

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа)) на 2026 год  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Электросетевая компания "Энергосеть"  
(ООО "ЭСК "Энергосеть")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

### I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Электросетевая компания "Энергосеть"
Сокращенное наименование	ООО "ЭСК "Энергосеть"
Место нахождения	432027, г. Ульяновск, ул. Радищева, д.150, пом.7
Фактический адрес	432027, г. Ульяновск, ул. Радищева, д.150, пом.7
ИНН	7326038595
КПП	732601001
Ф. И. О. руководителя	Сторожков Артем Анатольевич
Адрес электронной почты	eset73@mail.ru
Контактный телефон	8 (8422) 42-29-92
Факс	9 (8422) 42-29-92

## II. Основные показатели деятельности организации

2024

2025

2026

Наименование показателей		Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	79 777,37	151 782,54	234 270,51
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	-10 811,21	164,10	29 482,60
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	-6 800,35	0,00	3 127,17
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-10 654,14	0,00	0,00
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	процентов	-13,55%	0,11%	12,58%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <2>	МВт	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <2>	МВт·ч	X	X	X
3.3.	Заявленная мощность <3>	МВт	14,79	21,67	23,34
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	59 393,50	96 708,80	104 200,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	42 711,65	71 198,50	71 198,50
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <3>	процентов	5,01	7,73	7,73
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	X	X	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <2>, <4>; операционные (подконтрольные) расходы <3> - всего	тыс. руб.	34 762,88	64 052,53	66 005,95
	в том числе:				
	оплата труда		28 646,48	47 811,20	49 269,32
	ремонт основных фондов		0,00	0,00	0,00
	материальные затраты		3 463,62	10 731,08	11 058,35
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. руб.	45 421,61	48 789,92	91 630,96
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.	0,00	144,14	27 861,65
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	0,00	0,00	38 346,67
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		X	X	проект ИП
4.5.	Объем условных единиц <3>	у. е.	1 596,04	2 625,47	2 618,44
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <3>	тыс. руб. (у. е.)	21,78	24,40	25,21
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	40,00	60,50	60,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека	59,68	65,86	68,43
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		X	X	X
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	15,00	15,00	15,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.	-56 706,00	X	X

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица	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
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	452 626,49	452 626,49	395 334,00	474 721,56	609 005,32	715 605,93
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	208,66	208,66	356,33	446,87	393,63	542,49
одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 561,46	1 561,46	1 420,29	1 721,60	2 030,58	2 465,98

Долгосрочные параметры регулирования  
ООО "ЭСК "Энергосеть"

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час	шт.	
1	ООО "ЭСК "Энергосеть"	2025	64,05	1	75	7,73	0,00152	0,00152	1,0000
		2026	х	1	75	7,73	0,00150	0,00150	1,0000
		2027	х	1	75	7,73	0,00148	0,00148	1,0000
		2028	х	1	75	7,73	0,00145	0,00145	1,0000
		2029	х	1	75	7,73	0,00143	0,00143	1,0000