

Экспертное заключение

по предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2026 год и тарифов, установленных на долгосрочный период регулирования общества с ограниченной ответственностью
«ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» г. Нижний Новгород, оказывающего услуги по передаче электрической энергии, в рамках долгосрочного периода регулирования с 1 января 2023 года по 31 декабря 2027 года.

Наименование субъекта Российской Федерации

Нижегородская область

1. Сведения о регулируемой организации

Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	ООО "ЭнергоТранспорт"	
Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	ООО "ЭнергоТранспорт"	
Наименование (описание) обособленного подразделения		
Описание территориальных электроэнергетических системах	Территориальная распределительная энергосистема Нижегородской области	
ОГРН	1115260017652	
ИИН	5260309632	
КПП	526001001	
Код по ОКПО	30480256	
Организационно-правовая форма	общество с ограниченной ответственностью	
Юридический адрес	603000, г. Нижний Новгород, Короленко 27, оф. 208	
Почтовый адрес	603000, г. Нижний Новгород, Короленко 27, оф. 208	
Телефон организации	(831) 262-14-08 (831) 262-13-11	
Электронная почта	cok@energotransport.ru tikhov.ym@energotransport.ru	
Фамилия Имя Отчество (ФИО) руководителя	Яльшев Сергей Викторович	
Должность руководителя	Директор	
Официальный сайт в сети «Интернет»	https://energotransport.ru	
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие	нет
	Сведения о доле, %	-
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	-
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере электроэнергетики	Учет доходов и расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом директора ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» от 31.12.2021г. №78-К. ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» ведет раздельный учет расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии, а также по технологическому присоединению.	
Плательщик НДС	да	
Является ли деятельность по передаче электрической энергии профильным видом деятельности	да	
Наличие статуса гарантирующей поставщика	нет	
Наличие статуса системообразующей территориальной сетевой организации	нет	
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	да	

Наличие программы комплексного развития		нет
Наличие утверждённых ФОИВ/РОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2025 года		нет
Наличие утверждённых ОИВ концессионных соглашений, действующих в течение 2025 года		нет
Наличие договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)		договор с ПАО "Россети "Центра и Приволжья" № 1355-юр от 26.05.2014
Наличие договора купли-продажи электрической энергии(мощности) в целях компенсации потерь		договор с ПАО "ТНС энерго Нижний Новгород" № 0879000 от 02.04.2013 договор с АО "Волгагазергосбыт № 5566111 от 01.01.2019
Наличие соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности		Между ООО "ЭнергоТранспорт" и региональной службой по тарифам Нижегородской области не заключено соглашение об осуществлении регулируемых видов деятельности, в связи с чем анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организации, не проводился.
Данные об ответственном исполнителе от организации	Фамилия, Имя, Отчество (ФИО) исполнителя	Тихов Юрий Михайлович
	Должность исполнителя	главный инженер
	Контактный телефон исполнителя	(831) 262-14-08
	Электронная почта исполнителя	tikhov.ym@energotransport.ru
Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов:		
1. Гражданский кодекс Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1994, № 32, ст. 3301);		
2. Налоговый кодекс Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 31, ст. 3824);		
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 34, ст. 3426);		
4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 31, ст. 3434);		
5. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»		
6. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»		
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»		
8. Постановление Правительства Российской Федерации 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 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»;		
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (ред. от 29.08.2024) «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;		
10. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 (ред. от 24.05.2017) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;		
11. Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (ред. от 10.09.2024) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;		
12. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (ред. от 20.07.2023) «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (Зарегистрирован Министром России 29.02.2012 № 23367)		
13. Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (ред. от 15.02.2022) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (Зарегистрирован Министром России 20.10.2004 № 6076);		
14. Приказ ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний 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» (Зарегистрирован Министром России 13.11.2010 № 18951);		
15. Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (ред. от 30.06.2022) «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (Зарегистрирован в Министерстве России 14.10.2014 № 34297);		

16. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 (ред. от 20.12.2022) «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (Зарегистрирован Министром России 30.12.2011 № 22859);
17. Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (ред. от 14.06.2023) «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» (Зарегистрировано в Минюсте России 27.12.2016 № 44983);
18. Приказ ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней» (Зарегистрирован Министром России 18.09.2024 № 79517);
19. Прогноз социально экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 26 сентября 2025 г. и опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации;
20. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

По результатам проведенного анализа установлено, что расчет цен (тарифов) и формы представления предложений организаций соответствует требованиям нормативно-методических документов по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней .

2. Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов

Реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы	Организация регулируется впервые	нет
	Номер	49/43 (в редакции 60/2)
	Дата принятия	25.11.2022 (редакция от 28.11.2024)
Заявление организации	Вид(ы) деятельности	35.12 - Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
	Номер входящий	516-213722/25
	Дата регистрации	29.04.2025
	Дополнительные сведения	в 16 томах на 5870 листах, DWDR
	Метод регулирования, предложенный организацией	Долгосрочная индексация необходимой валовой выручки, период регулирования - 5 лет, с 1 января 2023 года по 31 декабря 2027 год.
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Номер дела об установлении тарифа	№516-223115/22 от 16.05.2022, №516-267024/25 от 21.05.2025
	Фамилия, Имя, Отчество (ФИО) уполномоченного по делу	Киреева Олеся Викторовна
	Должность уполномоченного по делу	начальник отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области
	Контактный телефон уполномоченного по делу	(831) 411-84-57
	Электронная почта уполномоченного по делу	kireeva@rst.kreml.nnov.ru
Представленные документы и материалы достаточны и предложение регулируемой организации об установлении тарифов соответствует законодательству Российской Федерации		да
В соответствии с пунктом 18 Стандартов раскрытия информации предложение «Организации» о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования соответствует/не соответствует форме, утвержденной приложением №1 к Стандартам раскрытия информации		соответствует
Данные в заявлении «Организации» соответствует / не соответствует размещенному предложению		соответствуют
Руководствуясь пунктом 19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в	Номер входящий	№516-496747/25 (OPEX), №516-508545/25 (Критерии), №516-519479/25 (уточн пред), №516-541342/25 (амортиз), №516-541341/25 (объемы)

электроэнергетике, утвержденных ПП РФ № 1178
 «Регулятором» в адрес «Организации» направлены письма о необходимости представления дополнительных материалов

	Дата регистрации	от 23.09.2025г., от 29.09.2025г., от 03.10.2025г., от 15.10.2025г., от 15.10.2025г.
	Дополнительные сведения	
	Номер входящий	№516-230154/25, №516-467493/25, №516-467539/25, №516-481758/25, №516-483808/25, №516-488074/25
В дополнение к заявлению и (или) в ответ на запросы «Организацией» направлены дополнительные обосновывающие материалы	Дата регистрации	13.05.2025, 29.09.2025, 30.09.2025, 07.10.2025, 09.10.2025, 10.10.2025
	Дополнительные сведения	в 10 томах на 2390 листах

3. Перечень муниципальных образований, на территории которых организация оказывает услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Муниципальный район	Муниципальное образование	OKTMO	Дополнительные признаки территории
1	Чкаловский муниципальный район		22655000	
2	Дальнеконстантиновский муниципальный район		22630000	
3	город Нижний Новгород		22701000	
4	Городецкий муниципальный район		22628000	

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) ООО "ЭнергоТранспорт"

№ п/п	Показатель	Отметка
1	Анализ обоснованности прогнозируемых расходов ООО "ЭнергоТранспорт" на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на "2025" год проведен с использованием форм бухгалтерской отчетности, статистической и налоговой отчетности, с приложением расчетов и обосновывающих материалов, заверенных в установленном порядке.	В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ каждый факт хозяйственной жизни оформляется ответственными лицами организации путем составления первичных учетных документов и отражения данных документов в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных. В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации. В составе материалов дела представлены официальная бухгалтерская отчетность общества за 2023 год, копии налоговых деклараций за 2024 год с квитанциями о приеме налоговых деклараций налоговыми органами, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни организации. Документов, сообщающих о фактах недостоверности бухгалтерской отчетности ООО "ЭнергоТранспорт" за 2024 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность данных, в представленных организацияй расчетных и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.
2	Достоверность бухгалтерской отчетности ООО "ЭнергоТранспорт".	В соответствии со ст.5 Федерального закона №307-ФЗ от 30.12.2008, ООО "ЭнергоТранспорт" не попадает под критерии проведения обязательного аудита.
3	Достоверность данных, приведенных в предложении ООО "ЭнергоТранспорт" об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), подтверждена личной подписью ответственного за достоверность данных должностного лица и печатью организации.	Достоверность данных, приведенных в предложении ООО "ЭнергоТранспорт" об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), подтверждена личной подписью ответственного за достоверность данных должностного лица - директора ООО "ЭнергоТранспорт" Яльшева Сергея Викторовича и печатью организации.
4	ООО "ЭнергоТранспорт" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений.	ООО "ЭнергоТранспорт" несет административную ответственность за ведомо недостоверных сведений в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства ООО "ЭнергоТранспорт" к территориальным сетевым организациям, а также критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной организации Нижегородской области.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 г. № 184.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Параметры ООО "ЭнергоТранспорт"
1	2	3	4
1.	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) 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 применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год , не менее 150 МВА .	MVA	156,13
2.	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) 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, сумма протяженности которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год не менее 300 км , не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:	км	354,914
	110 кВ и выше;	км	0,16
	35 кВ;	км	0,00
	1 - 20 кВ;	км	88,785
	ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	км	265,969
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.	x	отсутствуют
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	x	8 800 500 87 28
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	x	https://energotransport.ru/
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, владельцу 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.	x	отсутствуют
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранный лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренные частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйствственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства". В целях применения положений настоящего пункта понятия "контроль" и "иностранный инвестор" используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	x	Владельцы долей «ЭнергоТранспорт» являются гражданами РФ.
По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, установлено, что организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184.			

Анализ соответствия критериям отнесения к крупнейшей территориальной сетевой организации Нижегородской области в соответствии с Приложением 3 (1) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.

К крупнейшей территориальной сетевой организации относится территориальная сетевая организация:

№ п/п	Наименование показателя	Параметры ООО "ЭнергоТранспорт"
1	2	3
1.	Не оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ	ООО "ЭнергоТранспорт" не оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ
2.	Владеющая на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области:	
2.1	Трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является наибольшей из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций на праве собственности или на ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается номинальная мощность трансформаторных и иных подстанций, которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере);	Сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций ООО "ЭнергоТранспорт" не является наибольшей из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области. (Подробный анализ отражен в п.6.3 данного заключения).
2.2	Линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушных и (или) кабельных) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере)	Сумма протяженностей линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) проектным классом напряжением 110 кВ и выше ООО "ЭнергоТранспорт" не является наибольшей по сравнению с суммой протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области. (Подробный анализ отражен в п.6.4 данного заключения).
2.3	Линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи;	ООО "ЭнергоТранспорт" владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи (Подробный анализ отражен в п.6.1 настоящего заключения).
2.4	Линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей по сравнению с суммой протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных), которыми владеет каждая из территориальных сетевых организаций, соответствующих критериям, указанным в п.2.2 данной таблицы, критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, использующая такие объекты для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области (применяется только в случае, если определить крупнейшую территориальную сетевую организацию с применением критерии, указанных п.2.1 и п.2.2 настоящей таблицы невозможно , при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере).	Оценка данного критерия не проводилась. Крупнейшая территориальная сетевая организация, осуществляющая услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, определена с применением критерии, указанных в п.2.1 и п.2.2 настоящей таблицы.

На основании проведённого анализа ООО "ЭнергоТранспорт" не соответствует критериям отнесения к крупнейшей территориальной сетевой организации Нижегородской области. Критериям крупнейшей территориальной сетевой организаций на территории Нижегородской области соответствует филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье"- "Нижновэнерго".

Комментарий: Информация, а также скан копии подтверждающих документов представлены в составе материалов тарифного дела на 2026 год.

Оценка финансового состояния организации ООО "ЭнергоТранспорт"

Оценка финансового состояния ООО "ЭнергоТранспорт" выполнена на основании бухгалтерской отчетности за 2024 год, представленной в материалах тарифного дела.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности

№ п/п	Показатель		
		2023 год (тыс.руб.)	2024 год (тыс.руб.)
1	2	3	4
1	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) от услуг по передаче электроэнергии	88 218,00	97 326,00
2	Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих и коммерческих расходов от	91 274,00	94 309,00
3	Прибыль (убыток) от продаж от услуг по передаче электроэнергии	-3 056,00	3 017,00
4	Прочие доходы, всего, в том числе:	14,00	495,00
4.1	проценты к получению		
4.2	восстановление резервов по сомнительным долгам		
4.3	восстановление прочих оценочных резервов		
5	Прочие расходы, всего, в том числе	211,00	1 840,00
5.1	проценты к уплате		
5.2	создание резервов по сомнительным долгам		1 024,00
5.3	создание прочих оценочных резервов		
6	Прибыль (убыток) до налогообложения от услуг по передаче электроэнергии	-3 253,00	1 672,00
7	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по передаче		332,00
8	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по технологическому присоединению (справочно)	1 704,00	8 863,00
9	Чистая прибыль от услуг по передаче электроэнергии	-3 253,00	1 340,00

Показатели финансового состояния

№ п/п	Показатель	Ед. изм			Нормативное значение	Рекомендуемая методика расчета
			31 декабря 2023 года	31 декабря 2024 года		
1	2	3	4	5	6	7
1	Долг	тыс. руб.	1 941,00	1 941,00	Отсутствует	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства)
2	EBITDA	тыс. руб.	9 433,00	72 498,00	Показатель оценивает финансовое положение организации: если он положительный, компания способна генерировать чистую прибыль и выполнять обязательства. Рост говорит о развитии предприятия и укреплении финансового положения.	Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация
3	Долг/EBITDA	x	0,21	0,03	При хорошем финансовом состоянии организации, значение данного коэффициента не должно превышать 3.	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства) / (Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация)

4	Коэффициент текущей ликвидности (КТЛ)	x	0,91	0,73	1,5-2,5 - приемлемый результат; ниже 1,5 - компания испытывает финансовые трудности, нечем покрывать текущие обязательства и финансировать актуальные производственные активы; выше 2,5 - компания нерационально использует имеющиеся ресурсы	(Оборотные активы-Дебиторская задолженность более 12 мес.) / (Краткосрочные обязательства - Доходы будущих периодов)
5	Коэффициент автономии (финансовой независимости)	x	0,19	0,31	0,5 - нормальное значение; 0,6-0,7 - оптимально значение. Чем больше у организации доля внеоборотных активов, тем больше долгосрочных источников требуется для их финансирования, а значит больше должна быть доля собственного капитала (выше коэффициент автономии).	Собственный капитал/Совокупные пассивы
6	Рентабельность собственного капитала (ROE)	%	11,48	104,00	ROE в коммунальном секторе - менее 10%; ROE технологических компаний, компаний розничной торговли - более 18%; ROE используется для сравнения рентабельности компаний внутри одной отрасли	(Чистая прибыль /Среднее значение Собственного капитала) *100%
7	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	x	2,01	1,13	Коэффициент показывает, сколько раз (за год) организация погасила среднюю величину своей кредиторской задолженности. Для кредиторов предпочтителен более высокий коэффициент оборачиваемости, для организации выгодней низкий коэффициент, позволяющий иметь остаток неоплаченной кредиторской задолженности в качестве бесплатного источника финансирования своей текущей деятельности.	Себестоимость продаж/Ср. значение кредиторской задолженности
8	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	x	3,82	8,44	Коэффициент показывает, сколько раз (за год) организация получила от покупателей оплату в размере среднего остатка неоплаченной задолженности. Чем выше коэффициент (чем быстрее покупатели погашают свою задолженность), тем лучше для организации.	Выручка продаж/Ср. значение дебиторской задолженности

Анализ основных технико-экономических показателей ООО "ЭнергоТранспорт" за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Основные технико-экономические показатели

Долгосрочные параметры регулирования ООО "ЭнергоТранспорт"							
Долгосрочные параметры регулирования ООО "ЭнергоТранспорт" утверждены Решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25.11.2022 №49/23							
Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн. руб	%	%	%	час	шт.	
2023	41,61	1	0,75	8,04	0,02122	0,01623	1
2024	x	1	0,75	x	0,02090	0,01599	1
2025	x	1	0,75	7,89	0,02059	0,01575	1
2026	x	1	0,75	7,76 *	0,02028	0,01551	1
2027	x	1	0,75	x	0,01997	0,01528	1

* В соответствии с п.12 Основ ценообразования, произведен пересмотр уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО "ЭнергоТранспорт". Расчет представлен в п. 15 настоящего заключения.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов ООО "ЭнергоТранспорт"

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено органом регулирования на 2023 год	Факт 2023 года	Отклонение (факт 2023 - план 2023)	Утверждено органом регулирования на 2024 год	Факт 2024 года	Отклонение (факт 2024 - план 2024)	Утверждено органом регулирования на 2025 год	Предложение предприятия по корректировке на 2026 год	Предложение предприятия на 1 полугодие 2026 года	Предложение предприятия на 2 полугодие 2026 года	Предложение органа регулирования по корректировке на 2026 год	Предложение органа регулирования с 01.01.2026-30.09.2026	Предложение органа регулирования с 01.10.2026-31.12.2026	Предложение органа регулирования (столбец 11 - столбец 8)		
Расчёт подконтрольных расходов																		
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	41 607,06	49 212,36	7 605,30	44 683,54	55 129,23	10 445,69	114 529,70	139 480,94	69 740,47	69 740,47	128 772,69	96 579,52	32 193,17	- 10 708,24		
Расчёт неподконтрольных расходов																		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	-	0,00		0,00	216,28		0,00	0,00		0,00	0,00	-		
1.1	Теплоснабжение	тыс.руб.	0,00	0,00	-	0,00		0,00	216,28		0,00	0,00		0,00	0,00	-		
1.2	Электроснабжение	тыс.руб.	0,00	0,00	-	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	-		
1.3	Водоотведение, водоснабжение	тыс.руб.	0,00	0,00	-	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	-		
1.4	ТКО	тыс.руб.	0,00	0,00	-	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	-		
1.5	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	-	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	-		
2	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	16 523,05	14 848,13	-1 674,92	18 070,43	15 425,14	-2 645,29	97 725,78	76 339,68	38 169,84	38 169,84	64 603,66	48 452,75	16 150,92	-11 736,02		
2.1	Аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	14 848,13	14 848,13	-	16 395,51	13 092,53	-3 302,99	91 272,32	67 950,19	33 975,10	33 975,10	58 150,21	43 612,65	14 537,55	- 9 799,99		
2.2	Лизинг	тыс.руб.			-	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	-		
2.3	Прочая аренда	тыс.руб.	1 674,92	1 379,62	-	295,30	1 674,92	2 332,61	657,69	6 453,46	8 389,49	4 194,75	4 194,75	6 453,46	4 840,09	1 613,36	- 1 936,04	
3	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	436,84	423,33	-	13,51	423,25	868,08	444,83	18,96	1 253,42	626,71	626,71	1 253,42	940,07	313,36	-	
3.1	Земельный налог	тыс.руб.	1,36	26,68	25,32	4,25	11,12	6,87	4,68	22,25	11,12	11,12	22,25	16,69	5,56	-		
3.2	Налог на имущество	тыс.руб.	375,70	365,53	-	10,17	362,95	34,38	-328,58	362,95	181,48	181,48	362,95	272,21	90,74	-		
3.3	Транспортный налог	тыс.руб.	59,78	31,12	-	28,66	56,05	3,85	-52,20	14,29	14,29	7,14	14,29	10,71	3,57	-		
3.4	Прочие налоги	тыс.руб.		0,00	-	0,00			818,73	818,73	853,94	853,94	426,97	426,97	640,45	213,48		
3.5	Страховые взносы	тыс.руб.	4 080,90	6 406,51	2 325,61	4 427,57	6 731,27	2 303,70	14 201,71	17 295,68	8 647,84	8 647,84	15 149,85	11 362,39	3 787,46	- 2 145,82		
4	% за пользование кредитом	тыс.руб.	0,00	0,00	-	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
5	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	-	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
6	Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	-	0,00		0,00		12 278,27	6 139,13	6 139,13	0,00	0,00	0,00	- 12 278,27		
6.1	налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.	0,00	0,00	-	0,00		0,00		3 415,27	1 707,63	1 707,63	0,00	0,00	- 3 415,27	-		
7	Амортизация	тыс.руб.	5 179,94	5 448,81	268,87	5 179,94	4 696,37	-483,57	50 771,20	25 385,60	25 385,60	0,00	0,00	0,00	- 50 771,20	-		
7.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	5 179,94	5 448,81	268,87	5 179,94	4 696,37	-483,57	50 771,20	25 385,60	25 385,60	0,00	0,00	0,00	- 50 771,20	-		
7.2	амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	0,00	0,00	-	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
8	Погашение заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	-	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
9	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.	0,00	0,00	-	0,00		0,00		10 245,80	5 122,90	5 122,90	0,00	0,00	0,00	- 10 245,80	-	
10	возврат заемных средств на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	-	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
11	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (АЭП)	тыс.руб.	0,00	0,00	-	0,00		0,00		597,32	1 419,96	709,98	709,98	969,31	726,98	242,33	- 450,65	
	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс.руб.	26 220,72	27 126,78		906,06	28 101,19	27 720,86	-380,33	112 760,06	173 881,81	84 802,01	84 802,01	81 976,25	61 482,19	20 494,06	- 91 905,56	
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток																		
12	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	-				-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
12.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	0,00	0,00	-				-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
12.2	Полученный избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	-				-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
Корректировка на основе фактических данных																		
13	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (Bi)	тыс.руб.	6 514,81	-	-	6 872,99		-	-	798,20	66 695,09	33 347,54	33 347,54	- 2 018,29	- 1 513,72	- 504,57	- 68 713,38	
13.1	Корректировка подконтрольных расходов, (ΔPi)	тыс.руб.	9 069,56	-	-	7 956,85		-	-	66 027,49	33 013,75	33 013,75	100,77	75,58	25,19	- 65 926,72	-	
13.2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ΔNPi)	тыс.руб.	-1 352,62	-	-	-1 292,20		-	-	1 035,30	-432,39	-216,20	-216,20	-432,39	-324,29	-108,10	0,01	
13.3	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ΠQ)	тыс.руб.	-1 202,34	-	-	190,25		-	-	-753,00	1 158,45	579,22	579,22	-1 624,86	-1 218,65	-406,22	- 2 783,31	-
13.4	Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестиционной программы, (Bi корр. ИП)	тыс.руб.			-				-				0,00	0,00	0,00	0,00	-	
13.5	Корректировка НВВ содержания сети, (ΔНВВод)	тыс.руб.	0,21	-	-	-32,48		-	-	-1 149,58	-498,99	-249,50	-249,50	-498,99	-374,25	-124,75	-	
13.6	Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета (ΔУ)	тыс.руб.			-	-	-	-	50,58		69,08	440,53	220,27	220,27	437,18	327,89	109,30	- 3,35

13.7	Корректировка с учетом КНКи	тыс.руб.	807,96	-	-	827,22	-	-	901,81	-	-	-	-	-	-	
13.7.1	Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг. К об 1		0,60	-	-	0,60		-	-0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
13.7.2	Максимальный процент корректировки П кор 1	%	2,00	2,00	-	2,00		-	2,00	2,00		2,00			-	
13.7.3	Повышающий (понижающий) коэффициент, (КНКи)	%	1,20	0,00	-	1,20		-	-1,20	1,00		1,00			-	
Необходимая валовая выручка																
15	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс.руб.	75 150,55	76 339,14	1 188,59	80 484,94	82 850,09	2 365,15	225 589,74	380 057,84	187 890,02	187 890,02	208 730,65	156 547,99	52 182,66	- 171 327,19

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Фактические показатели		Отклонение
			за n-3 год (2023)	за n-2 год (2024)	
1	2	3	4	5	6=5-4
1.	Показатели эффективности деятельности организаций по виду деятельности передача электроэнергии				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	88218	97326	9108
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	-3056	3 017,00	6073
1.3.	EBITDA	тыс. руб.	9 433,00	72 498,00	63065
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-3 253,00	1 340,00	4593
2.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	%	-3,46	1,374	4,834
3.	Необходимая валовая выручка (НВВ на собственное содержание)	тыс. руб.	82142	82850,09	708,09
4.	Расходы, связанные с производством и реализацией всего, в том числе:	тыс. руб.	49212	55129,23	5917,23
4.1.	оплата труда	тыс. руб.	37107	38247,95	1140,95
4.2.	ремонт основных фондов	тыс. руб.	8087	12542,81	4455,81
4.3.	материальные затраты	тыс. руб.	1814	2490,36	676,36

**Источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (корректированной) в
соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программой, а также анализ исполнения
утверженной (корректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной
программы по итогам истекшего периода регулирования**

Утвержденная в соответствии с действующим законодательством РФ об электроэнергетики инвестиционная программа у
ООО "ЭнергоТранспорт" отсутствует.

Направление использования расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с положениями пункта 32(4) Основ ценообразования

В соответствии с п. 32 (4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, при утверждении (корректировке) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на очередной период регулирования инвестиционной программы и определении источника финансирования инвестиционных проектов, а также при проведении анализа исполнения мероприятий инвестиционной программы учитывается, что амортизационные отчисления могут быть направлены на покрытие:

расходов, потребность в которых обусловлена необходимостью реализации следующих мероприятий (не учтенных в составе мероприятий утвержденной или скорректированной в установленном порядке инвестиционной программы):

исполнение решений и (или) предписаний уполномоченных органов государственной власти или решений суда об устраниении нарушений обязательных требований к объектам электросетевого хозяйства;

исполнение решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения;

предотвращение аварий и (или) ликвидация их последствий, если расходы на данные мероприятия не покрываются страховыми выплатами;

реализация инвестиционных проектов, информация о которых не подлежит раскрытию в соответствии с требованиями подпункта "м" пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии";

осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, расходы на которое в соответствии с пунктом 87 настоящего документа не включаются в плату за технологическое присоединение (в размере превышения экономически обоснованного уровня таких расходов над учтенным в тарифе на услуги по передаче электрической энергии);

расходов на возврат и обслуживание заемных средств, используемых для строительства, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, ремонта и (или) эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, а также для покрытия недостатка средств при просрочке платежей потребителями услуг по передаче электрической энергии (включая дебиторскую задолженность прошлых лет гарантировавших поставщиков, находящихся или находившихся в процессе банкротства).

РСТ НО был направлен запрос исх. №516-541342/25 от 15.10.2025г. о предоставлении документов, подтверждающих введение обязательного раздельного учета расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с требованиями п. 32 (4) Основ ценообразования.

ООО "ЭНЕРГОТРАНСПОРТ" в адрес РСТ НО письмом вх. №516-5008488/25 от 22.10.2025г. представлена информация с документами, обосновывающими ведение раздельного учета расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с п. 32 (4) Основ ценообразования.

Учитывая, что у ООО "ЭНЕРГОТРАНСПОРТ" отсутствует в утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, размер амортизационных отчислений не учитываются в составе НВВ организации.

Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО "ЭнергоТранспорт"

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

- для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;
- с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), которые подлежат государственному регулированию.

Приказом ФАС России от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год (далее - СПБ), согласно которому объем потерь электрической энергии в сетях ООО "ЭнергоТранспорт" составят 23,4663 млн.кВт·ч, в том числе с 01.01.2026-30.06.2026 – 11,82 млн.кВт·ч, с 01.07.2026-30.09.2026 – 5,60 млн.кВт·ч, с 01.10.2026-31.12.2026 – 6,05 млн.кВт·ч. ООО "ЭнергоТранспорт" приобретает электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь у ПАО "ТНС-Энерго" по договору от 02.04.2013 №0879000 и у АО "Волгэнергосбыт" по договору от 01.01.2019 №5566111. Учитывая, что сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) утвержден без разбивки объемов потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций по гарантирующим поставщикам, распределение объемов потерь ООО "ЭнергоТранспорт" между АО "Волгэнергосбыт" и ПАО "ТНС-Энерго" произведено в соответствии с предложениями, представленными гарантирующими поставщиками к СПБ в следующих размерах: у АО "Волгэнергосбыт" - с 01.01.2026-30.06.2026 – 0,20 млн.кВт·ч, с 01.07.2026-30.09.2026 – 0,09 млн.кВт·ч, с 01.10.2026-31.12.2026 – 0,10 млн.кВт·ч.; у ПАО "ТНС-Энерго" - с 01.01.2026-30.06.2026 – 11,62 млн.кВт·ч, с 01.07.2026-30.09.2026 – 5,50 млн.кВт·ч, с 01.10.2026-31.12.2026 – 5,95 млн.кВт·ч.

Приказом ФАС России от 23.12.2024 N 1062/24 утвержден тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2025 год. На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные тарифы на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2026 год, в связи с чем тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» на 2026 принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от от 23.12.2024 N 1062/24 показателей, проиндексированных с июля 2026 года на 5,8% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2026г. – 2,191 руб./МВт^{*ч};
- 2-е полугодие 2026г. – 2,303 руб./МВт^{*ч}.

Приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 утверждены на 2024 год предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых АО «СО ЕЭС». На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО «СО ЕЭС» на 2026 год, в связи с чем данный тариф принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 22.12.2023 №1039/23 показателей, проиндексированных с июля 2025 года на 4,75% и составляет:

- 1-е полугодие 2026г. – 2,653 руб./МВт^{*ч};
- 2-е полугодие 2026г. – 2,779 руб./МВт^{*ч}.

Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (23 мая 2025 года № 14/2025) с 1 июля 2025г. – 0,519 руб./МВт^{*ч}. и применяется при определении окончательной стоимости комплексной услуги АО «ЦФР», оплачиваемой участниками оптового рынка - покупателями и продавцами электрической энергии и ПАО «ФСК ЕЭС» в порядке и сроки, установленные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). На момент составления настоящего заключения Наблюдательным советом НП «Совет рынка» не принято решение об утверждении платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на 2026 год. В данной связи плата за услуги АО «ЦФР» на 2026 год принята на уровне утвержденной, проиндексированной с июля 2025 года на 5,8% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2026г. – 0,519 руб./МВт^{*ч};

Плата за услуги по управлению изменением режима потребления составляет:

- 1-е полугодие 2026г. – 1,2075 руб./МВт^{*ч};
- 2-е полугодие 2026г. – 1,269 руб./МВт^{*ч}.

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантировавшего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» на 2026 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка гарантировавшего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» принята исходя из предварительной экспертизы предложения гарантировавшего поставщика, и составляет:

- с 01.01 по 30.09.2026г. – 1 419,65 руб./МВт^{*ч};
- с 01.10 по 31.12. 2026г. - 1 543,81 руб./МВт^{*ч}.

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантировавшего поставщика АО «Волгэнергосбыт» на 2026 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка гарантировавшего поставщика АО «Волгэнергосбыт» принята исходя из предварительной экспертизы предложения гарантировавшего поставщика, и составляет:

- с 01.01 по 30.09.2026г. – 1 419,60 руб./МВт^{*ч};
- с 01.10 по 31.12. 2026г. - 1 543,75руб./МВт^{*ч}.

реконструкции социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2087 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 26 сентября 2025 г. и опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации

Расчет расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Предложение Организации			Предложение РСТ НО			Отклонение
			1 п/г	2 п/г	2026 год	с 01.01.2026-30.06.2026	с 01.07.2026-30.09.2026	с 01.10.2026-31.12.2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10 11 = 10 - 6
1.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.2+п.3+п.4)	тыс. руб.	73 179,87	71 908,04	139 087,91	66 932,57	33 553,93	36 694,14	137 180,63 - 1 907,28
1.1	Объем потерь электрической энергии (СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн. кВтч	11,82	11,65	23,47	11,82	5,60	6,05	23,47 - 0,00
1.2	Средневзвешенная стоимость покупки потерь электрической энергии ООО "ЭНЕРГОТРАНСПОРТ" у гарантировавших поставщиков (п.1/п.1.1)		5 346,12	6 173,16	5 756,65	5 663,92	5 995,32	6 063,38	5 845,98 89,33
Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация): ПАО "ТНС-Энерго"									
2.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.2.1*п.2.2)	тыс. руб.	62 111,51	70 691,53	132 803,04	65 734,86	32 953,24	36 037,08	134 725,19 1 922,15
2.1	Объем потерь электрической энергии ООО "ЭНЕРГОТРАНСПОРТ" у ПАО "ТНС-Энерго" (СПБ от 15 октября 2025 № 7801/25-ДСП)	млн. кВтч	11,62	11,45	23,07	11,62	5,50	5,95	23,07 0,00
2.2	Цена покупки потерь у ПАО "ТНС-Энерго" (п.2.3+п.2.5+п.2.6)	руб./МВтч	5346,65	6173,72		5658,58	5989,31	6057,85	
2.3	Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ ПАО "ТНС-Энерго" с учетом оплаты мощности (п.2.4/п.2.4.1):	руб./МВтч	4018,91	4535,64		4232,36	4562,77	4507,15	
2.4	Расходы ПАО "ТНС-Энерго" на покупку потерь электрической энергии (мощности) на ОРЭМ (п.2.4.1*п.2.4.3)+(п.2.4.4*п.2.4.2*6/1000)	тыс.руб.	46687,31	51934,91		3081395,64	1406759,44	1990070,11	
2.4.1	Общий объем потерь электрической энергии ПАО "ТНС-Энерго" (в соответствии с СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн.кВт.ч	11,62	11,45	23,07	728,15	308,31	441,54	1477,91 1454,84
2.4.2	Общий объем потерь мощности ПАО "ТНС-Энерго" (в соответствии с СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	МВт	3,49	3,49	3,49	209,68	180,56	251,89	212,95 209,47
2.4.3	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г	руб./МВтч	2 291,06	2 718,39		2 358,00	2 414,00	2 414,00	
2.4.4	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г	руб./МВт	959 856,00	995 050,00		1 084 690,00	1 223 015,00	1 223 015,00	
2.5	Сбытовая надбавка ПАО "ТНС-Энерго"	руб./МВтч	1 322,65	1 632,60		1 419,65	1 419,65	1 543,81	
2.6	Инфраструктурные платежи (п.2.6.1+п.2.6.2+п.2.6.4):								
2.6.1	АО «ЦФР» (Протокол от 23.05.2025 г. № 14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)	руб./МВтч	5,09	5,48		6,57	6,90	6,90	
2.6.2	АО «АТС» (Приказ ФАС России от 23.12.2024 N 1062/24)		0,47	0,51		2,19	2,30	2,30	
2.6.3	АО «СО ЕЭС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 N 1039/23)		1,96	2,19		2,65	2,78	2,78	
2.6.4.	Плата за услуги по управлению изменением режима потребления		2,65	2,78		0,52	0,55	0,55	
						1,21	1,27	1,27	
Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация): АО "Волгазергосбыт"									
3.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.3.1*п.3.2)	тыс. руб.	1068,36	1216,50	2284,87	1200,58	600,86	657,05	2 458,48 173,62
3.1	Объем потерь электрической энергии ООО "ЭНЕРГОТРАНСПОРТ" у АО "Волгазергосбыт" (СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн. кВтч	0,20	0,20	0,40	0,20	0,09	0,10	0,40 0,00
3.2	Цена покупки потерь у АО "Волгазергосбыт" (п.3.3+п.3.5+п.3.6)	руб./МВтч	5315,23	6140,86		5972,69	6344,69	6383,16	
3.3	Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ АО "Волгазергосбыт" с учетом оплаты мощности (п.2.4/п.2.4.1):	руб./МВтч	3990,15	4505,56		4546,99	4918,69	4833,00	
3.4	Расходы АО "Волгазергосбыт" на покупку потерь электрической энергии (мощности) на ОРЭМ (п.3.4.1*п.3.4.3)+(п.3.4.3*п.3.4.2*6/1000)		802,02	892,55		109396,31	40822,26	75554,54	
3.4.1	Общий объем потерь электрической энергии АО "Волгазергосбыт" (в соответствии с СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)		0,20	0,20	0,40	24,06	8,30	15,63	47,99 47,59
3.4.2	Общий объем потерь мощности АО "Волгазергосбыт" (в соответствии с СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)		0,06	0,06	0,06	8,09	5,67	10,31	8,04 7,98
3.4.3	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г		2 291,06	2 718,39		2 358,00	2 414,00	2 414,00	
3.4.4	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г		959 856,00	995 050,00		1 084 690,00	1 223 015,00	1 223 015,00	
3.5	Сбытовая надбавка АО "Волгазергосбыт"	руб./МВтч	1 322,65	1 632,60		1 419,65	1 419,65	1 543,81	
3.6	Инфраструктурные платежи (п.3.6.1+п.3.6.2+п.3.6.4):		2,43	2,70		6,05	6,35	6,35	
3.6.1	АО «ЦФР» (Протокол от 23.05.2025 г. № 14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)	руб./МВтч	0,47	0,51		2,19	2,30	2,30	
3.6.2	АО «АТС» (Приказ ФАС России от 23.12.2024 N 1062/24)		1,96	2,19		2,65	2,78	2,78	
3.6.3	АО «СО ЕЭС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 N 1039/23)		2,65	2,78		0,52	0,55	0,55	
3.6.4.	Плата за услуги по управлению изменением режима потребления					1,21	1,27	1,27	

Определение величины и уровня потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации ООО "ЭнергоТранспорт"

В соответствии с п. 33 Основ ценообразования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям является долгосрочным параметром регулирования. Для ООО "ЭнергоТранспорт" долгосрочные параметры регулирования утверждены Решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25.11.2022 №49/23 (п.9 настоящего заключения). Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО "ЭнергоТранспорт" составляет 8,04%.

В соответствии с п.12 Основ ценообразования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации пересматривается в случае изменения суммарной величины отпуска электрической энергии в электрические сети такой организации на 20 и более процентов величины, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода регулирования или на очередной год долгосрочного периода регулирования после пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с настоящим абзацем.

Анализ изменения суммарной величины отпуска электрической энергии в электрические сети ООО "ЭнергоТранспорт" в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.

Параметры	2023 год	2024 год	2025год	2026 год
Отпуск электрической энергии в сеть, млн.кВт.ч.	38,55	38,57	221,73	302,39
Отклонение		0%	475%	136%

Учитывая, что объем отпуска в сеть ООО "ЭнергоТранспорт" увеличился более чем на 20% от величины учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода (2026 год) после пересмотра (на 2025 году) уровня потерь, в связи с консолидацией объектов электросетевого комплекса, произведен пересмотр уровня потерь электрической энергии и в соответствии с расчетом, составляет с 2026 года 7,76%.

Расчет уровня потерь ООО "ЭнергоТранспорт"
 (наименование территориальной сетевой организации)

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
2025 год						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	302 391,00	200 984,00	5 930,00	95 477,00	0,00
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	0,00				
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	0,00				
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	302 391,00	200 984,00	5 930,00	95 477,00	
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	228 163,86			155 035,42	73 128,44
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	302 391,00	200 984,00	5 930,00	250 512,42	73 128,44
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	23 465,51	3 617,71	323,19	11 846,73	7 677,88
	%	7,76	1,80	5,450	4,729	10,499
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	278,57	64,16	8,00	206,41	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	357,39	0,00	0,25	244,57	112,57
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	14,41	0,00	0,25	5,44	8,72
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт·ч/км		0,00	23 720,00	1 024,31	649,61
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт·ч/МВ·А		3 132,54	741,25	1 213,66	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		0,00	100,00	2,22	7,75
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 2609.2017 № 887	%		2,30	5,45	6,17	10,49
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (n)	%		1,80	5,45	4,73	10,49
Плановый отпуск электрической энергии в сеть	тыс. кВт ч	302,40				
Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	23,46				
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)		7,76				

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН в границах балансовой принадлежности сетей ООО "ЭнергоТранспорт"

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2024 № 185-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» внесены изменения в Постановление № 861, которым предусмотрена оплата системообразующей территориальной сетевой организацией услуг по передаче электрической энергии территориальной сетевой организацией только по точкам поставки электрической энергии конечным потребителям. Объемы отпуска в сети смежных сетевых организаций не учитываются и не оплачиваются. В связи с чем региональная служба по тарифам Нижегородской области направило в адрес территориальных сетевых организаций запрос о представлении информации о согласованных объемах на 2026 год с системообразующей территориальной сетевой компанией Нижегородской области филиал "ПАО Россети Центр и Приволжье"- "Нижновэнерго" (исх №516-541341/25 от 15.10.2025г.), а также запрос в адрес системообразующей территориальной сетевой компании Нижегородской области филиал "ПАО Россети Центр и Приволжье" о согласованных объемах услуг по передаче электрической энергии и мощности на 2026 год в рамках заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенных с территориальными сетевыми организациями (исх. №516-539792/25 от 15.10.2025г.)

Письмом Исх№350/1 от 30.10.2024 ООО "ЭнергоТранспорт", вх.516-567904/24 от 20.11.2024 в адрес РСТ Нижегородской области направлено письмо о согласовании с филиалом ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Нижновэнерго" плановых объемов услуг по передаче электрической энергии (мощности) по сети ООО "Специнвестпроект" на 2026 год (исх. №4280 от 26.09.2025г.), (№МР-ННЭ/31-04-51/12884 от 30.10.2025г. "О согласовании плановых объемов услуг по передаче электроэнергии (мощности) по сети ООО "Специнвестпроект" на 2026 год"), также в адрес РСТ НО письмом вх. №516-528499/25 от 31.10.2025г. (исх. №МР7-ННЭ/31-04-50/12969 от 31.10.2025г.) филиала ПАО "Россети Центр и Приволжье" -"Нижновэнерго" направлены "Плановые объемы электрической энергии и мощности в рамках заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии террitorialными сетевыми организациями на 2026 год":

плановый объем электрической энергии по точкам поставки - 302,391 МВт.ч.

заявленная мощность 21,568 МВт

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН в границах балансовой принадлежности сетей ООО "ЭнергоТранспорт"

4.1.2	потребителям, присоединенным к центру питания										
4.1.3	на генераторном напряжении										
4.2	потребителям оптового рынка					144,35	29,15		115,19	0,00	
4.3	сальдо переток в другие организации	139,36	24,17		115,19		144,34	29,15		115,19	

Баланс электрической мощности по сетям ВН,CH1,CH2 и НН в границах балансовой принадлежности сетей ООО "ЭнергоТранспорт"

МВт

№ п/п	Показатели	Предложение предприятия на 2025 год					Предложение регулятора на 2025 год				
		Всего	ВН	ЧН1	ЧН11	НН	Всего	ВН	ЧН1	ЧН11	НН
1	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	47,66	31,41	0,95	40,13	11,57	48,46	32,21	0,95	40,15	11,59
1.1	из смежной сети, всего			0,00	24,83	11,57			0,00	24,85	11,59
1.1.1	в том числе из сети										
1.1.1.1	ВН			0,00	23,93				0,00	23,95	
1.1.1.2	ЧН1				0,90	0,00				0,90	0,00
1.1.1.3	ЧН2					11,57					11,59
1.2	от электростанций ПЭ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	от других организаций	47,66	31,41	0,95	15,30	0,00	48,46	32,21	0,95	15,30	0,00
2	Потери в сети	3,76	0,60	0,05	1,90	1,21	3,76	0,58	0,05	1,90	1,23
2.1	то же в %	7,89	1,90	5,45	4,73	10,49	7,76	0,29	0,87	0,76	1,70
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Полезный отпуск мощности потребителям	43,90	30,81	0,90	38,23	10,36	44,70	31,63	0,90	38,25	10,36
4.1	в т.ч. заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	21,57	3,01	0,00	8,20	10,36	21,57	3,01	0,00	8,20	10,36
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00
4.3	в другие организации	22,33	3,87	0,00	18,46	0,00	23,13	4,67	0,00	18,46	0,00

Расшифровка по каждому году периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, величины, распределенной в целях сглаживания изменения цен (тарифов) в соответствии с абзацами двенадцатым - пятнадцатым пункта 7, абзацами пятнадцатым - семнадцатым пункта 37 и абзацем восьмым пункта 38(3) Основ ценообразования, и величины, распределенной в соответствии с абзацем девятым пункта 38(3) Основ ценообразования, а также график распределения указанных величин, с первого до последнего года распределения, сформированный на момент установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на предстоящий период регулирования

Распределение величины корректировок необходимой валовой выручки по итогам 2024 года в отношении ООО "ЭнергоТранспорт" не применялось .

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО "ЭнергоТранспорт"

Скорректированное предложение ООО "Энерготранспорт" по тарифам на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027, направленное в адрес РСТ Нижегородской области письмом исх.№ 294 от 29.09.2025г. , вх. №516-467493/25 от 30.09.2025г. составляет:

Год	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
2026	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	

Уровень необходимой валовой выручки, на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

Год	HBB без учета оплаты потерь, тыс. руб.	HBB на оплату потерь, тыс. руб.
2026	380 057,58	139 087,91

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на плановый период регулирования 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг выполнен в соответствии с разделом VIII методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 06.08.2004г. №20-э/2 "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке" с учетом основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития РФ 26.09.2025г., а также в соответствии с пп. "б,в" п. 37 "Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг", утвержденных постановлением Правительства от 27.12.2004 №861 без учета объемов отпуска в сети смежных сетевых организаций.

На основании проведенной экспертизы, исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов, с учетом особенностей, определенных Распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 г. №3081-р , экономически обоснованные индивидуальные тарифы (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Россети Центр и Приволжье» г. Нижний Новгород и ООО "ЭНЕРГОТРАНСПОРТ", г. Нижний Новгород на плановый период регулирования 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы составят:

Год	с 01.01.2026-30.09.2026			с 01.10.2026-31.10.2026		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
2026	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	

Уровень необходимой валовой выручки, на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

Год	HBB без учета оплаты потерь, тыс. руб.	HBB на оплату потерь, тыс. руб.
2026	208 730,65	137 180,63