

ДАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СИСТЕМЫ

Дата и номер версии шаблона	25.07.2025/25.7
Код системы	Передача ЭЭ
Сокращенное официальное наименование организации	ООО «ЦЭК»
ИНН	7714426397
Отрасль ЖКХ	Электроэнергетика
Вид деятельности	Передача электрической энергии
Метод регулирования	Метод индексации
Год регулирования (заявки)	2026
Период долгосрочной индексации	2022 -2026
Адрес оказания услуг (системы)	X
Муниципалитет (или межмун)	Московская область
Режим налогообложения НДС	НДС облагается
Покупает услуги у других регулируемых обществ по	X
Поставляет населению	X
Является котлодержателем	Нет

Цветовая кодировка ячеек:

Ячейки заполняются вручную
Расчетные величины
Данные из файла "Типовые расшифровки"

Для обновления данных из файла "Типовые расшифровки" нажмите кнопку "ОБНОВИТЬ" на листе "Импорт данных"

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электроэнергии на 2026 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Центральная элетросетевая 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@ceiscot.ru
Контактный телефон	8 (495) 792-64-33
Факс	

II. Основные показатели деятельности организации

23

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год
1. 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. рублей	262 958,49		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-23 695,87		
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-54 125,04		
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	%	-9,0%	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	32,8341	32,7796	33,3648
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	184,0019	178,9576	162,2414
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	5,1839	6,8820	6,8820
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена заместителем Генерального директора Приказ от 20.12.2021 №150/Т	Утверждена заместителем Генерального директора Приказ от 20.12.2021 №150/Т	Утверждена заместителем Генерального директора Приказ от 20.12.2021 №150/Т
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		330 634,43	322 533,67	349 419,83
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы*** - всего	тыс. рублей	130 538,63	77 419,75	72 773,84
	в том числе:				
	оплата труда		65 381,29	54 959,45	51 661,38
	в том числе АУП		28 391,46	18 750,94	17 625,71
	ремонт основных фондов		35 744,11	5 329,68	5 009,85
	материальные затраты		2 251,65	3 352,50	3 151,32

4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	160 443,68	129 314,62	170 302,15
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	19 693,77	41 693,00	98 831,20
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	4 363,23	4 144,62	4 469,65
4.6.	Операционные(подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	29,92	18,68	16,28
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	0,00		
	в том числе АУП		0,00	0,00	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0,00	0,00	0,00
	в том числе АУП		0,00	0,00	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	900,00	900,00	368 336,93
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 измерения	Фактические показатели за 2024 год		Показатели, утвержденные на 2025		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.	302 581,12	302 581,12	478 817,96	478 817,96	852 008,80	852 008,80
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	784,25	784,25	605,85	948,01	329,27	329,27
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,43	1,43	1,63	1,97	2,15	2,15

* 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 2023 года за вычетом бездоговорного потребления
 ***** Все источники финансирования ИПР (без НДС)

Генеральный директор
(руководитель)

А.В. Прокопенко
(ФИО руководителя)