

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на
услуги по передаче электрической энергии

на 2025-2029 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «КЭС Оренбуржья»

(полное наименование юридического лица)

ООО «КЭС Оренбуржья»

(сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

1. Информация об Обществе	
Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «КЭС Оренбуржья»
Сокращенное наименование	ООО «КЭС Оренбуржья»
Юридический адрес	460048, г. Оренбург, ул. Промышленная, д. 3/1, корп. 1, офис 32
Фактический адрес	460048, г. Оренбург, ул. Промышленная, д. 3/1, корп. 1, офис 32
ИНН	5609088434
КПП	560901001
Ф.И.О. руководителя	Сорокин Михаил Иванович
Адрес электронной почты	komunsetioren@rambler.ru
Контактный телефон	8 (3532) 67-71-10

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 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2024 г	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	158 996,1	129 226,1	207 548,4	215 850 353,2	224 484 367,3	233 463 742,0	242 802 291,7
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	4 762,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4 762,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	7 183,0	0,0					
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	3,0%	0,0%		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
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	39,589	39,589	40,039	40,039	40,039	40,039	40,039
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	179 484,900	176 380,100	179 484,900	179 484,900	179 484,900	179 484,900	179 484,900
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч							
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (приказ Минэнерго России от 26.09.2017г №887) ³	процент	5,48%	5,48%	7,20%	7,20%	7,20%	7,20%	7,20%
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	тыс. рублей	129 149,51	114 547,57	138 533,64	144 074,98	149 837,98	155 831,50	162 064,76
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	108 857,65	89 547,43	112 944,23	117 462,00	122 160,47	127 046,89	132 128,77
	в том числе:								
	оплата труда		49 063,86	49 070,30	54 992,16	57 191,85	59 479,52	61 858,70	64 333,05
	ремонт основных фондов		30 257,07	30 948,07	34 356,64	35 730,90	37 160,14	38 646,55	40 192,41
	материальные затраты		23 496,3	6 820,17	13 083,66	13 607,01	14 151,29	14 717,34	15 306,03
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	20 013,85	25 000,14	25 589,41	26 612,99	27 677,51	28 784,61	29 935,99
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	44 433,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)								
	Справочно:								
	Объем условных единиц ³	у.е.	3628,000	3573,890	4733,970	4733,970	4733,970	4733,970	4733,970
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	35,598	32,051	29,264	30,434	31,652	32,918	34,234
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	86	90	91	91	91	91	91
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	47,54	45,44	50,36	52,37	54,47	56,65	58,91
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
	Справочно:				12				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	12	12	1 431 956	1 431 956	1 431 956	1 431 956	1 431 956
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	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 периоду (2023)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2024)		Предложения на расчетный период регулирования (2025)		Предложения на расчетный период регулирования (2026)		Предложения на расчетный период регулирования (2027)		Предложения на расчетный период регулирования (2028)		Предложения на расчетный период регулирования (2029)	
			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
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	428 905,64	428 905,64	214 796,10	214 796,10	288 329,61	288 329,61	298 822,85	298 822,85	310 624,86	310 624,86	322 895,93	322 895,93	335 654,77	335 654,77
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	250,25	250,25	234,17	257,13	384,52	384,51	384,52	384,51	384,51	384,51	384,52	384,51	384,52	384,51
	одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	1,64805	2,64805	0,92325	1,09641	1,14781	1,16509	1 175,59243	1193,49916	1 206,83597	1225,45001	1 239,32126	1258,67072	1 273,09781	1293,21192

Предложение по установлению долгосрочных параметров регулирования ООО "КЭС Оренбуржья"

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (I _{sa} id _i)	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (I _{sa} if _i)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии
	тыс. руб	%	%	%				%
2023	108 857,7	1	0,75	2	0,02608	0,00717	1,000	5,48%
2024	89 547,4	1	0,75	2	0,02608	0,00717	1,000	5,48%
2025	112 944,2	1	0,75	2	0,02608	0,00717	1,000	7,02%
2026	117 462,0	1	0,75	2	0,02608	0,00717	1,000	7,02%
2027	122 160,5	1	0,75	2	0,02608	0,00717	1,000	7,02%
2028	127 046,9	1	0,75	2	0,02608	0,00717	1,000	7,02%
2029	132 128,8	1	0,75	2	0,02608	0,00717	1,000	7,02%