

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о корректировке необходимой валовой выручки Общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» на 2026 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на период 2025-2029 гг и установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2026 год.

Томск 2025 г.

Оглавление

1. Данные об организации.....	3
2. Правовые основы проведения экспертизы.....	5
3. Оценка достоверности данных, представленных организацией.....	7
4. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	8
5. Оценка финансового состояния организации ООО «Энергонефть Томск» за 2024 год.....	12
6. Анализ основных технико-экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Энергонефть Томск».....	15
6.1. Анализ технических показателей (анализ объема активов) ООО «Энергонефть Томск»	15
6.2. Анализ основных экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Энергонефть Томск»	16
7. Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии.....	28
8. Установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2026 год.....	30
9. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2026 год.....	31

1. Данные об организации

Полное наименование организации (учреждения)	Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск»
Сокращенное наименование организации (учреждения)	ООО «Энергонефть Томск»
Руководитель (Должность, ФИО)	Генеральный директор Шохин Александр Ефимович
Рабочий телефон	8(382 59) 6-30-04
Факс	8(382 59) 6-36-07
Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»	www.energoneft-tomsk.ru
Электронная почта	ent_secr@energoneft-t.ru
Почтовый адрес:	
Индекс	636785, РФ, Томская область
Район (город)	г. Стрежевой
Населенный пункт	
Улица, №	Строителей 95
Юридический адрес:	совпадает с почтовым
ОКВЭД	40.30.14
ИНН	7022010799
КПП	702201001
ОГРН	1027001619369
Система налогообложения	Общая система налогообложения, налог на прибыль – 25%
Виды регулируемой деятельности:	передача и распределение электроэнергии, технологическое присоединение
Принадлежность имущества:	аренда
Сведения о действующем тарифе:	
Долгосрочные параметры регулирования с применением метода долгосрочной индексации НВВ	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 6-449
Установивший орган	Департамент тарифного регулирования и государственного заказа Томской области (далее – ДТР ТО, Департамент)

Основание для корректировки необходимой валовой выручки:

1. Заявление ООО «Энергонефть Томск» о корректировке необходимой валовой выручки на 2026 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки и методом эталонов затрат на услуги по передаче электрической энергии от 14.08.2025 № 01-16-8/2461 с приложенными документами в электронном виде на цифровом носителе информации (CD-диск) и заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя;

2. Распоряжением Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.08.2025 № 6-486/1 «О проведении анализа предложений об установлении НВВ», назначены эксперты: инженер комитета регулирования естественных монополий Галымов Евгений Олегович и экономист комитета регулирования естественных монополий Герасимова Надежда Анатольевна.

ООО «Энергонефть 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 <http://energoneft-tomsk.ru/index.php?id=3>.

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 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций».
6. Постановление Правительства РФ от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
7. 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».
8. 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).
9. 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).
10. Приказ Минэнерго РФ от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».
11. 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).
12. Письмо ФСТ РФ от 18.02.2005 № СН-570/14 «О разъяснениях к Методическим указаниям» (далее – Письмо ФСТ № СН-570/14).
13. 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).

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

15. 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».

16. 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 экспертом проведен анализ соответствия расчета цен (тарифов) и форм представления предложений организации нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

3. Оценка достоверности данных, представленных организацией

Экспертом 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 «Энергонефть Томск» (далее – Общество).

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

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

Были использованы следующие материалы ООО «Энергонефть Томск»:

1) Заявление ООО «Энергонефть Томск» на корректировку необходимой валовой выручки на 2026 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы с прилагаемыми обосновывающими документами и расчетами на электронном носителе (Флеш) заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя;

2) Дополнительные материалы, представленные организацией:

- письмо ООО «Энергонефть Томск» от 14.04.2025 № 01-16-8/1257;
- письмо ООО «Энергонефть Томск» от 14.08.2025 № 01-16-8/2461;
- письмо ООО «Энергонефть Томск» от 18.08.2025 № 03-16-8/2481;
- письмо ООО «Энергонефть Томск» от 27.08.2025 № 01-16-8/2558;
- письмо ООО «Энергонефть Томск» от 27.09.2025 № 01-16-8/2571;
- письмо ООО «Энергонефть Томск» от 08.12.2025 № 03-16-8/3568.

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 «Энергонефть 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 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 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 ООО «Энергонефть Томск» Критериям экспертом 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 "Энергонефть Томск"	
2	Сокращенное название организации	ООО "Энергонефть Томск"	
3	ИНН/КПП	7022010799/702201001	
4	Юридический адрес	636785, Российская Федерация, Томская область, г.Стрежевой, ул. Строителей, дом 95	
5	Фактический адрес	636785, Российская Федерация, Томская область, г. Стрежевой, ул. Строителей, дом 95	
6	Электронный адрес	ent_secr@energoneft-t.ru	
7	Ф.И.О. руководителя	Шохин Александр Ефимович	
8	Долгосрочного периода регулирования	2025-2029гг.	
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.*	2 220,92 тыс. кВА	\\energoneft-t.ru\files\Раскрытие информации\2025\ДТР Томск\Запрос 53-03-0771 от 19.08.2025 Расчет у.е на 01.08.2025\Томск\Договора
	Подстанция трансформаторная комплектная блочного типа модернизированная КТП СЭЩ Б(М)-110-4Н-Х-35-9-Э/6-1х16000-П-А-1-85-ХЛП в комплекте с трансформатором ТДТН 16000/110/35/6-У1 инв.04200097 Подстанция 2 КТПМБ (М) 10000/35/6 кВ Южно-Черемш.м/р инв.04000000	36 тыс. кВА	
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*:	3 282,174 км	\\energoneft-t.ru\files\Раскрытие информации\2025\ДТР Томск\Запрос 53-03-0771 от 19.08.2025 Расчет у.е на 01.08.2025\Томск\Договора
	- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше;	353,194 км	
	Воздушные линии 110кВ инв.02000130	0,32 км	
	- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ;	328,34 км	
	Линия высоковольтная-35(110)кВ. инв.02000001	26,265 км	
	- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ;	2 569,19 км	
	- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ.	31,45 км	
11	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных,	отсутствуют	

№, п/п	Наименование	Данные об организации	Подтверждающие сведения
	используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.		
12	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8-800-234-06-48	номер выделенного абонентского номера
13	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	http://energoneft-tomsk.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 осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствуют	
15	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».	не находится под контролем иностранного инвестора	

*Пункты 9,10 заполняются с учетом требований п. 2(2) критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 г. № 184.

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

5. Величина необходимой валовой выручки ООО «Энергонефть 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 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.

Вместе с тем, пунктом 5 Постановления Правительства РФ от 23.10.2025 №1635 установлено, что положения настоящего постановления и изменения, утвержденные указанным постановлением, в части определения операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций не распространяются на территориальные сетевые организации, соответствующие критериям, установленным в приложении № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Поскольку ООО «Энергонефть Томск» соответствует критериям территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, величина подконтрольных расходов на 2026 год скорректирована экспертами величина подконтрольных расходов на 2026 год скорректирована экспертами в соответствии с положениями пункта 11(1) Методических указаний.

6. Оценка финансового состояния организации ООО «Энергонефть Томск» за 2024 год

В рамках данного экспертного заключения экспертом рассмотрена деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии ООО «Энергонефть Томск». ООО «Энергонефть Томск» 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 «Энергонефть 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 экспертом рассмотрены представленные ООО «Энергонефть Томск» документы за 2024 год:

- бухгалтерский баланс ООО «Энергонефть Томск» за 2024 год;
- отчет о финансовых результатах ООО «Энергонефть Томск» за 12 месяцев 2024 года;
- бухгалтерские регистры за 2024 год;
- расшифровка отчета о финансовых результатах за 2024 год с детализацией по видам деятельности (таблица 2).

По данным бухгалтерской отчетности в 2024 году убыток от финансово-хозяйственной деятельности ООО «Энергонефть Томск» составил (- 8 771,27) тыс. руб., в том числе по видам деятельности:

- прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии – 66 393,37 тыс. руб.;
- прибыль от оказания услуг по технологическому присоединению – 5 942,94 тыс. руб.;
- убыток от оказания услуг по прочей деятельности – (- 81 107,58) тыс. руб.

В соответствии с Формой № 2 организацией в 2024 году получена выручка от регулируемого и нерегулируемых видов деятельности в общей сумме 3 103 931,06 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 1 509 912,24 тыс. рублей.

Кроме того, организацией получены прочие доходы по регулируемому виду деятельности в размере 5 423,13 тыс. руб и 2 265,33 тыс. руб. (код строки 2462).

Фактические расходы ООО «Энергонефть Томск» по деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии согласно Отчету о финансовых результатах за 2024 год с детализацией по видам деятельности, составляют – 1 451 207,33 тыс. руб., в том числе:

- себестоимость оказываемых услуг по передаче электрической энергии – 1 346 204,99 тыс. руб.;
- управленческие расходы – 87 846,39 тыс. руб.;
- проценты к уплате – 7 137,96 тыс. руб.;
- прочие расходы – 5 454,07 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 4 563,92 тыс. руб.;

Таким образом, в соответствии с отчетом о финансовых результатах, представленным организацией, по итогам 2024 года предприятием получена прибыль от деятельности по передаче электрической энергии в размере 66 393,37 тыс. руб.

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

Таблица 2

Наименование показателя	Код	Ед. изм.	ВСЕГО	в том числе по Томской области			прочие услуги
				передача э/энергии	технологическое присоединение льготное	технологическое присоединение прочее	
Выручка	2110	тыс.руб.	3 103 931,06	1 509 912,24	79,78	39 841,02	1 554 098,02
Себестоимость продаж	2120	тыс.руб.	2 891 427,60	1 346 204,99	386,16	33 381,63	1 511 454,82
Валовая прибыль (убыток)	2100	тыс.руб.	212 503,46	163 707,25	-306,38	6 459,40	42 643,20
Коммерческие расходы	2210	тыс.руб.					
Управленческие расходы	2220	тыс.руб.	206 892,11	87 846,39	0,00	0,00	119 045,72
Прибыль (убыток) от продаж	2200	тыс.руб.	5 611,35	75 860,86	-306,38	6 459,40	-76 402,52
Доходы от участия в других организациях	2310	тыс.руб.					
Проценты к получению	2320	тыс.руб.	77,03	0,00	0,00	0,00	77,03
Проценты к уплате	2330	тыс.руб.	7 137,96	7 137,96	0,00	0,00	0,00
Прочие доходы	2340	тыс.руб.	12 831,19	5 423,13	0,00	0,00	7 408,07
Прочие расходы	2350	тыс.руб.	15 161,83	5 454,07	0,00	0,00	9 707,75
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	тыс.руб.	-3 780,21	68 691,95	-306,38	6 459,40	-78 625,18
Налог на прибыль	2410	тыс.руб.	9 853,56	4 563,92	0,00	423,10	4 866,55
в том числе		тыс.руб.					
текущий налог на прибыль	2411	тыс.руб.	4 308,92	2 007,43	0,00	188,77	2 112,72
отложенный налог на прибыль	2412	тыс.руб.	5 718,29	2 664,02	0,00	250,51	2 803,75
налог на прибыль прошлых лет, доначисленный в текущем году	2413	тыс.руб.	173,64	107,54	0,00	16,18	49,92
Прочее	2460	тыс.руб.	4 862,50	2 265,33	0,00	213,02	2 384,15
в том числе		тыс.руб.					
штрафы и пени по налогам	2461	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочее	2462	тыс.руб.	4 862,50	2 265,33	0,00	213,02	2 384,15
Чистая прибыль (убыток)	2400	тыс.руб.	-8 771,27	66 393,37	-306,38	6 249,32	-81 107,58

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

**6.1. Анализ технических показателей (анализ объема активов)
ООО «Энергонефть Томск»**

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

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

А также проведен анализ представленных ООО «Энергонефть 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.

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 24 409,65 у.е., экспертом суммарный объем условных единиц за 2024 год принят в объеме 23 793,34 у.е.

По предложению организации объём плановых условных единиц на 2026 год составляет 20 262,48 у.е., экспертом в расчёте при корректировке ННВ на 2026 год учтён объём условных единиц в объёме 20 157,55 у.е. Расхождения связаны с исключением объектов электросетевого хозяйства, по которым отсутствуют подтверждающие документы или не соответствуют их фактическим значениям.

Суммарный объем условных единиц ООО «Энергонефть Томск», принятый экспертом в расчете на 2026 год, представлен в таблице 3.

Таблица 3

Уровень напряжения	Объем условных единиц, у.е. по состоянию на:			
	принятый экспертом в расчет при корректировке НВВ на 2024 год	принятый экспертом в расчет при корректировке НВВ на 2025 год	Предложение Общества в расчете НВВ на 2026 год	принятый экспертом в расчет НВВ на 2026 год
1	3	4	5	6
Всего	23 793,34	24 743,110	20 262,48	20 157,55
ВН	2 209,87	2 209,87	2 056,62	2 132,86
СН1	8 520,89	8 656,53	7 014,60	7 003,20
СН2	13 016,36	13 829,55	11 187,84	11 003,83
НН	46,22	47,17	3,42	17,67

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

На 2026 год необходимая валовая выручка ООО «Энергонефть Томск» рассчитана методом долгосрочной индексации, при этом 2026 год является вторым годом четвертого долгосрочного периода 2025 - 2029 гг.

ООО «Энергонефть Томск» применяет общую систему налогообложения.

На 2026 год ООО «Энергонефть Томск» предлагается НВВ в сумме 1 281 045,01 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 923 166,92 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 215 630,26 тыс. руб.;

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов 61 821,80 тыс. руб.;

предпринимательская прибыль – 80 426,03 тыс. руб.

В соответствии с абзацем 8 пункта 38 Основ ценообразования: «Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.».

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э на каждый долгосрочный период регулирования определяются долгосрочные параметры регулирования, которые в течение этого периода не меняются:

- базовый уровень подконтрольных расходов;
- индекс эффективности подконтрольных расходов;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов;
- максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг;

- величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;

- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

На каждый год долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

- индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации;

- размер активов;

- величина неподконтрольных расходов;

- величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг;

- величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг;

- цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемыми организациями.

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

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

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

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).

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

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

где:

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

$$B_i^{ind} = \Delta PR_i + \Delta HPR_i + \Delta Y_i + \Delta HBB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

ΔPR_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;

ΔHPR_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. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

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

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»;

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.

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 «Энергонефть Томск» на 2026 год необходимо проводить по следующим направлениям:

1. на основании анализа результатов хозяйственной деятельности ООО «Энергонефть Томск» за 2024 год: определение незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») по итогам анализа результатов деятельности ООО «Энергонефть Томск» 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);

3. Определение подконтрольных расходов на 2026 гг.;

4. 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».

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, экспертом определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов ООО «Энергонефть Томск» на 2026 год, а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» в 2024 году.

Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации по годам

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

Таблица 4

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

В связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также с уточнением индексов потребительских цен на 2026 год, принятых в соответствии с индексами МЭР, сумма подконтрольных расходов для ООО «Энергонефть Томск» определена экспертами в размере 917 151,35 тыс. руб.

Таблица 5

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложение ООО «Энергонефть Томск» на 2026	Предложение эксперта на 2026	в том числе:	
					Прочие потребители	Монопотребитель
1	Материальные затраты	тыс. руб.	89 274,62	88 692,88	10 898,07	77 794,81
2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	561 979,60	558 317,61	68 602,84	489 714,77
3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	271 912,70	270 140,86	33 193,35	236 947,51
3.1.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	209 416,21	208 051,61	25 564,18	182 487,43
3.2.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	4 809,89	4 778,55	587,16	4 191,39
3.3.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 906,29	1 893,87	232,71	1 661,16
3.4.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	26 196,15	26 025,45	3 197,86	22 827,60
3.5.	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	17 975,40	17 858,27	2 194,32	15 663,95
3.7.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	5 098,35	5 065,13	622,37	4 442,76
3.8.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	6 510,41	6 467,98	794,75	5 673,23
	ИТОГО подконтрольных расходов	тыс. руб.	923 166,92	917 151,35	112 694,26	804 457,10

Определение суммы неподконтрольных расходов на 2026 год

Сумма неподконтрольных расходов на 2026 год определена методом экономически обоснованных расходов. По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертом неподконтрольные расходы определены на экономическом обоснованном уровне в размере 216 511,546 тыс. руб.

Таблица 6

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложено ООО «Энергонефть Томск» на 2026	Предложено эксперта на 2026	в том числе:		Отклонение (гр.5-гр.4)	Комментарий
					Прочие потребители	Моно-потребитель		
1	2	3	4	5	5.1	5.2	6	7
1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	8 524,61	8 524,61	1 047,46	7 477,16	0,00	-
3	Налоги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
4	Страховые взносы	тыс. руб.	172 820,96	171 694,82	21 096,87	150 597,95	-1 126,14	Определены в установленном для организации размере на основании уведомления ФОМС от величины ФОТ, учтенного в составе неподконтрольных расходов. Отклонение связано с величиной коэффициента индексации, примененного организацией и экспертом.
5	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 501,08	3 501,08	430,19	3 070,89	0,00	-
6	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	2 007,43	246,66	1 760,77	-2 007,43	Учтено экспертом в соответствии с положениями пункта 20 Основ ценообразования, исходя из исчисленного за налоговый период (2024 год) налога на прибыль, согласно представленной в материалах дела налоговой декларации, в доле, приходящейся на регулируемый

№ п/ п	Показатели	Ед. изм.	Предложен ие ООО «Энергонеф ть Томск» на 2026	Предложен ие эксперта на 2026	в том числе:		Отклонен ие (гр.5- гр.4)	Комментарий
					Прочие потребите ли	Моно- потребите ль		
								вид деятельности.
7	Выпадающие доходы/экономи я средств	тыс. руб.		0,00	0,00	-	0,00	-
8	Источники финансировани я инвестиционной программы	тыс. руб.	30 783,60	30 783,60	721,4	30 062,16	0,00	-
8.1	Амортизация основных средств	тыс. руб.	5 871,24	5 871,24	721,4	5 149,8	0,00	-
8.2	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	24 912,36	24 912,36	0,00	24 912,36	0,00	-
	ИТОГО неподконтроль ных расходов	тыс. руб.	215 630,256	216 511,546	23 542,600	192 968,946	881,29	-

Источники финансирования инвестиционной программы

Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 6-446 утверждена инвестиционная программа ООО «Энергонефть Томск» на период 2025 – 2029 годы. На 2026 год инвестиционной программой предусмотрен объем капитальных вложений в сумме 30 783,60 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 «Энергонефть Томск», представленные в таблице 7.

Таблица 7

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2026 год
1	2	3	4
1.1	Амортизация основных средств	тыс. руб.	5 871,24
1.2	Прибыль, направляемая на инвестиции	тыс. руб.	24 912,36
	Итого источники финансирования инвестиционной программы	тыс. руб.	30 783,60

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 «Энергонефть Томск» сумма расходов амортизационных отчислений, учтенная в смете затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год, составили 5 871,24 тыс. руб.

Следует отметить, что Общество не проводила переоценку имущества.

Экспертом сумма амортизационных отчислений основных средств на 2026 год принята в размере 5 871,24 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. При этом экспертом учитывались изменения внесенные в Основы ценообразования ПП РФ № 1583.

Прибыль на капитальные вложения

Величина прибыли как источник капитальных вложений на 2026 год заявлена организацией в сумме 24 912,36 тыс. руб. Экспертом сумма прибыли на капитальные вложения определена на основании объема финансирования инвестиционной программы ООО «Энергонефть Томск» на 2025 – 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 24 912,36 тыс. рублей.

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

4. Корректировка НВВ по результатам деятельности

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 «Энергонефть Томск» в 2026 году сумма недополученных доходов, подлежащая исключению из НВВ ООО «Энергонефть Томск» без учета индексов –дефляторов Прогноза МЭР составляет 16 084,73 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертом принято решение:
- учесть в НВВ на 2026 год корректировку НВВ по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» за 2024 год в виде изъятия с учетом Прогноза в размере 18 426,51 тыс. руб.

Таблица 8

Период, за который производился анализ финансово хозяйственной деятельности	Ед. изм.	Полученный избыток " - " /Незапланированные экономически обоснованные расходы "+" (без учета прогноза МЭР)	ИПЦ согласно Прогнозу МЭР		Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+», подлежащий учету на 2026 год с учетом ИПЦ
			(2024/2023)	(2026/2025)	
1	2	3	4	5	6
2024 год	тыс. руб.	-16 084,73	1,09	1,051	-18 426,51

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Энергонефть Томск» на 2026 год составляет 1 192 677,67 тыс. руб., в том числе:

Таблица 9

Показатели	Ед. изм.	НВВ ООО «Энергонефть Томск» (без учета оплаты потерь) на 2026 год	В том числе	
			Прочие потребители	Монопотребитель
1	2	3	4	5
подконтрольные расходы	тыс. руб.	917 151,35	112 694,26	804 457,10
неподконтрольные расходы	тыс. руб.	216 511,546	23 542,600	192 968,946
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (Корр НВВ за 2024)	тыс. руб.	-18 426,51	-2 264,14	-16 162,36
предпринимательская прибыль	тыс. руб.	77 441,28	0,00	77 441,28
НВВ	тыс. руб.	1 192 677,67	133 972,71	1 058 704,96

Отклонение расходов, принимаемых экспертом от расходов по данным ООО «Энергонефть Томск» связаны с тем, что экспертом исключены (не приняты по предложению организации) экономически необоснованные затраты по статьям расходов на основании п. 7 Основ ценообразования в связи с тем, что экономическая

обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями не подтверждена.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ООО «Энергонефть Томск» на 2026 год:

Таблица 10

Год	НБВ ООО «Энергонефть Томск» (без учета оплаты потерь), тыс. руб.		
	Всего	в т.ч. прочие потребители	в т.ч. Монопотребитель*
2026	1 192 677,67	133 972,71	1 058 704,91

*Распределение необходимой валовой выручки организации между прочими потребителями и монопотребителем производилось в соответствии с сводным прогнозным балансом, доля НБВ, приходящая на прочих потребителей, составила 12,28742%

Смета расходов (НБВ на содержание) на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год организации приведена в таблице 11:

Таблица 11

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План корректировка 2026 год ТСО	План 2026 г. Предложение ДТР	в том числе:	
					Прочие потребители	Монопотребитель
1	2	3	4	5	6	7
1	Расчет коэффициента индексации					
1.1	индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	5,4%	5,10%		
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,00%		
1.3	количество активов, всего	у.е.	20 262,48	20 157,55	-	-
1.3.1.	ВН	у.е.	2 056,62	2 132,86		
1.3.2.	СН1	у.е.	7 014,60	7 003,20		
1.3.3	СН2	у.е.	11 187,84	11 003,83		
1.3.4.	НН	у.е.	3,42	17,67		
1.4	индекс изменения количества активов	%	-18,11%	-18,53%		
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75		
1.6	итого коэффициент индексации	-	0,90	0,90		
2	Расчет подконтрольных расходов					
2.1	Материальные затраты	тыс. руб.	89 274,62	88 692,88	10 898,07	77 794,81
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	67 406,22	66 966,98	8 228,52	58 738,47
2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	24 847,32	24 685,41	3 033,20	21 652,21
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	4 755,23	4 724,24	580,49	4 143,75
2.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	64 427,29	64 007,47	7 864,87	56 142,60
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	62 650,99	62 242,74	7 648,03	54 594,71
2.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	561 979,60	558 317,61	68 602,84	489 714,77
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	271 912,70	270 140,86	33 193,35	236 947,51
2.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.			0,00	0,00
2.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	209 416,21	208 051,61	25 564,18	182 487,43
2.3.2.1	услуги связи	тыс. руб.	4 294,93	4 266,95	524,30	3 742,65
2.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	12 764,98	12 681,80	1 558,27	11 123,53
2.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	5 037,17	5 004,35	614,91	4 389,44
2.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	12 129,36	12 050,32	1 480,67	10 569,65
2.3.2.5	Транспортные услуги	тыс. руб.	175 189,77	174 048,19	21 386,04	152 662,16
2.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	4 809,89	4 778,55	587,16	4 191,39
2.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 906,29	1 893,87	232,71	1 661,16
2.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	26 196,15	26 025,45	3 197,86	22 827,60
2.3.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.7.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	17 975,40	17 858,27	2 194,32	15 663,95

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План корректировка 2026 год ТСО	План 2026 г. Предложение ДТР	в том числе:	
					Прочие потребители	Монопотребитель
1	2	3	4	5	6	7
2.3.8.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	5 098,35	5 065,13	622,37	4 442,76
2.3.9.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	6 510,41	6 467,98	794,75	5 673,23
2.4	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	923 166,92	917 151,35	112 694,26	804 457,10
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	67 406,22	66 966,98	8 228,52	58 738,47
3	Расчет неподконтрольных расходов					
3.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Теплоэнергия	тыс. руб.				
3.3.	Плата за аренду имущества и лизинг, в т.ч.:	тыс. руб.	8 524,61	8 524,61	1 047,46	7 477,16
3.3.1.	аренда объектов электросетевого комплекса	тыс. руб.	8 524,61	8 524,61	1 047,46	7 477,16
3.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс. руб.		-	-	-
3.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	172 820,96	171 694,82	21 096,87	150 597,95
3.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 501,08	3 501,08	430,19	3 070,89
3.7.	Налог на прибыль:	тыс. руб.		2 007,43	246,66	1 760,77
3.8.	Выпадающие доходы/экономия средств, в т.ч.:	тыс. руб.		0,00	0,00	-
3.9.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	5 871,24	5 871,2	721,42	5 149,8
3.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	24 912,36	24 912,36	0,00	24 912,36
3.11.	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	215 630,256	216 511,546	23 542,600	192 968,946
4	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (Корр НВВ за 2024)	тыс. руб.	61 821,80	-18 426,51	-2 264,14	-16 162,36
5	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	80 426,03	77 441,28	0,00	77 441,28
6	НВВ на содержание	тыс. руб.	1 281 045,01	1 192 677,67	133 972,71	1 058 704,91

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 12).

Таблица 12

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	9 месяцев 2026	3 месяца 2026
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, экспертом принят уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на уровне 7,3299 %.

Уровень потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Энергонефть Томск», принятый экспертом в расчете на 2026 год, представлен в таблице 13.

Таблица 13

Наименование ТСО	Уровень потерь, предложенный организацией, на 2026 год	Уровень потерь, принятый экспертом, на 2026 год
ООО «Энергонефть Томск»	7,3299 %	7,3299 %

Объем потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Энергонефть Томск», учтенный экспертом в расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2026 год, представлен в таблице 14.

Таблица 14

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2026
1	2	3	4
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	1 191,93
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	87,373
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	87,373
3	Относительные потери	%	7,33
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	1 104,619
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,000
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	1 104,619

Объем потерь соответствует значениям, отраженным в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) по Томской области на 2026 год, утвержденном приказом ФАС России от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП (в ред. от 28.11.2025 №1006/25-СП).

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. Установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2026 год

В соответствии с п. 63 Основ ценообразования органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов отдельно устанавливается тариф на услуги на передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя.

Указанные тарифы устанавливаются в отношении сетевых организаций, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающих преимущественно одного потребителя. На территории Томской области сетевой организацией, которая соответствует данным критериям, является ООО «Энергонефть Томск» (монопотребитель АО «Томскнефть ВНК»).

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергонефть Томск», обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2026 год представлен в таблице 16.

Таблица 16 - Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергонефть Томск»

№№ п/п	Показатели	Ед.изм.	9 месяцев	3 месяца	год
1.	НВВ на содержание электрических сетей, обслуживающей преимущественно одного потребителя	рублей	1 071 783 338,11	367 232902,79	1 439 016 240,90
1.1.	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии преимущественно одного потребителя	рублей	793 130 057,66	265 574 847,60	1 058 704 905,26
1.2.	НВВ на покупку потерь, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии преимущественно одного потребителя	рублей	278 653 280,45	101 658 055,19	380 311 335,64
1.2.1.	Цена покупки потерь	руб./МВтч	4 850,03	5 299,28	4 962,48
1.2.2.	Объем потерь электрической энергии	млн.кВтч	57,454	19,183	76,637
2.	Энергия, мощность				
2.1.	Полезный отпуск в сеть, всего	млн.кВтч	563,364	188,639	752,003
2.2.	Полезный отпуск мощности из сети, всего	МВт	87,877	87,261	87,723
5.	Расчет среднегодовых тарифов				
5.1.	Одноставочный тариф $((1.1+1.2) / 2.1)$	руб./кВт.ч	1,9025	1,9467	1,9136
5.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей (1.1/2.2)	руб/МВт мес.	1 002 833,59	1 014 488,57	1 005 731,80
5.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии (1.2./2.1)	руб./МВт.ч	494,62	538,90	505,73

9. 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.

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

- плановый объем полезного отпуска ООО «Энергонефть Томск», согласованный с ПАО «Россети Томск»;
- величина планового сальдированного перетока электроэнергии из сети сетевой организации - получателя платежа в сеть сетевой организации-плательщика на 2026 г.;
- величина заявленной мощности в соответствии с договорами, заключенными между сетевыми организациями, либо в соответствии с документами, имеющимися в распоряжении ДТР Томской области в момент установления тарифов, подтверждающими объемы заявленной мощности.

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

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

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

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на период регулирования 2026 год приведен в таблице 17.

Таблица 17 – Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между ПАО «Россети Томск» и ООО «Энергонефть Томск» на территории Томской области в части прочих потребителей на 2026 год

без учета
НДС

№№ п/п	Показатели	Ед.изм.	9 месяцев	3 месяца	год
1.	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям	рублей	136 706 762,53	50 542 756,69	187 249 519,22
1.1.	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ООО "Энергонефть Томск"	рублей	97 670 964,93	36 301 749,87	133 972 714,80
1.2.	НВВ на покупку потерь, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям ООО "Энергонефть Томск"	рублей	39 035 797,60	14 241 006,82	53 276 804,42
1.2.1.	Цена покупки потерь	руб./МВтч	4 850,03	5 299,28	4 962,48
1.2.2.	Объем потерь электрической энергии	млн.кВтч	8,049	2,687	10,736
2.	Энергия, мощность				
2.1.	Полезный отпуск в сеть, всего	млн.кВтч	68,379859	25,41501	93,7948694
2.2.	Полезный отпуск мощности из сети, всего	МВт	10,709	11,804	10,982
5.	Расчет среднегодовых тарифов				
5.1.	Одноставочный тариф ((1.1+1.2) / 2.1)	руб./кВт.ч	1,99920	1,98870	1,99640
5.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей (1.1/2.2)	руб/МВт мес.	1 013 429,87	1 025 165,84	1 016 580,58
5.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии (1.2./2.1)	руб./МВт.ч	570,87	560,34	568,01

Эксперты:

Экономист комитета регулирования
естественных монополий



Герасимова Н.А.

Инженер комитета регулирования
естественных монополий



Галымов Е.О.