные расходы (3*) - всего	тыс.рублей	32 248,350	28 664,790	30 384,560
	в том числе:				
	оплата труда		12 850,150	13 030,370	13 812,190
	ремонт основных фондов			11 784,490	12 491,560
	материальные затраты		17 701,400	3 348,500	3 549,300
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего		36 405,940	6 844,670	48 055,190
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей	7 959,940	9 088,040	26 103,620
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	1 245,410	1 092,040	1 116,850
	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей (у.е.)	25,890	26,249	27,205
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				

5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	33,320	26,750	26,750
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	32,138	40,593	43,029
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение от 21.12.2018г. Срок действия -31 декабря 2021года, включительно		
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей	12,000	12,000	12,000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.рублей			

Примечание:

- (1*) Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
- (2*) Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
- (3*) Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
- (4*) Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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 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
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	702 916,68	702 904,24	562 926,59	562 926,59	1 232 276,49	1 232 276,49
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	141,60	128,74	162,71	152,39	201,61	190,64
	одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	2 471,13	2 243,65	1 876,74	1 744,94	4 106,49	3 882,96

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.