



**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

634041, г.Томск, пр. Кирова, 41  
тел. 560-373, тел./факс 560-373

Дело № 6-176/1

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**о корректировке необходимой валовой выручки Общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» на 2026 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на период 2024-2028 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	11
6.	Анализ основных технико-экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям затрат, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Томские электрические сети»	13
6.1.	Применение эталонов затрат для территориальных сетевых организаций	13
6.2.	Анализ технических показателей (анализ объема активов)	14
6.3.	Анализ основных экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям затрат, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Томские электрические сети»	15
6.3.1.	Параметры прогноза социально-экономического развития РФ	20
6.3.2.	Корректировка утвержденных подконтрольных расходов	20
6.3.3.	Определение суммы неподконтрольных расходов	21
6.3.4.	Источники финансирования инвестиционной программы	23
6.3.5.	Расчет понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего НВВ сетевой организации с учетом надежности и качества оказываемых услуг	25
6.3.6.	Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2024 год	26
6.3.6.1.	Исполнение решения ФАС России по результатам рассмотрения досудебного спора	27
7.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	48
8.	Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями	51

## 1. Данные об организации

Полное наименование организации (учреждения)	Общество с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети»
Сокращенное наименование организации (учреждения)	ООО «Томские электрические сети»
ИНН	7017380970
КПП	701701001
ОГРН	1157017012448
Руководитель (Должность, ФИО)	Директор Рыбин Алексей Павлович
Действует на основании	Устава
Юридический адрес:	
Индекс	634050
Район (город)	г. Томск
Улица, №	ул. Мусы Джалиля, 28А
Почтовый адрес:	Совпадает с юридическим
Контактные телефоны / факс	8(3822) 90-61-31
Электронная почта	Tes012016@mail.ru
Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»	<a href="http://Tomseti.ru/">http://Tomseti.ru/</a>
Система налогообложения (в базовом периоде и периоде регулирования)	Общая система налогообложения
Виды регулируемой деятельности:	35.12 Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
Принадлежность имущества.	на праве собственности, на праве аренды
Сведения о предыдущих тарифах:	
Долгосрочные параметры регулирования с применением метода долгосрочной индексации НВВ	Приказы Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2024 № 6-641
Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.04.2024 № 6-68
Установивший орган	Департамент тарифного регулирования Томской области

### Основание для установления тарифа:

1. Заявление ООО «Томские электрические сети» 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 №301.

2. Распоряжение Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.04.2025 №6-176/1 «О проведении анализа предложения о корректировке НВВ». В соответствии с распоряжением экспертами назначены экономист комитета регулирования естественных монополий Герасимова Надежда Анатольевна, инженер комитета регулирования естественных монополий Галымов Евгений Олегович.

ООО «Томские электрические сети» опубликовали 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://tomseti.ru/ru/pages/informasiya-o-tarifah>.



## **2. Правовые основы проведения экспертизы**

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
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 – Постановление №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 РФ 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 от 29.12.2024 № 6-641 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки Общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, на период 2024 - 2028 годы» (далее – Приказ ДТР ТО № 6-641).

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 экспертом проведен анализ соответствия расчета цен (тарифов) и форм представления предложений организации 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 «Томские электрические сети» (далее – Общество, ООО «ТЭС», организация).

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «Томские электрические сети» с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы экспертов, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных ООО «Томские электрические сети» расчетов и документов.

Для анализа ООО «Томские электрические сети» представлены следующие материалы:

1. Заявление ООО «Томские электрические сети» о корректировке необходимой валовой выручки на 2026 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии, от 30.04.2026 №301 с прилагаемыми обосновывающими документами и расчетами на электронном носителе CD диск (2 шт) заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя.

2. Дополнительные материалы, представленные организацией:

- письмо ООО «ТЭС» от 30.04.2025 № 301;
- письмо ООО «ТЭС» от 01.08.2025 № 546;
- письмо ООО «ТЭС» от 29.08.2025 № 603;
- письмо ООО «ТЭС» от 29.08.2025 № 606;
- письмо ООО «ТЭС» от 01.09.2025 № 607;
- письмо ООО «ТЭС» от 01.09.2025 № 609;
- письмо ООО «ТЭС» от 10.10.2025 № 755;
- письмо ООО «ТЭС» от 10.10.2025 № 758;
- письмо ООО «ТЭС» от 29.10.2025 № 832;
- письмо ООО «ТЭС» от 30.10.2025 № 835;
- письмо ООО «ТЭС» от 30.10.2025 № 839;
- письмо ООО «ТЭС» от 31.10.2025 № 856;
- письмо ООО «ТЭС» от 26.11.2025 № 906;
- письмо ООО «ТЭС» от 10.12.2025 № 952;
- письмо ООО «ТЭС» от 12.12.2025 № 967;
- письмо ООО «ТЭС» от 12.12.2025 № 968;
- письмо ООО «ТЭС» от 12.12.2025 № 968/1.



#### **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 «Томские электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 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.

В соответствии с пунктом 2(5) ПП РФ №184, введенным Постановлением Правительства РФ от 21.12.2024 № 1852, пункты 1,2 Критериев не применяются до 1 января 2030 г. в отношении владельца объектов электросетевого хозяйства - юридического лица, являющегося единым хозяйствующим субъектом железнодорожного транспорта или дочерним (зависимым) обществом такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования.

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 «Томские электрические сети» Критериям экспертами проведен анализ представленной информации и документов. Результаты анализа представлены в таблице 1.

Таблица 1

№п/п	Наименование критерия	Данные об организации	Подтверждающие сведения
1	Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети»	
2	Сокращенное наименование организации (учреждения)	ООО «Томские электрические сети»	
3	ИНН	7017380970/701701001	
4	Юридический адрес:	634050, г. Томск, ул. Мусы Джалиля 28А	
5	Фактический адрес	634050, г. Томск, ул. Мусы Джалиля 28А	
6	Электронный адрес	Tes012016@mail.ru	
7	ФИО руководителя	Рыбин Алексей Павлович	
8	Долгосрочные параметры регулирования	2024-2028 гг	
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 Томской области, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 15 МВА*.	166,697 МВА	представлены документы, подтверждающие право владения объектами электросетевого хозяйства на срок не менее долгосрочного периода (инвентарные карточки)
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 Томской области, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 20км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения*:	361,932 км	представлены документы, подтверждающие право владения объектами электросетевого хозяйства на срок не менее долгосрочного периода (инвентарные карточки)
	110 кВ и выше;	1,1 км	
	35 кВ;	0,059 км	
	1 - 20 кВ;	170,61 км	
	ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	190,163 км	
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.	8(3822) 90-61-31	номер выделенного абонентского номера
13	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной	<a href="http://Tomseti.ru">http://Tomseti.ru</a>	адрес сайта с сети «Интернет»

№п/п	Наименование критерия	Данные об организации	Подтверждающие сведения
	сети «Интернет».		
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 «Томские электрические сети» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184.



## **5. Оценка финансового состояния организации ООО «Томские электрические сети» за 2024 год**

В рамках данного экспертного заключения экспертом рассмотрена деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии ООО «Томские электрические сети». ООО «Томские электрические сети» 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 «Томские электрические сети» 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 экспертом рассмотрены представленные ООО «Томские электрические сети» (письмо от 30.04.2025 №301) документы за 2024 год:

- бухгалтерский баланс ООО «Томские электрические сети» за 2024 год;
- отчет о финансовых результатах ООО «Томские электрические сети» 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 «Томские электрические сети» составила – 186 079,0 тыс. руб., в том числе по видам деятельности:

- прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии 185 643,0 тыс. руб.;
- убыток от оказания услуг по технологическому присоединению – 2 418,0 тыс. руб.;
- прибыль от оказания услуг по прочей деятельности – 2 854,0 тыс. руб.

В соответствии с Формой № 2 организацией в 2024 году получена выручка от регулируемого и нерегулируемых видов деятельности в общей сумме 430 329,0 тыс. рублей.

Выручка организации от услуг по передаче электрической энергии согласно Отчету о финансовых результатах за 2024 год с детализацией по видам деятельности по строке 2110 составила 405 865,0 тыс. рублей, что соответствует данным оборотно-сальдовой ведомости по счету 90.1 за 2024 год, представленной организацией в составе материалов дела.

Фактические расходы ООО «Томские электрические сети» 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 – 236 909,0 тыс. руб., в том числе:

- себестоимость оказываемых услуг по передаче электрической энергии – 204 270,0 тыс. руб.;
- проценты к уплате – 1 137,0 тыс. руб.;

- прочие расходы – 10 925,0 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 20 577,0 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 185 643,0 тыс. руб.

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Код по балансу	Всего	Передача эл. энергии	Технологическое присоединение	Прочие доходы
1	Выручка	2110	430 329	405 865	11 311	13 153
2	Себестоимость продаж	2120	-224 680	-204 270	-14 333	-6 077
3	Валовая прибыль	2100	205 649	201 595	-3 022	7 076
4	Прибыль от продаж	2200	205 649	201 595	-3 022	7 076
5	Проценты к получению	2320	1 451	1 451	0	0
6	Проценты к уплате	2330	-1 137	-1 137	0	0
7	Прочие доходы	2340	15 236	15 236	0	0
8	Прочие расходы	2350	-10 925	-10 925	0	0
9	Прибыль/Убыток	2300	210 274	206 220	-3 022	7 076
10	Текущий налог на прибыль	2410	-24 195	-20 577	604	- 4 222
11	Чистая прибыль	2400	186 079	185 643	-2 418	2 854



## **6. Анализ основных технико-экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Томские электрические сети».**

### **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 2010 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. N 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 указанным 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 «Томские электрические сети» 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 «Томские электрические сети»**

В целях определения объема активов экспертом была проведена документальная инвентаризация объема условных единиц (далее – у.е.) основного оборудования, используемого ООО «Томские электрические сети» при передаче электрической энергии на основании документов и сведений, представленных организацией в Департамент.

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 «Томские электрические сети» предоставили расчёт условных единиц в составе материалов дела.

Также проведен анализ представленных ООО «Томские электрические сети» 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 бесхозными 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 4 118, 885 у.е., экспертом суммарный объем условных единиц за 2024 год принят в объеме 4 011,59 у.е.

По предложению организации объём плановых условных единиц на 2026 год составляет 5 560,774 у.е., экспертом в расчёте при корректировке НВВ на 2026 год учтён



объём условных единиц в объёме 4 500,067 у.е. Расхождения связаны с исключением объектов электросетевого хозяйства, по которым отсутствуют подтверждающие документы или характеристики не соответствуют фактическим значениям.

Суммарный объем условных единиц ООО «Томские электрические сети», принятый экспертом в расчете на 2026 год, представлен в таблице 3.

Таблица 3

Уровень напряжения	Объём условных единиц, у.е. по состоянию на:			
	принятый экспертом в расчет при корректировке НВВ на 2024 год	принятый экспертом в расчет НВВ на 2025 год	Предложение Общества в расчет при корректировке НВВ на 2026 год	принятый экспертом в расчет при корректировке НВВ на 2026 год
1	3		4	4
Всего	4 011,59	4 032,04	5 560,774	4 500,067
ВН	150,690	150,690	299,408	150,690
СН1	194,214	194,21	194,214	194,214
СН2	3 236,268	3 226,25	4 472,339	3 643,941
НН	430,418	460,89	594,814	511,223

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

На 2026 год необходимая валовая выручка ООО «Томские электрические сети» рассчитана методом долгосрочной индексации, при этом 2026 год является третьим годом второго долгосрочного периода 2024 - 2028 гг.

ООО «Томские электрические сети» применяет общую систему налогообложения.

Целью данного раздела является составление экспертного мнения о размере корректировки необходимой валовой выручки ООО «Томские электрические сети» при принятии тарифного решения на 2026 год с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2024-2028 годы на основании заявления ООО «Томские электрические сети» от 30.04.2025 №301.

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:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1 + d_1 \times \Delta \text{ЭП}_1 + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (1),$$

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + U_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (2)$$

где:

$i$  - номер расчетного года периода регулирования,  $i = 2, 3, \dots$ ;

$PP_i$  - 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



Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве  $ПР_i$  принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$ПР_1$  - 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;

$В_1$  - 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.).  $В_1$  соответствует величине  $В_i^{распред}$ , 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;

$В_i$  - 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).

$KHK_i$  - 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:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

$\Delta PP_i$  - 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;

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

$\Delta Y_i$  - 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:

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

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 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

$\Delta HVB_i$  - 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 «Томские электрические сети» на 2026 год необходимо проводить по следующим направлениям:

1. Корректировка НВВ Общества на 2026 год на основании анализа результатов хозяйственной деятельности ООО «Томские электрические сети» 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.

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».

По предложению ООО «Томские электрические сети» НВВ на содержание ООО «Томские электрические сети» на 2026 год должно составить 453 270,83 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 139 775,17 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 181 623,92 тыс. руб.,

расходы, связанные с компенсацией полученного избытка и улучшения уровня надежности и качества оказываемых услуг – 131 871,74 тыс. руб.

### **6.3.1. Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации по годам.**

При анализе необходимой валовой выручки, экспертом 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

### **6.3.2. 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 ПП РФ № 1582.

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 не превышения 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 уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также с уточнением индексов потребительских цен на 2026 год, принятых в соответствии с индексами МЭР, сумма подконтрольных расходов для ООО «Томские электрические сети» определена экспертами в размере 118 280,53 тыс. руб.

Таблица 5

Показатель	Ед. изм.	Предложения ОРГ на 2026 г	Предложение ДТР на корректировку 2026 г.
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>			-
<b>Материальные затраты</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>26 218,11</b>	<b>22 186,28</b>
<i>в т.ч. ремонт</i>	тыс. руб.	0,00	0,00
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	25 458,52	21 543,50
<i>в т.ч. ремонт</i>	тыс. руб.	0,00	0,00
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	759,59	642,78
<i>в т.ч. ремонт</i>	тыс. руб.	0,00	0,00
<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>94 219,41</b>	<b>79 730,33</b>
<i>в т.ч. ремонт</i>	тыс. руб.	0,00	0,00
<b>Прочие расходы, всего, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>19 337,66</b>	<b>16 363,91</b>
Ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	5 935,65	5 022,86
Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	65,41	55,35
Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	19,89	16,83
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	584,46	494,58
Расходы на страхование	тыс. руб.	262,32	221,98
Другие прочие расходы	тыс. руб.	274,22	232,05
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	1 305,01	1 104,32
Величина расходов на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии	тыс. руб.	10 890,71	9 215,93
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>139 775,17</b>	<b>118 280,53</b>

### 6.3.3. 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 экспертом неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 139 215,85 тыс. руб.



Таблица 6

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План 2026, утв. приказом ДТР Томской области от 29.12.2024 № 6-641	Предложение Общества на корректировку 2026	Предложение эксперта на корректировку 2026	Отклонение	Комментарий
1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	6 303,80	0,00	0,00	0,00	-
2	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	10 476,67	17 173,38	16 757,43	-415,95	Определены в соответствии с требованиями пункта 4 Основ ценообразования, с учетом максимальных СПИ и балансовой стоимости имущества. Расходы учтены экспертом в размере, не превышающем договорную стоимость аренды в соответствии с представленными договорами.
3	Налоги	тыс. руб.	6 190,14	14 374,67	161,31	-14 213,36	С 01.01.2026 недвижимое имущество, относящееся к ОЭСХ относится к льготизируемому в части уплаты налога на имущество.
4	Страховые взносы	тыс. руб.	12 305,18	28 642,70	24 238,02	-4 404,68	Определены в установленном для организации размере на основании уведомления ФОМС от величины ФОТ, учтенного в составе подконтрольных расходов. Отклонение связано с величиной коэффициента индексации, примененного организацией и экспертом.
5	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	409,08	409,08	0,00	-
6	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	19 973,00	19 973,00	0,00	-
7	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	20 399,66	28 000,00	28 000,00	0,00	-
8	Источники финансирования инвестиционной программы, в т.ч.	тыс. руб.	40 275,98	73 051,08	49 677,00	-23 374,08	-
8.1.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	23 692,98	55 160,08	36 541,61	-18 618,47	Определены в соответствии с требованиями п.28 Основ ценообразования на

							основании данных БУ и форм ОС-6. Не принята амортизация по объекту РП-3, поскольку увеличение балансовой стоимости ОС организацией не обосновано. Мероприятие по реконструкции РП-3 в ЗРУ с преобразованием в подстанцию 110 кВ не исполнено. Отсутствует акт ввода в эксплуатацию, акт о ТП.
8.2.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	16 583,00	17 891,00	13 135,39	-4 755,61	Определены с учетом ограничений, закрепленных положениями пункта 38 Основ ценообразования.
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>95 951,4</b>	<b>181 623,92</b>	<b>139 215,85</b>	<b>-42 408,07</b>	-

#### 6.3.4. Источники финансирования инвестиционной программы

Источниками финансирования инвестиционной программы являются тарифные источники (амортизационные отчисления и прибыль на капитальные вложения), включаемые в состав необходимой валовой выручки ООО «Томские электрические сети», 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	млн. руб.	36 541,61
8.2	Прибыль, направляемая на инвестиции	млн. руб.	13 135,39
	<b>Итого источники финансирования инвестиционной программы</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>49 677,00</b>

##### 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 «Томские электрические сети» сумма расходов амортизационных отчислений, учтенная при корректировке ИПР, а также в смете затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год, составляет 55 160,08 тыс. руб. В соответствии с представленными документами Общество переоценку имущества не проводило.

Экспертом сумма амортизационных отчислений основных средств на 2026 год принята на основании представленных документов в размере 36 541,6 тыс. руб., исходя из максимального срока полезного использования основных средств на 2026 год с учетом стоимости основных средств по состоянию на 01.10.2025, определенной по данным бухгалтерского учета.

#### Прибыль на капитальные вложения

Величина прибыли как источника капитальных вложений на 2026 год определена экспертом на основании объема финансирования инвестиционной программы ООО «Томские электрические сети» на 2024 – 2028 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 13 135,39 тыс. рублей.

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

**6.3.5. Расчет понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации ООО «Томские электрические сети» 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 «Томские электрические сети» от 27.03.2025 № 204.

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

Год	Km, K1m	K	Psaidi (средняя продолжительность отключения)		Кнад 1	Psaifi (средняя частота прекращения)		Кнад 2	Птпр		Кка ч1	Кка ч3	Коб	КНК, %
			план	факт		план	факт		план	факт				
2021	30	25	0,02878	0,0357	0	0,01857	0,0148	0	1,000	1,000	0	0	0	0



2022	30	25	0,02835	0,0356	0	0,01829	0,0157	0	1,000	1,000	0	0	0	0
2023	30	25	0,02835	0,0356	0	0,01829	0,01572	0	1,000	1,000	0	0	0	0
2024	30	25	2,33098	0,0934	1	0,56439	0,01020	1	1	1	0	0	0,6	1,2

Повышающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году, равняется плюс 1,2 %.

Расчет корректировки НВВ: 394 699,19 тыс.руб. \* 1,2 % = 4 736,39 тыс. руб.

Таким образом, при определении НВВ на содержание на 2026 год полагается включению повышающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году, в сумме 4 736,39 тыс. руб.

#### **6.3.6. 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 «Томские электрические сети» в 2024 году сумма излишне полученных доходов и экономически необоснованных расходов, подлежащая исключению из НВВ ООО «Томские электрические сети» без учета Прогноза МЭР составляет 327 670,67 тыс. руб., в том числе:

- отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении индивидуальных тарифов на 2024 год, подлежит включению в размере 28 767,14 тыс. руб.;
- отклонение неподконтрольных расходов за исключением расходов по статьям: финансирование капитальных вложений, налог на прибыль, выпадающие доходы/экономия средств (себестоимость) подлежит включению в размере 3 779,27 тыс. руб.;
- отклонение неподконтрольных расходов в части налога на прибыль подлежит включению в размере 13 959,00 тыс. руб.;
- отклонение в части расходов на финансирование капитальных вложений подлежит исключению в размере 17 900,00 тыс. руб.;
- выпадающие доходы/экономия средств от технологического присоединения в сумме 21 061,76 тыс. руб. к включению;
- отклонение в части результатов деятельности организации по выполнению мероприятия по реконструкции РП-3 в ЗРУ-10 кВ с образованием подстанции ПС-110/10 кВ с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 16 МВА подлежит исключению в сумме - 371 673,50 тыс. руб.



**6.3.6.1. Исполнение решения ФАС России от 02.07.2025 № 31/63911/25 «О рассмотрении (урегулировании) споров между ООО «ТЭС» и Департаментом тарифного регулирования Томской области по вопросу установления цен (тарифов) в электроэнергетике**

Приказом Департамента от 30.11.2024 № 6-451 «О внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 №6-641» в отношении ООО «ТЭС» установлена необходимая валовая выручка (далее - НВВ) на 2025 год.

ООО «Томские электрические сети» обратилось в ФАС России с заявлением о рассмотрении разногласий с Департаментом тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент), возникших между заявителем и регулирующим органом по приказам Департамента от 30.11.2024 № 6-451 «О внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-641» и от 30.11.2024 № 6-453 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2025 год».

По результатам рассмотрения спора Комиссией ФАС России по рассмотрению споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике № 3 (далее – Комиссия) вынесено решение 09.07.2025 № 31/63911/25, в котором органу регулирования предписано:

«3. Признать экономически обоснованными и подлежащими учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» расходы по статьям затрат:

- «Налог на прибыль факт за 2023 год» в размере 34 857,00 тыс. руб. (дополнительному учету подлежат 34 533,92 тыс. руб.);

- «Налог на прибыль план на 2025 год» в размере 34 857,00 тыс. руб. (дополнительному учету подлежат 34 533,92 тыс. руб.).

4. Исполнительному органу Томской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике произвести и отразить анализ и расчет расходов (показателей) в экспертном заключении согласно пункту 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании мотивировочной части настоящего решения, указав на основании каких документов принималось решение, по статьям затрат:

- «Выпадающие доходы по технологическому присоединению факт за 2023 год»;

- «Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности».

5. Исполнительному органу Томской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год включить в необходимую валовую выручку общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» экономически обоснованные расходы, указанные в пунктах 3, 4 резолютивной части настоящего решения, в соответствии с законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.».



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

Ответственность за достоверность представленных документов несёт руководитель предприятия. Проведенная 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 эксперта, приведенные в настоящем Заключении, основывались на результатах экспертизы предоставленных к расчетам документов.

Общество, являясь коммерческой организацией и профессиональным участником рынка, должно быть заинтересовано в проявлении собственной инициативы по представлению обосновывающих материалов для установления на очередной год уровня тарифа, выгодного для осуществления своей деятельности. В этой связи законодательством на него возложена обязанность предоставления соответствующего комплекта документов, содержащего необходимые и достаточные сведения для установления нужного тарифа. Неисполнение данной обязанности имеет своим последствием неблагоприятные последствия в виде риска принятия регулирующим органом решения без учета всех, возможно и объективно существующих, обстоятельств.

При исполнении решения ФАС России от 09.07.2025 № 31/63911/25 эксперт исходил из обстоятельств и законодательства, действующего на момент принятия решения, экспертом исполнение решения ФАС России производилось на основании комплектов документов, представленного Обществом в рамках тарифной кампании на 2025 год и на 2026 год.

#### **1. Налог на прибыль (факт 2023 года и план 2025 года).**

Пунктом 3 решения ФАС России от 09.07.2025 № 31/63911/25 определена обязанность органа регулирования учесть при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год обществу с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» расходы по статье «Налог на прибыль факт за 2023 год и план на 2025 год» в размере 69 714 тыс. руб. (дополнительному учету подлежат средства в размере 69 067,84 тыс. руб.).

Информация о величине показателей, подлежащей к дополнительному учету при установлении тарифов на 2026 год, представлена в таблице.

Статья затрат	Ед. изм.	Подлежит учету в НВВ	ИПЦ 2024/2023	ИПЦ 2025/2024	ИПЦ 2026/2025	Итого с учетом показателя МЭР
1	2	3	4	5	6	7
Налог на прибыль факт 2023	тыс. руб.	34 533,92	1,085	1,090	1,051	42 924,46
Налог на прибыль план 2025	тыс. руб.	34 533,92	1,085	1,090	1,051	42 924,46
<b>Итого:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>69 067,84</b>				<b>85 848,92</b>

#### **2. Выпадающие доходы по технологическому присоединению факт 2023 года.**

Пунктом 4 решения ФАС России от 09.07.2025 № 31/63911/25 определена обязанность органа регулирования произвести и отразить анализ и расчет расходов (показателей) в экспертном заключении, указав на основании каких документов принималось решение, по статье затрат «Выпадающие доходы по технологическому присоединению факт за 2023 год».



Организацией к разногласиям заявлены расходы по следующим договорам технологического присоединения:

- Договор № ТП-21.241 от 27.10.2021 (заявитель ООО «СЗ Карьероуправление»);
- Договор № ТП-21.269 от 28.10.2021 (заявитель ООО «СЗ Карьероуправление»);
- Договор № ТП-21.426 от 01.12.2021 (заявитель ООО «СЗ Карьероуправление»);
- Договор № ТП-23.212 от 03.08.2023 (заявитель ООО «ТД «Дубровский»);
- Договор № ТП-22.251 от 03.06.2022 (заявитель ООО «Томскбиотопливо плюс»);
- Договор № ТП-23.213 от 03.08.2023 (заявитель ИП Дусар Татьяна Викторовна);
- Договор № ТП-22.546 от 01.11.2022 (заявитель ИП Ли Виктория Анатольевна);
- Договор № ТП-21.427 от 01.12.2021 (заявитель ООО «СЗ «Карьероуправление»);
- Договор № ТП-22.039 от 14.03.2022 (заявитель «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» «Томский областной радиотелевизионный передающий центр»).

Департаментом проведен дополнительный анализ расходов организации по обозначенным договорам на основании представленных организацией документов и сведений в рамках установления (корректировки) необходимой валовой выручки на 2025 и 2026 годы.

1) Договор № ТП-21.241 от 27.10.2021 (заявитель ООО «СЗ «Карьероуправление»).

В материалах дела Обществом были представлены копия договора с техническими условиями, акты выполненных работ (формы КС-2 и КС-3), акт об осуществлении технологического присоединения, по результатам анализа которых Департаментом установлено следующее.

Согласно техническим условиям, являющихся неотъемлемой частью договора № ТП-21.241 от 27.10.2021, сетевая организация должна выполнить следующие мероприятия для подключения Заявителя:

- монтаж 2 (двух) приборов коммерческого учета;
- строительство КЛ-0,4 кВ в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм<sup>2</sup> включительно длиной до 0,125 км;
- строительство дополнительной нити КЛ-0,4 кВ в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм<sup>2</sup> включительно длиной до 0,125 км
- проведение осмотра и проверку выполнения технических условий;
- оформление акта о технологическом присоединении.

Дополнительным соглашением № 1 от 27.10.2021 к договору закреплено, что срок действия технических условий составляет 5 лет.

Через год 10.10.2022 дополнительным соглашением также с № 1 изменены технические условия к договору, и в состав мероприятий по технологическому присоединению добавлена:

- реконструкция РП 10 кВ (РП-3) в ЗРУ 10 кВ с образованием подстанции ПС 110 кВ.

При этом, в материалах дела организацией не представлено документов, обосновывающих дефицит мощности, на основании которого необходимо проведение реконструкции РП-3.

Кроме того, необходимость проведения мероприятий по реконструкции РП 10 кВ (РП-3) в ЗРУ 10 кВ с образованием подстанции ПС 110 кВ заявлена Обществом в рамках иной заявки на технологическое присоединение (ТП-22.240 от 08.06.2022), с



учетом поступления которой Общество обращалось в Департамент для установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

Департаментом также отмечено, что согласно актам выполненных работ (формы КС-2 и КС-3) в рамках исполнения договора № 21.240 от 27.10.2021 подрядной организацией выполнено строительство двух нитей КЛ-0,4 кВ в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм<sup>2</sup> включительно длиной до 0,175 км.

Увеличение фактической протяженности КЛ 0,4 кВ на 40% организацией в материалах дела не обосновано, проектная документация также отсутствует.

Изменение протяженности необходимой к строительству кабельной линии до заявителя с 0,125 км на 0,175 км, по данным Общества, связано с технической ошибкой, которая была устранена только лишь в 2025 году.

При этом, доводы организации не находят своего подтверждения, поскольку по данным конкурентной процедуры по отбору подрядчика на право заключения договоров строительного подряда на выполнение работ (открытый источник <https://zakupki.gov.ru>) в Лоте № 1 организацией к строительству были заявлены две КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ 2х630 кВА (ТП-6) до ВРУ-0,4 кВ ГКНС длиной 0,13 км и до ВРУ-0,4 кВ КОС длиной 0,25 км. Указанные протяженности также отражены в пункте 1.1. заключенного договора строительного подряда № 94 от 28.11.2022.

Вместе с тем, пунктом 23 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, предусмотрено, что в случае если в ходе проектирования необходимость частичного отступления от технических условий (в том числе в части мероприятий, выполняемых на объектах электроэнергетики смежных сетевых организаций) возникает у сетевой организации, сетевая организация вносит соответствующие изменения в технические условия, выданные заявителю при условии, что такие изменения не повлекут необходимости корректировки указанных в заявке сведений, обязательств заявителя, определенных в технических условиях, а также рассчитанной для него платы за технологическое присоединение.

Доводы Общества об отсутствии необходимости внесения соответствующих изменений в технические условия, ранее выданные заявителю, ввиду отсутствия влияния на обязательства заявителя, не соответствуют требованиям действующего законодательства и являются несостоятельными.

Обоснований изменения/увеличения характеристик строящихся объектов электросетевого хозяйства в рамках выполнения технологического присоединения заявителя Обществом не представлено, проектная документация также отсутствует.

Кроме того, согласно сведений Единой информационной системы в сфере закупок (<https://zakupki.gov.ru>) на заключение договора по выполнению обозначенных мероприятий была подана 1 заявка (протокол рассмотрения, оценки и сопоставления заявок на участие в открытом запросе предложений по отбору подрядчика на право заключения договора строительного подряда (реестровый номер закупки ЗП-37/2022) от 09.11.2022).

Цены, заключенные в договорах, закупка по которым состоялась у единственного поставщика ООО «СМК «Энергия», без должного обоснования, не соответствуют



требованиям пункта 29 Основ ценообразования № 1178, и не могут быть признаны органом регулирования экономически обоснованными.

Кроме того, согласно данным ФНС России (<https://egrul.nalog.ru>) ООО «Строительно - монтажная компания «Энергия» (ИНН 7017358397) (далее – ООО «СМК «Энергия») на момент заключения с Обществом договора подряда № 94 от 28.11.2022 имела признаки аффилированности по части абзаца 5 статьи 4 закона РСФСР от 22.03.1991 № 948-1 «О конкуренции и ограничении монополистической деятельности на товарных рынках».

Также необходимо отметить, что выполнение, введенного дополнительным соглашением № 1 от 10.10.2022, мероприятия по реконструкции РП-3 не подтверждено на дату подписания акта о технологическом присоединении.

На основании вышеизложенного, считаем учет выпадающих доходов Общества по данному договору необоснованным.

2) Договор № ТП-21.269 от 28.10.2021 (заявитель ООО «СЗ «Карьероуправление»).

В материалах дела Обществом были представлены следующие документы (приведены в хронологической последовательности):

№ пп.	Документ	Дата	Объект Заявителя	Комментарий
1.	Технические условия для присоединения к договору ТП-21.269 от 15.10.2021	15.10.2021	кад. № 70:14:0100039:1848	Договор от указанной даты в материалах отсутствует.
2.	Договор ТП-21.269 от 28.10.2021 об осуществлении технологического присоединения	28.10.2021	кад. № 70:14:0100039:1816	
3.	Технические условия для присоединения к договору ТП-21.269 от 28.10.2021	28.10.2021	кад. № 70:14:0100039:1816	
4.	Технические условия для присоединения к договору ТП-21.269 от 28.10.2021	28.10.2021	кад. № 70:14:0100039:1848	
5.	Доп.соглашение к договору ТП-21.269 от 15.10.2021	03.11.2021	кад. № 70:14:0100039:1848	Смена кад. № участка с 1816 на 1848. Договор и технические условия к доп. соглашению отсутствуют
6.	Доп. соглашение № 2 к договору ТП-21.269 от 28.10.2021	28.01.2022	-	Смена сроков, замена технических условий. Технические условия к доп. сглашению отсутствуют
7.	Доп.соглашение № 3 к договору ТП-21.269 от 28.10.2021	10.10.2022	-	Замена технических условий. Технические условия к доп. сглашению отсутствуют
8.	Акт о выполнении технических условий к договору ТП-21.269 от 28.10.2021	08.06.2023	кад. № 70:14:0100039:1816	
9.	Акт об осуществлении технологического присоединения к договору ТП-21.269 от 28.10.2022	08.06.2023	кад. № 70:14:0100039:1816	
10.	Акт допуска ИКУ	б/д	кад. № 70:14:0100039:1848	
11.	Акт допуска ИКУ	б/д	кад. № 70:14:0100039:1848	



С учетом представленных Обществом обосновывающих документов, обозначенных в приведенной таблице, Департаменту сделать вывод об экономической обоснованности расходов по данному договору не представляется возможным, ввиду противоречивости данных в представленных документах.

Согласно сведениям Единой информационной системы в сфере закупок (<https://zakupki.gov.ru>) на заключение договора по выполнению обозначенных мероприятий было подано 2 заявки (протокол рассмотрения, оценки и сопоставления заявок на участие в открытом запросе предложений по отбору подрядчика на право заключения договора строительного подряда (реестровый номер закупки ЗП-12/2022) от 22.07.2022).

Согласно вышеупомянутого протокола, на основании оценки и сопоставления заявок на участие в открытом запросе предложений Комиссией принято решение признать наилучшей заявку на участие, поданную участником закупки ООО «Томскэлектрострой» (пункт 14.2 протокола).

При этом, пунктом 14.3 данного протокола победителем открытого запроса предложений на выполнение работ по строительству 2 (двух) КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-2 до ТП-3 общей протяженностью трассы 0,424 км, двухтрансформаторной подстанции ТП-10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью 1000 кВА (ТП-3) признано ООО «СМК «Энергия» (ИНН 7017358397).

Представленный в материалах дела договор строительного подряда № 43 от 15.08.2022 на выполнение работ в рамках технологического присоединения по договору от 28.10.2021 № ТП-21.269 заключен с ООО «СМК «Энергия».

Результаты конкурентной процедуры содержат признаки нарушения законодательства о закупках. Так, в пункте 13 протокола указано, что победителем признается организация, которой присвоен первый номер (наибольший итоговый рейтинг). Однако в пункте 14 протокола победителем признано ООО «СМК «Энергия» (ИНН 7017358397), имеющее признаки аффилированности по отношению к ООО «ТЭС», которому присвоен второй номер.

На основании вышеизложенного, эксперт приходит к выводу о том, что учет выпадающих доходов Общества по данному договору не обоснован.

3) Договор № ТП-21.426 от 01.12.2021 (заявитель ООО «СЗ «Карьероуправление»).

В материалах дела Обществом были представлены копия договора с техническими условиями, акты выполненных работ (формы КС-2 и КС-3), акт об осуществлении технологического присоединения.

Согласно техническим условиям, представленным к договору, технологическое присоединение указанного Заявителя Общество должно осуществить к проектируемой в рамках исполнения договора № ТП-21.269 от 28.10.2021 (см. п.2) ТП-10/0,4 кВ.

Выполнение, введенного дополнительным соглашением № 2 от 10.10.2022, мероприятия по реконструкции РП-3 не подтверждено на дату подписания акта о технологическом присоединении.

Согласно сведений Единой информационной системы в сфере закупок (<https://zakupki.gov.ru>) на заключение договора по выполнению обозначенных мероприятий была подана 1 заявка (протокол рассмотрения, оценки и сопоставления заявок на участие в открытом запросе предложений по отбору подрядчика на право заключения договора строительного подряда (реестровый номер закупки ЗП-03/2023) от 09.02.2023).



Цены, заключенные в договорах, закупка по которым состоялась у единственного поставщика, без должного обоснования, не соответствуют требованиям пункта 29 Основ ценообразования № 1178, и не могут быть признаны органом регулирования экономически обоснованными.

С учетом изложенных доводов и ввиду наличия противоречивых сведений в рамках заключения и исполнения обязательств по договору № ТП-21.269 от 28.10.2021, экспертом расходы по данному договору не могут быть признаны обоснованными и подлежащими учету в НВВ в качестве выпадающих доходов.

4) Договор № ТП-21.427 от 01.12.2021 (заявитель ООО «СЗ «Карьероуправление»).

В материалах дела Обществом были представлены копия договора с техническими условиями, акты выполненных работ (формы КС-2 и КС-3), акт об осуществлении технологического присоединения.

Согласно техническим условиям, представленным к договору, технологическое присоединение указанного Заявителя Общество должно осуществить к проектируемой в рамках исполнения договора № ТП-21.269 от 28.10.2021 (см. п.2) ТП-10/0,4 кВ.

Выполнение, введенного дополнительным соглашением № 2 от 10.10.2022, мероприятия по реконструкции РП-3 не подтверждено на дату подписания акта о технологическом присоединении.

Согласно сведений Единой информационной системы в сфере закупок (<https://zakupki.gov.ru>) на заключение договора по выполнению обозначенных мероприятий была подана 1 заявка (протокол рассмотрения, оценки и сопоставления заявок на участие в открытом запросе предложений по отбору подрядчика на право заключения договора строительного подряда (реестровый номер закупки ЗП-03/2023) от 09.02.2023).

Цены, заключенные в договорах, закупка по которым состоялась у единственного поставщика, без должного обоснования, не соответствуют требованиям пункта 29 Основ ценообразования № 1178, и не могут быть признаны органом регулирования экономически обоснованными.

С учетом изложенных доводов и ввиду наличия противоречивых сведений в рамках заключения и исполнения обязательств по договору № ТП-21.269 от 28.10.2021, экспертом расходы по данному договору не могут быть признаны обоснованными и подлежащими учету в НВВ в качестве выпадающих доходов.

5) Договор № ТП-23.212 от 03.08.2023 (заявитель ООО «ТД «Дубровский»)

В материалах дела Обществом были представлены копия договора с техническими условиями, акты выполненных работ (формы КС-2 и КС-3), акт об осуществлении технологического присоединения.

Экспертом по результатам анализа представленных документов, расходы по данному договору признаны экономически необоснованными, в состав выпадающих доходов по результатам 2023 год не учтены ввиду следующего.

Энергопринимающие устройства Заявителя расположены по адресу: Томская область, с.Кожевниково, ул. Гагарина, 2, стр. 2.

Согласно техническим условиям сетевая организация осуществляет следующие мероприятия:

- подачу заявки на увеличение мощности в вышестоящую сетевую компанию;
- строительство пунктов секционирования на опоре 2/8 ф. КЖ-2;
- строительство ВЛ 10 кВ от оп. 2/8 ф. КЖ-2 до проектируемой ТП;
- строительство ТП 10/0,4 кВ 250 кВА;



- монтаж средств учета;
- проведение осмотра и проверку выполнения технических условий;
- оформление акта о технологическом присоединении.

Согласно информации, размещенной на официальном сайте ТСО, по состоянию на II квартал 2023 г. включительно (информация по состоянию на более поздние периоды на сайте ТСО отсутствует) объем свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центрам питания ниже 35кВ составлял:

№, п/п	Центр питания	Местоположение объекта (район)	Рабочие силовые трансформаторы		Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА)	Максимальная мощность подключенных электроустановок потребителей (МВт)	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности <sup>1</sup> (МВт)	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического присоединения <sup>2</sup> , МВт
			Количество, шт.	Мощность кВА				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Оборудование ЗТП КЖ-2-3	Томская обл., Кожевниковский р-н, с. Кожевниково, ул. Кирова, д.1 стр.21	2	1260	1,26	0,58	0,428	0,428
2	Оборудование ЗТП КЖ-2-11	Томская обл., Кожевниковский р-н, с. Кожевниково, ул. Кирова, д.1	2	1260	1,26	0,371	0,637	0,637
3	Оборудование ЗТП КЖ-2-13	Томская обл., Кожевниковский р-н, с. Кожевниково, ул. Красноармейская, д.34А	2	1260	1,26	0,2882	0,720	0,720

Таким образом, технические условия, оформленные и выданные сетевой организацией, содержат мероприятия (строительство ТП 10/0,4 кВ 250 кВА), техническая необходимость которых Обществом не обоснована.

Кроме того, ближайший к адресу Заявителя объект электросетевого хозяйства - ТП 10/0,4 кВ ТП КЖ-10-1 расположен по адресу: Томская область, с. Кожевниково, ул. Гагарина, 2. При этом, в материалах дела Обществом представлено пояснение о том, что на данном объекте отсутствует свободная мощность.

Вместе с тем, согласно информации, размещенной на официальном сайте ТСО, по состоянию на II квартал 2023 г. включительно (информация по состоянию на более поздние периоды на сайте ТСО отсутствует) объем свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центрам питания ниже 35кВ составлял:

№, п/п	Центр питания	Местоположение объекта (район)	Рабочие силовые трансформаторы		Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА)	Максимальная мощность подключенных электроустановок потребителей (МВт)	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформатор	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического присоединения <sup>2</sup> , МВт
			Количество, шт.	Мощность кВА				

							ной мощности <sup>1</sup> (МВт)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Оборудование ТП КЖ-10-1	Томская обл., Кожевниковский р-н, с. Кожевниково, ул. Гагарина, 2	2	1260	1,26	0,23	0,778	0,778

В материалах дела организацией представлены документы, подтверждающие технологическое присоединение к вышестоящей сетевой компании (ПАО «ТРК»), однако акт о выполнении технических условий и акт об осуществлении технологического присоединения датированы 15.04.2024.

Кроме того, согласно сведений Единой информационной системы в сфере закупок (<https://zakupki.gov.ru>) на заключение договора по выполнению обозначенных мероприятий была подана 1 заявка (протокол рассмотрения, оценки и сопоставления заявок на участие в открытом запросе предложений по отбору подрядчика на право заключения договора строительного подряда (реестровый номер закупки ЗП-46/2023) от 01.12.2023).

Цены, заключенные в договорах, закупка по которым состоялась у единственного поставщика, без должного обоснования, не соответствуют требованиям пункта 29 Основ ценообразования № 1178, и не могут быть признаны органом регулирования экономически обоснованными.

Таким образом, представленная организацией информация не подтверждает экономическую обоснованность фактически понесенных организацией расходов, экспертом расходы не приняты.

6) Договор № ТП-22.251 от 03.06.2022 (заявитель ООО «Томскбиотопливо плюс»).

В качестве обосновывающих документов по данному договору Обществом в материалах дела представлены:

- договор № ТП-22.251 от 03.06.2022;
- технические условия к договору от 03.06.2022;
- уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения от 06.10.2023;
- договор строительного подряда № 66 от 15.12.2023;
- акты выполненных работ (формы КС-2 и КС-3) от 20.12.2023.

Изучив представленные документы, Департамент установил, что договор строительного подряда и КС не отражают информацию о характеристиках объекта в полном объеме. В частности, форма КС-3 от 20.12.2023 не содержит информации о протяженности фактически построенных электрических сетей.

Экспертом расходы по данному договору признаны экономически необоснованными, ввиду отсутствия в материалах дела Акта об осуществлении технологического присоединения.

Представленное в комплекте документов Уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения от 06.10.2023 не может быть принято Департаментом, поскольку дата документа (06.10.2023) существенно раньше, чем дата



подписания договора строительного подряда (15.12.2023) и актов выполненных работ (20.12.2023). Таким образом, Обществом на момент подписания Уведомления, не была обеспечена Заявителю возможность подключения.

Отмечено также, что согласно сведений Единой информационной системы в сфере закупок (<https://zakupki.gov.ru>) объявление об отборе подрядчика на право заключения договоров строительного подряда на выполнение работ по строительству трансформаторной подстанции ТП-10/0,4 кВ мощностью 250 кВА, КЛ-10 кВ от ТП-122/1 до ТП-10/0,4 кВ 250 кВА в г. Северске размещено лишь 15.11.2023. Заключение договора датировано 15.12.2023.

Кроме того, на заключение договора по выполнению обозначенных мероприятий была подана 1 заявка (протокол рассмотрения, оценки и сопоставления заявок на участие в открытом запросе предложений по отбору подрядчика на право заключения договора строительного подряда (реестровый номер закупки ЗП-43/2023) от 29.11.2023).

Цены, заключенные в договорах, закупка по которым состоялась у единственного поставщика, без должного обоснования, не соответствуют требованиям пункта 29 Основ ценообразования № 1178, и не могут быть признаны органом регулирования экономически обоснованными.

На основании вышеизложенного, эксперт приходит к выводу о том, что учет выпадающих доходов Общества по данному договору не обоснован.

7) Договор № ТП-23.213 от 03.08.2023 (заявитель ИП Дусар Татьяна Викторовна)

В материалах дела Обществом были представлены копия договора с техническими условиями, акты выполненных работ (формы КС-2 и КС-3), акт об осуществлении технологического присоединения.

Департаментом по результатам анализа представленных документов, расходы по данному договору признаны экономически необоснованными, в состав выпадающих доходов по результатам 2023 год не учтены ввиду следующего.

Энергопринимающие устройства Заявителя расположены по адресу: Томская область, с. Кожевниково, ул. Гагарина, 2, стр. 1.

Согласно техническим условиям сетевая организация осуществляет следующие мероприятия:

- подачу заявки на увеличение мощности в вышестоящую сетевую компанию;
- строительство пунктов секционирования на опоре 10/4 ф. КЖ-10;
- строительство ВЛ 10 кВ от оп. 10/4 ф. КЖ-10 до проектируемой ТП;
- строительство ВЛ 10 кВ от оп. 1 ф. КЖ-2 до ТП-10/0.4 250 кВА;
- строительство ТП 10/0,4 кВ 250 кВА;
- монтаж средств учета;
- проведение осмотра и проверку выполнения технических условий;
- оформление акта о технологическом присоединении.

Набор мероприятий, как следует из пояснительной записки Общества, обусловлен тем, что на ближайшей подстанции ТП КЖ-10-1 (1260 кВА) отсутствует свободная мощность.

Однако, на момент проведения анализа согласно информации, размещенной на официальном сайте ТСО, по состоянию на II квартал 2023 г. включительно (информация по состоянию на более поздние периоды на сайте ТСО отсутствует) объем свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центрам питания ниже 35кВ составлял:



№, п/п	Центр питания	Местоположение объекта (район)	Рабочие силовые трансформаторы		Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА)	Максимальная мощность подключенных электроустановок потребителей (МВт)	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности <sup>1</sup> (МВт)	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического присоединения <sup>2</sup> , МВт
			Количество, шт.	Мощность кВА				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Оборудование ТП КЖ-10-1	Томская обл., Кожевниковский р-н, с. Кожевниково, ул. Гагарина, 2	2	1260	1,26	0,23	0,778	0,778

В материалах дела организацией представлены документы, подтверждающие технологическое присоединение к вышестоящей сетевой компании (ПАО «ТРК»), однако акт о выполнении технических условий и акт об осуществлении технологического присоединения датированы 21.05.2024.

Также установлено, что договор строительного подряда и КС-3 не отражают информацию о характеристиках объекта в полном объеме. В частности, форма КС-3 от 20.12.2023 не содержит информации о протяженности фактически построенных электрических сетей.

Из открытых источников Департаменту известно, что по адресу: Томская область, с. Кожевниково, ул. Гагарина, 2/1 с 2008 года располагается центр обслуживания клиентов ГП АО «Томскэнергосбыт» и ООО «Единый информационно-расчетный центр» ([https://tomskenergosbyt.ru/customer\\_service\\_center](https://tomskenergosbyt.ru/customer_service_center)).

Противоречие в документах заключается в следующем: Очевидно, что помещение ИП Дусар Т.В. имеет технологическую связь с электросетями. Вероятно, указанное помещение (ул. Гагарина, 2/1) подключено к трансформатору ИП Дусар М.М. (ул. Гагарина, 2), с которым ООО «Томские электрические сети» заключило договор аренды от 23.08.2018 № АА082 трансформаторной подстанции КЖ-10-1. Следовательно, потребность в технологическом присоединении (новом подключении) отсутствует.

Кроме того, согласно сведениям Единой информационной системы в сфере закупок (<https://zakupki.gov.ru>) на заключение договора по выполнению обозначенных мероприятий была подана 1 заявка (протокол рассмотрения, оценки и сопоставления заявок на участие в открытом запросе предложений по отбору подрядчика на право заключения договора строительного подряда (реестровый номер закупки ЗП-46/2023) от 01.12.2023).

Цены, заключенные в договорах, закупка по которым состоялась у единственного поставщика, без должного обоснования, не соответствуют требованиям пункта 29 Основ ценообразования № 1178, и не могут быть признаны органом регулирования экономически обоснованными.

8) Договор № ТП-22.546 от 01.11.2022 (заявитель ИП Ли Виктория Анатольевна).

Согласно техническим условиям сетевая организация осуществляет следующие мероприятия:



**10. Сетевая организация осуществляет:**

10.1. Подачу заявки на увеличение мощности в вышестоящую Сетевую организацию (ПАО «ТРК») для обеспечения подключения проектируемой ТП-10/0,4 кВ 250 кВА;

10.2. Строительство одноцепной ВЛ-10 кВ на железобетонных опорах, изолированным алюминиевым проводом, сечением до 50 мм<sup>2</sup> включительно, длиной до 0,020 км, от опоры № 30/10 ВЛ-10 кВ ф. Л-19 до проектируемой ТП-10/0,4 кВ 250 кВА;

10.3. Строительство пункта секционирования, линейного разъединителя 10 кВ, номинальный ток свыше 1000 А, количество ячеек до 5, на концевой опоре проектируемой ВЛ-10 кВ;

10.4. Строительство однострансформаторной трансформаторной подстанции ТП-10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, мощностью 250 кВА;

10.5. Монтаж средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазных полукосвенного включения с трансформатором тока, в точке присоединения – 1 шт.;

10.6. Проведение осмотра электроустановок и проверку выполнения технических условий;

10.7. Оформление акта об осуществлении технологического присоединения.

В материалах дела Обществом были представлены копия договора с техническими условиями, акты выполненных работ (формы КС-2 и КС-3), акт об осуществлении технологического присоединения, документы, подтверждающие технологическое присоединение к вышестоящей сетевой компании (ПАО «ТРК»).

В рамках выполнения данного технологического присоединения организацией был заключен договор строительного подряда от 15.05.2023 № 25, в рамках которого подрядчиком выполняются следующие виды работ:

1.1.1. В рамках Технических условий к Договору на технологическое присоединение к электрическим сетям от 30.06.2022 № ТП-22.546 (Заявитель – Ли В.А.) выполнить:

- строительство воздушной линии ВЛ-10 кВ от опоры № 30/10 ВЛ-10 кВ ф. Л-19 до проектируемой ТП-10/0,4 кВ 250 кВА протяженностью до 0,020 км;
- строительство линейного разъединителя 10 кВ, на первой опоре ВЛ-10 кВ;
- строительство трансформаторной подстанции КТПн-10/0,4 кВ мощностью 250 кВА
- монтаж средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазных прямого включения с трансформатором тока, в точке присоединения – 1 шт.;

1.2. Наименование объекта:

- трансформаторная подстанция ТП-10/0,4 мощностью 250 кВА,
- воздушная линия ВЛ-10 кВ от опоры № 30/10 ВЛ-10 кВ ф. Л-19 до проектируемой ТП-10/0,4 кВ 250 кВА протяженностью до 0,020 км (с линейным разъединителем 10 кВ).

Департаментом по результатам дополнительного анализа представленных документов, расходы по данному договору признаны экономически обоснованными, подлежащими учету при определении величины выпадающих доходов от технологического присоединения по результатам 2023 года в сумме 871,69 тыс. руб.

8) Договор № ТП-22.039 от 14.03.2022 (заявитель «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» «Томский областной радиотелевизионный передающий центр»).

Согласно техническим условиям сетевая организация осуществляет следующие мероприятия:



#### 10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Подачу заявки на увеличение мощности в вышестоящую Сетевую организацию для обеспечения подключения проектируемой ТП-10/0,4 кВ 2х160 кВА;

10.2. Строительство пункта секционирования, линейного разъединителя, номинальный ток свыше 1000 А, количество ячеек до 5, отпайка от опоры № 5 ВЛ-10 кВ ф. КГ-8 (ПАО «ТРК»);

10.3. Строительство одноцепной ВЛ-10 кВ на железобетонных опорах, изолированным алюминиевым проводом, сечением до 50 мм<sup>2</sup> включительно, длиной до 0,070 км, от опоры № 5 ВЛ-10 кВ ф. КГ-8 (ПАО «ТРК») до проектируемой ТП-10/0,4 кВ 2х160 кВА;

10.4. Строительство пункта секционирования, линейного разъединителя, номинальный ток свыше 1000 А, количество ячеек до 5, отпайка от точки на отпайке ВЛ-10 кВ от ф. КГ-5 (ПАО «ТРК»);

10.5. Строительство одноцепной ВЛ-10 кВ на железобетонных опорах, изолированным алюминиевым проводом, сечением до 50 мм<sup>2</sup> включительно, длиной до 0,150 км, от точки присоединения на отпайке ВЛ-10 кВ ф. КГ-5 (ПАО «ТРК») до проектируемой ТП-10/0,4 кВ 2х160 кВА;

10.6. Строительство трансформаторной подстанции ТП-10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторная, мощностью 2х160 кВА;

10.7. Проведение осмотра электроустановок и проверку выполнения технических условий;

10.8. Оформление акта об осуществлении технологического присоединения.

В материалах дела Обществом были представлены копия договора с техническими условиями, акты выполненных работ (формы КС-2 и КС-3), акт об осуществлении технологического присоединения, документы, подтверждающие выполнение мероприятий вышестоящей сетевой компанией (ПАО «ТРК»).

В рамках выполнения данного технологического присоединения организацией был заключен договор строительного подряда от 04.04.2023 № 17, в рамках которого подрядчиком выполняются следующие виды работ:

1.1.1. В рамках Технических условий к Договору на технологическое присоединение к электрическим сетям от 14.03.2022 № ТП-22.039 (Заявитель – ФГУП «РТС») выполнить:

– строительство линейного разъединителя 10 кВ на отпайке от опоры № 5 ВЛ-10 кВ ф. КГ-8 (ПАО «ТРК»);

– строительство одноцепной ВЛ-10 кВ на железобетонных опорах, длиной до 0,206 км, от опоры № 5 ВЛ-10 кВ ф. КГ-8 (ПАО «ТРК») до проектируемой ТП-10/0,4 кВ 2х160 кВА;

– строительство двух линейных разъединителей 10 кВ, на отпайке от ВЛ-10 кВ от ф. КГ-3 (ПАО «ТРК»);

– строительство одноцепной ВЛ-10 кВ на железобетонных опорах, длиной 0,326 км, от точки присоединения на отпайке ВЛ-10 кВ ф. КГ-3 (ПАО «ТРК») до проектируемой ТП-10/0,4 кВ 2х160 кВА;

– строительство трансформаторной подстанции ТП-10/0,4 кВ, киоскового типа, двухтрансформаторная, мощностью 2х160 кВА.

– строительство КЛ-10кВ от опоры 163/2 до опоры 163/3 ВЛ-10кВ ф. КГ-3 ТП-10/0,4 кВ 2х160 кВА длиной 0,075 км.

Департаментом по результатам дополнительного анализа представленных документов, расходы по данному договору признаны экономически обоснованными, подлежащими учету при определении величины выпадающих доходов от технологического присоединения по результатам 2023 года в сумме 2 918,19 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, по результатам дополнительного анализа материалов по фактическим расходам организации на осуществление технологического присоединения за 2023 год, экспертом произведен расчет величины выпадающих доходов от осуществления технологического присоединения заявителей в соответствии с требованиями Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1:

1.	Выручка	тыс. руб.	651,08
2.	Количество заявителей (договоров)	шт.	20,00
3.	Себестоимость всего	тыс. руб.	266,77



4.	Валовая прибыль	тыс. руб.	384,31
5.	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00
6.	Чистая прибыль	тыс. руб.	384,31
7.	Освоение капитальных вложений ВСЕГО	тыс. руб.	3 789,89
7.1.	Освоение капитальных вложений 2023	тыс. руб.	0,00
7.2.	капитальные вложения в части мероприятий до 100 тыс. руб.	тыс. руб.	3 789,89
7.3.	Оплата стоимости ТП смежных ТСО	тыс. руб.	0,00
8.	ИТОГО Прибыль/убыток	тыс. руб.	-3 405,57

По результатам проведенного расчета величина выпадающих доходов по оспариваемым Обществом договорам за 2023 год, принятая экспертом как экономически обоснованная, документально подтвержденная составила 3 405,57 тыс. руб. (в ценах 2023 года).

### **3. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности**

Пунктом 4 решения ФАС России от 09.07.2025 № 31/63911/25 определена обязанность органа регулирования произвести и отразить анализ и расчет расходов (показателей) в экспертном заключении, указав на основании каких документов принималось решение, по статье затрат «Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности»

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования), Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания) орган регулирования в рамках своих полномочий ежегодно проводит анализ доходов и расходов организации, осуществляющих регулируемую деятельность. Выявленные в результате анализа выпадающие доходы, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для ресурсоснабжающей организации тарифов, экономически необоснованные расходы, понесенные организацией за счет поступлений от регулируемой деятельности подлежат учету (включению или исключению) в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды.

Анализ доходов и расходов регулируемой организации производится органом регулирования на основании бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам, представленных организацией.

В рамках закрепленных действующим законодательством требований Департаментом проведен анализ доходов Общества, полученных за отчетный период (2023 год).

**ООО "Томские электрические сети"**

**Оборотно-сальдовая ведомость по счету 90 за 2023 г.**

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Счет	Сальдо на начало периода		Обороты за период		Сальдо на конец периода	
Номенклатурные группы	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
90			1 331 679 423,37	1 331 679 423,37		
90.01			513 187 622,47	513 187 622,47		
90.01.1			487 467 034,00	487 467 034,00		
<...>			487 467 034,00			
Услуги по передаче электроэнергии				487 467 034,00		
90.01.3			16 904 833,78	16 904 833,78		
<...>			16 904 833,78			
Технологическое Присоединение к эл.сетям				16 904 833,78		
90.01.4			8 815 754,69	8 815 754,69		
<...>			8 815 754,69	550,00		
Бездоговорное потребление электроэнергии				6 211 439,22		
Восстановление Переоформление документов по тех.прис.				328 000,00		
Выполнение работ по замене трансформаторов тока и учета эл.энергии				20 619,09		
Выполнение электромонтажных работ				25 029,60		
испытания электрооборудования				22 500,00		
Ограничение/возобновление э/энергии Потребителям				133 025,51		
Основная номенклатурная группа (ТМЦ)				668 695,43		
Отключение включение КЛ-10кВ.				141 485,39		
Подрядные работы по договору				201 360,37		
Прочие доходы				650 822,52		
Работы по восстановлению поврежденной КЛ				23 427,56		
Размещение диэлектрического самонесущего волоконно-оптического кабеля на сетях				319 800,00		
Техническое обслуживание оборудования ТП				69 000,00		
90.03			85 531 273,64	85 531 273,64		
<...>			91,67	85 531 273,64		
Бездоговорное потребление электроэнергии			1 035 239,86			
Восстановление Переоформление документов по тех.прис.			54 667,76			
Выполнение работ по замене трансформаторов тока и учета эл.энергии			3 436,51			
Выполнение электромонтажных работ			4 171,60			



испытания электрооборудования	3 750,00		
Ограничение/возобновление э/энергии Потребителям	22 170,98		
Основная номенклатурная группа (ТМЦ)	111 449,27		
Отключение включение КЛ-10кВ.	23 580,92		
Подрядные работы по договору	33 560,07		
Прочие доходы	108 470,39		
Работы по восстановлению поврежденной КЛ	3 904,59		
Размещение диэлектрического самонесущего волоконно-оптического кабеля на сетях	53 300,04		
Техническое обслуживание оборудования ТП	11 500,04		
Технологическое Присоединение к эл.сетям	2 817 474,29		
Услуги по передаче электроэнергии	81 244 505,65		

Из представленной организацией в материалах дела оборотно-сальдовой ведомости по счету 90 «Выручка» следует, что в отчетном периоде Обществом были получены следующие доходы (без учета НДС):

- Выручка от услуг по передаче электроэнергии в сумме 406 222 528,35 руб.;
- Выручка от осуществления технологического присоединения в сумме 14 087 359,49 руб.;
- Выручка прочая в общей сумме 7 346 460,99 руб., включающая в себя:
  - ✓ выручку от бездоговорного потребления электроэнергии в сумме 5 176 199,36 руб.;
  - ✓ выручку от услуг по восстановлению, переоформлению документов по тех. присоединению в сумме 273 332,24 руб.;
  - ✓ выручку от выполнения работ по замене трансформаторов тока и учета эл. энергии в сумме 17 182,58 руб.;
  - ✓ выручку от выполнения электромонтажных работ в сумме 20 858,00 руб.;
  - ✓ выручку от услуг по испытанию электрооборудования в сумме 18 750,00 руб.;
  - ✓ выручку от осуществления ограничений/возобновлений э/энергии потребителям в сумме 110 854,53 руб.;
  - ✓ основную номенклатурную группу (ТМЦ) в сумме 557 246,16 руб.;
  - ✓ выручку от отключения включения КЛ-10кВ в сумме 117 904,47 руб.;
  - ✓ выручку по подрядным работам по договору в сумме 167 800,30 руб.;
  - ✓ прочие доходы в сумме 542 352,13 руб.;
  - ✓ выручку от работ по восстановлению поврежденной КЛ в сумме 19 522,97 руб.;
  - ✓ выручку от размещения диэлектрического самонесущего волоконно-оптического кабеля на сетях в сумме 266 499,96 руб.;

✓ выручку от технического обслуживания оборудования ТП в сумме 57 499,96 руб.

Как следует из приведенных данных основная доля (70,5%) в прочих доходах, отражаемых организацией по счету 90, приходится на выручку от бездоговорного потребления электроэнергии.

Относительно иных прочих доходов, отраженных на счете 90, Департамент поясняет следующее.

Основным принципом государственного регулирования цен (тарифов) является обязательный раздельный учет организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов.

В целях осуществления контроля за ведением регулируемой организацией раздельного учета доходов и расходов органом регулирования проанализированы также сведения о расходах организации, формирующих себестоимость прочих услуг (субсчет 02 счета 90, счет 20).

Данные приведены ниже.

**ООО "Томские электрические сети"**

**Оборотно-сальдовая ведомость по счету 90**

**за 2023 г.**

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Счет	Сальдо на начало периода		Обороты за период		Сальдо на конец периода	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Номенклатурные группы						
90			1 331 679 423,37	1 331 679 423,37		
90.01			513 187 622,47	513 187 622,47		
90.02			192 883 789,61	192 883 789,61		
90.02.1			170 350 690,36	170 350 690,36		
90.02.3			21 006 361,58	21 006 361,58		
90.02.4			1 526 737,67	1 526 737,67		
<...>				1 526 737,67		
Основная номенклатурная группа (ТМЦ)			551 851,91			
Прочие доходы			350 449,94			
Прочие расходы			624 435,82			
90.03			85 531 273,64	85 531 273,64		
90.09			540 076 737,65	540 076 737,65		
<b>Итого</b>			<b>1 331 679 423,37</b>	<b>1 331 679 423,37</b>		

и

**ООО "Томские электрические сети"**

**Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2023 г.**

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Счет	Сальдо на начало периода		Обороты за период		Сальдо на конец периода	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Статьи затрат						
20	13,50		186 953 072,11	186 953 085,61		
20.01	25,57		165 322 262,64	165 322 288,21		
20.03	-12,07		21 006 373,65	21 006 361,58		
20.04			624 435,82	624 435,82		



восстановление	833,33	833,33		
переоформление				
документов по				
тех.присоединению				
Зарплата	344 832,00	344 832,00		
Зарплата	108 183,14	108 183,14		
перераспределение				
Подрядно-	45 833,33	45 833,33		
строительные				
работы				
Проектирование	9 000,00	9 000,00		
Страховые	75 030,84	75 030,84		
взносы				
Страховые	18 223,14	18 223,14		
взносы по				
перераспределению				
Техническое	22 500,04	22 500,04		
обслуживание ТП				
<b>Итого</b>	<b>13,50</b>	<b>186 953 072,11</b>	<b>186 953 085,61</b>	

По результатам проведенного анализа Департаментом установлено, что расходы по прочим нерегулируемым видам деятельности аккумулируются на затратных счетах организации без привязки к видам выполняемых работ (оказываемых услуг), т.е. на счете 20 отсутствуют расходы по видам работ (услуг), отраженных по счету 90.01.

Вместе с тем, из имеющихся на счете 20 сведений по расходам, отнесенным к прочим видам деятельности организации, невозможно достоверно установить связанность отраженных расходов с мероприятиями, отраженными на счете 90.01, а также определить порядок отнесения данных расходов к указанным номенклатурным группам и в целом на субсчет 20.04.

Кроме того, отметим, что в соответствии с подпунктом «д» пункта 7.1. Учетной политики организации для целей бухгалтерского и налогового учета на 2021 год, утвержденной приказом ООО «Томские электрические сети» от 01.01.2021 (копию прилагаем), признание выручки в бухгалтерском учете должно производиться в условиях определения расходов, непосредственно связанных с конкретной операцией.

С учетом того, что услуги, предоставляемые организацией, выручка по которым отражена на счете 90.01.4, косвенно связаны с основной деятельностью по оказанию услуг по передаче электрической энергии и ввиду отсутствия информации о расходах, сформированных в разрезе каждого вида оказываемых услуг, экспертом принято решение признать выручку по прочим видам деятельности в доход организации, полученный от оказания услуг по передаче электрической энергии.

В части величины бездоговорного потребления электроэнергии в размере 5 176, 20 тыс. руб., учтенной при расчете корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования № 1178 эксперт отмечает следующее.

Согласно п. 81 Основ ценообразования № 1178, дополнительные доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости выявленного в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее – Основные положения № 442), объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, подлежат

исключению из необходимой валовой выручки, рассчитываемой на следующий расчетный период регулирования. Под дополнительными доходами в настоящем пункте понимается величина, равная произведению выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии и разницы между ценой, применяемой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии для определения стоимости объемов бездоговорного потребления электрической энергии, уменьшенной на величину составляющей, отражающей стоимость услуг по передаче электрической энергии, и ценой, по которой указанная территориальная сетевая организация приобретала электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

ООО «Томские электрические сети» предоставили в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области дополнительные материалы для анализа доходов, полученных от бездоговорного потребления:

- карточку счета 90.01.04 за 2023 год в разрезе потребителей – ООО «Лайт Северск», Шевченко Ю.Л., СНТ «Интроскоп», Пивоварня «Кабан и барсук»;

ООО "Томские электрические сети"

Карточка счета 90.01.4 за 2023 г.

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Отбор: Номенклатурные группы Равно "Бездоговорное потребление электроэнергии"

Период	Документ	Аналитика Дт	Аналитика Кт	Дебет		Кредит	
				Счет		Счет	
Сальдо на начало							
12.01.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000006 от 12.01.2023 14:53:15 Реализация услуг	Лайт ООО Бездоговорное потребление (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000006 от 12.01.2023 14:53:15	Бездоговорное потребление электроэнергии Бездоговорное потребление (ООО Лайт Северск) декабрь 20%	62.01		90.01.4	473 192,97
12.01.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000005 от 12.01.2023 23:59:59 Реализация услуг	Лайт ООО Бездоговорное потребление (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000005 от 12.01.2023 23:59:59	Бездоговорное потребление электроэнергии Бездоговорное потребление (ООО Лайт Северск) декабрь 20%	62.01		90.01.4	935 450,00
14.02.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000061 от 14.02.2023 10:40:05 Реализация услуг	Лайт ООО Бездоговорное потребление (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000061 от 14.02.2023 10:40:05	Бездоговорное потребление электроэнергии Бездоговорное потребление (ООО Лайт Северск) январь 20%	62.01		90.01.4	540 589,83
14.02.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000060 от 14.02.2023 16:30:09 Реализация услуг	Лайт ООО Бездоговорное потребление (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000060 от 14.02.2023 16:30:09	Бездоговорное потребление электроэнергии Бездоговорное потребление (ООО Лайт Северск) январь 20%	62.01		90.01.4	901 480,98
28.02.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000059 от 28.02.2023 8:28:23 Реализация услуг	Шевченко Юрий Леонидович Бездоговорное потребление (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000059 от 28.02.2023 8:28:23	Бездоговорное потребление электроэнергии Бездоговорное потребление (ШЕВЧЕНКО Ю.Л..) ОКТЯБРЬ 20%	62.01		90.01.4	200 000,00



14.03.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000062 от 14.03.2023 10:43:55 Реализация услуг	Лайт ООО Бездоговорное потребление Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000062 от 14.03.2023 10:43:55	Бездоговорное потребление электроэнергии Бездоговорное потребление (ООО Лайт Северск) февраль 2023 20%	62.01	90.01.4	927 347,71
14.03.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000063 от 14.03.2023 10:44:40 Реализация услуг	Лайт ООО Бездоговорное потребление Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000063 от 14.03.2023 10:44:40	Бездоговорное потребление электроэнергии Бездоговорное потребление (ООО Лайт Северск) февраль 2023г 20%	62.01	90.01.4	1 694,28 040
19.04.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000101 от 19.04.2023 9:07:53 Реализация услуг	Шевченко Юрий Леонидович Бездоговорное потребление Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000101 от 19.04.2023 9:07:53	Бездоговорное потребление электроэнергии Бездоговорное потребление 20%	62.01	90.01.4	245 000,00
27.04.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000103 от 27.04.2023 15:31:22 Реализация услуг	Лайт ООО Бездоговорное потребление Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000103 от 27.04.2023 15:31:22	Бездоговорное потребление электроэнергии Бездоговорное потребление с 20.05.25 по 21.05.25 Кулешов 20%	62.01	90.01.4	338 181,74
27.04.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000105 от 27.04.2023 15:43:44 Реализация услуг	Лайт ООО Бездоговорное потребление Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000105 от 27.04.2023 15:43:44	Бездоговорное потребление электроэнергии Бездоговорное потребление (ООО Лайт Северск) с 01 по 09 марта 2023г 20%	62.01	90.01.4	417 674,33
22.05.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000136 от 22.05.2023 12:59:29 Реализация услуг	СНТ "Интроскоп" Бездоговорное потребление Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-000136 от 22.05.2023 12:59:29	Бездоговорное потребление электроэнергии Бездоговорное потребление (СНТ Интроскоп) 20%	62.01	90.01.4	2 208,84
25.12.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-001167 от 25.12.2023 17:19:19 Реализация услуг	Кийков Григорий Викторович Без договора Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-001167 от 25.12.2023 17:19:19	Бездоговорное потребление электроэнергии Бездоговорное потребление (Кийков Г.В.) 20%	62.01	90.01.4	70 832,36
27.12.2023	Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-001054 от 27.12.2023 14:06:37 Реализация услуг	Пивоварня Кабан и барсук ООО Бездоговорное потребление Реализация (акт, накладная, УПД) ТЭ00-001054 от 27.12.2023 14:06:37	Бездоговорное потребление электроэнергии Бездоговорное потребление (Пивоварня Кабан и барсук) 20%	62.01	90.01.4	118 786,18
Обороты за период и сальдо на конец				0,00	6	211 439,22

- акты о неуточненном (бездоговорном) потреблении электрической энергии физическим лицом;

- акты о неуточненном (бездоговорном) потреблении электрической энергии юридическим лицом и приравненных к ним лицам;

- расчетные листы объема неуточненного (бездоговорного) потребления электроэнергии физическими лицами, юридическими лицами, приложенными к актам бездоговорного потребления.

На основании представленных документов Департаментом был произведен дополнительный анализ полученных доходов Общества на предмет наличия у территориальной сетевой организации дополнительных доходов, возникших у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости от бездоговорного потребления, правильности применения тарифа при предъявлении контрагентам и сделан вывод, что по результатам 2023 года указанный дополнительный доход отсутствовал у организации.

В соответствии с вышеизложенным, Департаментом при корректировке необходимой валовой выручки на 2026 год подлежит учету (включению) доход от бездоговорного потребления электрической энергии за 2023 год, исключенный из состава необходимой валовой выручки организации на 2025 год в сумме 5 176,2 тыс. руб. без ИПЦ.

По результатам исполнения решения ФАС России от 09.07.2025 № 31/63911/25 подлежат учету (включению) в составе НВВ Общества на 2026 год:

- налог на прибыль факт за 2023 год – 34 533,92 тыс. руб. (с учетом показателей Прогноза МЭР – 42 924,46 тыс. руб.);

- налог на прибыль план на 2025 год - 34 533,92 тыс. руб. (с учетом показателей Прогноза МЭР – 42 924,46 тыс. руб.);

- выпадающие доходы по технологическому присоединению факт за 2023 год - 3 405,57 тыс. руб. (с учетом показателей Прогноза МЭР – 4 233,01 тыс. руб.);

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности - 5 176,20 тыс. руб. (с учетом показателей Прогноза МЭР – 6 433,84 тыс. руб.).

Общая сумма, подлежащая включению в НВВ по результатам рассмотрения досудебного спора по оценке Департамента с учетом показателей Прогноза МЭР составляет 96 515,76 тыс. руб.

Таким образом, с учетом величины корректировки НВВ по итогам 2024 года и результатов исполнения решения ФАС России и в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертом принято решение учесть в виде включения в НВВ 2026 года суммы по результатам рассмотрения досудебного спора с ООО «Томские электрические сети» за 2023 год с учетом Прогноза МЭР в размере 96 515,76 тыс. руб. и частичному изъятию из НВВ суммы по результатам по результатам деятельности ООО «Томские электрические сети» за 2024 год с учетом Прогноза МЭР в размере 96 515,76 тыс. руб.

Сумма, к изъятию в последующие периоды регулирования по результатам анализа деятельности ООО «Томские электрические сети» за 2023 - 2024 г., составила 243 436,87 тыс. руб. (без учета ИПЦ).

Таблица 9

Период, за который производился анализ деятельности	Результаты деятельности (без учета ИПЦ), тыс. руб.	Период регулирования, в котором учтены результаты деятельности ООО «Томские электрические сети»		
		2026 (без учета ИПЦ)	на последующие периоды (без учета ИПЦ)	Изъято/включено из/в НВВ 2026 года (с учетом ИПЦ)
1	2	3	4=2-3	5
2023 год (налог на прибыль, на тех.	43 115,69	43 115,69	0,00	53 591,30



присоединение, доходы)				
2025 год (налог на прибыль план)	34 533,92	34 533,92	0,00	42 924,46
2024 год	-327 670,67	-84 233,80	243 436,87	-96 515,76
Итого	-250 021,05	-6 584,19	-243 436,87	0,00

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.	2024 год утвержденный приказом ДТР ТО от 29.12.2024 № 6-641	2026 год утвержденный приказом ДТР ТО 29.12.2024 № 6-641	Предложение по корректировке на 2026 год	
					ООО «Томские электрические сети»	Экспертов
1	2	3	4	5	6	7
<b>1</b>	<b>Расчет коэффициента индексации</b>					
1.1.	индекс потребительских цен (ИПЦ)		7,20%	4,20%	5,12%	5,1%
1.2.	индекс эффективности операционных расходов		1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
1.3.	количество активов, всего	у.е.	3 538,66	3 538,66	5 560,775	4 500,007
1.4.	индекс изменения количества активов			0,00%	37,971	11,61%
1.5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
1.6.	итого коэффициент индексации	-		1,0316	1,336617	1,131072
<b>2.</b>	<b>Подконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	<b>90 387,59</b>	<b>96 002,03</b>	<b>139 775,17</b>	<b>118 280,53</b>
<b>3</b>	<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>					
3.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	6 303,80	6 303,80	0,00	0,00
3.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	10 476,67	10 476,67	17 173,38	16 757,43
3.4.	Налоги	тыс. руб.	6 190,14	6 190,14	14 374,67	161,31
3.5.	Страховые взносы	тыс. руб.	11 585,55	12 305,18	28 642,70	24 238,02
3.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	199 003,89	0,00	409,08	409,08
3.7.	Налог на прибыль	тыс. руб.	6 014,00	0,00	19 973,00	19 973,00
3.8.	Выпадающие доходы/экономию средств	тыс. руб.	19 206,64	19 813,19	0,00	0,00
3.9.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	24 711,91	23 692,98	55 160,08	36 541,61
3.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	20 819,00	16 583,00	17 891,00	13 135,39
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс. руб.	<b>304 311,60</b>	<b>95 951,4</b>	<b>181 623,92</b>	<b>139 215,85</b>
4	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.	0,00	0,00	131 871,74	0,00
5	Корректировка НВВ сетевой организации с КНК	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 736,39
<b>6</b>	<b>НВВ на содержание</b>	тыс. руб.	<b>394 699,19</b>	<b>191 953,46</b>	<b>453 270,83</b>	<b>262 232,77</b>

Отклонение расходов, принимаемых экспертом, от расходов по данным ООО «Томские электрические сети» связано с тем, что экспертом 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 организацией не подтверждена.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Томские электрические сети» на 2026 год по расчету эксперта составляет 262 232,77 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:

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \cdot Э_i^{nom} \quad (16),$$

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

Показатель	Ед. изм.	9 месяцев	3 месяца
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, экспертом принят уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на уровне 8,94 % в соответствии с приказом Департамента от 29.12.2023 № 6-641 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки Общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, на период 2024 - 2028 годы».

Уровень потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Томские электрические сети», принятый экспертом в расчете на 2026 год, представлен в таблице 12.

Таблица 12

Наименование ТСО	Уровень потерь, предложенный организацией на 2026 год	Уровень потерь, принятый экспертом на 2026 год
ООО «Томские электрические сети»	8,94 %	8,94 %

Объем потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Томские электрические сети», учтенный экспертом в расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2026 год, представлен в таблице 13.

Таблица 13

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2026
1	2	3	4
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	138,1424



№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2026
1	2	3	4
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	12, 3499
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,0000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	12,3499
3	Относительные потери	%	8,9400
4	Отпуск из сети (полезный отпуск ), в т.ч. для	млн.кВтч	125,7924
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,0000
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	125,7924

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 № 15 октября 2025 № 801/25-ДСП (в ред. от 28.11.2025 № 1006/25-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.

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

- плановый объем полезного отпуска ООО «Томские электрические сети», 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 № 801/25-ДСП.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Россети Томск» и ООО «Томские электрические сети» на период регулирования 2026 год приведен в таблице 13.

Таблица 14. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области

без учета НДС

№№ п/п	Показатели	Ед.изм.	9 месяцев	3 месяца	год
1.	НВВ на содержание электрических сетей и покупку потерь электрической энергии	рублей	237 071 960,79	86 510 601,48	323 582 562,27
1.1.	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ООО "Томские электрические сети"	рублей	192 865 879,02	69 366 886,12	262 232 765,14
1.2.	НВВ на покупку потерь, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ООО "Томские электрические сети"	рублей	44 206 081,77	17 143 715,36	61 349 797,12
1.2.1.	Цена покупки потерь	руб./МВтч	4 850,03	5 299,28	4 967,72
1.2.2.	Объем потерь электрической энергии	млн.кВтч	9,115	3,235	12,350
2.	Энергия, мощность				
2.1.	Отпуск ээ из сети, всего	млн.кВтч	110,973	39,913	150,89
2.2.	Отпуск мощности из сети, всего	МВт	32,328	35,052	33,009
3.	Расчет среднегодовых тарифов				
3.1.	Одноставочный тариф ((1.1+1.2) / 2.1)	руб./кВт.ч	2,13631	2,16749	2,14456
3.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей (1.1/2.2)	руб/МВт мес.	662 880,96	659 650,68	662 023,40
3.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии (1.2./2.1)	руб./МВт.ч	398,35	429,53	406,60

#### Эксперты:

Экономист

комитета регулирования  
естественных монополий



Герасимова Н. А.

Инженер

комитета регулирования  
естественных монополий



Галымов Е. О.





