

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, предусмотренные законодательством Российской Федерации: индивидуальная цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче
на 2023-2027 годы

Общества с ограниченной ответственностью «КВТ-СЕТЬ»

г. Новосибирск
2023 год

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «КВТ-СЕТЬ»

Сокращенное наименование: ООО «КВТ-СЕТЬ»

Место нахождения: 630017, г. Новосибирск, ул. Воинская, 110/1, пом.7

Фактический адрес: 630091, г. Новосибирск, ул. Достоевского, 12, оф.15

ИНН 5405039076

КПП 540501001

Ф.И.О. руководителя: Тагильцев Владимир Альбертович

Адрес электронной почты: info@kvt-set.ru

Контактный телефон: (383) 201-16-09

Факс

	организации								
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент							
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <2>	МВт							
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <2>	МВт·ч							
3.3.	Заявленная мощность <3>	МВт	1,04	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	8341,316	7500	8597	8597	8597	8597	8597
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч			7340	7340	7340	7340	7340

3.6.	Норматив потерь электрической энергии (рассчитан в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.09.2014 № 674) <3>	процент	11,68	11,68	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		Утверждена директором ООО «КВТ-СЕТЬ» 20.05.2019		Утверждена директором ООО «КВТ-СЕТЬ» 15.04.2022				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <4>	МВт·ч							
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	10586,74	9797,64	20 424,19	20 043,41	20 536,17	21 369,25	22 081,30
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей		3763,2	10 965,6	10 375,9	10 796,1	11 232,9	11 687,4
	в том числе:								
	оплата труда	тыс. рублей		1578,5	4 737,61	4 929,15	5 128,74	5 336,24	5 552,14

	ремонт основных фондов	тыс. рублей			1749,38	1819,36	1892,13	1967,81	2046,53
	материальные затраты	тыс. рублей		152,3	258,11	268,55	279,42	290,72	302,49
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей			9 458,59	9 667,51	9 740,07	10 136,35	10 393,90
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-24,4					
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			506,96	527,24	394,44	569,50	594,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)								
	Справочно:								
	Объем условных единиц <3>	у.е.	248,7	249,2	304,49	304,49	304,49	304,49	304,49
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	42,568	39,316	67,077	65,826	67,444	70,180	72,519
5.	Показатели								

	численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			52,64006	52,64006	52,64006	52,64006	52,64006
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		«Положение об оплате труда», утв. директором ООО «КВТ-СЕТЬ» 14.05.2019						
	Справочно:								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	100	100	100	100	100	100	100
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							

 <1> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<2> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<3> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<4> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение N 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период 2021		Предложения на расчетный период регулирования 2023	
			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							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	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.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт· ч						

	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"							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	567844,39	574407,24	570408,30	577000,78	1459704,83	1459704,83
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	305,01	305,01	308,54	308,54	415,12	415,12
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						

3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							

4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						