

Департамент тарифного регулирования Томской области

Дело № 6-193

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о корректировке необходимой валовой выручки Общества с ограниченной ответственностью «Горсети» на 2026 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на период 2026-2029 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	6
4. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	7
5. Оценка финансового состояния организации ООО «Горсети» за 2024 год	11
6. Анализ основных технико-экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Горсети»	13
6.1. Анализ технических показателей (анализ объема активов) ООО «Горсети»	13
6.2. Анализ основных экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Горсети»	15
7. Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	29
8. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2026 год	30

1. Данные об организации

Полное наименование организации (учреждения)	Общество с ограниченной ответственностью «Горсети»
Сокращенное наименование организации (учреждения)	ООО «Горсети»
Руководитель (Должность, ФИО)	Генеральный директор - Резников Владимир Тихонович (на основании Устава)
Рабочий телефон	(382-2) 99-98-83
Факс	(382-2) 99-98-83
Электронная почта	admin@gorsetitomsk.ru
Почтовый адрес:	
Индекс	634021
Район (город)	г. Томск
Населенный пункт	
Улица, №	Ул. Шевченко, 62А
Юридический адрес:	совпадает с почтовым
ОКВЭД	40.10.2
ИНН	701781040
КПП	701701001
ОГРН	1037000158513
Виды регулируемой деятельности:	передача и распределение электроэнергии, технологическое присоединение
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 и дата установления	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6-792 от 27.12.2019
Установивший орган	Департамент тарифного регулирования и государственного заказа Томской области (далее – ДТР ТО, Департамент)

Основание для установления тарифа:

1. Заявление ООО «Горсети» на корректировку НВВ, установлении индивидуального тарифа на 2026 год (метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки) от 27.04.2024 б/н (вх. № 6-157 от 29.04.2026) на корректировку НВВ, установлении индивидуального тарифа на 2026 год (метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки) с приложением документов в электронном виде на цифровом носителе информации (CD-диск) и заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя.

2. Распоряжение Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.04.2025 №6-157/1 «Об открытии дела (принятии предложений к рассмотрению)». В соответствии с распоряжением экспертами назначены: экономист комитета регулирования естественных монополий Герасимова Надежда Анатольевна и инженер комитета регулирования естественных монополий Галымов Евгений Олегович.

ООО «Горсети» опубликовало предложения о размере цен (тарифов) на 2026 год в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением

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 23.10.2026 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» (далее – ПП РФ №1635).
7. Постановление Правительства РФ от 09 декабря 2026 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
8. 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».
9. 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).
10. Приказ ФАС России от 15.10.2026 № 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).
11. Приказ Минэнерго РФ от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

12. 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).

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

14. 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).

15. Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023г №6-632 «О внесении изменений в приказ департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 № 6-792» (далее – Приказ ДТР ТО № 6-632).

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

17. 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».

18. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2026 г. (далее – Прогноз МЭР).

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

3. Оценка достоверности данных, представленных организацией

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

Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «Горсети» (далее – Общество).

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

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

Были использованы следующие материалы ООО «Горсети»:

1) Заявление ООО «Горсети» от 29.04.2026 б/н на установление цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с прилагаемыми обосновывающими документами и расчетами на электронном носителе CD- диск заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя;

2) Дополнительные материалы, представленные организацией:

- письмо ООО «Горсети» от 17.07.2026 №53-03-0707;
- письмо ООО «Горсети» от 30.06.2026 № 2764;
- письмо ООО «Горсети» от 12.09.2026 № 3998;
- письмо ООО «Горсети» от 30.09.2026 №4283;
- письмо ООО «Горсети» от 16.10.2026 № 4575;
- письмо ООО «Горсети» от 19.11.2026 № 5076;
- письмо ООО «Горсети» от 20.11.2026 № 5095;
- письмо ООО «Горсети» от 24.11.2026 № 5154;
- письмо ООО «Горсети» от 25.11.2026 № 5179;
- письмо ООО «Горсети» от 09.12.2026 № 5418;
- письмо ООО «Горсети» от 15.12.2026 № 5503;
- письмо ООО «Горсети» от 19.12.2026 № 5571.

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 «Горсети» 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.

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

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Данные об организации	Подтверждающие сведения
1	Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Горсети»	
2	Сокращенное название организации	ООО «Горсети»	
3	ИНН/КПП	7017081040/701701001	
4	Юридический адрес	634012, г. Томск ул. Шевченко, 62А	
5	Фактический адрес	634012, г. Томск ул. Шевченко, 62А	
6	Электронный адрес	admin@gorsetitomsk.ru	
7	Ф.И.О. руководителя	Резников Владимир Тихонович	
8	Долгосрочного периода регулирования	2026-2029 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 субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.*	685,827	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 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*:	1 558,602	представлены документы, подтверждающие право владения объектами электросетевого хозяйства на срок не менее долгосрочного периода (инвентарные карточки)
10.1	- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше;	0	
10.2	- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ;	21,93	
10.3	- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ;	537,622	
10.4	- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ.	999,05	
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.	8-800-250-59-91	номер выделенного абонентского номера
13	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	www.gorsetitomsk.ru	адрес сайта с 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	отсутствуют	

№ п/п	Наименование	Данные об организации	Подтверждающие сведения
	осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.		
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 «Горсети» 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 «Горсети» за 2024 год

В рамках данного экспертного заключения экспертами рассмотрена деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии ООО «Горсети». Так как ООО «Горсети» 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 «Горсети» применяет общую систему налогообложения.

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

В рамках рассмотрения экономической обоснованности фактических затрат экспертами рассмотрены представленные ООО «Горсети» документы за 2024 год:

- бухгалтерский баланс ООО «Горсети» за 2024 год;
- отчет о финансовых результатах ООО «Горсети» за 12 месяцев 2024 года;
- бухгалтерские регистры за 2024 год счетов;
- 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 «Горсети» составила – 292 863 тыс. руб., в том числе по видам деятельности:

- прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии – 93 550 тыс. руб.;
- прибыль от оказания услуг по технологическому присоединению – 162 590 тыс. руб.;
- прибыль от оказания услуг по прочей деятельности – 36 723 тыс. руб.

В соответствии с Формой № 2 организацией в 2024 году получена выручка от регулируемого и нерегулируемых видов деятельности в общей сумме 2 316 387 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 1 696 465 тыс. рублей.

Фактические расходы ООО «Горсети» по деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии согласно Отчету о финансовых результатах за 2024 год с детализацией по видам деятельности, составляют – 1 680 869 тыс. руб., в том числе:

- себестоимость оказываемых услуг по передаче электрической энергии – 1 345 221 тыс. руб.;
- управленческие расходы – 257 695 тыс. руб.;
- проценты к уплате – 3 245 тыс. руб.;
- прочие доходы – 3 626 тыс. руб.;
- прочие расходы – 31 099 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 27 882 тыс. руб.

Таким образом, в соответствии с отчетом о финансовых результатах, представленным организацией, по итогам 2024 года предприятием получена чистая прибыль от деятельности по передаче электрической энергии в размере 34 949 тыс. руб.

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

Таблица 2

Наименование показателя	Код	ВСЕГО	в том числе		
			Передача электроэнергии	Технологическое присоединение к сетям	Продажа прочих работ, услуг
Выручка	2110	2 316 386	1 696 465	188 386	431 536
Себестоимость продаж	2120	1 680 869	1 345 221	18 594	317 054
Валовая прибыль (убыток)	2100	635 518	351 244	169 792	114 482
Коммерческие расходы	2210				
Управленческие расходы	2220	342655	257 695	7 201	77 759
Прибыль (убыток) от продаж	2200	292 863	93 550	162 590	36 723
Доходы от участия в других организациях	2310	15 773	0,00	0,00	15 773
Проценты к получению	2320	2 836	0,00	0,00	2 836
Проценты к уплате	2330	117 550	3 245	64	114 241
Прочие доходы	2340	28 308	3 626	645	24 037
Прочие расходы	2350	70 692	31 099	221	39 372
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	151 538	62 831	162 950	-74 242
Налог на прибыль	2410	48 709	27 882	33 293	-12 466
в том числе					
Текущий налог на прибыль	2410	41 199	19 890	32 636	-11 328
Отложенный налог на прибыль	2412	7 510	7 992	657	- 1 138
Прочее	2460				
в том числе					
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства	24601				
Чистая прибыль (убыток)	2400	102 830	34 949	129 657	-61 776

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

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 09.12.2026), 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 2026 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 технических показателей (анализ объема активов) ООО «Горсети»

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

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

А также проведен анализ представленных ООО «Горсети» 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.

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.

1) По предложению организации объём фактических условных единиц за 2024 год составляет 26 280,98 у.е., экспертами суммарный объем условных единиц за 2024 год принят в объеме 26 059,27 у.е.

По предложению организации объём плановых условных единиц на 2026 год составляет 28 325,45 у.е., экспертами в расчёте при корректировке ННВ на 2026 год учтён объём условных единиц в объёме 28 129,91 у.е. Расхождения связаны с исключением объектов электросетевого хозяйства, по которым отсутствуют подтверждающие документы или не соответствуют фактическим значениям.

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

Таблица 3

Уровень напряжения	Объем условных единиц, у.е. по состоянию на:			
	принятый экспертами в расчет при корректировке НВВ на 2024 год	принятый экспертами в расчет при корректировке НВВ на 2026 год	Предложение Общества в расчете НВВ на 2026 год	принятый экспертами в расчет НВВ на 2026 год
1	3	4	5	6
Всего	26 059,27	28 437,61	28 325,45	28 129,91
ВН	0,00	0,00	0,00	0,00
СН1	524,98	526,00	526,45	526,45
СН2	21 360,97	22 835,46	22 706,86	22 569,17
НН	4 173,33	5 076,15	5 092,15	5 034,29

*право владения подтверждено ООО «Горсети» 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 ООО «Горсети», принятый экспертами для расчета подконтрольных расходов методом эталонов затрат представлен в таблице 3.

Таблица 3

№пп	Вид оборудования	Напряжени е, кВ Мощность, МВАр	Материал опор	ЕИ	Предложение Общества в расчете НВВ на 2026 год					Принятые экспертами на 2026 год в расчет				
					Всего	<1 НСЭ	1 - 2 НСЭ	2 - 3 НСЭ	> 3 НСЭ	Всего	<1 НСЭ	1 - 2 НСЭ	2 - 3 НСЭ	> 3 НСЭ
1.	Воздушные линии электропередачи	27,5-60	ж/бетон, 1 цепь на опоре	км	18,42	18,42	0,00	0,00		18,42	18,42	0,00	0,00	
		27,5-60	Металл 2 цепи на опоре	км	2,53	2,53	0,00	0,00		2,53	2,53	0,00	0,00	
		27,5-60	ж/бетон, 2 цепи на опоре	км	0,12	0,12	0,00	0,00		0,12	0,12	0,00	0,00	
		1-20	дерево	км	3,90	3,90	0,00	0,00		3,90	3,90	0,00	0,00	
		1-20	дерево на ж/б пасынках	км	75,44	47,18	22,68	5,58		74,87	46,83	22,50	5,54	
		1-20	ж/бетон, металл	км	320,50	189,39	129,31	1,79		318,86	188,43	128,65	1,78	
		до 1	дерево	км	129,73	129,73	0,00	0,00		129,73	129,73	0,00	0,00	

№пп	Вид оборудования	Напряжени е, кВ Мощность, МВАр	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	> 3 НСЭ	Всего	<1 НСЭ	1 - 2 НСЭ	2 - 3 НСЭ	> 3 НСЭ
		до 1	дерево на ж/б паянках	км	662,03	405,32	223,22	33,50		651,66	398,97	219,72	32,97	
		до 1	ж/бетон, металл	км	397,18	317,10	68,13	11,96		318,86	254,57	54,70	9,60	
2.	Кабельные линии электропередачи	20-60		км	0,983	0,98	0,00	0,00		0,98	0,98	0,00	0,00	
		3-10		км	960,82	564,21	384,26	12,34		960,82	564,21	384,26	12,34	
		до 1		км	1000,9	669,08	323,61	8,29		1 000,97	669,08	323,61	8,29	
3.	Подстанции	27,5-60	-	шт.	5,00					5,00				
4.	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающ ие, дугогасящие или шунтирующие)	27,5 - 60 кВ	-	шт.	12,00	4,00	4,00	4,00		12,00	4,00	4,00	4,00	
		1 - 20 кВ	-	шт.	2 512,00	1 271,00	829,00	410,00	2,00	2 512,00	1 271,00	829,00	410,00	2,00
5.	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	27,5 - 60 кВ	-	шт.	14,00	14,00	0,00	0,00		14,00	14,00	0,00	0,00	
		1 - 20 кВ	-	шт.	635,00	370,00	169,00	96,00		635,00	370,00	169,00	96,00	
6.	Отделители с короткозамыкателя ми	27,5-60	-	шт.	2,00					2,00				
7.	Выключатели нагрузки 1-20 кВ; Линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1-20 кВ в целях секционирования	1-20	-	шт.	5 404,00					5 397,00				
8.	Мачтовые (столбовые) трансформаторные подстанции	1-20	-	шт.	233,00					233,00				
9.	Трансформаторные подстанции с одним трансформатором (в т.ч. встроенные)	1-20	-	шт.	628,00					628,00				
	Трансформаторные подстанции с двумя и более трансформаторами (в т.ч. встроенные)	1-20	-	шт.	815,00					815,00				
10.	Аппаратура телемеханики	Нет	Нет	1 устрой ство	22,00					20,00				
11.	Оборудование шкафов сбора данных	Нет	Нет	1 компл екс	1 949,00					1 949,00				
	Счетчики технического и коммерческого учета	Нет	Нет	1 прибо р	49 996,00					49 996,00				
12.	Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ)	Нет	Нет	1 агрега т	2,00					2,00				
	Стационарные аккумуляторные батареи (АКБ)	Нет	Нет	1 АБ	262,00					2,00				

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

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

На 2026 год необходимая валовая выручка ООО «Горсети» рассчитана методом долгосрочной индексации и методом эталонов формирования операционных затрат, при этом 2026 год является вторым годом третьего долгосрочного периода 2026 - 2029 гг.

На 2026 год ООО «Горсети» предлагает НВВ в сумме 1 787 714,02 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 914 569,97 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 963 662,37 тыс. руб.;

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – (-) 200 971,21 тыс. руб.;

предпринимательская прибыль – 110 452,89 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.».

ООО «Горсети» применяет общую систему налогообложения.

Метод экономически обоснованных затрат.

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

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

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

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

HP_1, HP_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;

Y_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.);

$\Delta \mathcal{E}P_1$, $\Delta \mathcal{E}P_i$, 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.

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

где:

$B_i^{инд}$ - 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:

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

где:

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

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

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

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

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 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям»;

$\Delta НВВ_i$ - 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 по вопросу установления необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров «ООО «Горсети» на 2026 год необходимо проводить по следующим направлениям:

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

- определение величины отклонения товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности в 2024 году, от величины плановой товарной выручки;

- определение величины отклонения подконтрольных расходов 2024 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

- определение величины отклонения утвержденных неподконтрольных расходов,

исходя из фактических значений указанного параметра за 2024 год;

- определение величины отклонения оплаты потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям за 2024 год с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

- определение величины отклонения утвержденной инвестиционной программы, исходя из фактических значений указанного параметра за 2024 год;

- определение величины отклонения необходимой валовой выручки 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 Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации и метода эталонов затрат необходимой валовой выручки, утвержденными соответственно приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и ПП РФ от 23.10.2026 г №1635, экспертами определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов АО «ООО «Горсети»», а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Горсети» в 2024 году.

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

При анализе необходимой валовой выручки, экспертами применялись индексы потребительских цен Минэкономразвития России от 26.09.2026 (далее – Прогноз МЭР).

Таблица 4

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

Расчет подконтрольных расходов на 2026 год

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

отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, применяются положения пункта 3 настоящего постановления.

В соответствии с п.3 ПП РФ № 1582 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. 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 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 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 соответствии п.3 ПП РФ № 1582 и п.4 ПП РФ №1635 сумма подконтрольных расходов на 2026 год определена экспертами в размере 986 095,57 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы методом долгосрочной индексации в сумме 641 444, 15 тыс. руб.;
- подконтрольные расходы методом применения эталонов в сумме 344 651,42 тыс. руб.

Таблица 5

Показатель	Ед. изм.	Предложение ТСО на 2026	Предложение экспертов Метод долгосрочной индексации+метод эталонов, всего	в том числе:	
				метод долгосрочной индексации, 70 %	метод эталонов, 30 %
Подконтрольные расходы					
Материальные затраты	тыс. руб.	55 944,36	60 319,59	39 237,22	21 082,37
в т.ч. ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	55 093,66	59 402,36	38 640,57	20 761,79
Работы и услуги производственного	тыс. руб.	850,69	917,22	596,64	320,58

Показатель	Ед. изм.	Предложение ТСО на 2026	Предложение экспертов Метод долгосрочной индексации+метод эталонов, всего	в том числе:	
				метод долгосрочной индексации, 70 %	метод эталонов, 30%
характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)					
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	708 195,94	763 581,68	496 701,	266 880,33
Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	150 429,68	162 194, 30	105 505,58	56 688,72
Ремонт основных фондов	тыс. руб.	108 160,49	116 619,38	75 859,60	40 759,78
Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	26 744,08	28 835,65	18 757,27	10 078,38
Услуги связи	тыс. руб.	2 635,33	2 837,94	1 846,05	991,89
Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	13 714,68	14 769,09	9 607,13	5 161,96
Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	848,15	913,35	594,13	319,23
Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	300,30	301,83	196,34	113,03
Транспортные услуги	тыс. руб.	4 347,52	4 681,76	3 045,44	1 636,33
Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	4 898,10	5 310,12	3 454,17	1 855,95
Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	279,94	301,83	196,34	105,49
Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	988,21	1 065,49	693,09	372,40
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	3 221,77	3 473,73	2 259,63	1 214,11
Расходы на страхование	тыс. руб.	826,78	891,43	579,87	311,57
Другие прочие расходы	тыс. руб.	522,50	563,36	366,46	196,90
Аренда помещений и транспортных средств	тыс. руб.	5 692,58	6 137,78	3 992,56	2 145,22
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	3 993,34	0,00	0,00	0,00
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	4 305,65	2 800,77	1 504,87
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	914 569,97	986 095,57	641 444,15	344 651,42
в т.ч. ремонт	тыс. руб.	108 160,49	116 619,38	75 859,60	40 759,78

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 640 555,37 тыс. руб.

Таблица 6

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложение ООО «Горсети» на 2026	Предложение экспертов на 2026	Отклонение	Комментарии
1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	11 974,82	11 974,82	0,00	-
3	Налоги	тыс. руб.	3 631,09	3 608,50	-23,32	Экспертом из расчета налогов исключены налоги на дорогостоящие автомобили
4	Страховые взносы	тыс. руб.	215 291,56	219 885,54	4 593,98	Определены в установленном для организации размере на основании уведомления ФОМС от величины ФОТ, учтенного в составе неподконтрольных расходов. Отклонение связано с тем, что экспертом отчисления определены от величины ФОТ, рассчитанной методом эталонов затрат и методом долгосрочной индексации, организация определила ФОТ исключительно методом долгосрочной индексации.
5	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 337,02	2 335,91	-1,11	Исключены расходы на уплату госпошлины за размер вреда, причиняемого ТС Общества.
6	Налог на прибыль	тыс. руб.	66 298,38	52 526,52	-13 771,86	Принято в размере фактически уплаченного налога по итогам 2024 года в соответствии с налоговой декларацией. Заявленная организацией сумма расходов на уплату налога на прибыль не обоснована.
7	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	19 963,12	19 963,12	0,00	-
8	Источники финансирования инвестиционной программы	тыс. руб.	330 261,0	330 261,0	0,00	-
8.1.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	220 558,69	217 707,0	-2 851,69	Определены в соответствии с требованиями п.28 Основ ценообразования на основании данных БУ и форм ОС-6. При расчете экспертом использовались максимальные СПИ, предусмотренные Классификатором.
8.2.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	109 702,31	112 553,9	2 851,69	Величина прибыли как источник капитальных вложений определена экспертом на основании объема финансирования инвестиционной программы

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложение ООО «Горсети» на 2026	Предложение экспертов на 2026	Отклонение	Комментарии
						ООО «Горсети» на 2025 – 2029 годы за счет тарифных источников в части 2026 года и с учетом суммы амортизационных отчислений, включаемых в состав НВВ 2026 год с соблюдением ограничений: размер средств из прибыли на кап. вложения не может превышать 12 % от НВВ регулируемой организации в соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э.
9.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п.34 (1)-34(3) Основ ценообразования)	тыс. руб.	313 905,38	0,00	-313 905,38	Экономия расходов на оплату потерь в соответствии с положениями Основ ценообразования и Методических указаний учитывается в составе корректировки НВВ по итогам предшествующего периода.
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	963 662,37	640 555,37	-323 107,00	-

Источники финансирования инвестиционной программы

Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 6-444 утверждена инвестиционная программа ООО «Горсети» на период 2026 – 2029 годы. На 2026 год инвестиционной программой предусмотрен объем капитальных вложений в сумме 330 261 тыс. руб. без НДС.

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

Таблица 7

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2026 год
			Скорректированный план
1	2	3	4
1.1	Амортизация основных средств	млн. руб.	217 707,0
1.2	Прибыль, направляемая на инвестиции	млн. руб.	112 553,9
	Итого источники финансирования инвестиционной программы	млн. руб.	330 261,0

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. № 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 «Горсети» сумма расходов амортизационных отчислений, учтенная в смете затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год, составили 220 558,69 тыс. руб.

Следует отметить, что Общество не проводило переоценку имущества.

Экспертами сумма амортизационных отчислений основных средств на 2026 год принята в размере 217 707 тыс. руб., исходя из максимального срока полезного использования основных средств на 2026 год с учетом стоимости основных средств по состоянию на 01.09.2025, определенной по данным бухгалтерского учета.

Прибыль на капитальные вложения

Величина прибыли как источник капитальных вложений на 2026 год определена экспертами на основании объема финансирования инвестиционной программы ООО «Горсети» на 2026 – 2029 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 составила 112 553,9 тыс. рублей.

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

6.3.3. 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 «Горсети» в 2024 году сумма излишне полученных доходов и экономически необоснованных расходов, подлежащая изъятию из НВВ ООО «Горсети» без учета Прогноза МЭР составляет 288 316,72 тыс. руб.

Кроме того, подлежит включению в НВВ сумма корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Горсети» за 2023 год без учета Прогноза МЭР в сумме 13 555,08 тыс. руб., не учтенная при тарифном регулировании на 2025 год.

Общая сумма, подлежащая исключению из НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Электросети» за 2023 – 2024 годы без учета Прогноза МЭР составляет 274 761,65 тыс. руб.

В целях сглаживания изменения тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертом принято решение учесть в виде включения в НВВ 2026 года сумму по результатам деятельности ООО «Горсети» за 2023 год с учетом Прогноза МЭР в размере 16 848,49 тыс. руб. и частичного изъятия из НВВ суммы по результатам деятельности ООО «Горсети» за 2024 год с учетом Прогноза МЭР в размере 160 341,01 тыс. руб.

Сумма, к изъятию в последующие периоды регулирования по результатам анализа деятельности ООО «Горсети» за 2024 г., составила 148 341,13 тыс. руб. (без учета ИПЦ).

Период, за который производился анализ деятельности	Результаты деятельности (без учета ИПЦ), тыс. руб.	Период регулирования, в котором учтены результаты деятельности ООО «Горсети»		
		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	13 555,08	13 555,08	0,00	16 848,49
2024 год	-288 316,72	-139 975,59	-148 341,13	-160 341,01
Итого	-274 761,65	-123 127,10	-148 341,13	-143 492,52

Предлагаемая экспертом к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Горсети» на 2026 год составляет 1 585 866,95 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 986 095,57 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 640 555,37 тыс. руб.;

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – (-) 143 492,52 тыс. руб.;

предпринимательская прибыль – 102 708,52 тыс. руб.

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

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Горсети» на 2026 гг.:

Таблица 9

Год	НВВ ООО «Горсети» (без учета оплаты потерь)
	тыс. руб.
2026	1 585 866,95

Смета расходов (НВВ на содержание) на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год организации приведена в таблице 10

Таблица 10

Смета расходов (НВВ на содержание) на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год						
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Предложение ТСО на 2026	Предложение экспертов Метод долгосрочной индексации+метод эталонов, всего	в том числе:	
					метод долгосрочной индексации, 70 %	метод эталонов, 30%
1	2	3	4	5	6	7
1	Расчет коэффициента индексации					
1.1	индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	5,12%		5,1%	
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%	
1.3	количество активов, всего:	у.е.	28 325,45		28 129,91	
1.3.1.	ВН		0,00		0,00	
1.3.2.	СН1		526,45		526,45	
1.3.3	СН2		22 706,86		22 569,17	
1.3.4.	НН		5 092,15		5 034,29	
1.4	индекс изменения количества активов	%	-0,39%		-1,08%	
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75		0,75	
1.6	Итого коэффициент индексации	-	1,0471		1,0320	
1.7.	Вспомогательное оборудование					
1.7.1.	Аппаратура телемеханики	1 устройство	22,0			20,0
1.7.2.	Оборудование шкафов сбора данных	1 комплекс	1 949,0			1 949,0
1.7.3.	Счетчики технического и коммерческого учета	1 прибор	49 996,0			49 996,0
1.7.4.	Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ)	1 агрегат	2,0			2,0
1.7.5.	Стационарные аккумуляторные батареи (АКБ)	1 АКБ	262,0			2,0
2	Подконтрольные расходы					
2.1	Материальные затраты	тыс. руб.	55 944,36	60 319,59	39 237,22	21 082,37
2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	55 093,66	59 402,36	38 640,57	20 761,79
2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	850,69	917,22	596,64	320,58
2.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	708 195,94	763 581,68	496 701,35	266 880,33
2.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	150 429,68	162 194,30	105 505,58	56 688,72
2.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	108 160,49	116 619,38	75 859,60	40 759,78
2.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	26 744,08	28 835,65	18 757,27	10 078,38

Смета расходов (НВВ на содержание) на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год						
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Предложение ТСО на 2026	Предложение экспертов Метод долгосрочной индексации+метод эталонов, всего	в том числе:	
					метод долгосрочной индексации, 70 %	метод эталонов, 30 %
1	2	3	4	5	6	7
2.3.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	2 635,33	2 837,94	1 846,05	991,89
2.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	13 714,68	14 769,09	9 607,13	5 161,96
2.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	848,15	913,35	594,13	319,23
2.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	300,30	323,39	210,36	113,03
2.3.2.5	Транспортные услуги	тыс. руб.	4 347,52	4 681,76	3 045,44	1 636,33
2.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	4 898,10	5 310,12	3 454,17	1 855,95
2.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	279,94	301,83	196,34	105,49
2.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	988,21	1 065,49	693,09	372,40
2.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	3 221,77	3 473,73	2 259,63	1 214,11
2.3.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	826,78	891,43	579,87	311,57
2.3.7.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	522,50	563,36	366,46	196,90
2.3.8.	Аренда помещений и транспортных средств	тыс. руб.	5 692,58	6 137,78	3 992,56	2 145,22
2.3.9.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	3 993,34	0,00	0,00	0,00
2.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.		4 305,65	2 800,77	1 504,87
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	914 569,97	986 095,57	641 444,15	344 651,42
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	108 160,49	116 619,38	75 859,60	40 759,78
3	Неподконтрольные расходы					
3.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00		
3.2	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	11 974,82	11 974,82		
3.2.1.	аренда объектов электросетевого комплекса	тыс. руб.	10 822,57	9 874,36		
3.3	Налоги, всего, в том числе:	тыс. руб.	3 631,09	3 608,50		
3.3.1	плата за землю	тыс. руб.	689,30	689,30		
3.3.2	налог на имущество	тыс. руб.	2 337,27	2 337,27		
3.3.3	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	604,52	581,94		
3.4	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	215 291,56	219 885,54		
3.5	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 337,02	2 335,91		
3.6.	Налог на прибыль	тыс. руб.	66 298,38	52 526,52		
3.7.	Недополученные доходы/экономия средств	тыс. руб.	19 963,12	19 963,12		
3.7.1.	от технологического присоединения до 15 кВ	тыс. руб.	3 840,33	3 840,33		
3.7.1.	от технологического присоединения до 150 кВ	тыс. руб.	16 122,79	16 122,79		
3.8.	Источники финансирования ИПР	тыс. руб.	330 261,00	330 260,96		
3.8.1.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	220 558,69	217 707,02		
3.8.2.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	109 702,31	112 553,94		
3.8.3.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п.34(1)-34(3) Основ ценообразования)	тыс. руб.	313 905,38	0,00		
	ИТОГО неподконтрольные	тыс. руб.	963 662,37	640 555,37		

Смета расходов (НВВ на содержание) на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год						
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Предложение ТСО на 2026	Предложение экспертов Метод долгосрочной индексации+метод эталонов, всего	в том числе:	
					метод долгосрочной индексации, 70 %	метод эталонов, 30%
1	2	3	4	5	6	7
	расходы					
	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	110 452,89	102 708,52		
4.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.	-200 971,21	-143 492,52		
5.	НВВ на содержание	тыс. руб.	1 787 714,02	1 585 866,95		

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

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

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \cdot \mathcal{E}_i^{nom} \quad (11),$$

где:

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

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

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

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

Таблица 11

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

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

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

регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

На основании вышеизложенного, экспертами принят уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на уровне 7,21 %.

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

Таблица 12

Наименование ТСО	Уровень потерь, предложенный организацией, на 2026 год	Уровень потерь, принятый экспертами, на период 2026 - 2029 годы
ООО «Горсети»	7,21 %	7,21 %

Объем потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Горсети», учтенный экспертами 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	1 584,3272
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	114,230
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,0000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	114,230
3	Относительные потери	%	7,2051
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	1 470,0972
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,00
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	1 470,0972

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 2026 № 801/25-ДСП (в ред. от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП).

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определен в соответствии с Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении 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».

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

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

В соответствии с п. 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке,

утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу в расчете на Мвт.ч без разбивки по напряжениям.

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

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

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

- плановый объем полезного отпуска ООО «Горсети», 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».

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на период регулирования 2026 год приведен в таблице 14.

Таблица 14 - Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Россети Томск» и ООО «Горсети» период регулирования 2026 год

без учёта НДС					
№ п/п	Показатели	Ед.изм.	9 месяцев	3 месяца	год
1.	НВВ на содержание электрических сетей и покупку потерь электрической энергии	рублей	1 538 308 716,90	618 570 333,96	2 156 879 050,86

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	9 месяцев	3 месяца	год
1.1.	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ООО "Горсети"	рублей	1 167 743 643,78	418 123 307,11	1 585 866 950,89
1.2.	НВВ на покупку потерь, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ООО "Горсети"	рублей	370 565 073,12	200 447 026,85	571 012 099,97
1.2.1.	Цена покупки потерь	руб./МВтч	4 850,03	5 299,28	4 998,79
1.2.2.	Объем потерь электрической энергии	млн.кВтч	76,405	37,825	114,230
2.	Энергия, мощность				
2.1.	Полезный отпуск в сеть, всего	млн.кВтч	1 130,053	404,628	1 534,68
2.2.	Полезный отпуск мощности из сети, всего	МВт	209,874	231,824	215,361
3.	Расчет среднегодовых тарифов				
3.1.	Одноставочный тариф $((1.1+1.2) / 2.1)$	руб./кВт.ч	1,36127	1,52874	1,40543
3.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей (1.1/2.2)	руб/МВт мес.	618 225,48	601 206,68	613 646,76
3.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии (1.2./2.1)	руб./МВт.ч	327,92	495,39	372,07

Эксперты:

Экономист комитета регулирования
естественных монополий

 Герасимова Н.А.

Инженер комитета регулирования
естественных монополий

 Галымов Е.О.