

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере тарифов на услуги по передаче электрической энергии,
долгосрочных параметров регулирования ПКГУП "СКЭС" на 2025-2029 гг.
Пермское краевое государственное унитарное предприятие "Северные краевые электрические сети" (ПКГУП "СКЭС")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Пермское краевое государственное унитарное предприятие "Северные краевые электрические сети"
Сокращенное наименование	ПКГУП "СКЭС"
Место нахождения	618548, г. Соликамск, ул.Чернышевского, д. 10
Фактический адрес	618546, г. Соликамск, ул. Радищева, д. 14
ИНН	5919430249
КПП	591901001
Ф.И.О. руководителя	Черепанов Владислав Руфович
Адрес электронной почты	infoskes@permsky.permkrai.ru
Контактный телефон	+7 (342) 532-20-22

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на 2025 год		Предложения на 2026 год		Предложения на 2027 год		Предложения на 2028 год		Предложения на 2029 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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.	38 097,00	188 069,48	789 682,05	812 834,94	837 279,75	864 471,07	890 659,31						
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	-3 379,00												
1.3	ЕНПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.руб.	-4 052,00												
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	-3 602,00												
2 Показатели рентабельности организации															
2.1	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	%	-8,87%												
3 Показатели регулируемых видов деятельности организации															
3.1	Заявленная мощность	MВт		24,29	44,41	44,41	44,41	44,41	44,41	44,41	44,41	44,41	44,41	44,41	44,41
3.2	Объем полезного отпуска электроэнергии - Всего	тысяч кВт*ч		151 397,00	277 122,91	277 122,91	277 122,91	277 122,91	277 122,91	277 122,91	277 122,91	277 122,91	277 122,91	277 122,91	277 122,91
3.3	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт*ч													
3.4	Уровень потерь электрической энергии	%		13,84	25,05	25,05	25,05	25,05	25,05	25,05	25,05	25,05	25,05	25,05	25,05
3.5	Результаты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		не утверждена	не утверждена	на утверждении	на утверждении	на утверждении								
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - Всего	тыс.руб.		188 069,48	789 682,05	812 834,94	837 279,75	864 471,07	890 659,31						
4.1	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг операционные (подконтрольные) расходы - Всего	тыс.руб.		60 528,55	312 549,94	321 801,42	331 326,74	341 134,02	351 231,58						
в том числе:															
4.1.1	оплата труда	тыс.руб.		48 308,05	230 402,57	237 222,48	244 244,27	251 473,90	258 917,52						
4.1.2	ремонт основных фондов	тыс.руб.		1 762,90	10 174,64	10 475,81	10 785,90	11 105,16	11 433,87						
4.1.3	материальные затраты	тыс.руб.		5 901,10	58 761,43	60 500,76	62 291,59	64 135,42	66 033,83						
4.2	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1:липодконтрольные расходы - Всего	тыс.руб.		50 162,23	170 148,44	171 770,50	173 919,47	178 022,17	180 300,25						
4.3	Выплатившие, изчисление доходов (расходы) прошлых лет	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
4.4	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников финансирования инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер)	тыс.руб.		0,00	70 366,94	70 366,94	70 366,94	70 366,94	70 366,94						
4.4.1	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников финансирования инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер)		не утверждена	не утверждена	на утверждении	на утверждении	на утверждении								
4.5	Объем условных единиц	у.е.		3 396,61	5 570,24	5 570,24	5 570,24	5 570,24	5 570,24						
4.6	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу	тыс.руб./у.е.	0,00	17,82	56,11	57,77	59,48	61,24	63,06						
5 Показатели численности персонала и фонда опыта труда по регулируемым видам деятельности															
5.1	Среднестатистическая численность персонала	человек	12,00	87,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.руб. на человека	0,00	46,27	94,58										
5.3	Результаты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		не заключалось	не заключалось	не заключалось	не заключалось	не заключалось	не заключалось	не заключалось	не заключалось	не заключалось	не заключалось	не заключалось	не заключалось	не заключалось
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.руб.	179,70	179,70	179,70	179,70	179,70	179,70	179,70	179,70	179,70	179,70	179,70	179,70	179,70
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 2025 год		Предложения на 2026 год		Предложения на 2027 год		Предложения на 2028 год		Предложения на 2029 год		
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	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./MВт в месяц			379 754,28	379 754,28	905 751,91	905 958,66	926 155,39	926 155,39	948 061,44	948 061,44	974 162,60	974 162,60	997 384,68	997 384,68
1.2	ставка на оплату сезонного расхода (потери)	руб./MВт*ч			511,10	511,10	1 107,74	1 107,77	1 152,06	1 152,06	1 198,15	1 198,15	1 246,07	1 246,07	1 295,91	1 295,91
2 одноставочный тариф																
		руб./MВт*ч			1 242,23	1 242,23	2 849,47	2 849,68	2 933,12	2 933,12	3 021,33	3 021,33	3 119,45	3 119,45	3 213,95	3 213,95

IV. Долгосрочные параметры регулирования

№ 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.	312,549	-	-	-	-
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	%	25,05	25,05	25,05	25,05	25,05
5.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню ВН (Psaif)	шт.	-	-	-	-	-
6.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню ВН (Psaif)	час.	-	-	-	-	-
7.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню СН 1 (Psaif)	шт.	0,56439	0,55592	0,54758	0,53937	0,53128
8.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню СН 1 (Psaif)	час.	2,33098	2,29601	2,26157	2,22765	2,19423
9.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню СН 2 (Psaif)	шт.	0,56439	0,55592	0,54758	0,53937	0,53128
10.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню СН 2 (Psaif)	час.	2,33098	2,29601	2,26157	2,22765	2,19423
11.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню ВН (Psaif)	шт.	0,56439	0,55592	0,54758	0,53937	0,53128
12.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню ВН (Psaif)	час.	2,33098	2,29601	2,26157	2,22765	2,19423
13.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения в сети (Pтпр)		1	1	1	1	1