

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2024 год
(расчетный период регулирования))

ПКГУП "КЭС"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	ПКГУП "КЭС"
Сокращенное наименование	ПКГУП "КЭС"
Место нахождения	617831,Пермский край, г.Чернушка, ул. Дзержинского, 11А
Фактический адрес	617831,Пермский край, г.Чернушка, ул. Дзержинского, 11А
ИНН	5957000504
КПП	595701001
Ф.И.О. руководителя	Локтин Вадим Анатольевич
Адрес электронной почты	kuz@chernseti.ru
Контактный телефон	8(34261)4-09-31

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	
Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1 Показатели эффективности деятельности организации					
1.1	Выручка	тыс.руб.	93 621,00	871 905,62	942 349,56
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	7 791,00	6 299,00	11 875,37
1.3	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.руб.	2 684,00	6 781,50	10 248,68
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	1 057,00	0,00	
2 Показатели рентабельности организации					
2.1	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	%	8,32%	0,72%	1,26%
3 Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1	Заявленная мощность <***>	МВт	15,19	167,89	167,90
3.2	Объем полезного отпуска электроэнергии - Всего <***>	тыс.кВт*ч	71,37	1 280,52	1 280,52
3.3	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <***>	тыс. кВт*ч			
3.4	Уровень потерь электрической энергии <***>	%	9,79	12,39	12,39
3.5	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***>				
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - Всего	тыс.руб.	85 674,09	871 905,62	942 349,56
4.1	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <***>, <***>; операционные (подконтрольные) расходы <***> - Всего	тыс.руб.	39 407,76	192 823,86	194 740,37
в том числе:					

4.1.1	оплата труда	тыс.руб.	25 184,53	142 696,49	144 114,78
4.1.2	ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4.1.3	материальные затраты	тыс.руб.	9 700,66	33 025,10	33 353,34
4.2	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <*>, <****>; неподконтрольные расходы <****> - Всего <****>	тыс.руб.	24 187,64	154 770,96	200 935,22
4.3	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.руб.	0,00	-5 119,55	-4 105,94
4.4	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.руб.			
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края СЭД-46-02-41-31 от 31.10.2022	Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края СЭД-46-02-41-31 от 31.10.2022	Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края СЭД-46-02-41-31 от 31.10.2022
4.5	Объем условных единиц <****>	у.е.	1 991,70	12 776,01	12 789,89
4.6	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <****>	тыс.руб./у.е.	19,79	15,09	15,23
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1	Среднесписочная численность персонала	человек	36,00	63,00	63,00
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.руб. на человека	40,36		
5.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.руб.	100,00	100,00	100,00
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.руб.	20 550,00		

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования		
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	
услуги по передаче электрической энергии								
1	двухставочный тариф							
1.1	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	298 957,32	298 957,32	169 984,85	169 984,85	194 352,45	194 352,45
1.1.1	ставка на содержание сетей ВН	руб./МВт в месяц						
1.1.2	ставка на содержание сетей СН1	руб./МВт в месяц						
1.1.3	ставка на содержание сетей СН2	руб./МВт в месяц						
1.1.4	ставка на содержание сетей НН	руб./МВт в месяц						
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	399,42	399,42	413,45	413,45	430,12	430,12
1.2.1	ставка на оплату технологического расхода (потерь) ВН	руб./МВт·ч						
1.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) СН1	руб./МВт·ч						
1.2.3	ставка на оплату технологического расхода (потерь) СН2	руб./МВт·ч						
1.2.4	ставка на оплату технологического расхода (потерь) НН	руб./МВт·ч						
2	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 162,80	1 162,80	680,90	680,90	735,91	735,91
2.1	одноставочный тариф ВН	руб./МВт·ч						
2.2	одноставочный тариф СН1	руб./МВт·ч						
2.3	одноставочный тариф СН2	руб./МВт·ч						
2.4	одноставочный тариф НН	руб./МВт·ч						

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования (указаны показатели, опубликованные в установленном порядке).

<***> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<****> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<*****> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).