

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов по по пересмотру скорректированной на 2023 год необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Оренбургэлектросеть», устанавливаемой с применением метода долгосрочной индексации на период регулирования 2020 - 2024 годы.

29.04.2021 ООО «Оренбургэлектросеть» обратилось в департамент с просьбой о корректировке выручки на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Оренбургэлектросеть», устанавливаемой с применением метода долгосрочной индексации на период регулирования 2020 – 2024.

Дополнительные материалы представлены 30.05.2022 № 115, 09.06.2022 № 313, от 31.10.2022 № 255.

Экспертиза проведена в соответствии с требованиями п.22 Правил государственного регулирования экспертиза предложений об установлении цен (тарифов) в срок до 31.10.2022.

Представленные материалы соответствуют «Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012г. № 98-э, а также Методических указаний № 421-э от 18.03.2015.

Согласно Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, информация о предложенных тарифах на 2023 год раскрыта предприятием путем опубликования на официальном сайте www.omskenergo.ru.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (в редакции от 30.04.2022) ООО «Оренбургэлектросеть» относится к территориальным сетевым организациям по следующим критериям:

1. Владение на срок не менее долгосрочного периода регулирования силовыми трансформаторами суммарной установленной мощностью 18,656 МВА на праве собственности;

2. Владение на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередач двух уровней напряжения СН2 и НН, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, сумма протяженностей которых по трассе составляет 128,71 км.

Подтверждено представленными договорами купли-продажи электросетевого оборудования и схемами соединений электрической сети с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередач, утвержденными руководителем и заверенные печатью;

3. Наличие выделенного абонентского номера для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии: 8(3532)43-34-95 (подтверждено справкой «Оренбургэлектросеть»).

4. Наличие официального сайта в сети интернет www.omskenergo.ru.

5. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электрохозяйства генерирующей компании.

Понижающие коэффициенты за 3 предшествующих расчетных периода регулирования не применялись.

5.5.1	плата за землю	тыс.руб.	6,33	6,33
5.5.2	транспортный налог	тыс.руб.		
5.5.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	1 199,86	1 199,86
5.5.4	Налог на имущество	тыс.руб.		
5.6	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	10 323,48	10 414,33
5.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 237,09	0
5.8	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00
5.9	Выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.		
5.10	Амортизация	тыс.руб.	3 327,68	3 327,68
5.10.1	Амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	3 327,68	3 327,68
5.10.2	Амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	0,00	0,00
5.11	Погашение заёмных средств	тыс.руб.		
5.12	Капитальные вложения	тыс.руб.		
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	17 620,19	16 257,46

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5
6	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс.руб.	-1 108,66	
7	Компенсация корректировки по предельному уровню 2022 г.	тыс.руб.	1 512,36	1 512,36
9	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	105 189,72	103 406,44

Всего по данным вышеприведенной таблицы, коллегии департамента предлагается утвердить по ООО «Оренбургэлектросеть» НВВ на содержание сетей в сумме 105 189,72 тыс.руб. и принять показатели приведенные в таблице 3:

таблица 3

Показатели	Ед. изм.	2023 год
Затраты, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	103 989,86
Налог при упрощенной системе налогообложения	тыс. руб.	1 199,86
НВВ всего, в том числе	тыс. руб.	105 189,72
- на услуги по передаче электрической энергии для собственного производства	тыс. руб.	0
- на услуги по передаче электрической энергии для сторонних нужд		105 189,72
Полезный отпуск всего		
Энергия	млн. кВт ч.	57,3471

Мощность	МВт	15,222
в том числе		
- для собственного производства		
Энергия	млн. кВт ч.	0
Мощность	кВт	0
- для сторонних потребителей		
Энергия	млн. кВт ч.	57,3471
Мощность	МВт	15,222
Стоимость покупки потерь всего, в том числе	тыс. руб.	27 817,81
- для собственного производства	тыс. руб.	0
- для сторонних потребителей	тыс. руб.	6 565,41
потери всего	млн. кВт ч.	7,5399
тариф покупки потерь	руб./МВт ч	3 689,413652

Исходя из вышеуказанных показателей, предлагается рассчитать и утвердить на 2023 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Оренбургэлектросеть» и смежными сетевыми организациями.

На основании вышеизложенного и в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э предлагается к утверждению для скорректированное НВВ на 2023 - 2024 гг. в соответствии с Приложением 2.

Приложение № 2

Проект решения
НВВ сетевых организаций на долгосрочный период
регулирования (без учета оплаты потерь)

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	ООО «Оренбургэлектросеть»	2020	18 631,80
		2021	25 170,58
		2022	31 966,64
		2023	105 189,72
		2024	103 406,44

Заместитель директора департамента



В.И. Цапенко

Дудкина Н.Н.
(3532) 78-40-60 доб.(151)