

Департамент тарифного регулирования Томской области

Дело № 6-156

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о корректировке необходимой валовой выручки Общества с ограниченной ответственностью «Электросети» на 2026 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на период 2023-2027 гг., и установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2026 год.

Томск 2025 г.

Оглавление

| | |
|--|-----|
| 1. Данные об организации | 3 |
| 2. Правовые основы проведения экспертизы | 4 |
| 3. Оценка достоверности данных, представленных организацией | 6 |
| 4. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям | 7 |
| 5. Оценка финансового состояния организации ООО «Электросети» за 2024 год | 101 |
| 6. Анализ основных технико-экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Электросети» | 123 |
| 6.1. Анализ технических показателей (анализ объема активов) ООО «Электросети» | 123 |
| 6.2. Анализ основных экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Электросети» | 144 |
| 7. Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии | 27 |
| 8. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2026 год | 286 |

1. Данные об организации

| | |
|---|--|
| Полное наименование организации (учреждения, предприятия) | Общество с ограниченной ответственностью «Электросети» |
| Сокращенное наименование организации (учреждения, предприятия) | ООО «Электросети» |
| Руководитель (Должность, ФИО) | Директор Макаренко Виталий Алексеевич |
| Действует на основании | Устав |
| Рабочий телефон | (3823) 54-80-15, 77-49-86 |
| Факс | (3823) 77-49-86 |
| Электронная почта | ges@tomsk-7.ru |
| Почтовый адрес: | |
| Индекс | 636071 |
| Район (город) | Российская Федерация, Томская область, г. Северск |
| Улица, № | ул. Мира, 186, строение №4 |
| Юридический адрес: | |
| Индекс | 636071 |
| Район (город) | Российская Федерация, Томская область, г. Северск |
| Улица, № | ул. Мира, 186, строение №4 |
| ИНН | 7024035693 |
| КПП | 702401001 |
| ОГРН | 1127024000399 |
| Виды регулируемой деятельности (ОКВЭД): | 35.12.1 |
| Принадлежность имущества | Концессионное соглашение, договор субаренды, договоры аренды имущества, собственное имущество. |
| Система налогообложения | Общая система налогообложения, налог на прибыль – 25% |
| Сведения о действующем тарифе: | |
| Долгосрочные параметры регулирования с применением метода долгосрочной индексации НВВ и дата установления | Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2022 № 6-639 |
| Установивший орган | Департамент тарифного регулирования Томской области (далее - ДТР ТО) |

Основание для установления тарифа:

1. Заявление ООО «Электросети» о корректировке необходимой валовой выручки на 2026 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии от 30.04.2025 № 372 с приложенными документами в электронной форме через Региональный сегмент данных ЕИАС с использованием шаблонов ЕИАС DOCS.FORM.JKH.670;

2. Распоряжением Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.04.2025 № 6-156/1 «О проведении анализа предложения о корректировке НВВ» экспертами назначены: инженер комитета регулирования естественных монополий Галымов Евгений Олегович и экономист комитета регулирования естественных монополий Герасимова Надежда Анатольевна.

ООО «Электросети» опубликовало предложения о размере цен (тарифов) на 2026 год в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, на

сайте <https://elseti.vseversk.ru/> в разделе «Раскрытие информации/Тарифы/Предложения /2026 г.».

2. Правовые основы проведения экспертизы

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон №35-ФЗ).
2. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).
3. Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – ПП РФ №184).
4. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».
5. Постановление Правительства РФ от 19.11.2024 № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178» (далее – ПП РФ №1582).
6. Постановление Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178» (далее – ПП РФ №1583).
7. Постановление Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций».
8. Постановление Правительства РФ от 09 декабря 2026 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
9. Приказ ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».
10. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э).
11. Приказ ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год» (далее – Приказ ФАС № 801/25-ДСП).

12. Приказ Минэнерго РФ от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

13. Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания №20-э/2).

14. Письмо ФСТ РФ от 18.02.2005 № СН-570/14 «О разъяснениях к Методическим указаниям» (далее – Письмо ФСТ № СН-570/14).

15. Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1).

16. Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области 29.11.2022 № 6-639 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (далее – Приказ ДТР ТО № 6-639).

17. Постановление Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145 «Об утверждении Положения о Департаменте тарифного регулирования Томской области».

18. Постановление Администрации Томской области от 01.10.2021 № 421а «Об утверждении положения о региональном государственном контроле (надзоре) в области государственного регулирования цен (тарифов) на территории Томской области».

19. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. (далее – Прогноз МЭР).

В соответствии с вышеуказанными нормами экспертами проведен анализ соответствия расчета цен (тарифов) и форм представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

3. Оценка достоверности данных, представленных организацией

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения. Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «Электросети» (далее – Организация, Общество).

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности Организации с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы экспертов, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных к расчетам документов.

Основание для установления тарифа:

1. Заявление ООО «Электросети» о корректировке необходимой валовой выручки на 2026 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии от 30.04.2025 № 372 с приложенными документами в электронной форме через Региональный сегмент данных ЕИАС с использованием шаблонов ЕИАС DOCS.FORM.JKH.670.

2. Дополнительные материалы, представленные организацией:

- письмо ООО «Электросети» от 30.04.2025 № 373;
- письмо ООО «Электросети» от 30.04.2025 № 374;
- письмо ООО «Электросети» от 08.08.2025 № 669;
- письмо ООО «Электросети» от 28.08.2025 № 721;
- письмо ООО «Электросети» от 31.10.2025 № 892;
- письмо ООО «Электросети» от 24.11.2025 № 955;
- письмо ООО «Электросети» от 05.12.2025 № 1001.

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

Целью анализа представленных данных является составление объективного мнения о соответствии организации ООО «Электросети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, установленным ПП РФ № 184 (далее – Критерии), а именно:

1.* Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых на 2026 год составляет не менее 150 МВА.

2.* Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

- 110 кВ и выше;
- 35 кВ;
- 1 - 20 кВ;
- ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

**В соответствии с пунктом 2(2) постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (далее - п. 2(2) ПП РФ №184) в пунктах 1,2 Критериев не учитываются:*

- объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81(6) и 81(7) Основ ценообразования;

- объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

- объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с

использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу);

- линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в пункте 1 Критериев.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных в Департамент.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

7. Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

В целях установления соответствия организации ООО «Электросети» Критериям экспертами проведен анализ представленной информации и документов. Результаты анализа представлены в таблице 1.

Таблица 1

| №, п/п | Наименование | Данные об организации | Подтверждающие сведения |
|--------|-------------------------------------|---|-------------------------|
| 1 | Полное наименование организации | Общество с ограниченной ответственностью "Электросети" | |
| 2 | Сокращенное название организации | ООО "Электросети" | |
| 3 | ИНН/КПП | 7024035693/702401001 | |
| 4 | Юридический адрес | 636071, Томская область, ЗАТО Северск, г. Северск, ул. Мира 18 б, стр.4 | |
| 5 | Фактический адрес | 636071, Томская область, ЗАТО Северск, г. Северск, ул. Мира 18 б, стр.4 | |
| 6 | Электронный адрес | e-mail: ges@tomsk-7.ru | |
| 7 | Ф.И.О. руководителя | Макаренко Виталий Алексеевич | |
| 8 | Долгосрочного периода регулирования | пять лет | |

| №, п/п | Наименование | Данные об организации | Подтверждающие сведения |
|--------|--|---|--|
| 9 | Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.* | 318,066 | Инвентарные карточки учета объекта основных средств. Концессионное соглашение от 30.12.2011 №94-к, договоры аренды имущества от 30.06.17 №2, от 16.07.2018 № 01/10/18 |
| 10 | Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 9, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения*: - высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше; - среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ; - среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ; - низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ. | 750,606 296,812 453,794 | Инвентарные карточки учета объекта основных средств. Концессионное соглашение от 30.12.2011 №94-к, договоры аренды имущества от 30.06.17 №2, от 16.07.2018 № 01/10/18 |
| 11 | Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных. | отсутствуют | |
| 12 | Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению. | имеется | |
| 12.1 | по передаче | | 8 (3823) 54-81-13 |
| 12.2 | по технологическому присоединению | | 8 (3823) 54-49-40 |
| 13 | Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет». | имеется | http://elseti.vseversk.ru |
| 14 | Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии. | отсутствуют | |
| 15 | Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства». | не находится под контролем иностранного инвестора | |

Вывод: по итогам проведенного анализа, эксперты делают заключение о том, что организация ООО «Электросети» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным ПП РФ от 28.02.2015 №184.

5. Оценка финансового состояния организации ООО «Электросети» за 2024 год

В рамках данного экспертного заключения экспертами рассмотрена деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии ООО «Электросети». ООО «Электросети» осуществляет несколько видов деятельности. Бухгалтерская отчетность формируется в целом по предприятию. Анализ финансового состояния организации и показателей финансовой устойчивости в целом по организации не могут характеризовать финансово-хозяйственную деятельность в отношении рассматриваемого регулируемого вида деятельности.

ООО «Электросети» применяет общую систему налогообложения.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии.

В рамках рассмотрения экономической обоснованности фактических затрат экспертами рассмотрены представленные ООО «Электросети» (письмо от 30.04.2025 № 372) документы за 2024 год:

- бухгалтерский баланс ООО «Электросети» за 2024 год;
- отчет о финансовых результатах ООО «Электросети» за 12 месяцев 2024 года;
- бухгалтерские регистры за 2024 год счетов: 20 «Основное производство», 26 «Общехозяйственные расходы», 90 «Продажи», 91 «Прочие доходы и расходы»;
- расшифровка отчета о финансовых результатах за 2024 год с детализацией по видам деятельности (таблица 2).

По данным бухгалтерской отчетности в 2024 году прибыль от финансово-хозяйственной деятельности ООО «Электросети» составила – 58 602,88 тыс. руб., в том числе по видам деятельности:

- прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии 74 370,88 тыс. руб.;
- прибыль от оказания услуг по технологическому присоединению составляет 6 101,00 тыс. руб.;
- убыток от оказания услуг по прочей деятельности – 21 869,00 тыс. руб.

В соответствии с Формой № 2 организацией в 2024 году получена выручка от регулируемого и нерегулируемых видов деятельности в общей сумме 597 309,71 тыс. рублей.

Выручка организации от услуг по передаче электрической энергии за 2024 год согласно Отчету о финансовых результатах за 2024 год с детализацией по видам деятельности по строке 2110 составила 581 686,25 тыс. рублей, что соответствует данным оборотно-сальдовой ведомости по счету 90.1 за 2024 год, представленной организацией в составе материалов дела.

Кроме того, согласно Отчету о финансовых результатах за 2024 год с детализацией по видам деятельности организацией по строке 2340 в целом по организации получены прочие доходы в сумме 10 991,00 тыс. руб. и отраженные в бухгалтерском учете на счете 91.01. «Прочие доходы».

Фактические расходы ООО «Электросети» за 2024 год по деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии согласно Отчету о финансовых результатах за 2024 год с детализацией по видам деятельности, составляют – 513 558,38 тыс. руб., в том числе:

- себестоимость оказываемых услуг по передаче электрической энергии – 389 545,38 тыс. руб.;
- управленческие расходы – 81 506,00 тыс. руб.;

- прочие расходы – 22 108,00 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 17 856,00 тыс. руб.;
- прочие – 2 543,00 тыс. руб.

Таким образом, в соответствии с отчетом о финансовых результатах, представленным организацией, по итогам 2024 года предприятием получена прибыль от деятельности по передаче электрической энергии в размере 74 370,88 тыс. руб.

Расшифровка отчета о финансовых результатах ООО «Электросети» за 2024 год по видам деятельности, представленная организацией в материалах дела, представлена в таблице 2.

Таблица 2

| Наименование показателя | Код | Ед. изм. | ВСЕГО | в том числе по Томской области | | |
|--|-------------|-----------------|-------------------|--------------------------------|----------------------------------|-------------------|
| | | | | передача э/энергии | технологическое присоединение | прочие услуги |
| Выручка | 2110 | тыс.руб. | 597 309,71 | 581 686,25 | 10 034,03 | 5 589,42 |
| Себестоимость продаж | 2120 | тыс.руб. | -394 422,00 | -389 545,38 | -2 373,68 | -2 502,94 |
| Валовая прибыль (убыток) | 2100 | тыс.руб. | 202 887,71 | 192 140,88 | 7 660,35 | 3 086,49 |
| Коммерческие расходы | 2210 | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Управленческие расходы | 2220 | тыс.руб. | -82 270,00 | -81 506,00 | 0,00 | -764,00 |
| Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | тыс.руб. | 120 617,71 | 110 634,88 | 7 660,35 | 2 322,49 |
| Доходы от участия в других организациях | 2310 | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Проценты к получению | 2320 | тыс.руб. | 538,00 | 0,00 | 0,00 | 538,00 |
| Проценты к уплате | 2330 | тыс.руб. | -11 648,00 | 0,00 | 0,00 | -11 648,00 |
| Прочие доходы | 2340 | тыс.руб. | 10 991,00 | 6 243,00 | 203,00 | 4 545,00 |
| Прочие расходы | 2350 | тыс.руб. | -38 667,00 | -22 108,00 | -212,00 | -16 347,00 |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | тыс.руб. | 81 831,88 | 94 769,88 | 7 652,00 | -20 590,00 |
| Налог на прибыль, в том числе: | 2410 | тыс.руб. | -20 619,00 | -17 856,00 | -1 518,00 | -1 245,00 |
| текущий налог на прибыль | | тыс.руб. | -20 511,00 | -17 750,00 | -1 517,00 | -1 244,00 |
| отложенный налог на прибыль | 2421 | тыс.руб. | -108,60 | -106,00 | -1,30 | -1,30 |
| Прочее | 2450 | тыс.руб. | -2 610,00 | -2 543,00 | -33,00 | -34,00 |
| Чистая прибыль (убыток) | 2400 | тыс.руб. | 58 602,88 | 74 370,88 | 6 101,00 | -21 869,00 |

6. Анализ основных технико-экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Электросети».

6.1. Применение эталонов затрат для территориальных сетевых организаций

С 2026 года в отношении территориальных сетевых организаций, определенных положениями пункта 38(4) ПП от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (ред. от 09.12.2025), вводится обязательное использование эталонов затрат при расчете необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций в связи с изменениями, внесенными в Постановление Правительства РФ от 23 октября 2025 года № 1635 и приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э, которые устанавливает новые правила формирования тарифов и расчета затрат с применением эталонного принципа.

Учитывая изменения при установлении (пересмотре) на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим территориальным сетевым организациям на праве собственности или на ином законном основании, операционные (подконтрольные) расходы определяются как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» соответственно на 2026 год - 30 процентов;

доли операционных (подконтрольных) расходов, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов, так как 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации- 70 процентов.

Вместе с тем, пунктом 5 ПП РФ от 23.10.2025 №1635 установлено, что положения постановления и изменения, утвержденные настоящим постановлением, в части определения операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат ТСО не распространяются на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год составила менее 5 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (за исключением территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования, или права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации).

Поскольку величина НВВ ООО «Электросети» не превышает 5 % суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Томской области без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых)

тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, величина подконтрольных расходов на 2026 год скорректирована экспертами в соответствии с положениями пункта 11(1) Методических указаний.

6.2. Анализ технических показателей (анализ объема активов) ООО «Электросети»

В целях определения объема активов экспертами была проведена документальная инвентаризация объема условных единиц (далее – у.е.) основного оборудования, используемого ООО «Электросети» при передаче электрической энергии.

В соответствии с пунктом 38 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, размер активов, определяемый регулирующим органом при установлении индекса изменения количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется на основании данных за последний отчетный период текущего года.

ООО «Электросети» предоставили расчёт условных единиц в составе материалов дела.

А также проведен анализ представленных ООО «Электросети» первичных документов, подтверждающих право владения имуществом (по составу, техническим характеристикам, длинам, маркам кабеля, количеству выключателей и т.д.), а именно:

1. Обосновывающие документы, подтверждающие характеристики активов, используемые для осуществления деятельности по передаче электрической энергии (нормальные схемы электрических соединений, однолинейные схемы энергоснабжения, и пр.).

2. Документы, подтверждающие право владения объектами электросетевого хозяйства, а именно:

а) копии инвентарных карточек учета имущества, принадлежащего на праве собственности, с указанием инвентарных номеров и технических характеристик;

б) копии действующих договоров аренды имущества (с дополнительными соглашениями), с приложением актов приема-передачи имущества, с указанием технических характеристик;

в) копии документов, подтверждающих право владения бесхозяйными объектами.

Целью анализа представленных данных является составление объективного мнения о фактическом размере электросетевого имущества, используемого Обществом для оказания услуг по передаче электрической энергии и объеме условных единиц, определенных в соответствии с Методическими указаниями №20-э/2.

По предложению организации объём фактических условных единиц за 2024 год составляет 6 021,55 у.е., экспертами суммарный объем условных единиц за 2024 год принят в объеме 5 934,13 у.е.

По предложению организации объём плановых условных единиц на 2026 год составляет 6 076,46 у.е., экспертами в расчёте при корректировке ННВ на 2026 год учтён объём условных единиц в объёме 5 998,73 у.е. Расхождения связаны с исключением объектов электросетевого хозяйства, по которым отсутствуют подтверждающие документы или не соответствуют их фактическим значениям.

Суммарный объем условных единиц ООО «Электросети», принятый экспертами в расчете на 2026 год, представлен в таблице 3.

Таблица 3

| Уровень напряжения | Объем условных единиц, у.е. по состоянию на: | | | |
|-----------------------|--|------------------|-------------------------------------|--|
| | принятый экспертами в расчет при корректировке НВВ на 2024 год | План на 2025 год | Предложение Общества на 2026 год | принятый экспертами в расчет при корректировке НВВ на 2026 год |
| 1 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Всего | 5 934,13 | 6 007,82 | 6 076,46 | 5 998,73 |
| ВН | 279,20 | 279,20 | 279,20 | 279,20 |
| СН1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| СН2 | 4 504,00 | 4 546,86 | 4 610,31 | 4 559,44 |
| НН | 1 150,94 | 1 181,75 | 1 186,94 | 1 160,09 |

*право владения подтверждено ООО «Электросети» схемами электрических соединений, однолинейными схемами энергоснабжения, копии инвентарных карточек учета имущества, принадлежащего на праве собственности, с указанием инвентарных номеров и технических характеристик, копии действующих договоров аренды имущества (с дополнительными соглашениями), с приложением актов приема-передачи имущества, с указанием технических характеристик.

6.3. Анализ основных экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Электросети»

На 2026 год необходимая валовая выручка ООО «Электросети» рассчитана методом долгосрочной индексации, при этом 2026 год является четвертым годом второго долгосрочного периода 2023 - 2027 гг.

ООО «Электросети» применяет общую систему налогообложения.

Целью данного раздела является составление экспертного мнения о размере корректировки необходимой валовой выручки ООО «Электросети» при принятии тарифного решения на 2026 год с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы на основании заявления ООО «Электросети» от 30.04.2025 №372.

В соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i-й год долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации (HBB_i^{cod} тыс. руб.) определяется по формулам:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1 + d_1 \times \Delta \mathcal{E} \Pi_1 + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (1),$$

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \mathcal{E} \Pi_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (2)$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, i = 2, 3...;

PP_i - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве PP_i принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний

методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

$НР_1, НР_i$ - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования;

B_1 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.). B_1 соответствует величине $B_i^{распред}$, определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

$У_i$ - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_1, \Delta ЭП_i, d_1, d_i$ - соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta ЭП_1, \Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3).

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых

(реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где:

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta У_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

где:

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об

электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям»;

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э подлежат учету: «расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+»), или полученного избытка (со знаком «-»), выявленных по итогам истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов».

Кроме того, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования:

«При установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки)...

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования...

В случае, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования...».

В этой связи, регулирующим органом проводится анализ результатов хозяйственной деятельности регулируемой организации за 2024 год с использованием данных статистической и бухгалтерской отчетности Общества за предшествующий год (за 2024 год).

Таким образом, в соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировку необходимой валовой выручки ООО «Электросети» на 2026 год необходимо проводить по следующим направлениям:

1. Корректировка НВВ Общества на 2026 год на основании анализа результатов хозяйственной деятельности ООО «Электросети» за 2024 год: определение незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») по итогам анализа результатов деятельности Общества за 2024 год для их учета при корректировке НВВ Общества на 2026 год и принятии тарифных решений на 2026 год:

- корректировка на величину отклонения товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности в 2024 году, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении индивидуальных тарифов на 2024 год;

- корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

- корректировка утвержденных неподконтрольных расходов, исходя из фактических неподконтрольных расходов за 2024 год;

- корректировка неподконтрольных расходов в части статьи: выпадающие доходы/экономия средств от льготного технологического присоединения за 2024 год;

- корректировка неподконтрольных расходов в части налога на прибыль за 2024 год;

- корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (корректировка в части оплаты потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям) за 2024 год;

- корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в 2024 году;

- корректировка с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);

2. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2026 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

3. Определение неподконтрольных расходов на 2026 год методом экономически обоснованных расходов.

4. Определение необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2026 год.

5. Определение необходимой валовой выручки на оплату потерь электрической энергии на 2026 год.

По предложению ООО «Электросети» НВВ на содержание на 2026 год должно составить 349 006,79 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 225 417,75 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 123 589,04 тыс. руб.,

расходы, связанные с исключением экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов за 2024 год – 0,00 тыс. руб.

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации по годам.

При анализе необходимой валовой выручки, экспертами применялись индексы потребительских цен Минэкономразвития России от 26.09.2025 (далее – Прогноз МЭР).

Таблица 4

| | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|
| Индексы потребительских цен | 105,9 | 108,5 | 109,0 | 105,1 |

Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2026 года

В соответствии с п.2 ПП РФ № 1582 при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, для которых 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования, а удельная величина операционных (подконтрольных) расходов, определенных на 2026 год в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2026 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, применяются положения пункта 3 настоящего постановления.

В соответствии с п.3 ПП РФ № 1582 исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, указанным в пункте 2 ПП РФ № 1582, учитывать операционные (подконтрольные) расходы, на уровне не превышающей удельную величину операционных расходов, равную 50 процентам разницы между:

операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации, определенными в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования;

операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации, определенными при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2026 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году.

В связи с изменением порядка определения параметров расчета тарифов на период корректировки (2026 год), в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2026 год, принятых в соответствии с индексами МЭР,

утвержденный приказом ДТР Томской области от 29.11.2022 № 6-639, подконтрольные расходы снижены с 225 766,21 тыс. руб. до 218 784,44 тыс. руб.

Таблица 5

| Показатели | Ед. изм. | План 2026, утв. приказом ДТР Томской области от 29.11.2022 № 6-639 | Предложение ООО «Электросети» на корректировку 2026 | Предложение эксперта на корректировку 2026 |
|-------------------------|-----------|--|---|--|
| подконтрольных расходов | тыс. руб. | 225 766,21 | 225 417,75 | 218 784,44 |

Определение суммы неподконтрольных расходов на 2026 год.

Сумма неподконтрольных расходов на 2026 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 129 075,73 тыс. руб.

Таблица 6

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План 2026, утв. приказом ДТР Томской области от 29.11.2022 № 6-639 | Предложение ООО «Электросети» на корректировку 2026 | Предложение эксперта на корректировку 2026 | Отклонение | Комментарии |
|-------|------------------------------------|-----------|--|---|--|------------|--|
| 1 | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 958,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 2 | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 136,84 | 302,49 | 136,84 | -165,65 | Экспертом не приняты к учету расходы по арендной плате по объектам основных средств, по которым отсутствуют инвентарные карточки учета арендодателя, а также заявленные расходы по уплате налога на имущество по движимому имуществу, переданному по договору аренды. При расчёте амортизации арендуемых объектов применен максимальный СПИ. |
| 3 | Налоги | тыс. руб. | 3 309,74 | 1 350,29 | 1 169,29 | -181,00 | Экспертом из расчета налогов исключены налоги на дорогостоящие автомобили, а также налог по земельным участкам, по которым отсутствуют правоустанавливающие документы (выписки). |
| 4 | Страховые взносы | тыс. руб. | 54 865,94 | 40 626,03 | 53 173,42 | 12 547,39 | Отклонение связано с тем, что экспертом отчисления определены без учета льгот для СМП в соответствии с ФЗ-425 от 28.11.2025. Организацией скорректированные расчеты в Департамент не представлены, однако |

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План 2026, утв. приказом ДТР Томской области от 29.11.2022 № 6-639 | Предложение ООО «Электросети» на корректировку 2026 | Предложение эксперта на корректировку 2026 | Отклонение | Комментарии |
|-------|---|-----------|--|---|--|------------|---|
| | | | | | | | направлено письменное ходатайство об учете страховых взносов без учета льгот (письмо от 26.12.25 №1081) |
| 5 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 3 631,10 | 950,84 | -2 680,26 | Расходы на оформление охранных зон определены экспертом с учетом расходов по данным работам, сложившихся по факту у организации за 3 предшествующих периода. |
| 6 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 19 267,00 | 19 267,00 | 0,00 | - |
| 7 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. | 5 774,22 | 5 837,24 | 1 803,44 | -4 033,8 | При расчете применены стандартизированные тарифные ставки, утвержденные Департаментом на 2026 год. Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий на 2026 год определены экспертом на основании фактических средних данных за три предыдущих года (2021-2023 годы), принятых экспертами при анализе. |
| 8 | Источники финансирования инвестиционной программы | тыс. руб. | 52 574,90 | 52 574,90 | 52 574,90 | 0,00 | - |
| 8.1. | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 28 154,49 | 40 796,10 | 38 445,57 | -2 350,53 | Определены в соответствии с требованиями п.28 Основ ценообразования на основании данных БУ и форм ОС-6. При расчете экспертом использовались максимальные СПИ, предусмотренные Классификатором |

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План 2026, утв. приказом ДТР Томской области от 29.11.2022 № 6-639 | Предложение ООО «Электросети» на корректировку 2026 | Предложение эксперта на корректировку 2026 | Отклонение | Комментарии |
|----------|--|-----------|---|--|---|------------|--|
| 8.2. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 24 420,40 | 11 778,80 | 14 129,33 | 2 350,53 | Величина прибыли как источника капитальных вложений определена экспертом на основании объема финансирования инвестиционной программы ООО «Электросети» на 2023 – 2027 годы за счет тарифных источников в части 2026 года и с учетом суммы амортизационных отчислений, включаемых в состав НВВ 2026 год с соблюдением ограничений: размер средств из прибыли на кап. вложения не может превышать 12 % от НВВ регулируемой организации в соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э. |
| | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс. руб. | 117 619,95 | 123 589,04 | 129 075,73 | 5 486,68 | |

Источники финансирования инвестиционной программы

Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 6-147 утверждена инвестиционная программа ООО «Электросети» ЗАТО Северск (ИНН 7024035693) на период 2023 – 2027 годы. На 2026 год в рамках инвестиционной программы предусмотрен объем капитальных вложений в сумме 52 574,90 тыс. руб. без НДС.

Источниками финансирования инвестиционной программы являются тарифные источники (амортизационные отчисления и прибыль на капитальные вложения), включаемые в состав необходимой валовой выручки ООО «Электросети», представленные в таблице 7.

Таблица 7

| N п/п | Показатель | Ед. изм. | Год 2026 |
|----------|--|------------------|------------------------|
| | | | Скорректированный план |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 8.1 | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 38 445,57 |
| 8.2 | Прибыль, направляемая на инвестиции | тыс. руб. | 14 129,33 |
| | Итого источники финансирования инвестиционной программы | тыс. руб. | 52 574,90 |

Амортизация основных средств

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования: «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 Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии по электрическим сетям, принадлежащим территориальным сетевым организациям, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электроэнергии. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - Правила утверждения инвестиционных программ). В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

По предложению ООО «Электросети» сумма расходов амортизационных отчислений, учтенная в смете затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год, составляет 40 796,10 тыс. руб. Общество переоценку имущества не проводило.

Экспертами сумма амортизационных отчислений основных средств на 2026 год принята в размере 38 445,57 тыс. руб., исходя из максимального срока полезного использования основных средств на 2026 год с учетом стоимости основных средств по состоянию на 01.01.2025, определенной по данным бухгалтерского учета.

Прибыль на капитальные вложения

Величина прибыли как источника капитальных вложений на 2026 год определена экспертами на основании объема финансирования инвестиционной программы ООО «Электросети» на 2023 – 2027 годы за счет тарифных источников в части 2026 года и с учетом суммы амортизационных отчислений, включаемых в состав НВВ 2026 год. Таким образом, прибыль на капитальные вложения на 2026 год составляет 14 129,33 тыс. рублей.

Сумма прибыли на капитальные вложения, принимаемая экспертами на 2026 год, не превышает 12% от плановой НВВ без учета расходов, указанных в п. 11 Методических указаний №98-э.

Расчет понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации ООО «Электросети» с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году

Расчет произведен на основании требований постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 г. №1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» и на основании Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго от 29.11.2016 г. № 1256 (далее – Методические указания) и принят на основании письма ООО «Электросети» от 10.03.2025 № 203.

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов (Пкор) произведен в соответствии Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 №254-э/1.

Значение понижающего (повышающего) коэффициента рассчитано по формуле:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i}, \text{ где:}$$

$КНК_i$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i;

$K_{об_i}$ – обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений

показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых.

Расчет обобщенного показателя надежности и качества за 2024 год представлен в таблице 8

Таблица 8

| № пп | Наименование показателя | Значение показателя |
|------|--|---------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$ | -1 |
| 2 | Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$ | 0 |
| 3 | Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$ | 0 |
| 4 | Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$ | 0 |
| 5 | Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$ | -0,3 |

$P_{кор}$ - максимальный процент корректировки, с 2013 года:

$$P_{кор2013} = 2\%.$$

Значение повышающего коэффициента по результатам 2024 года:

$$КНК2024 = K_{об2024} * P_{кор2024} = -0,3 * 2\% = -0,6\%$$

Понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году, равняется минус 0,6%.

Расчет корректировки НВВ: 316 568, 85 тыс. руб. * (-) 0,6% = - 1 899,41 тыс. руб.

Таким образом, при определении НВВ на содержание на 2026 год подлежит включению понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году, в сумме (-1 899,41) тыс. руб.

4.Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2024 год.

Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов и излишне полученных доходов, а также на включение экономически обоснованных расходов и недополученных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам деятельности ООО «Электросети» в 2024 году сумма излишне полученных доходов и экономически необоснованных расходов, подлежащая изъятию из НВВ ООО «Электросети» без учета Прогноза МЭР составляет 34 225,38 тыс. руб.

По результатам деятельности ООО «Электросети» за 2023 г. сумма, не учтенная при тарифном регулировании в 2025 г. и подлежащая изъятию из состава НВВ ООО «Электросети» без учета Прогноза МЭР составила 27 593,46 тыс. руб.

Общая сумма, подлежащая исключению из НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Электросети» за 2023 – 2024 годы без учета Прогноза МЭР составляет 61 818,84 тыс. руб.

В целях сглаживания изменения тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертами принято решение учесть в виде изъятия из НВВ 2026 года сумму по результатам деятельности ООО «Электросети» с учетом Прогноза МЭР в размере (-) 7 462,59 тыс. руб.

Сумма, к изъятию в последующие периоды регулирования по результатам анализа деятельности ООО «Электросети» за 2024 г., составила (-) 54 719,73 тыс. руб. (без учета ИПЦ).

Таблица 9

| Период, за который производился анализ финансово хозяйственной деятельности | Ед. изм. | Полученный избыток " - "/Незапланированные экономически обоснованные расходы "+" | Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+», подлежащий учету на 2026 год с учетом ИПЦ. | распределение изъятия из НВВ по годам | |
|---|------------------|--|---|---------------------------------------|---|
| | | | | 2026 с ИПЦ | последующие периоды регулирования без ИПЦ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2023 год | тыс. руб. | -27 593,46 | -29 006,24 | -7 462,59 | -20 494,35 |
| 2024 год | тыс. руб. | -34 225,38 | -39 204,92 | 0,00 | -34 225,38 |
| Итого: | тыс. руб. | -61 818,84 | -68 211,17 | -7 462,59 | -54 719,73 |

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице 10.

Таблица 10

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2026 год утвержденный приказом ДТР ТО от 29.11.2022 № 6-639 | Предложение по корректировке на 2026 год | |
|--------|--|------------------|---|--|-------------------|
| | | | | ООО «Электросети» | Экспертов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расчет коэффициента индексации | | | | |
| 1.1. | индекс потребительских цен (ИПЦ) | | 4,00% | 4,30% | 5,10% |
| 1.2. | индекс эффективности операционных расходов | | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| 1.3. | количество активов, всего | у.е. | 5 790,02 | 6 076,46 | 5 998,73 |
| 1.4. | индекс изменения количества активов | | 0,00% | 4,95% | -0,15% |
| 1.5. | коэффициент эластичности затрат по росту активов | - | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 1.6. | итого коэффициент индексации | - | 1,02960 | 1,07088 | 1,03931 |
| 2. | Подконтрольные расходы | тыс. руб. | 225 766,21 | 225 417,75 | 218 784,44 |
| 3 | Расчет неподконтрольных расходов | | | | |
| 3.1. | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 958,31 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 136,84 | 302,49 | 136,84 |
| 3.3. | Налоги | тыс. руб. | 3 309,74 | 1 350,29 | 1 169,29 |
| 3.4. | Страховые взносы | тыс. руб. | 54 865,94 | 40 626,03 | 53 173,42 |
| 3.5. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 3 631,10 | 950,84 |
| 3.6. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 19 267,00 | 19 267,00 |
| 3.7. | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. | 5 774,22 | 5 837,24 | 1 803,44 |
| 3.8. | Источники финансирования инвестиционной программы | тыс. руб. | 52 574,90 | 52 574,90 | 52 574,90 |
| 3.8.1. | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 28 154,49 | 40 796,10 | 38 445,57 |
| 3.8.2. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 24 420,40 | 11 778,80 | 14 129,33 |
| | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс. руб. | 117 619,95 | 123 589,04 | 129 075,73 |
| 4 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | -7 462,59 |
| 5 | Корректировка НВВ сетевой организации с КНК | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | -1 899,41 |
| 6 | НВВ на содержание | тыс. руб. | 343 386,16 | 349 006,79 | 338 498,16 |

Отклонение расходов, принимаемых экспертами от расходов по данным ООО «Электросети» связаны с тем, что экспертами исключены (не приняты по предложению организации) экономически необоснованные затраты по статьям расходов на основании п. 7 Основ ценообразования в связи с тем, что экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями не подтверждена.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Электросети» на 2026 год составляет 338 498,16 тыс. руб.

7. Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

В соответствии с пунктом 13 методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i -м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \cdot \mathcal{E}_i^{nom} \quad (16),$$

где:

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

\mathcal{E}_i^{nom} - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования.

7.1. Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2026 году.

Расчет плановой цены (тарифа) на электроэнергию, приобретаемой ТСО в целях компенсации потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, сформирован на основании информации о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2026 г., опубликованной на сайте ОАО «АТС» (Таблица 11).

Таблица 11

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 9 месяцев | 3 месяца |
|-------|--|------------|-----------|----------|
| 1 | Тариф на покупку потерь электроэнергии (без НДС) | руб./ МВтч | 4 850,03 | 5 299,28 |

7.2. Уровень и величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

На основании вышеизложенного, экспертами принят уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на уровне 7,14 % в соответствии с приказом Департамента от 29.11.2022 №6-639 «О долгосрочных параметрах

регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Уровень потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Электросети», принятый экспертами в расчете на 2026 год, представлен в таблице 12.

Таблица 12

| Наименование ТСО | Уровень потерь, предложенный организацией на 2026 год | Уровень потерь, принятый экспертами на 2026 год |
|-------------------|---|---|
| ООО «Электросети» | 7,14 % | 7,14 % |

Объем потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Электросети», учтенный экспертами в расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2026 год, представлен в таблице 12.

Таблица 13

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | План 2026 |
|-------|---|----------|-----------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Поступление в сеть | млн.кВтч | 227,800 |
| 2 | Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на: | млн.кВтч | 16,2649 |
| 2.1 | собственное потребление | млн.кВтч | 0,0000 |
| 2.2 | передачу сторонним потребителям (субабонентам) | млн.кВтч | 16,2649 |
| 3 | Относительные потери | % | 7,14 |
| 4 | Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для | млн.кВтч | 211,5351 |
| 4.1 | собственного потребления | млн.кВтч | 0,0000 |
| 4.2 | передачи сторонним потребителям (субабонентам) | млн.кВтч | 211,5351 |

Объем потерь соответствует значениям, отраженным в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) по Томской области на 2026 год, утвержденном приказом ФАС России от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП.

8. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2026 год

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые территориальные сетевые организации оказывают друг другу, то есть для взаиморасчетов пары сетевых организаций (далее – индивидуальные тарифы), определяются исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации – получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

В соответствии с п. 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу в расчете на Мвт.ч без разбивки по напряжениям.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями.

Экспертами в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между сетевыми организациями были приняты:

- плановый объем полезного отпуска ООО «Электросети», согласованный с ПАО «Россети Томск»;

- величина планового сальдированного перетока электроэнергии из сети сетевой организации - получателя платежа в сеть сетевой организации-плательщика на 2026 г.;

- величина заявленной мощности в соответствии с договорами, заключенными между сетевыми организациями, либо в соответствии с документами, имеющимися в распоряжении ДТР Томской области в момент установления тарифов, подтверждающими объемы заявленной мощности.

НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям определено в настоящем экспертном заключении. Затраты на покупку потерь электрической энергии определены, как произведение прогнозной цены (тарифа) покупки потерь и объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации.

Расчет плановой цены (тарифа) на электроэнергию, приобретаемой ТСО в целях компенсации потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, сформирован на основании информации о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2026 г., опубликованной на сайте ОАО «АТС».

Объем потерь соответствует значениям, отраженным в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) по Томской области на 2026 год, утвержденном приказом ФАС России от 15 октября 2025 года № 801/25-ДСП

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Электросети» и ПАО «Россети Томск» на 2026 год (без учета НДС) представлен в таблице 13.

Таблица 13

| №№ п/п | Показатели | Ед.изм. | 01.01.2026 – 30.09.2026 | 01.10.2026 – 31.12.2026 | год |
|-----------|---|---------|----------------------------|----------------------------|-----------------|
| 1. | НВВ на содержание электрических сетей и покупку потерь электрической энергии | рублей | 310 051 617,60 | 109 212 540,90 | 419 2641 158,50 |
| 1.1. | НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ООО "Электросети" | рублей | 251 464 712,43 | 87 033 445,39 | 338 498 157,82 |
| 1.2. | НВВ на покупку потерь, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ООО "Электросети" | рублей | 58 586 905,17 | 22 179 095,51 | 80 766 000,69 |

| №№ п/п | Показатели | Ед.изм. | 01.01.2026 – 30.09.2026 | 01.10.2026 – 31.12.2026 | год |
|-----------|---|--------------|----------------------------|----------------------------|------------|
| 1.2.1. | Цена покупки потерь | руб./МВтч | 4 850,03 | 5 299,28 | 4 965,63 |
| 1.2.2. | Объем потерь электрической энергии | млн.кВтч | 12,080 | 4,185 | 16,265 |
| 2. | Энергия, мощность | | | | |
| 2.1. | Отпуск ээ из сети, всего | млн.кВтч | 154,095 | 53,333 | 207,43 |
| 2.2. | Отпуск мощности из сети, всего | МВт | 33,206 | 34,478 | 33,524 |
| 3. | Расчет среднегодовых тарифов | | | | |
| 3.1. | Одноставочный тариф ((1.1+1.2) / 2.1) | руб./кВт.ч | 2,01208 | 2,04774 | 2,02125 |
| 3.2. | Плата за услуги на содержание электрических сетей (1.1/2.2) | руб/МВт мес. | 841 441,23 | 841 439,42 | 841 432,40 |
| 3.3. | Ставка на оплату потерь электроэнергии (1.2./2.1) | руб./МВт.ч | 380,20 | 415,86 | 389,37 |

Эксперты:

Инженер комитета регулирования
естественных монополий

 Галымов Е. О.

Экономист комитета регулирования
естественных монополий

 Герасимова Н. А.