

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2024 год
(расчетный период регулирования)

ООО "Объединенная Электросетевая Компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Объединенная Электросетевая Компания"
Сокращенное наименование	ООО "ОЭК"
Место нахождения	413100, Саратовская область, г. Энгельс, Зеленый пер., д.11
Фактический адрес	413100, Саратовская обл., г. Энгельс, ул.Л.Кассиля 14
ИНН	6449076983
КПП	644901001
Ф.И.О. руководителя	Кранопевцев Игорь Константинович
Адрес электронной почты	office@pokrovsk-energy.ru
Контактный телефон	8(8453)51-22-99
Факс	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022	Показатели, утвержденные на базовый период 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	32 268,0	51 634,77	58 706,67
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-19 405,00	0	5 000
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-19 405,00	0	0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-18 308,00	0	0
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	процент	-60,1	0	9
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		0	0	0
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	0	0	0
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	0	0	0
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	25,834	26,43	32,604
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	48 841,054	47 634,500	55 553,700
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	26 535,046	25 722,630	30 165,650
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	10,62	4,89	6,35
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³	Утверждена директором ООО "ОЭК" Краснопевцев И.К. Приказ 12 от 18.03.2021г.			
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	0	0	0
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		46 207,36	51 634,77	58 706,67
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	21 911,53	31 992,05	29 929,13
	в том числе:		0		
	оплата труда		13 853,989	14 641,7	14 823,77
	ремонт основных фондов		3 054,1	11 544,0	9 801,67
	материальные затраты		3 183,5	3 568,0	3 374,51
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	24 295,8	21 990,12	28 777,54
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-2 347	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		нет.	нет	нет
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	у. е.	3 669,69	1 303,26	1 613,47
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	12,592	39,620	36,39
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		0		
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	32,3	33,6	33,6
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	35,743	36,314	36,765
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		0	0	0
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,0	10,0	10,0
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	0	0	0

Директор



И.К. Краснопевцев

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022		Показатели, утвержденные на базовый период 2023		Предложения на расчетный период регулирования 2024	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		0	0	0	0	0	0
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		0	0	0	0	0	0
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.	0	0	0	0	0	0
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		0	0				
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	104 087,64	104 087,64	75 491,83	75 491,83	150 049,76	150 049,76
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	346,99	346,99	151,65	151,65	244,58	244,58
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 606,51	1 606,51	654,29	654,29	1 800,60	1 800,60
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	0	0	0	0	0	0
	менее 150 кВт	процент	0	0	0	0	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	0	0	0	0	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	0	0	0	0	0	0
	не менее 10 МВт	процент	0	0	0	0	0	0
4.	Для генерирующих объектов		0	0	0	0	0	0
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	0	0	0	0	0	0
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
	1,2—2,5 кг/см ²	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
	2,5—7,0 кг/см ²	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
	7,0—13,0 кг/см ²	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
	>13 кг/см ²	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		0	0	0	0	0	0
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	0	0	0	0	0	0
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0
	вода	руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0
	пар	руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0

Директор



И.К. Краснопецев