

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов по расчету необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Уралэлектросеть», устанавливаемой с применением метода долгосрочной индексации на период регулирования 2021 - 2025 годы

29.04.2020 ООО «Уралэлектросеть» (далее ООО «УЭС») обратилось в департамент Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов с заявлением об установлении необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям «Уралэлектросеть» с целью установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021- 2025 г.г. по сетям организации.

В соответствии с Правилами государственного регулирования, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, вправе представить в регулирующий орган дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) по своей инициативе не позднее 30 рабочих дней до даты наступления очередного периода регулирования.

Учитывая изложенное, срок подачи документов организациями истекает 19.11.2020.

Документы, предоставленные начиная с вышеуказанной даты, рассмотрению не подлежат.

Дополнительные документы представлены 17.07.2020, 04.08.2020, 26.10.2020, 20.11.2020.

Дело открыто 07.05.2020.

Экспертиза проведена в период до 19.11.2020.

Период долгосрочного регулирования установлен департаментом для ООО «УЭС» сроком не менее 5 лет (2021 – 2025г.г.) в соответствии с требованиями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 (далее Основ ценообразования 1178).

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов территориальной сетевой организации, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекс эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов установлены в соответствии с требованиями Методических указаний, утвержденных постановлением действующим приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

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.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях регулируемой организации об установлении тарифов.

ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	14 866,70	2 877,12	2 962,28	3 049,96	3 140,24
--	-----------------	------------------	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
6	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс.руб.	-917,79	0,00			
7	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	38 362,44	27 989,12	28 817,60	29 670,60	30 548,85

Всего по данным вышеприведенной таблиц предлагается утвердить по ООО «Уралэлектросеть» НВВ на содержание сетей в сумме 38 362,44 тыс.руб. и принять показатели приведенные в таблице 3:

таблица 3

Показатели	Ед. изм.	2021 год
Затраты, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	38 362,44
Налог на прибыль	тыс. руб.	-
НВВ всего, в том числе	тыс. руб.	38 362,44
- на услуги по передаче электрической энергии для собственного производства	тыс. руб.	0
- на услуги по передаче электрической энергии для сторонних потребителей, в том числе транзит электроэнергии	тыс. руб.	38 362,44
Полезный отпуск всего		
<i>Энергия</i>	млн. кВт ч.	13,4389
<i>Мощность</i>	МВт	3,394
в том числе		
- для собственного производства		
<i>Энергия</i>	млн. кВт ч.	0
<i>Мощность</i>	кВт	0
- для сторонних потребителей		
<i>Энергия</i>	млн. кВт ч.	13,4389
<i>Мощность</i>	МВт	3,394
Стоимость покупки потерь всего, в том числе	тыс. руб.	4859,16
- для собственного производства	тыс. руб.	0
- для сторонних потребителей	тыс. руб.	4859,16
потери всего	млн. кВт ч.	1,7600
тариф покупки потерь	руб./МВт ч	2 760,8134

Исходя из вышеуказанных показателей, предлагается рассчитать и утвердить на 2021 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «УЭС» и смежными сетевыми организациями.