ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов по по пересмотру скорректированной на 2024 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.

27.04.2023 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 предоставлены письмом от 01.06.2023 № 224.

Экспертиза проведена в срок до 31.10.2023.

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.

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 2024 год раскрыта предприятием путем опубликования на официальном сайте www.orenelektroset.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 32,559 МВА на праве собственности;

2. Владение на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередач двух уровней напряжения СН1 -0,007 км, СН2 - 37,78 км и НН – 199,37 км, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциям, сумма протяженностей которых по трассе составляет 237,15 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 передачи электрической энергии: 8(3532)43-34-95 (подтверждено справкой «Оренбургэлектросеть»).

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

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

Понижающие коэффициенты за 3 предшествующих расчетных периода регулирования не применялись.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью руководителя организации, а также печатями и подписями других уполномоченных лиц.

Оценка финансового состояния организации.

Представленные материалы позволяют считать финансовое состояние данной организации стабильным.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год, на регулируемый период.

Основные технико-экономические показатели деятельности организации представлены в таблице 1.

таблица 1

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год факт	2022 год факт	2023 год прогноз	2024 год прогноз
1.	Поступление в сеть электроэнергии	млн. кВт ч.	22,1890	27,9586	64,8870	69,3812
2.	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт ч.	20,1160	25,2452	57,3471	61,3191
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт ч.	2,0730	2,7134	7,5399	8,0621
4.	Условные единицы	у.е.	748,21	748,21	2 554,45	2 534,75

Уровень потерь электрической энергии (мощности) на 2024 год принят департаментом по предложению организации в размере 11,62 %, что соответствует уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования 2020 г.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли.

Необходимая валовая выручка сетевой организации скорректирована в соответствии с величиной индекса потребительских цен, определенным в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 и плановый период 2025 и 2026 годы, разработанный Министерством экономического развития РФ, в соответствии с п.7 Методических указаний 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.

В соответствии с требованиями МУ 98-э, неподконтрольные расходы на очередной период долгосрочного периода регулирования - 2023 г., определены методом экономически обоснованных расходов года долгосрочного периода регулирования, а именно:

1. Расходы по статье «**Амортизация**».

Сумма расходов по статье **«Амортизация»** на 2024 год организацией заявлена в размере 5 462,96 тыс.руб.

Согласно пункту 27 Основ ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными