

Дело № 6-186

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о корректировке необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Россети Томск» на 2026 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на период 2023-2027 гг., методом эталонов затрат 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.....	5
4. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	6
5. Оценка финансового состояния организации ПАО «Россети Томск» за 2024 год.....	11
6. Анализ основных технико-экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ПАО «Россети Томск».	13
6.1. Анализ объема активов ПАО «Россети Томск»	14
6.2. Анализ основных экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ПАО «Россети Томск»	17

1. Данные об организации

Полное наименование организации (учреждения)	Публичное акционерное общество «Россети Томск»
Сокращенное наименование организации (учреждения)	ПАО «Россети Томск»
Руководитель (Должность, ФИО)	Генеральный директор ПАО «Россети Томск» - Дьячков Антон Геннадьевич Управляющий директор – Первый заместитель генерального директора – Шабалин Иван Анатольевич
Рабочий телефон	(382-2) 43-19-92, 27-77-77
Факс	(382-2) 55-79-83; 27-77-70
Электронная почта	trk@trk.tom.ru
Почтовый адрес:	
Индекс	634041
Район (город)	г. Томск
Населенный пункт	
Улица, №	пр. Кирова, 36
Юридический адрес:	совпадает с почтовым
ОКВЭД	35.12.1; 35.12.2
ИНН	7017114672
КПП	701750001
ОГРН	1057000127931
Виды регулируемой деятельности:	передача и распределение электроэнергии, технологическое присоединение, строительство
Принадлежность имущества:	на праве собственности, аренда
Система налогообложения	Общая система налогообложения, налог на прибыль – 20%
Сведения о действующем тарифе:	
Долгосрочные параметры регулирования с применением метода долгосрочной индексации НВВ	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.11.2022 № 6-639
Установивший орган	ДТР Томской области

Основание для установления тарифа:

1. Заявление ПАО «Россети Томск» 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 №01/562 с приложенными документами в электронном виде на цифровом носителе информации (flash диск) и заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя;

2. Распоряжение Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.04.2025 № 6-165/1 «О проведении анализа предложений о корректировке НВВ». В соответствии с распоряжением экспертами назначены: экономист комитета регулирования естественных монополий Герасимова Надежда Анатольевна и инженер комитета регулирования естественных монополий Галымов Евгений Олегович.

ПАО «Россети Томск» 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://trk.tom.ru>.

2. Правовые основы проведения экспертизы

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон №35-ФЗ).
2. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).
3. Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – ПП РФ №184).
4. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».
5. Постановление Правительства РФ от 19.11.2024 № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178» (далее – ПП РФ №1582).
6. Постановление Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178» (далее – ПП РФ №1583).
7. Постановление Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» (далее – ПП РФ №1635).
8. Постановление Правительства РФ от 09 декабря 2026 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
9. Приказ ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».
10. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э).
11. Приказ ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год» (далее – Приказ ФАС № 801/25-ДСП).
12. Приказ Минэнерго РФ от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

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 29.12.2024г №6-632 «О внесении изменений в приказ департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 № 6-792» (далее – Приказ ДТР ТО № 6-632).

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

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

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

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

3. Оценка достоверности данных, представленных организацией

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

Ответственность за достоверность представленных документов несет ПАО «Россети Томск» (далее – Организация).

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

Выводы экспертов, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных Организацией расчетов и документов.

Были использованы следующие материалы ПАО «Россети Томск»:

1) Заявление ПАО «Россети Томск» 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 №01/367 с приложенными документами в электронном виде на цифровом носителе информации (flash диск) и заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя;

2) Дополнительные материалы, представленные организацией:

- письмо от 25.08.2025 №02/58 (расчет условных единиц по состоянию на

01.08.2025 года;

- письмо от 30.09.2025 № 02/64 (расчет условных единиц по состоянию на 01.09.2025 года;

- письмо от 06.10.2025 № 05/1177 (плановые величины электрической энергии мощности), используемые для определения размера стоимости услуг по передаче эл. энергии на 2026 г со смежными сетевыми организациями;

- письмо от 16.10.2025 №2/70 (в дополнение к ранее предоставленной информации к письму от 30.09.2025 № 02/64 (расчет условных единиц по состоянию на 01.09.2025 года);

3) Заявление ПАО «Россети Томск» о корректировке необходимой валовой выручки на 2026 год, рассчитанной с применением эталонов затрат на услуги по передаче электрической энергии, от 31.10.2025 №01/1317 с приложенными документами в электронном виде на цифровом носителе информации (flash диск) и заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя;

4) Письмо от 19.11.2025 №02/82 (о подтверждении вторичного оборудования, ранее не учитываемое в системе условных единиц);

5) Письмо от 02.12. 2025 №02/93 (о договоре аренды между ПАО «Россети Томск» и ООО «Томскнефтехим»;

6) Письмо от 04.12.2025 № 02/96 (об учете расходов в НВВ 2026г.);

7) Письмо от 19.12.2025 № 02/99 (пояснения к ранее представленным документам в части вторичного оборудования).

Письма были направлены с приложенными документами в электронном виде на цифровом носителе информации (flash диск) и заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя.

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 ПАО «Россети Томск» 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 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования 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 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

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

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

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

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

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

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

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на

долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных в Департамент.

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

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

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

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

В целях установления соответствия организации ПАО «Россети Томск» Критериям экспертами проведен анализ представленной информации и документов. Результаты анализа представлены в таблице.

Таблица 1

№, п/п	Наименование	Данные об организации	Подтверждающие сведения
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 составляет не менее 150 МВА.*	ПС 110 кВ Лугинецкая, 2 трансформатора по 25 МВА.	<u>Свидетельство о государственной регистрации права от 04.08.2008 №70АБ 234108</u>
		ПС 110 кВ Калиновая, 2 трансформатора по 25 МВА	<u>Свидетельство о государственной регистрации права от 13.05.2005 №70АА 032244</u>
		ПС 110 кВ Тарская, 2 трансформатора по 6,3 МВА	<u>Свидетельство о государственной регистрации права от 13.05.2005 №70АА 031621</u>
		ПС 110 кВ Останинская, 2 трансформатора по 16 МВА	<u>Свидетельство о государственной регистрации права от 13.05.2005 №70АА 032244</u>

№, п/п	Наименование	Данные об организации	Подтверждающие сведения
		ПС 35 кВ Пудино, 2 трансформатора по 6,3 МВА	<u>Выписка из ЕГРН</u>
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 9, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения*:	Двухцепная ВЛ-110 кВ ПС Парабель - ПС Лугинецкая с отп. на ПС Тарская (С-103/С- 104) протяженностью 178,15 км.	<u>Свидетельство</u> _____ о <u>государственной регистрации</u> <u>права от 13.05.2005 №70АА</u> <u>029827</u>
		Двухцепная ВЛ-110 кВ ПС Лугинецкая - ПС Калиновая с отп. на ПС Останинская (С- 105/С-106) протяженностью 86,2 км.	<u>Свидетельство</u> _____ о <u>государственной регистрации</u> <u>права от 13.05.2005 №70АА</u> <u>032244</u>
		Двухцепная ВЛ 35 кВ ПС Калиновая - ПС Пудино (КП- 3504/КП3505) протяженностью 43 км.	<u>Выписка из ЕГРН</u>
	- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше;	Двухцепная ВЛ-110 кВ ПС Парабель - ПС Лугинецкая с отп. на ПС Тарская (С-103/С- 104) протяженностью 178,15 км.	<u>Свидетельство</u> _____ о <u>государственной регистрации</u> <u>права от 13.05.2005 №70АА</u> <u>029827</u>
		Двухцепная ВЛ-110 кВ ПС Лугинецкая - ПС Калиновая с отп. на ПС Останинская (С- 105/С-106) протяженностью 86,2 км.	<u>Свидетельство</u> _____ о <u>государственной регистрации</u> <u>права от 13.05.2005 №70АА</u> <u>032244</u>
	- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ;	Двухцепная ВЛ 35 кВ ПС Калиновая - ПС Пудино (КП- 3504/КП3505) протяженностью 43 км.	<u>Выписка из ЕГРН</u>
	- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ;		
	- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ.		
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	Отсутствуют	

№, п/п	Наименование	Данные об организации	Подтверждающие сведения
	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.		
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8-800-234-38-22, 8-800-220-0-220	номер выделенного абонентского номера
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	http://www.trk.tom.ru	адрес сайта с 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.	Отсутствуют	
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».	Не находится под контролем иностранного инвестора	

Вывод: по итогам проведенного анализа, эксперты делают заключение о том, что организация ПАО «Россети Томск» соответствует Критериям отнесения владельцев

объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184.

Постановлением Губернатора Томской области от 03.09.2024 № 80 ПАО «Россети Томск» определена системообразующей территориальной организацией (далее – СТСО) на территории Томской области с 1 января 2025 года сроком на 5 лет.

5. Величина необходимой валовой выручки ПАО «Россети Томск» на 2026 год

5.1. 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 устанавливают 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.

5. Оценка финансового состояния организации ПАО «Россети Томск» за 2024 год

В рамках данного экспертного заключения экспертами рассмотрена деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии ПАО «Россети Томск». Так как ПАО «Россети Томск» осуществляет несколько видов деятельности, а бухгалтерская отчетность формируется в целом по предприятию, анализ финансового состояния организации и показателей финансовой устойчивости экспертами не выполнялся, так как показатели, полученные по организации в целом, не могут характеризовать финансово-хозяйственную деятельность рассматриваемого регулируемого вида деятельности.

ПАО «Россети Томск» применяет общую систему налогообложения.

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

В рамках рассмотрения экономической обоснованности фактических затрат экспертами рассмотрены представленные ПАО «Россети Томск» документы за 2024 год:

- бухгалтерский баланс ПАО «Россети Томск» за 2024 год;
- отчет о финансовых результатах ПАО «Россети Томск» 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 чистая прибыль от финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Россети Томск» составила 184 395,025 тыс. руб., в том числе по видам деятельности:

- прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии 117 129,849 тыс. руб.;
- прибыль от оказания услуг по технологическому присоединению – 32 290,624 тыс. руб.;
- прибыль от оказания услуг по прочей деятельности – 34 974,551 тыс. руб.

В соответствии с Формой № 2 организацией в 2024 году получена выручка от регулируемого и нерегулируемых видов деятельности в общей сумме 9 965 614, 680 тыс. рублей.

Выручка организации от услуг по передаче электрической энергии за 2024 год согласно Отчету о финансовых результатах за 2024 год с детализацией по видам деятельности по строке 2110 составила 9 857 832,660 тыс. рублей, что соответствует данным оборотно-сальдовой ведомости по счету 90.1 за 2024 год, представленной организацией в составе материалов дела.

Кроме того, согласно Отчету о финансовых результатах за 2024 год с детализацией по видам деятельности организацией по строке 2340 получены прочие доходы, в сумме 49 269,026 тыс. руб. и отраженные в бухгалтерском учете на счете 91.01. «Прочие доходы», основная часть которых отнесена организацией на регулируемый вид деятельности по передаче электрической энергии.

Фактические расходы ПАО «Россети Томск» 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 – 9 659 698, 875 тыс. руб., в том числе:

- себестоимость оказываемых услуг по передаче электрической энергии – 9 127 736,70 тыс. руб.;
- управленческие расходы – 403 522, 222 тыс. руб.;
- проценты к уплате – 28 465,565 тыс. руб.;
- прочие расходы – 96 169, 484 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 3 804,904 тыс. руб.

Таким образом, в соответствии с бухгалтерскими документами, представленными организацией, по итогам 2024 года предприятием получена прибыль от деятельности по передаче электрической энергии в размере 117 129,849 тыс. руб.

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Код	ВСЕГО	в том числе		
				Передача э/э	Технологическое присоединение	Прочая деятельность
1	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	2110	9 965 614,680	9 857 832,660	74 760,283	33 021,736
2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	9 175 763,556	9 127 736,700	22 022,349	26 004, 506
3	Валовая прибыль (убыток)	2100	789 851,123	730 095,960	52 737,934	7 017,230
4	Коммерческие расходы	2210				
5	Управленческие расходы	2220	410 644,339	403 522,223	4 172, 974	2 949,143
6	Прибыль (убыток) от продаж	2200	379 206,783	326 573,737	48 564,959	4 068,087
7	Проценты к получению	2320	57 926,991			57 926,991
8	Проценты к уплате	2330	28 465,564	28 465,564		
9	Прочие доходы	2340	49 269,026	41 601,486	517,468	7 150,072
10	Прочие расходы	2350	124 671,251	96 169,484	7 328,995	21 172,772
11	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	333 265,986	243 540,174	41 753,432	47 972,379
12	Текущий налог на прибыль		26 646,640	3 804,904	9 658,001	13 183,736
13	Чистая прибыль (убыток) отчетного года (стр.11-стр.12)		184 395,025	117 129,849	32 290,624	34 974,552

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

6.1. Применение эталонов затрат для территориальных сетевых организаций

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

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

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. 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.

6.2. Анализ объема активов ПАО «Россети Томск»

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

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

Для этого экспертами проведен анализ информации, представленной в адрес Департамента, содержащей сведения о составе активов электросетевого хозяйства, используемых при передаче электрической энергии для расчета условных единиц, в соответствии с приложениями №№1-11 и №№1А-9А №№3Б-9Б к письму Департамента от № 53-03-0831 от 15.07.2025, запрошенными:

- по состоянию на 01.01.2025 года (факт 2024 года);
- по состоянию на 01.08.2025 года (план 2025 года).

ПАО «Россети Томск» предоставили расчёт условных единиц в составе материалов дела.

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

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

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

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

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

в) копии документов, подтверждающих право владения бесхозяйными объектами.

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

По предложению организации объём фактических условных единиц за 2024 год составляет 71 360,51 у.е., экспертами суммарный объем условных единиц за 2024 год принят в объеме 71 340,78 у.е. Расхождения связаны с исключением объектов электросетевого хозяйства, по которым отсутствуют подтверждающие документы.

По предложению организации объём плановых условных единиц на 2026 год составляет 71 849,65 у.е., экспертами в расчёте при корректировке ННВ на 2026 год учтён объём условных единиц в объёме 71 350,12 у.е. Расхождения связаны с исключением объектов электросетевого хозяйства, по которым отсутствуют подтверждающие документы.

Суммарный объем условных единиц ПАО «Россети Томск», принятый экспертами в расчете на 2026 год, представлен в таблице, представлен в таблице 3.

Таблица 3

Уровень напряжения	Объем условных единиц, у.е. по состоянию на:			
	принятый экспертами в расчет при корректировке ННВ на 2024 год	принятый экспертами в расчет ННВ на 2025 год	Предложение Общества в расчет при корректировке ННВ на 2026 год	принятый экспертами в расчет при корректировке ННВ на 2026 год
1	2	3	4	5
Всего	71 340,78	71 350,28	71 849,65	71 350,12
ВН	17 685,98	17 685,98	17 756,71	17 756,71
СН1	9 617,87	9 617,86	9 617,44	9 616,26
СН2	31 484,24	31 498,41	31 778,69	31 332,86
НН	12 552,68	12 548,03	12 696,80	12 644,28

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

2) Перечень по видам оборудования ПАО «Россети Томск», принятый экспертами для расчета подконтрольных расходов методом эталонов затрат представлен в таблице 3.

Таблица 3

№пп	Вид оборудования	Напряжение, кВ Мощность, МВАр	Цепей на опоре	Материал опор	ЕИ	Предложение Общества в расчете ННВ на 2026 год				Принятые экспертами на 2026 год в расчет			
						Всего	< 1 НСЭ	1 - 2 НСЭ	2 - 3 НСЭ	Всего	< 1 НСЭ	1 - 2 НСЭ	2 - 3 НСЭ
1.	Воздушные линии электропередачи	220 и выше	1	металл	км	327,00				327,00			
		220 и выше	2	металл	км	178,15	0,00	178,15		178,15	0,00	178,15	
		110-150	1	металл	км	444,90	0,00	444,90	-	444,90	0,00	444,90	-
		110-150	1	ж/бетон	км	1 304,14	0,00	1 304,14	-	1 304,14	0,00	1 304,14	-
		110-150	2	металл	км	530,87	0,00	409,77	121,10	530,87	0,00	409,77	121,10
		110-150	2	ж/бетон	км	601,21	24,88	475,28	101,04	601,21	24,88	475,28	101,04
		27,5-60	1	дерево	км	5,80	0,00	0,00	5,80	5,80	0,00	0,00	5,80
		27,5-60	1	металл	км	54,81	0,00	0,00	54,81	54,81	0,00	0,00	54,81
		27,5-60	1	ж/бетон	км	1 144,12	336,53	801,92	5,67	1 144,12	336,53	801,92	5,67
		27,5-60	2	металл	км	94,84	0,00	76,32	18,53	94,84	0,00	76,32	18,53
		27,5-60	2	ж/бетон	км	175,32	0,00	175,32	-	175,32	0,00	175,32	-
		1-20	-	дерево	км	265,90	0,00	265,90	-	265,90	0,00	265,90	-
		1-20	-	дерево на ж/б пасынках	км	5 010,91	0,00	4 052,29	958,63	5010,91	0,00	4052,29	958,63
		1-20	-	ж/бетон, металл	км	2 925,18	1 756,07	1 169,10	-	2925,18	1756,07	1169,10	-

№пп	Вид оборудования	Напряжение, кВ Мощность, МВАр	Цепей на опоре	Материал опор	ЕИ	Предложение Общества в расчете НВВ на 2026 год				Принятые экспертами 2026 год в расчет			
						Всего	< 1 НСЭ	1 - 2 НСЭ	2 - 3 НСЭ	Всего	< 1 НСЭ	1 - 2 НСЭ	2 - 3 НСЭ
		до 1	-	дерево	км	247,10	0,00	247,10	-	247,10	0,00	247,10	-
		до 1	-	дерево на ж/б пасынках	км	4 858,80	1 478,62	3 066,94	313,24	4858,80	1478,62	3066,94	313,24
		до 1	-	ж/бетон, металл	км	479,97	479,97	0,00	-	479,97	479,97	0,00	-
2.	Кабельные линии электропередачи	20-60	-	-	км	1,2	1,20	0,00	-	1,20	1,20	0,00	0,00
		3-10	-	-	км	308,10865	144,23	73,77	90,10	308,11	144,23	73,77	90,10
		до 1	-	-	км	270,43313	54,03	162,77	53,63	270,43	54,03	162,77	53,63
3.	Подстанции	110-150	-	-	шт.	73,00				73,00			
		27,5-60	-	-	шт.	65,00				65,00			
4.	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	110-150	-	-	шт.	140,00	23,00	89,00	28,00	140,00	23,00	89,00	28,00
		27,5-60	-	-	шт.	130,00	21,00	98,00	11,00	130,00	21,00	98,00	11,00
		1-20	-	-	шт.	309,00	78,00	178,00	53,00	309,00	78,00	178,00	53,00
5.	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	110-150	-	-	шт.	224,00	56,00	148,00	20,00	224,00	56,00	148,00	20,00
		27,5-60	-	-	шт.	401,00	39,00	314,00	48,00	401,00	39,00	314,00	48,00
		1-20	-	-	шт.	1 888,00	662,00	1 056,00	170,00	1 888,00	662,00	1 056,00	170,00
6.	Отделители с короткозамыкателями	110-150	-	-	шт.	42,00				42,00			
		27,5-60	-	-	шт.	1,00				1,00			
7.	Выключатели нагрузки 1-20 кВ; Линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1-20 кВ в целях секционирования	1-20	-	-	шт.	2 298,00				2 298,00			
8.	Статические конденсаторы	1-20, 35 и выше	-	-	1 конденсатор	72,00				72,00			
9.	Мачтовые (столбовые) трансформаторные подстанции	1-20	-	-	шт.	70,00				70,00			
10.	Трансформаторные подстанции с одним трансформатором (в т.ч. встроенные)	1-20	-	-	шт.	3 293,00				3 293,00			
	Трансформаторные подстанции с двумя и более трансформаторами (в т.ч. встроенные)	1-20	-	-	шт.	318,00				318,00			
11.	Аппаратура беспроводного доступа	-	-	-	1 радиостанция	285,00				2,00			
12.	Аппаратура телемеханики	-	-	-	1 устройство	135,00				81,00			
13.	Оборудование шкафов сбора данных	-	-	-	1 комплекс	894,00				-			
	Счетчики технического и коммерческого учета	-	-	-	1 прибор	166 391,00				166 391,00			
14.	Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ)	-	-	-	1 агрегат	33,00				30,00			
	Стационарные аккумуляторные батареи (АКБ)	-	-	-	1 АКБ	4,00				6,00			
15.	Волоконно-оптические линии связи (ВОЛС)	-	-	-	км	150,20				82,66			

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

6.2. Анализ основных экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ПАО «Россети Томск»

На 2026 год необходимая валовая выручка ПАО «Россети Томск» рассчитана методом долгосрочной индексации и методом эталонов формирования операционных затрат (с учетом уточненной заявки Общества от 31.10.2025), при этом 2026 год является четвертым годом третьего долгосрочного периода 2025 - 2029 гг.

ПАО «Россети Томск» применяет общую систему налогообложения.

На 2026 год ПАО «Россети Томск» предлагается НВВ в сумме 9 387 713,15 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 2 733 245,16 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 5 842 431,75 тыс. руб.;

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов – 277 152,79 тыс. руб.;

предпринимательская прибыль – 534 883,45 тыс. руб.

В отношении указанных в пункте 38(4) Основ ценообразования территориальных сетевых организаций, подконтрольные расходы которых определяются с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций, для расчета долгосрочных тарифов и необходимой валовой выручки не применяются (не устанавливаются) следующие долгосрочные параметры регулирования:

1) базовый уровень подконтрольных расходов;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов.».

Целью данного раздела является составление экспертного мнения о размере корректировки необходимой валовой выручки ПАО «Россети Томск» при принятии тарифного решения на 2026 год с применением метода долгосрочной индексации, метода эталонов затрат необходимой валовой выручки на 2024-2027 годы на основании заявления ПАО «Россети Томск» от 30.04.2025 № 09/12 и заявления ПАО «Россети Томск» о корректировке необходимой валовой выручки на 2026 год, рассчитанной с применением эталонов затрат на услуги по передаче электрической энергии, от 31.10.2025 №01/1317 с приложенными документами в электронном виде на цифровом носителе информации (flash диск) и заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя .

Метод экономически обоснованных затрат.

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

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1 + d_1 \times \Delta \mathcal{E}P_1 + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (1),$$

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

где:

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

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

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

$У_i$ - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 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. N 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.);

$\Delta \mathcal{E}P_1$, $\Delta \mathcal{E}P_i$, 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 $\Delta \mathcal{E}P_1$, $\Delta \mathcal{E}P_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

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

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3).

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:

$$B_i^{und} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta Y_i + \Delta HBB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPP_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;

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_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. N 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. N 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:

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

где:

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{факт}$ - 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";

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

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

Таким образом, в соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировку необходимой валовой выручки ПАО «Россети Томск» на 2025 год необходимо проводить по следующим направлениям:

1. Корректировка НВВ Общества на 2026 год на основании анализа результатов хозяйственной деятельности ПАО «Россети Томск» 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 2025 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 утвержденных подконтрольных расходов 2024 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

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

2. Определение операционных расходов за 2026 гг., основанное на применении метода долгосрочной индексации и метода эталонов затрат.

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

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».

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).

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации по годам.

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

Таблица 4

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

1. Расчет подконтрольных расходов на 2026 год

В соответствии с п.2 ПП РФ № 1582 при установлении на 2025 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 2025 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования, а удельная величина операционных (подконтрольных) расходов, определенных на 2025 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 2025 году, превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 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 2025 году, применяются положения пункта 3 настоящего постановления.

В соответствии с п.3 ПП РФ № 1582 при установлении на 2025 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям. Исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении на 2025 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 настоящего постановления, учитывать операционные (подконтрольные) расходы, определенные в соответствии с абзацем третьим настоящего пункта, увеличенные на величину, равную 50 процентам разницы между:

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

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

В соответствии п.3 ПП РФ № 1582 и п.4 ПП РФ №1635 сумма подконтрольных расходов на 2026 год определена экспертами в размере 2 708 197,49 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы долгосрочной индексации в сумме 1 626 991,63 тыс. руб.;

подконтрольные расходы методом применения эталонов в сумме 1 081 205,85 тыс. руб.

Таблица 5

№ п/п	Наименование	ед. изм.	Предложение организации от 31.10.2025 №01/1317	Корректировка 2026 предложение эксперта метод индексации+эталоны, всего	в том числе:	
					Корректировка 2026 предложение эксперта метод индексации, 70%	Корректировка 2026 предложение эксперта эталоны, 30 %
I.	Подконтрольные расходы					
1.	Материальные затраты	тыс. руб.	506 343,47	478 681,32	287 575,23	191 106,10
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	310 198,66	279 437,06	167 876,15	111 560,91
1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	284 796,54	286 951,19	172 390,38	114 560,81
1.1.1.	материалы на техническое обслуживание оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	материалы на ремонт	тыс. руб.	106 833,97	105 854,93	63 593,99	42 260,94
1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	221 546,93	191 730,13	115 184,85	76 545,28
1.2.1.	Услуги подрядчиков по ремонту	тыс. руб.	203 364,69	171 469,21	103 012,79	68 456,42
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1 880 400,93	1 863 168,78	1 119 327,54	743 841,25
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	30 848,56	30 565,86	18 362,91	12 202,95
1.4.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	310 491,40	328 565,46	197 390,80	131 174,67
	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	202 957,20	226 662,82	136 171,21	90 491,62
1.4.1.1	услуги связи	тыс. руб.	26 049,24	27 826,66	16 717,30	11 109,36
1.4.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	90 525,66	90 809,61	54 555,28	36 254,33
1.4.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	41 477,64	42 110,31	25 298,42	16 811,89
1.4.1.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	9 995,53	7 155,69	4 298,89	2 856,80
1.4.1.5	Транспортные услуги	тыс. руб.	27 599,52	30 128,28	18 100,03	12 028,25
1.4.1.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	7 309,61	28 632,28	17 201,28	11 430,99
1.4.2.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	29 535,48	30 847,52	18 532,13	12 315,40
1.4.3.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	13 713,52	14 002,92	8 412,47	5 590,45
1.4.4.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	11 819,01	11 707,82	7 033,65	4 674,17
1.4.5.	Расходы на страхование	тыс. руб.	20 063,22	5 917,95	3 555,30	2 362,65
1.4.6.	Аренда	тыс. руб.				
1.4.7.	Другие прочие расходы	тыс.	13 387,23	12 387,23	7 441,82	4 945,41

№ п/п	Наименование	ед. изм.	Предложение организации от 31.10.2025 №01/1317	Корректировка 2026 предложение эксперта метод индексации+эталоны, всего	в том числе:	
					Корректировка 2026 предложение эксперта метод индексации, 70%	Корректировка 2026 предложение эксперта эталоны, 30 %
		руб.				
1.4.8.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	19 015,74	27 039,19	16 244,21	10 794,98
1.4.9.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	36 009,36	37 781,92	22 698,1	15 083,8
1.5.	Итого подконтрольные расходы	тыс. руб.	2 733 245,16	2 708 197,49	1 626 991,63	1 081 205,85

Определение суммы неподконтрольных расходов на 2026 год.

Сумма неподконтрольных расходов на 2026 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 5 335 032,09 тыс. руб.

Таблица 6

№ пп	Расчет неподконтрольных расходов	Ед.изм.	Предложение ПАО «Россети Томск» на 2026 эталоны письмо от 31.10.2025 №01/1317	Корректировка 2026 предложение экспертов	Отклонение	Комментарии
2.1.	Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» (ПАО "Россети")	тыс. руб.	3 129 770,97	3 293 802,30	164 031,33	Отклонения от предложения организации связано с тем, что в расчете расходов на оплату услуг ФСК организацией использовались значения, отличные от утвержденных в СПб на 2026 год
2.2.	Плата за аренду имущества и лизинг*	тыс. руб.	48 970,07	38 365,07	- 10 605,0	-
2.2.1.	аренда электросетевого комплекса	тыс. руб.	36 270,52	36 083,33	-187,45	Отклонение данных эксперта от данных организации связано с уточнением расходов ТСО по договору аренды объектов ОЭЗ в ходе проведения анализа. СПИ приведены в соответствие инвентарным карточкам.
2.2.2.	аренда земли	тыс. руб.	4 422,15	2 631,42	-1 790,73	Экспертом расчет произведен с учетом непревышения стоимости аренды по договору от кадастровой стоимости объекта с учетом ставки земельного налога. Организацией в расчете использовалась стоимость аренды по

№ пп	Расчет неподконтрольных расходов	Ед.изм.	Предложение ПАО «Россети Томск» на 2026 эталоны письмо от 31.10.2025 №01/1317	Корректировка 2026 предложение экспертов	Отклонение	Комментарии
						договору.
2.2.3.	аренда зданий и помещений	тыс.руб.	7 799,86	0,00	-7 799,89	Договоры аренды заключены организацией в отношении непроизводственных объектов. Экспертом расходы не приняты во избежание двойного учета затрат, поскольку расходы на аренду указанных зданий и помещений учтены в составе подконтрольных расходов при формировании базового уровня подконтрольных расходов 2023 года при установлении НВВ ПАО «Россети Томск» на долгосрочный период 2023-2027 гг
2.3.	Налоги, всего, в том числе:	тыс. руб.	53 193,63	35 546,44	-17 647,20	
2.3.1.	Плата за землю (налог на землю)	тыс. руб.	5 972,18	5 983,55	11,37	-
2.3.2.	Налог на имущество	тыс. руб.	45 431,76	27 868,46	-17 563,30	Экспертом расчет расходов выполнен с учетом налоговых льгот в соответствии с Федеральным законом от 29.10.2024 № 362-ФЗ. Экспертом из расчета исключены объекты электросетевого хозяйства, подпадающие под льготу (ОЭСХ класса напряжения 35кВ и ниже), а также исключены объекты, относящиеся к движимом имуществу.
2.3.3.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	1 789,70	1 694,43	-95,27	-
2.3.3.1	Водный налог	тыс. руб.	0,32	0,32	0,00	-
2.3.3.2	Транспортный налог	тыс. руб.	1 742,3	1 647,4	-94,89	Экспертом из расчета налогов исключены налоги на дорогостоящие автомобили как экономически необоснованные.
2.3.3.3	Экологические платежи	тыс. руб.	47,13	46,75	-0,38	Расходы приняты экспертом на основании уточненного расчета организации по экологическим платежам на 2026 год.
2.4.	Страховые взносы	тыс. руб.	578 182,43	565 711,45	- 12 470,99	Определены в фактически сложившемся по итогам 2024 года размере (30,36%) от величины ФОТ, учтенного в составе подконтрольных

№ пп	Расчет неподконтрольных расходов	Ед.изм.	Предложение ПАО «Россети Томск» на 2026 эталоны письмо от 31.10.2025 №01/1317	Корректировка 2026 предложение экспертов	Отклонение	Комментарии
						расходов. Отклонение связано с величиной объема у.е. для расчета коэффициента индексации и эталонной части подконтрольных расходов, примененного организацией и экспертом.
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы /прочие доходы	тыс. руб.	464 048,77	42 998,09	- 421 050,68	-
2.5.3.	Компенсация фактических затрат ЭОР на информационные услуги за 2024 год	тыс. руб	33 270,42	0,00	-33 270,42	По данной статье организацией заявлены расходы на компенсацию фактических затрат на информационные услуги за 2024 год, не учтенных в составе подконтрольных расходов при формировании базового уровня подконтрольных расходов на 2023 год долгосрочного периода 2023-2027 гг. По мнению экспертов указанные расходы необходимо рассматривать и учитывать при анализе фактических показателей деятельности ПАО «Россети Томск» за 2024 год.
2.5.4.	Импортозамещение программного обеспечения	тыс. руб	19 489,97	19 489,97	0,00	-
2.5.5.	Обеспечение функционирования вычислительной техники - предоставление доступа к облачным вычислительным ресурсам	тыс. руб	23 413,71	23 413,71	0,00	-
2.5.6.	Прочие неподконтрольные расходы (Охранные зоны)	тыс. руб.	1 141,29	0,00	-1 141,29	Ввиду отсутствия полного комплекта документов, обосновывающих заявленные расходы, эксперты считают не обоснованным включение в состав необходимой валовой выручки ПАО «Россети Томск» расходов на установление охранных зон, землеустроительные работы, услуги регистрации имущества, тех. Инвентаризацию.

№ пп	Расчет неподконтрольных расходов	Ед.изм.	Предложение ПАО «Россети Томск» на 2026 эталоны письмо от 31.10.2025 №01/1317	Корректировка 2026 предложение экспертов	Отклонение	Комментарии
2.5.7.	Прочие неподконтрольные расходы компенсация потерь АО "Сибкабель"	тыс. руб.	94,41	94,41	0,00	-
2.5.8.	Компенсация расходов на электрическую и тепловую энергию работникам по КД	тыс. руб.	17 443,41	0,00	- 17 443,41	<p>Расходы на компенсацию расходов на электрическую и тепловую энергию работникам относятся к расходам, относимым на прибыль после налогообложения, подлежащим учету в составе неподконтрольных расходов.</p> <p>Расходы ПАО «Россети Томск», относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями в экономически обоснованном размере учтены Департаментом при определении базового уровня неподконтрольных расходов долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.</p> <p>Основами ценообразования и Методическими указаниями № 98-э не предусмотрено включение таких расходов в состав неподконтрольных расходов при корректировке НВВ на очередной период регулирования.</p>
2.5.9.	Доп. объем расчистка просек	тыс. руб.	49 721,76	0,00	- 49 721,76	<p>Ввиду отсутствия полного комплекта документов, обосновывающих заявленные расходы, эксперты считают не обоснованным включение в состав необходимой валовой выручки ПАО «Россети Томск» расходов на установление охранных зон, землеустроительные работы, услуги регистрации имущества, тех. Инвентаризацию.</p>

№ пп	Расчет неподконтрольных расходов	Ед.изм.	Предложение ПАО «Россети Томск» на 2026 эталоны письмо от 31.10.2025 №01/1317	Корректировка 2026 предложение экспертов	Отклонение	Комментарии
2.5.10	Доп.ФОТ (укомплектованность)	тыс. руб.	265 493,19	0,00	-265 493,19	Заявленные организацией расходы, подлежат учету в составе неподконтрольных расходов и учтены Департаментом в экономически обоснованном размере при определении базового уровня неподконтрольных расходов долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. Основами ценообразования и Методическими указаниями № 98-э не предусмотрено включение таких расходов в состав неподконтрольных расходов при корректировке НВВ на очередной период регулирования.
2.5.11	Доп. СИЗы (средства инд.защиты)	тыс. руб.	53 980,62	0,00	- 53 980,62	
2.6.	Налог на прибыль	тыс. руб.	40 109,54	13 462,91	- 26 646,64	Сумма, принятая экспертом, соответствует величине уплаченного налога согласно декларации за 2024 год в части передачи эл.энергии и тех. присоединения. Отклонения от предложения организации связано с тем, что организацией дополнительно учтена сумма отложенного налога в размере 26 646,64 тыс. руб. Экспертом отложенный налог не принят.
2.6.1.	передача ээ	тыс. руб.	3 804,90	3 804,90	0,00	
2.6.2.	ТП	тыс. руб.	9 658,00	9 658,00	0,00	
2.7.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	178 799,92	180 441,66	1 641,73	При расчете применены стандартизированные тарифные ставки, утвержденные Департаментом на 2026 год. Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий на 2026 год определены экспертом на основании фактических средних данных за три предыдущих года (2021-2023 годы), принятых экспертами при анализе.
	тех. присоединение	тыс. руб.	178 799,92	180 441,66	1 641,73	
2.8.	Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб.	676 970,51	623 286,29	-53 684,22	Определены в соответствии с требованиями п.28 Основ ценообразования
	амортизация НМА и НИОКР	тыс. руб.	23 323,26	23 323,26	0,00	

№ пп	Расчет неподконтрольных расходов	Ед.изм.	Предложение ПАО «Россети Томск» на 2026 эталоны письма от 31.10.2025 №01/1317	Корректировка 2026 предложение экспертов	Отклонение	Комментарии
	амортизация основных средств	тыс. руб .	589 142,09	535 457,87	- 53 684,22	на основании данных БУ и форм ОС-6. При расчете экспертом использовались максимальные СПИ, предусмотренные Классификатором. Сумма амортизации соответствует значениям, отраженным в «Соглашении об условиях осуществления регулируемого вида деятельности» от 16.07.2024 г между ДТР Томской области ПАО «Россети»
	Амортизация активов в форме права пользования (согласно ФСБУ 27/2021) (АПП) Амортизация, планируемая к вводу по ИПР 2025	тыс.руб.	58 447,22	58 447,22	0,00	-
	в том числе: амортизация объектов переданных в 2025 г	тыс.руб.	6 057,95	6 057,95	0,00	-
2.9.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	672 385,88	541 417,89	-130 967,99	-
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	5 842 431,75	5 335 032,09	- 507 399,65	-

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, понесенных и полученных соответственно в предыдущем периоде регулирования.

По результатам деятельности ПАО «Россети Томск» в 2024 году сумма экономически обоснованных расходов, подлежащая включению в НВВ ПАО «Россети Томск», без учета прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составляет – 58 917,54 тыс. руб., в том числе отклонения полученной товарной выручки, отклонения подконтрольных и неподконтрольных расходов, а также выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также до 150 кВт включительно.

Корректировка НВВ ПАО «Россети Томск» по результатам деятельности 2024 года в части статьи «выпадающие доходы/экономия средств от льготного технологического присоединения за 2024 год» определена экспертами в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 с учетом документов, представленных организацией,

подтверждающих исполнение в 2024 году заключенных договоров технологического присоединения и фактическое технологическое присоединение заявителей. Информация о принятых за 2024 год выпадающих доходах от технологического присоединения отражена соответственно в таблице 5.

Таблица 5

Статья затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2024 год	Факт за 2024 год		отклонение
			ПАО Россети Томск	эксперты	
1	2	3	4	5	6=5-3
Выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс. руб.	75 709,71	153 960,36	62 620,71	-13 089,00

Выпадающие доходы по льготному тех. присоединению были приняты экспертом на основании представленных организацией в материалах дела подтверждающих документов и сведений, а также были учтены выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению за 2022 год на основании обосновывающих материалов, представленных организацией в составе материалов тарифного дела на 2026 год в сумме 13 386,20 тыс. руб.

Экспертами принято решение учесть в НВВ на 2026 год корректировку НВВ по результатам анализа деятельности ПАО «Россети Томск» 2024 гг. с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в виде включения в НВВ в размере 58 917,54 тыс. руб.

Таблица 7

Период, за который производился анализ деятельности	Результаты деятельности (без учета ИПЦ), тыс. руб.	Период регулирования, в котором учтены результаты деятельности ПАО «Россети Томск»		
		2025 (с ИПЦ)	учтено в НВВ 2026 года (с учетом ИПЦ)	на последующие периоды регулирования (без учета ИПЦ)
1	2	3	4	5
2020	42 149,62	58 041,86	х	Х
2021	5 117,12	7 046,50	х	Х
2022	-104 671,00	-126 657,75	х	Х
2023	161 786,60	184 863,84	х	Х
2024	58 917,54	х	58 917,54	Х
Итого:	163 299,87	123 294,46	58 917,54	Х

На 2026 год сумма расчетной предпринимательской прибыли определена в размере 5% необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов и расчетов предпринимательская прибыль определена в размере 519 660,73 тыс. руб.

Количество активов ПАО «Россети Томск», используемых для расчета подконтрольных расходов на 2026 года

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2026 ТСО	2026 Эксперты	Стоимость УЕ в ОРЕХ
1	2	3	4	5	38,00

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2026 ТСО	2026 Эксперты	Стоимость УЕ в ОРЕХ		
1	Расчет коэффициента индексации						
1.1	индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	4,30%	5,10%			
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%			
1.3	количество активов, всего	у.е.	71 849,65	71 350,12			
1.3.1.	ВН		17 756,71	17 756,71			
1.3.2.	СН1		9 617,44	9 616,26			
1.3.3	СН2		31 778,69	31 332,86			
1.3.4.	НН		12 696,80	12 644,28			
1.4.	Вспомогательное оборудование					Расчет эксперта	
1.4.1.	Аппаратура беспроводного доступа	1 радиостанция	285,0			2,0	
1.4.2.	Аппаратура телемеханики	1 устройство	135,0			81,0	
1.4.3.	Оборудование шкафов сбора данных	1 комплекс	894,0			0,0	
1.4.4.	Счетчики технического и коммерческого учета	1 прибор	166 391,0				166 391,0
1.4.5.	Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ)	1 агрегат	33,0			30,0	
1.4.6.	Стационарные аккумуляторные батареи (АКБ)	1 АБ	4,0	6,0			
1.4.7.	Волоконно-оптически линии связи (ВОЛС)	км	150,2			82,66	

Смета расходов ПАО "Россети Томск" 2026 гг.

№ п/п	Наименование	ед. изм.	Предложение ПАО "Россети Томск" на 2026 эталоны письмо от 31.10.2025 №01/1317	Корректировка 2026 предложение эксперта метод индексации+ эталоны, всего	в том числе:	
					Корректировка 2026 предложение эксперта метод индексации, 70%	Корректировка 2026 предложение эксперта эталоны, 30 %
I.	Подконтрольные расходы					
1.	Материальные затраты	тыс. руб.	506 343,47	478 681,32	287 575,23	191 106,10
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	310 198,66	279 437,06	167 876,15	111 560,91
1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	284 796,54	286 951,19	172 390,38	114 560,81
1.1.1.	материалы на техническое обслуживание оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	материалы на ремонт	тыс. руб.	106 833,97	105 854,93	63 593,99	42 260,94
1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	221 546,93	191 730,13	115 184,85	76 545,28
1.2.3.2.	Услуги подрядчиков по ремонту	тыс. руб.	203 364,69	171 469,21	103 012,79	68 456,42
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1 880 400,93	1 863 168,78	1 119 327,54	743 841,25

№ п/п	Наименование	ед. изм.	Предложение ПАО "Россети Томск" на 2026 эталон письмо от 31.10.2025 №01/1317	Корректировка 2026 предложение эксперта метод индексации+ эталон, всего	в том числе:	
					Корректиро вка 2026 предложени е эксперта метод индексации, 70%	Корректиро вка 2026 предложени е эксперта эталон, 30 %
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	30 848,56	30 565,86	18 362,91	12 202,95
1.4.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	310 491,40	328 565,46	197 390,80	131 174,67
	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	202 957,20	226 662,82	136 171,21	90 491,62
1.4.1.1	услуги связи	тыс. руб.	26 049,24	27 826,66	16 717,30	11 109,36
1.4.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	90 525,66	90 809,61	54 555,28	36 254,33
1.4.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	41 477,64	42 110,31	25 298,42	16 811,89
1.4.1.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	9 995,53	7 155,69	4 298,89	2 856,80
1.4.1.5	Транспортные услуги	тыс. руб.	27 599,52	30 128,28	18 100,03	12 028,25
1.4.1.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	7 309,61	28 632,28	17 201,28	11 430,99
1.4.2.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	29 535,48	30 847,52	18 532,13	12 315,40
1.4.3.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	13 713,52	14 002,92	8 412,47	5 590,45
1.4.4.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	11 819,01	11 707,82	7 033,65	4 674,17
1.4.5.	Расходы на страхование	тыс. руб.	20 063,22	5 917,95	3 555,30	2 362,65
1.4.6.	Аренда	тыс. руб.				
1.4.7.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	13 387,23	12 387,23	7 441,82	4 945,41
1.4.8.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	19 015,74	27 039,19	16 244,21	10 794,98
1.4.9.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	36 009,36	37 781,92	22 698,1	15 083,8
	Итого подконтрольные расходы	тыс. руб.	2 733 245,16	2 708 197,49	1 626 991,63	1 081 205,85
2.	Расчет неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» (ПАО "Россети")	тыс. руб.	3 129 770,97	3 293 802,30		
2.2.	Плата за аренду имущества и лизинг*	тыс. руб.	48 970,07	38 365,07		
2.2.1.	аренда электросетевого комплекса	тыс. руб.	36 270,52	36 083,33		
2.2.2.	аренда транспорта	тыс. руб.	199,19	0,00		
2.2.4.	аренда земли	тыс. руб.	4 422,15	2 281,74		
2.2.5.	аренда машин и прочего оборудования		278,35	0,00		
2.3.	Налоги, всего, в том числе:	тыс. руб.	53 193,63	35 546,44		
2.3.1.	Плата за землю (налог на землю)	тыс. руб.	5 972,18	5 983,55		
2.3.2.	Налог на имущество	тыс. руб.	45 431,76	27 868,46		
2.3.3.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	1 789,70	1 694,43		

№ п/п	Наименование	ед. изм.	Предложение ПАО "Россети Томск" на 2026 эталон письмо от 31.10.2025 №01/1317	Корректировка 2026 предложение эксперта метод индексации+ эталон, всего	в том числе:	
					Корректиро вка 2026 предложени е эксперта метод индексации, 70%	Корректиро вка 2026 предложени е эксперта эталон, 30 %
2.3.3.1	Водный налог	тыс. руб.	0,32	0,32		
2.3.3.2	Транспортный налог	тыс. руб.	1 742,3	1 647,4		
2.3.3.3	Экологические платежи	тыс. руб.	47,13	46,75		
2.4.	Страховые взносы	тыс. руб.	578 182,43	565 711,45		
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы /прочие доходы	тыс. руб.	464 048,77	42 998,09		
2.5.2.	Компенсация фактических затрат ЭОР на информационные услуги за 2024 год	тыс.руб.	33 270,42	0,00		
2.5.3.	Информационная безопасность					
2.5.4.	Импортозамещение программного обеспечения		19 489,97	19 489,97		
2.5.5.	Обеспечение функционирования вычислительной техники – предоставление доступа к облачным вычислительным ресурсам		23 413,71	23 413,71		
2.5.6.	Прочие неподконтрольные расходы (Охранные зоны)	тыс. руб.	1 141,29	0,00		
2.5.7.	Прочие неподконтрольные расходы компенсация потерь АО "Сибкабель"	тыс. руб.	94,41	94,41		
2.6.	Налог на прибыль	тыс. руб.	40 109,54	13 462,91		
2.6.1.	передача ээ	тыс. руб.		3 804,90		
2.6.2.	ТП	тыс. руб.		9 658,00		
2.7.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	178 799,92	180 441,66		
	тех. присоединение	тыс. руб.	178 799,92	180 441,66		
2.8.	Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб.	676 970,51	623 286,29		
	амортизация НМА и НИОКР		23 323,26	23 323,26		
	амортизация основных средств		589 142,09	535 457,87		
	Амортизации активов в форме права пользования (согласно ФСБУ 27/2021) (АПП) * (D 2026 UJLE) Амортизация , планируемая к вводу по ИПР 2025		58 447,22	58 447,22		

№ п/п	Наименование	ед. изм.	Предложение ПАО "Россети Томск" на 2026 эталон письмо от 31.10.2025 №01/1317	Корректировка 2026 предложение эксперта метод индексации+ эталон, всего	в том числе:	
					Корректиро вка 2026 предложени е эксперта метод индексации, 70%	Корректиро вка 2026 предложени е эксперта эталон, 30 %
	в том числе: амортизация объектов переданных в 2025г		6 057,95	6 057,95		
2.9.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	672 385,88	541 417,89		
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	5 842 431,75	5 335 032,09		
	ИТОГО подконтрольные и неподконтрольные расходы	тыс. руб.	8 575 676,91	8 043 229,58		
	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	534 883,45	519 643,24		
3.	Корректировка НВВ по итогам прошлых лет	тыс. руб.	277 152,79	58 917,54		
	ИТОГО (ПР+НР+Корректировка)	тыс. руб.	9 387 713,15	8 621 790,36		

В отношении СТСО Департаментом устанавливаются единые котловые тарифы (далее – ЕКТ). Поскольку величина ЕКТ устанавливается Департаментом отдельным решением, информация о порядке определения и величина ЕКТ отражены в Экспертном заключении «Об установлении единых (котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Томской области» (Дело № 6 – 689).

Эксперты:

Инженер комитета регулирования
естественных монополий



Галымов Е.О.

Экономист комитета регулирования
естественных монополий



Герасимова Н.А.

