

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025 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	info@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.	939 054,00	1 072 874,61	1 973 355,97
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	415 849,00		
1.3	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.руб.	418 222,00		
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	333 059,00		
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	%	44,28%		
3 Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1	Заявленная мощность <***>	МВт	167,90	189,50	196,43
3.2	Объем полезного отпуска электроэнергии - Всего <***>	тыс.кВт*ч	1 384 659,43	1 455 712,97	1 508 920,00
3.3	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <***>	тыс. кВт*ч			
3.4	Уровень потерь электрической энергии <***>	%	3,05	12,39	14,33
3.5	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***>		Программа на 2020-2024 утверждена руководителем предприятия 01.12.2019, 6/н	Программа на 2020-2024 утверждена руководителем предприятия 01.12.2019, 6/н	Программа на 2025-2029 утверждена приказом руководителя предприятия
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - Всего	тыс.руб.	926 577,00	1 072 874,61	1 973 355,97
4.1	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <***>, <****> операционные (подконтрольные) расходы <***> - Всего	тыс.руб.	206 094,76	183 490,78	502 328,82
в том числе:					
4.1.1	оплата труда	тыс.руб.	95 453,50	135 789,68	339 242,73
4.1.2	ремонт основных фондов	тыс.руб.	3 466,51	0,00	8 845,02
4.1.3	материальные затраты	тыс.руб.	93 899,02	31 426,61	125 837,87
4.2	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <***>, <****> неоподконтрольные расходы <***> - Всего <***>	тыс.руб.	283 173,60	306 550,32	952 602,68
4.3	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.руб.	0,00	-72 252,51	-318 340,04
4.4	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.руб.	5 245,00	4 382,00	109 052,81
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		приказ Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 31.10.2022 № СЭД-46-02-41-31	приказ Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 31.10.2022 № СЭД-46-02-41-31	находится на утверждении в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края
4.5	Объем условных единиц <***>	у.е.	10 929,43	10 929,43	11 354,07
4.6	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***>	тыс.руб./у.е.	18,86	16,79	44,24
5 Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1	Среднесписочная численность персонала	человек	114,00		259,00
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.руб. на человека	69,78		109,15
5.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		отсутствует	отсутствует	отсутствует
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.руб.	32 729,75	32 729,75	32 729,75
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.руб.			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	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	169 984,85	169 984,85	169 984,85	197 382,23	482 196,63	482 157,65
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч	413,45	413,45	413,45	486,05	557,78	551,36
2 одноставочный тариф								
		руб./МВт*ч	680,90	680,90	680,90	792,32	1 311,06	1 304,57

<*> 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).

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

О долгосрочных параметрах регулирования на 2025-2029 гг. ПКГУП «КЭС»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Базовый уровень подконтрольных расходов	млн. руб.	502, 32882	-	-	-	-
2.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1	1	1	1	1
3.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов		-	0,75	0,75	0,75	0,75
4.	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	%	14,33	14,33	14,33	14,33	14,33
5.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню ВН (Psaifi)	шт.	1,00795	0,99283	0,97793	0,96326	0,94882
6.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню ВН (Psaidi)	час.	6,11309	6,02139	5,93107	5,84210	5,75447
7.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню СН 1 (Psaifi)	шт.	1,00795	0,99283	0,97793	0,96326	0,94882
8.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню СН 1 (Psaidi)	час.	6,11309	6,02139	5,93107	5,84210	5,75447
9.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню СН 2 (Psaifi)	шт.	1,00795	0,99283	0,97793	0,96326	0,948820
10.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню СН 2 (Psaidi)	час.	6,11309	6,02139	5,93107	5,84210	5,75447
11.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню НН (Psaifi)	шт.	0,07701	0,07585	0,07472	0,07360	0,07249
12.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню НН (Psaidi)	час.	0,12217	0,120338	0,11853	0,11675	0,11500
13.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)		1	1	1	1	1

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

О размере цен (тарифов) на 2025-2029 гг. ПКГУП «КЭС»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей <*>	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей <*>	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
Филиал ПАО "Россети Урал" - "Пермэнерго" - Пермское краевое государственное унитарное предприятие "Краевые электрические сети"	2025 год					
	482 196,63	557,78	1,311064	482157,65	551,36	1,304573
	2026 год					
	624 877,04	576,73	1, 552859	624 877,04	576,73	1,552859
	2027 год					
	632 727,99	599,80	1, 588192	632 727,99	599,80	1,588192
	2028 год					
	640 811,31	623,79	1, 624811	640 811,31	623,79	1, 624811
2029 год						
649 133,91	648,74	1, 662763	649 133,91	648,74	1, 662763	