

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**на услуги по передаче электроэнергии на 2027 год**  
**(расчетный период регулирования)**

Общество с ограниченной ответственностью «Центральная электросетевая компания»

(Полное наименование)

ООО «ЦЭК»

(Сокращенное наименование)

**I. Информация об организации**

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Центральная
Сокращенное наименование	ООО «ЦЭК»
Место нахождения	119180, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Якиманка, ул. Большая
Фактический адрес	119180, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Якиманка, ул. Большая
ИНН	7714426397
КПП	770601001
Ф.И.О. руководителя	Прокопенко Андрей Васильевич
Адрес электронной почты	office@scelscom.ru
Контактный телефон	8 (495) 792-64-33
Факс	

**II. Основные показатели деятельности организации**

23

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>					
1	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка ****	тыс. рублей	323 849,94		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	31 309,97		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-19 421,19		
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	%	9,7%	0,0%	0,0%
3	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	36,4352	77,0269	43,6961
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	204,1829	214,6456	243,5580
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии****	%	3,8337	6,8820	6,8820
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		338 816,13	340 987,47	777 050,88
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы*** - всего	тыс. рублей	114 449,02	79 522,27	218 885,54
	в том числе:				
	оплата труда		78 044,44	56 452,02	58 005,72
	в том числе АУП		33 584,82	0,00	35 918,19
	ремонт основных фондов		12 247,60	5 474,42	69 274,18
	материальные затраты		1 225,51	3 443,55	20 852,58
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы*** - всего ***	тыс. рублей	190 945,32	160 507,19	289 061,95
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	41 693,31	68 284,99	219 112,95
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	4 194,67	3 868,37	4 010,25
4.6.	Операционные(подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	27,28	20,56	54,58
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	0,00		
	в том числе АУП		24,00	0,00	22,00

5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0,00	0,00	0,00
	в том числе АУП		116 613,96	0,00	136 053,77
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2025 год.		Показатели, утвержденные на 2026		Предложения на расчетный период	
			Первое полугодие	Второе полугодие	Первое полугодие	Второе полугодие	Первое полугодие	Второе полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	478 817,96	478 817,96	503 498,33	441 042,60	1 528 136,02	1 528 164,69
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	605,85	948,01	840,44	388,17	373,01	372,93
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 631,00	1 973,00	1 897,00	1 445,00	3 700,29	3 700,20

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* 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).

\*\*\*\*\* Выручка по факту 2024 года за вычетом бездоговорного потребления

\*\*\*\*\* Все источники финансирования ИПР (без НДС)

Генеральный директор  
(руководитель)

А.В. Прокопенко  
(ФИО руководителя)