

**Экспертное заключение**  
**о предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2026 год и тарифов, установленных на долгосрочный период регулирования**  
**АО "Верхне-Волжская энергетическая компания", на долгосрочный период регулирования с 1 января 2025 года по 31 декабря 2029 года.**

Наименование субъекта Российской Федерации

Нижегородская область

**Сведения о регулируемой организации**

Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ		Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"
Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ		АО "ВВЭК"
Наименование (описание) обособленного подразделения		-
Описание территориальных электроэнергетических системах		-
ОГРН		1075261009471
ИНН		5261056945
КПП		526101001
Код по ОКПО		
Организационно-правовая форма		Акционерное общество
Юридический адрес		603107, Нижний Новгород, проспект Гагарина, д.176, оф. 104
Почтовый адрес		117418, г. Москва, ул. Гарибальди, д. 36
Телефон организации		(495) 44-555-79
Электронная почта		<a href="mailto:sekretar@vvek.su">sekretar@vvek.su</a>
Фамилия Имя Отчество (ФИО) руководителя		Свешникова Ольга Николаевна
Должность руководителя		Генеральный директор
Официальный сайт в сети «Интернет»		<a href="http://vvek.su/">http://vvek.su/</a>
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие	-
	Сведения о доле, %	-
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	-
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере электроэнергетики		В соответствии с Учетной политикой на 2026 год (приказ от 28.12.2024г. № 17) для ведения аналитического учета прямых затрат, относящихся к регулируемым видам деятельности, предусматривается счет 20. Для ведения аналитического учета общехозяйственных расходов, относящихся к различным видам деятельности предусматривается счет 26. АО "ВВЭК" осуществляет только регулируемые виды деятельности. Таким образом, удельный вес распределения косвенных расходов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год принят АО "ВВЭК" на уровне 99,61% и технологическое присоединение на уровне 0,39%.
Платательщик 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 2026 года		Инвестиционная программа АО «ВВЭК» утверждена приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 05.12.2025 г. № 329-392/25П/од в установленном законодательством порядке со сроком реализации на 2024-2029 гг.
Наличие утверждённых ОИВ концессионных соглашений, действующих в течение 2026 года		Нет
Наличие договора оказания услуг по передаче электрической энергии		Договор оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) с ПАО "Россети "Центра и Приволжья" № 12-юр от 22.01.2008 г.
Наличие договора купли-продажи электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь		Договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях с ПАО "ТНС энерго НН" № 0857000 от 29.12.2012 г.; Договор купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях с АО "Волгаэнергобыт" № 3901\1\1\2 от 01.12.2021 г. Договор купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях с ООО "Русэнергобыт" №1/05010/00/2402159 от 01.09.2024.
Наличие соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности		Между АО "ВВЭК" и региональной службой по тарифам Нижегородской области не заключено соглашение об осуществлении регулируемых видов деятельности, в связи с чем анализ соблюдения организаций условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организации, не проводился.
Иные сведения		
Данные об ответственном исполнителе от организации	Фамилия, Имя, Отчество (ФИО) исполнителя	Агапова Людмила Викторовна
	Должность исполнителя	гл. специалист ДЦиТ
	Контактный телефон исполнителя	8 (831) 265-31-82
	Электронная почта исполнителя	agapovalv@electrosetinn.info
В ходе экспертизы проводится анализ соответствия представленных документов, следующим нормативным и правовым актам Российской Федерации.		
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 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»;	
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 Минюстом 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 Минюстом 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 Минюстом 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 Минюсте 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 Минюстом 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 Минюстом России 18.09.2024 № 79517);	
19. Постановление Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации"	
20. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.	

По результатам проведенного анализа установлено, что расчет цен (тарифов) и формы представления предложений организации соответствует требованиям нормативно-методических документов по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.		
Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведен в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2026 год и плановый период 2026 и 2027 годов, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития РФ 26.09.2025г. (далее по тексту прогноз МЭР)		
<b>Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов</b>		
Реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы	Организация регулируется впервые	Нет
	Номер	№60/1
	Дата принятия	28.11.2024
Заявление организации	Вид(ы) деятельности	Передача электрической энергии
	Номер входящий	вх. 516-206218/25
	Дата регистрации	24.04.2025
	Дополнительные сведения	в 10 томах 3962 листов, 2 CD-R диска
	Метод регулирования, предложенный организацией	Долгосрочная индексация необходимой валовой выручки, период регулирования - 5 лет, с 1 января 2025 года по 31 декабря 2029 год.
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Номер дела об установлении тарифа	исх.516-262213/25 от 20.05.2025
	Фамилия, Имя, Отчество (ФИО) уполномоченного по делу	Чеснокова Татьяна Васильевна
	Должность уполномоченного по делу	консультант 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	8 (831) 411-84-57
	Электронная почта уполномоченного по делу	<a href="mailto:chesnokova@rst.kreml.nnov.ru">chesnokova@rst.kreml.nnov.ru</a>
	Экспертная комиссия	Приказ региональной службы по тарифам Нижегородской области от 9 июля 2025 г. № 54/од «Об экспертных комиссиях региональной службы по тарифам Нижегородской области»
	ФИО и должность эксперта	Гришин Алексей Сергеевич - заместитель руководителя региональной службы по тарифам Нижегородской области;

	ФИО и должность эксперта		Пупынина Светлана Каримовна - начальник управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области
	ФИО и должность эксперта		Киреева Олеся Викторовна - 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
	ФИО и должность эксперта		Груздева Татьяна Владимировна - начальник отдела инвестиций и технологического присоединения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области
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			Соответствует
Руководствуясь пунктом 19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ № 1178 «Регулятором» в адрес «Организации» направлены письма о необходимости	Номер исходящий		исх.516-496747/25; исх.516-508545/25; исх.516-519479/25; исх.516-541342/25; исх.516-541341/25
	Дата регистрации		от 23.09.2025; от 29.09.2025; 03.10.2025; от 15.10.2025; от 15.10.2025
	Дополнительные сведения		
В дополнение к заявлению и (или) в ответ на запросы «Организацией» направлены дополнительные обосновывающие материалы	Номер входящий		вх-516-206218/25; вх-516-313160/25; вх-516-474384/25; вх-516-482231/25; вх-516-468468/25; вх-516-494934/25 ; вх-516-499086/25; вх-516-499075/25; вх-516-507801/25; вх-516-523463/25; вх-516-526118/25.
	Дата регистрации		от 24.04.2025; от 01.07.2025; от 02.10.2025 ; от 06.10.2025; от 30.09.2025; от 10.10.2025; от 16.10.2025; от 16.10.2025; от 21.10.2025; от 29.10.2025; от 30.10.2025.
	Дополнительные сведения		в 1 томе 39 листах, 1 CD-R диска; 1 том 102 листах, 1 том 153 листах; 3 CD-R диск; 1 Том 39 листах, 1 CD-R диск
Перечень муниципальных образований, на территории которых организация оказывает услуги по передаче электрической энергии			

№ п/п	Муниципальный район	Муниципальное образование	ОКТМО	Дополнительные признаки территории
1		Городской округ город Нижний Новгород	22 701 000	г Нижний Новгород
2		Городской округ город Арзамас	22 703 000	г Арзамас
3		Городской округ город Дзержинск	22 721 000	г Дзержинск
4		Муниципальный округ Воротынский	22 719 000	рп Воротынец
5		Городской округ город Кулебаки	22 727 000	г Кулебаки
6		Муниципальный округ Семёновский	22 737 000	г Семенов
7		Муниципальный округ Перевозский	22 739 000	г Перевоз
8		Ардатовский муниципальный округ	22 502 000	рп Ардатов
9		Богородский муниципальный округ	22 507 000	г Богородск
10		Вадский муниципальный округ	22 514 000	с Вад
11		Воскресенский муниципальный округ	22 522 000	рп Воскресенское
12		Павловский муниципальный округ	22 542 000	г Павлово
13		Пильнинский муниципальный округ	22 545 000	рп Пильна
14		Сергачский муниципальный округ	22 548 000	г Сергач
15		Сосновский муниципальный округ	22 550 000	рп Сосновское
16		Большемурашкинский муниципальный округ	22 510 000	р.п. Большое Мурашкино
17		Бутурлинский муниципальный округ	22 512 000	р.п. Бутурлино
18		Вачский муниципальный округ	22 517 000	р.п. Вача
19		Ветлужский муниципальный округ	22 518 000	г. Ветлуга
20		Княгининский муниципальный округ	22 533 000	г. Княгинино
21		Ковернинский муниципальный округ	22 534 000	р.п. Ковернино
22		Краснобаковский муниципальный округ	22 535 000	р.п. Красные Баки
23		Сеченовский муниципальный округ	22 549 000	с. Сеченово
24		Тонкинский муниципальный округ	22 552 000	р.п. Тонкто
25		Уренский муниципальный округ	22 554 000	г. Урень
26		Шарангский муниципальный округ	22 556 000	р.п. Шаранга
27		Муниципальный округ город Шахунья	22 758 000	г. Шахунья

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) АО "ВВЭК"**

№ п/п	Показатель	отметка
1	Анализ обоснованности прогнозируемых расходов АО "ВВЭК" на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на "2026" 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 несет руководитель организации (генеральный директор О.Н. Свешникова; первый заместитель генерального директора А.В. Гарин; главный специалист ДЦиТ Л.В.Агапова), соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации. В составе материалов дела представлены официальная бухгалтерская отчетность общества за 2024 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 АО «ВВЭК» за 2024 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность данных, в представленных организацией расчетных и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.
2	Достоверность бухгалтерской отчетности АО "ВВЭК" подтверждена аудиторским заключением	В соответствии с аудиторским заключением независимого аудитора с ООО "Интерком-Аудит" от 31.03.2025г., прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО "ВВЭК" по состоянию на 31 декабря 2024 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2024 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.
3	Достоверность данных, приведенных в предложении АО "ВВЭК" 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 АО "ВВЭК" об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), подтверждена личной подписью ответственного за достоверность данных должностного лица - первого заместителя генерального директора АО "ВВЭК" Гариным Алексеем Вячеславовичем и печатью организации.
4	АО "ВВЭК" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений.	АО "ВВЭК" несет административную ответственность за ведоמו недостоверных сведений в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
5	Дополнительные сведения	

**Анализ соответствия АО "ВВЭК" критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации Нижегородской области**

**Анализ соответствия 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	Единиц ы измерен ия	Параметры АО "ВВЭК"
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 <b><u>2026 год</u></b> , не менее <b><u>150 МВА</u></b> .	МВА	241,24
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 протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (персмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на <b><u>2026 год</u></b> не менее <b><u>300 км</u></b> , не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:	км	399,056
	110 кВ и выше;	км	0,05
	35 кВ;	км	-
	1 - 20 кВ;	км	162,909

	ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	км	236,097
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.	х	отсутствуют
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	х	8-800-333-57-02, (831) 429-13-40
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	х	<a href="https://vvek.su/">https://vvek.su/</a>
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.	х	отсутствуют

7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства". В целях применения положений настоящего пункта понятия "контроль" и "иностраный инвестор" используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	х	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора(иностранного лица, группы лиц)
----	--	---	--

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, установлено, что АО "ВВЭК" 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, утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.**

**К крупнейшей территориальной сетевой организации относится территориальная сетевая организация:**

№ п/п	Наименование показателя	Параметры АО "ВВЭК"
1	2	3
1.	Не оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ	АО "ВВЭК" 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	

2.1	<p>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);</p>	<p>Сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций АО "ВВЭК" <u>не является наибольшей</u> 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).</p>
2.2	<p>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 (воздушным и (или) кабельным) 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)</p>	<p>Сумма протяженностей линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) проектным классом напряжением 110 кВ и выше АО "ВВЭК" <u>не является наибольшей</u> 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).</p>
2.3	<p>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;</p>	<p>АО "ВВЭК" 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).</p>

2.4	<p>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 <b>(применяется только в случае, если определить крупнейшую территориальную сетевую организацию с применением критериев, 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).</b></p>	<p><b>Оценка данного критерия не проводилась.</b> Крупнейшая территориальная сетевая организация, осуществляющая услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, определена с применением критериев, указанных в п.2.1 и п.2.2 настоящей таблицы.</p>
-----	--	---

На основании проведенного анализа АО "ВВЭК" не соответствует критериям отнесения к крупнейшей территориальной сетевой

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

## Оценка финансового состояния АО "ВВЭК", осуществляющей регулируемую деятельность

Оценка финансового состояния АО "ВВЭК" выполнена на основании бухгалтерской отчетности на 2024 год, представленной в материалах тарифного дела.

### Анализ финансово-хозяйственной деятельности

№ п/п	Показатель (тыс. руб.)	2023 год (тыс.руб.)	2024 год (тыс.руб.)
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	819 682	891 816
2	Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих и коммерческих расходов от услуг по передаче электроэнергии	821 252	780 561
3	Прибыль (убыток) от продаж от услуг по передаче электроэнергии	-1 570	111 255
4	Прочие доходы, всего, в том числе:	178772	42781
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	220373	127637
5.1	проценты к уплате	42 867	61 390
5.2	создание резервов по сомнительным долгам		
5.3	создание прочих оценочных резервов		
6	Прибыль (убыток) до налогообложения от услуг по передаче электроэнергии	-43 171	26 399
7	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по передаче электроэнергии	-1361	2 942
8	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по технологическому присоединению (справочно)	11059	5578
9	Чистая прибыль от услуг по передаче электроэнергии	-52 869	17879,44
10	Дополнительные сведения		

**Показатели финансового состояния**

№ п/п	Показатель	Ед. изм	31 декабря	31 декабря	Нормативное значение	Рекомендуемая методика расчета
			2023 год	2024 год		
1	Долг	тыс.руб.	252 104	260 427	Не существует	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства)
2	EBITDA	тыс.руб.	148 859	227 703	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	тыс.руб.	1,69	1,14	Нормативных коэффициентов не существует, «нормальным» считается значение $\leq 3$	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства) / (Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация)

4	Коэффициент текущей ликвидности (КТЛ)	x	0,37	0,32	1,5-2 - приемлемый результат; Ниже 1,5 - компания испытывает финансовые трудности. Нечем покрывать текущие обязательства и финансировать актуальные производственные активы; Выше 2 - компания нерационально использует имеющиеся ресурсы	(Оборотные активы-Дебиторская задолженность более 12 мес.) /(Краткосрочные обязательства - Доходы будущих периодов)
5	Коэффициент автономии (финансовой независимости)	x	0,53	0,52	0,5 - нормальное значение; 0,6-0,7 - оптимально значение. Чем больше у организации доля внеоборотных активов (фондоемкое производство), 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)	x	0,37	7,26	<p>ROE в коммунальном секторе - менее 10%; ROE технологических компаний, компаний розничной торговли - более 18%;</p> <p>ROE используется для сравнения рентабельности компаний внутри одной отрасли</p>	(Чистая прибыль /Среднее значение Собственного капитала) *100%
7	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	x	2,40	1,92	<p>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.</p>	Себестоимость продаж/Ср. значение кредиторской задолженности

8	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	x	2,56	2,31	<p>Коэффициент показывает, сколько раз (за год) организация получила от покупателей оплату в размере среднего остатка неоплаченной задолженности.</p> <p>Чем выше коэффициент (чем быстрее покупатели погашают свою задолженность), тем лучше для организации.</p>	Выручка продаж/Ср. значение дебиторской задолженности
---	---	---	------	------	--	---

**Анализ основных технико-экономических показателей АО "ВВЭК" за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования**

Основные технико-экономические показатели								
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	Год регулирования (i) 2026*		
			Факт по данным РСТ НО	Факт по данным РСТ НО	Утверждено	Предложение Организации	Предложение РСТ НО *	Отклонение
1	Необходимая валовая выручка по передаче электроэнергии	млн. руб.	925,350	923,960	608,092	1 281,181	809,563	471,618
2	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВтч	297,820	332,780	240,810	349,120	349,120	0,000
3	Потери электроэнергии (относительные)	%	6,680	6,150	6,680	3,500	3,500	0,000
4	Цена покупки потерь	руб./МВтч	3906,410	4092,390	5026,700	5521,739	5893,065	-371,327
5	Потери электроэнергии (абсолютные)	млн. кВтч	21,310	21,800	21,220	29,610	29,610	0,000
6	Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	млн. руб.	83,360	91,780	106,650	163,484	174,478	-10,995
7	Объем условных единиц	у.е.	6551,92	7984,51	7089,28	11907,33	11907,33	0,000
8	Средний одноставочный тариф на передачу электроэнергии (п.1/п.2)	руб./кВтч	3,110	2,780	2,970	3,670	2,319	1,351
9	Дополнительные сведения							

На 2026 год величина полезного отпуска электрической энергии определена с учетом особенностей выполнения обязательств по договорам между сетевыми организациями в соответствии с п.37 раздела III правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (в ред. от 01.11.2024)

\*

**Долгосрочные параметры регулирования АО "ВВЭК"**

Год	Базовый уровень подконтрольны х 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 (Psaidd)				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)				Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн. руб	%		%	ВН час	СНІ час	СНІІ час	НН час	ВН шт.	СНІ шт.	СНІІ шт.	НН шт.	
2025	224,89	1	0,75	6,68	2,06552		0,01961	0,50250	0,50010		0,00725	0,21225	1
2026	х	1	0,75	х	2,03453		0,01932	0,49496	0,49261		0,00714	0,20906	1
2027	х	1	0,75	х	2,00401		0,01903	0,48753	0,48522		0,00703	0,20593	1
2028	х	1	0,75	х	1,97395		0,01874	0,48022	0,47794		0,00693	0,20284	1
2029	х	1	0,75	х	1,94434		0,01846	0,47302	0,47078		0,00682	0,19979	1

Анализ фактических операционных расходов за каждый год завершеного периода 2020-2024 гг. АО "ВВЭК"

В соответствии с п.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 случаев учета экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определения операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций и необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика методом сравнения аналогов на основе эталонов затрат гарантирующего поставщика, а также случаев, предусмотренных пунктом 21(1) настоящего документа).

Письмом исх. №516-496747/25 от 23.09.2025г. РСТ НО в адрес территориальных сетевых организаций был направлен запрос о предоставлении информации о фактически понесенных операционных расходах (постатейно) за каждый год завершеного долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Письмами исх. № ЭК-589/25 от 01.10.2025г. (вх. №516-474384/25 от 03.10.2025г.) и № ЭК-614/25 от 03.10.2025г. (вх. №516-482231/25 от 08.10.2025г.) АО "ВВЭК" в адрес РСТ НО направлен отчет о фактически понесенных операционных расходах за каждый год завершеного долгосрочного периода регулирования 2024-2024гг. (приведен ниже в настоящем экспертном заключении) с обосновывающими документами.

Отчет о фактических операционных расходов за каждый год завершеного периода 2020-2024 гг.

Лин/п	Наименование	2020 год					2021 год				2022 год				2023 год				2024 год				2020-2024 годы		
		Единица измерения	Утверждено 2020г.	Факт 2020г.	Отклонение	Обоснование отклонения 2020г. (указать том и стр. обосновывающих документов)	Утверждено 2021г.	Факт 2021г.	Отклонение	Обоснование отклонения 2021г. (указать том и стр. обосновывающих документов)	Утверждено 2022г.	Факт 2022г.	Отклонение	Обоснование отклонения 2022г. (указать том и стр. обосновывающих документов)	Утверждено 2023г.	Факт 2023г.	Отклонение	Обоснование отклонения 2023г. (указать том и стр. обосновывающих документов)	Утверждено 2024г.	Факт 2024г.	Отклонение	Обоснование отклонения 2024г. (указать том и стр. обосновывающих документов)	ИТОГО утверждено 2020-2024	ИТОГО факт 2020-2024	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Расшифровка операционных/подконтрольных расходов																									
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	202 860,74	222 395,03	19 534,30	*	199 689,19	203 160,69	3 471,50	*	196 937,64	212 375,75	15 438,11	*	195 677,39	241 885,45	46 208,07	*	233 142,02	277 334,63	44 192,61	*	1 028 306,98	1 157 151,56	128 844,58
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	653,05	6 499,19	5 846,14	В НВВ не учтен ГСМ, лаavalческое сырье	642,84	1 265,19	622,35	В НВВ не учтен ГСМ	633,98	3 377,93	2 743,95	В НВВ не учтен ГСМ	629,92	1 303,75	673,83	*	750,53	9 416,96	8 666,43	В НВВ не учтен ГСМ, лаavalческое сырье	3 310,32	21 863,02	18 552,69
1.1.1.1.	Основные мат-лы до 40 т.руб.			5 279,98	*	*		124,80		*		2 248,75	*	*		134,14		*		8 304,93		*		16 092,59	
1.1.1.2.	Канцтовары, хозяйствары			308,43	*	*		294,37		*		384,13	*	*		374,29		*		280,85		*		1 642,07	
1.1.1.3.	ГСМ			910,78	*	*		846,02		*		745,05	*	*		795,32		*		831,18		*		4 128,35	
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	202 207,69	215 895,85	13 688,15	*	199 046,35	201 895,50	2 849,15	*	196 303,66	208 997,82	12 694,16	*	195 047,47	240 581,70	45 534,24	*	232 391,49	267 917,67	35 526,18	*	1 024 996,66	1 135 288,54	110 291,89
1.1.2.1.	ОТО в части передачи ЭО	тыс.руб.		215 795,28		Обоснования отклонения прилагаются см. Затраты на ОТО 2020-2024 г.г.		201 724,13		Обоснования отклонения прилагаются см. Затраты на ОТО 2020-2024 г.г.		208 846,03		Обоснования отклонения прилагаются см. Затраты на ОТО 2020-2024 г.г.		240 273,76		Обоснования отклонения прилагаются см. Затраты на ОТО 2020-2024 г.г.		267 165,95		Обоснования отклонения прилагаются см. Затраты на ОТО 2020-2024 г.г.	1 023 513,26	1 133 805,14	
1.1.2.2.	поверка приборов ("НЦСМ")	тыс.руб.		100,57		1. Проверка средств измерения провод во исполнение требования Федерального закона № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» который устанавливает обязательность проведения периодической поверки средств измерения		171,37		1. Проверка средств измерения провод во исполнение требования Федерального закона № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» который устанавливает обязательность проведения периодической поверки средств измерения		151,79		1. Проверка средств измерения провод во исполнение требования Федерального закона № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» который устанавливает обязательность проведения периодической поверки средств измерения		307,95		1. Проверка средств измерения провод во исполнение требования Федерального закона № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» который устанавливает обязательность проведения периодической поверки средств измерения		751,72		1. Проверка средств измерения провод во исполнение требования Федерального закона № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» который устанавливает обязательность проведения периодической поверки средств измерения	1 483,40		
1.2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	35 770,64	43 555,33	7 784,69	*	35 211,40	45 951,83	10 740,44	*	34 726,21	51 766,86	17 040,65	*	34 503,99	51 474,61	16 970,63	*	41 110,17	55 762,04	14 651,87	*	181 322,40	248 510,68	67 188,27
1.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	220 573,85	209 499,44	-11 074,11	*	220 184,27	152 409,33	-67 774,94	*	217 441,29	222 487,02	5 045,74	*	215 441,54	254 304,83	38 863,30	*	256 843,00	153 062,97	-103 780,02	*	1 130 483,64	991 763,60	-138 720,04
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	214 964,13	199 189,67	-15 774,46	Снижение затрат на капитальный ремонт произошло по причине роста затрат на аварийный ремонт входящего в состав договора ОТО (п. 1.1.2.1)	211 603,35	142 386,69	-69 216,66	Недостаточное финансирование рем. программы. Перенос объектов ремонта 2021 года на 2022-2024 годы. Сведения о фактических показателях ремонтных программ прилагаются	208 687,64	211 865,70	3 178,06	Рост затрат по причине переноса объектов ремонта 2021 года и увеличения кол-ва объектов в связи с консолидацией сетевых активов. Сведения о фактических показателях ремонтных программ прилагаются	207 352,20	243 524,80	36 172,61	Рост затрат по причине переноса объектов ремонта 2021 года и увеличения кол-ва объектов в связи с консолидацией сетевых активов. Сведения о фактических показателях ремонтных программ прилагаются	247 052,10	141 807,68	-105 244,42	Снижение затрат по причине снижения объема ремонтных работ (физических показателей ремонта). Ремонт всех объектов, запланированных в 2019 году в программе 2020-2024 выполнен в полном объеме. Сведения о фактических показателях ремонтных программ прилагаются	1 089 659,42	938 774,54	-150 884,87
1.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.			0,00	*			0,00	*			0,00	*			0,00	*			0,00	*	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	872,87	868,25	-4,63	*	859,23	802,46	-56,77	*	847,39	733,13	-114,26	*	841,96	350,98	-490,99	*	1 003,17	391,78	-611,38	*	4 424,62	3 146,59	-1 278,02
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	1 549,98	974,03	-575,96	Договор по охранной сигнализации ООХ от 2018г расторгли	1 525,75	272,76	-1 253,00	Договор по охранной сигнализации ООХ от 2018г расторгли	1 504,73	27,81	-1 476,92	Договор по охранной сигнализации ООХ от 2018г расторгли	1 495,10	790,49	-704,61	Договор по охранной сигнализации ООХ от 2018г расторгли	1 781,35	991,76	-789,59	Договор по охранной сигнализации ООХ от 2018г расторгли	7 856,92	3 056,84	-4 800,07
1.3.2.2.1.	ХВС на технологические нужды			542,00		Оплата потерь при аварийных работах		184,50		*		27,81		*				*				*		754,31	
1.3.2.2.2.	охрана			432,00		*		88,26		*				*		106,36		*		106,47		*		733,09	
1.3.2.2.3.	клиринг					*				*				*		684,19		*		885,28		*		1 569,47	
1.3.2.3	Расходы на юридические услуги и информационные услуги	тыс.руб.	650,74	1 279,01	628,27		640,57	1 234,90	594,33	*	631,74	2 022,99	1 391,25	*	627,70	1 448,46	820,76	*	747,88	1 322,51	574,63	*	3 298,63	7 307,87	4 009,24
1.3.2.3.1.	компьютерные услуги			1 279,01				1 234,90		*		2 022,99		*		1 290,18		*		1 322,51		*		7 149,59	
1.3.2.3.2.	Пирамида									*				*		158,29		*				*		158,29	
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 061,57	542,05	-519,52	Перелив по статьям консультационные и информационные услуги	1 044,98	1 390,64	345,66	*	1 030,58	872,21	-158,37	*	1 023,98	550,63	-473,35	*	1 220,04	313,96	-906,08	*	5 381,15	3 669,49	-1 711,66
1.3.2.4.1.	аудит			446,70				337,49		*		438,97		*		275,40		Снижение стоимости и актуальности аудиторских услуг		199,06		Снижение стоимости и актуальности аудиторских услуг		1 697,62	
1.3.2.4.2.	консультационные			53,99				970,24		*		225,70		*		178,51		*				*		1 428,44	
1.3.2.4.3.	ВТБ			41,36				82,91		Необходимость требования, в связи нормативкой по АО		207,54		Необходимость требования, в связи нормативкой по АО		96,72		Необходимость требования, в связи нормативкой по АО		114,90		*		543,43	

1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	769,23	1 558,44	789,21	Рост стоимости обслуживания авто , появились платные дороги и стоянки	757,21	827,85	70,64	Рост стоимости обслуживания авто , появились платные дороги и стоянки	746,77	1 020,17	273,40	Рост стоимости обслуживания авто , появились платные дороги и стоянки	742,00	1 045,31	303,31	Рост стоимости обслуживания авто , появились платные дороги и стоянки	884,06	1 439,01	554,95	Рост стоимости обслуживания авто , появились платные дороги и стоянки	3 899,27	5 890,78	1 991,50
1.3.2.6	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	73,71	1 070,41	996,70	Сокращение бесплатных медицинских услуг для граждан РФ, расходы, направленные на поддержание трудоспособности ключевого персонала, являются экономически обоснованными	72,55	1 248,92	1 176,37	Сокращение бесплатных медицинских услуг для граждан РФ, расходы, направленные на поддержание трудоспособности ключевого персонала, являются экономически обоснованными	71,55	1 038,18	966,63	Сокращение бесплатных медицинских услуг для граждан РФ, расходы, направленные на поддержание трудоспособности ключевого персонала, являются экономически обоснованными	71,10	1 232,93	1 161,84	Сокращение бесплатных медицинских услуг для граждан РФ, расходы, направленные на поддержание трудоспособности ключевого персонала, являются экономически обоснованными	84,71	1 217,35	1 132,64	Сокращение бесплатных медицинских услуг для граждан РФ, расходы, направленные на поддержание трудоспособности ключевого персонала, являются экономически обоснованными	373,62	5 807,79	5 434,17
1.3.2.7	Прочие услуги сторонних организаций			300,00	300,00	Пункт обслуживания потребителей в Автозаводском районе	0,00	300,00	300,00	Пункт обслуживания потребителей в Автозаводском районе	0,00	300,00	300,00	Пункт обслуживания потребителей в Автозаводском районе		300,00	300,00	Пункт обслуживания потребителей в Автозаводском районе		300,00	300,00	Пункт обслуживания потребителей в Автозаводском районе	0,00	1 500,00	1 500,00
1.3.2.8	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		217,20	217,20	*		360,18	360,18	*		568,14	568,14	*		606,03	606,03	*		841,91	841,91	*	0,00	2 593,46	2 593,46
1.3.2.9	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	337,07	70,33	-266,74	экономиа затрат	331,80	34,99	-296,81	*	327,23	37,17	-290,06	*	325,14	56,60	-268,53	*	387,39	78,28	-309,11	*	1 708,63	277,38	-1 431,25
1.3.2.10	Расходы на страхование	тыс.руб.	294,24	287,59	-6,64	*	289,64	272,36	-17,27	*	285,65	657,36	371,72	*	283,82	823,86	540,04	*	338,16	1 025,85	687,69	*	1 491,49	3 067,03	1 575,53
1.3.2.10.1	ПС ГАСТ			207,77		*		118,58		*		134,62		*		143,59		*		180,81		*		785,37	
1.3.2.10.2	автострахование			79,82		*		153,78		*		522,74		*		680,27		*		845,04		*		2 281,65	
1.3.2.11	Другие прочие подконтрольные расходы (Охранные зоны, сертификация)	тыс.руб.		3 142,46	3 142,46	В связи с новыми требованиями	3 059,19	3 277,58	218,39	В связи с новыми требованиями	3 308,01	3 344,15	36,14	В связи с новыми требованиями	2 678,55	3 574,74	896,19	В связи с новыми требованиями	3 344,15	3 332,89	-11,26	В связи с новыми требованиями	12 389,90	16 671,82	4 281,92
2	Внебюджетные расходы	тыс.руб.	253,99	-7 724,78	-7 978,77	*	250,02	-9 253,09	-9 503,11	*	246,58	-2 201,15	-2 447,72	*	245,00	-934,35	-1 179,35	*	291,91	23 178,44	22 886,53	*	1 287,51	3 065,07	1 777,57
2.1	Расходы на услуги банков	тыс.руб.	253,99	379,86	125,86	Возросла стоимость обслуживания банков	250,02	634,34	384,32	Возросла стоимость обслуживания банков	246,58	879,95	633,37	Возросла стоимость обслуживания банков	245,00	1 079,37	834,37	Возросла стоимость обслуживания банков	291,91	1 198,95	907,04	Возросла стоимость обслуживания банков	1 287,51	4 172,47	2 884,96
2.2	Другие обоснованные внебюджетные расходы	тыс.руб.		-8 104,64	-8 104,64	Штрафы, пени по судам с МРСК		-9 887,43	-9 887,43	Штрафы, пени по судам с МРСК		-3 081,09	-3 081,09	Штрафы, пени по судам с МРСК, продажа авто, безоговорное потребление		-2 013,72	-2 013,72	Субаренда, продажа металлолома		21 979,48	21 979,48	Списание ДЗ МРСК, расходы на СВО	0,00	-1 107,40	-1 107,40
3	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	0,00		0,00	*	0,00	0,00	0,00	*	0,00	0,00	0,00	*	0,00	0,00	0,00	*	0,00	0,00	0,00	*	0,00	0,00	0,00
3.1	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.			0,00	*			0,00	*			0,00	*			0,00	*			0,00	*	0,00	0,00	0,00
3.2	Прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			0,00	*			0,00	*			0,00	*			0,00	*			0,00	*	0,00	0,00	0,00
4	Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета (Уи)	тыс.руб.		466,03	466,03	В связи с новыми требованиями	5 752,71	9 986,14	4 233,43	*	11 303,78	14 750,56	3 446,78	*	28 080,94	27 978,07	-102,87	*	19 275,71	19 365,09	89,38	*	64 413,14	72 545,89	8 132,75
ИТОГО		тыс.руб.	459 458,93	468 191,06	8 732,13	*	461 087,59	402 254,91	-58 832,68	*	460 655,50	499 179,05	38 523,55	*	473 948,85	574 708,62	100 759,76	*	550 662,80	528 703,16	-21 959,63	*	2 405 813,67	2 473 036,80	67 223,13

На основании проведенного анализа АО "ВВЭК" фактических операционных расходов за каждый год заверченного периода 2020-2024 гг., РСТ НО не выявлено экономически необоснованных расходов, подлежащих исключению из необходимой валовой выручки территориально сетевой организацией по п.7 Основ ценообразования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов АО "ВВЭК"

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено органом регулирования на 2024 год	Факт 2024 года	Отклонение (факт2024 - план 2024)	Утверждено органом регулирования на 2025 год	Предложение предприятия на 2026 год	Предложение предприятия на 9 месяцев 2026 года	Предложение предприятия на 3 месяца 2026 года	Предложение органа регулирования на 2026 год	Предложение органа регулирования на 9 месяцев 2026 года	Предложение органа регулирования на 3 месяца 2026 года	Отклонение (столбец 11 - столбец 8)
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	528 042,94	505 890,28	-22 152,66	224 888,27	353 265,15	264 948,86	88 316,29	353 265,15	264 948,87	88 316,29	0,00
Расчёт неподконтрольных расходов													
1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	5 410,49	5 593,73	183,24								-
2	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в том числе:	тыс.руб.	22,38	134,96	112,58	160,74	1 544,32	1 158,24	386,08	1 544,30	1 158,23	386,08	- 0,02
2.1	Теплоснабжение	тыс.руб.			-		641,24	480,93	160,31	641,24	480,93	160,31	-
2.2	Электроснабжение	тыс.руб.			-		570,00	427,50	142,50	569,99	427,49	142,50	- 0,01
2.3	Водоотведение, водоснабжение	тыс.руб.		134,96	134,96	160,74	171,93	128,95	42,98	171,93	128,95	42,98	- 0,01
2.4	ТКО	тыс.руб.			-		58,67	44,00	14,67	58,67	44,00	14,67	-
2.5	Прочие	тыс.руб.	22,38		- 22,38		102,47	76,85	25,62	102,47	76,85	25,62	-
3	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	34 898,49	72 268,30	37 369,81	62 709,01	82 465,34	61 849,01	20 616,34	75 637,91	56 728,43	18 909,48	- 6 827,43
3.1	Аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	31 954,62	59 018,52	27 063,90	61 611,63	71 652,23	53 739,17	17 913,06	67 835,93	50 876,95	16 958,98	- 3 816,30
3.2	Лизинг	тыс.руб.	0,00	5 686,00	5 686,00			0,00	0,00		0,00	0,00	-
3.3	Прочая аренда	тыс.руб.	2 943,86	7 563,78	4 619,92	1 097,38	10 813,11	8 109,83	2 703,28	7 801,98	5 851,49	1 950,50	- 3 011,13
4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	10 662,86	10 933,86	271,00	17 640,15	21 945,96	16 459,47	5 486,49	21 816,35	16 362,26	5 454,09	- 129,61
4.1	Земельный налог	тыс.руб.	137,68	266,28	128,60	241,60	366,39	274,79	91,60	366,39	274,79	91,60	0,00
4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	10 513,90	10 503,29	- 10,61	6 626,83	21 422,69	16 067,02	5 355,67	21 422,69	16 067,02	5 355,67	0,00
4.3	Транспортный налог	тыс.руб.	4,28	157,29	153,01	21,50	156,88	117,66	39,22	27,27	20,45	6,82	- 129,61
4.4	Прочие налоги		7,00	7,00	-			0,00	0,00		0,00	0,00	-
4.5	Страховые взносы	тыс.руб.	10 720,61	15 293,30	4 572,69	10 750,22	19 091,25	14 318,44	4 772,81	17 701,20	13 275,90	4 425,30	- 1 390,05
5	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	30 802,43	73 300,36	42 497,93	23 543,76	56 350,19	42 262,64	14 087,55	5 643,42	4 232,57	1 410,86	- 50 706,77
6	Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.	12 500,00	8 520,13	- 3 979,87	18 849,06	18 849,06	14 136,80	4 712,27	19 226,84	14 420,13	4 806,71	377,78
6.1	налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.	12 500,00	12 500,00	-	18 849,06	18 849,06	14 136,80	4 712,27	19 226,84	14 420,13	4 806,71	377,78
7	Амортизация	тыс.руб.	79 283,75	90 239,30	10 955,55	48 550,00	331 136,35	248 352,26	82 784,09	132 522,11	99 391,58	33 130,53	- 198 614,24
7.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.			-	48 550,00	331 136,35	248 352,26	82 784,09	132 522,11	99 391,58	33 130,53	- 198 614,24
7.2	амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.			-			0,00	0,00		0,00	0,00	-
8	Погашение заёмных средств	тыс.руб.			-			0,00	0,00		0,00	0,00	-

9	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.	50 000,00	50 000,00	-	56 547,19	56 547,19	42 410,39	14 136,80	57 680,52	43 260,39	14 420,13	1 133,33
10	возврат заемных средств на капитальные вложения	тыс.руб.			-			0,00	0,00		0,00	0,00	-
ИТОГО неподконтрольные расходы+ экономия потерь		тыс.руб.	248 706,24	326 291,78	-77 585,54	273 118,80	673 038,77	504 779,08	168 259,69	374 788,86	281 091,64	93 697,21	- 298 249,91
12	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭПi)	тыс.руб.	14 405,23		- 14 405,23	45 118,89	85 109,12	63 831,84	21 277,28	43 016,21	32 262,15	10 754,05	- 42 092,91
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток													
13	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс.руб.	1 206,19		- 1 206,19	41 246,18	116,33			116,77	87,58	29,19	0,44
13.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	1 206,19		- 1 206,19	-188,36	116,33			116,77	87,58	29,19	0,44
13.2	Полученный избыток	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Корректировка на основе фактических данных													
14	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (Bi)	тыс.руб.	- 14 766,07	-	-	68 838,36	244 267,57	122 133,78	122 133,78	72 233,75	54 175,31	13 543,83	- 172 033,82
14.1	Корректировка подконтрольных расходов, (ΔПРi)	тыс.руб.	9 796,44	-	-	68 194,32	152 631,84	76 315,92	76 315,92	79 627,67	59 720,75	14 930,19	- 73 004,17
14.2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ΔНРi)	тыс.руб.	-11 752,78	-	-	43 592,72	147 846,53	73 923,27	73 923,27	69 378,37	52 033,78	13 008,45	- 78 468,16

14.3	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ПО <sub>г</sub> )	тыс.руб.	-12 645,28	-	-	-27 307,77	-38 108,39	-19 054,19	-19 054,19	-44 915,64	- 33 686,73	- 8 421,68	- 6 807,25
14.4	Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестпрограммы, (Ві корр. ИП)	тыс.руб.		-	-	-10 487,15	-843,35	-421,67	-421,67	-14 597,21	- 10 947,91	- 2 736,98	- 13 753,86
14.5	Корректировка НВВ содержания сети, (ΔНВВ <sub>соді</sub> )	тыс.руб.	-4 073,70	-	-	-5 036,22	-17 259,07	-8 629,53	-8 629,53	-17 259,44	- 12 944,58	- 3 236,15	- 0,37
14.6	Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета (ΔУ)	тыс.руб.	3 909,25	-	-	-117,54		0,00	0,00		-	-	-
14.7	<b>Корректировка с учетом КНКі</b>	<b>тыс.руб.</b>		-	-		<b>10 492,77</b>	<b>5 246,38</b>	<b>5 246,38</b>	<b>9 158,27</b>	<b>6 868,70</b>	<b>1 717,18</b>	- <b>1 334,50</b>
14.7.1	Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, К об І			-	-		0,60			0,60	0,60	0,60	-
14.7.2	Максимальный процент корректировки П кор і	%	2,00	2,00	-	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	-
14.7.3	Повышающий (понижающий) коэффициент, (КНКі)	%		0,00	-		1,20	- 0,00		1,20	1,20	1,20	-
<b>Необходимая валовая выручка</b>													
15	<b>Необходимая валовая выручка с учётом корректировок</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>763 189,30</b>	<b>832 182,06</b>	<b>68 992,76</b>	<b>608 091,61</b>	<b>1 281 180,59</b>	<b>897 108,11</b>	<b>383 956,15</b>	<b>809 562,81</b>	<b>607 172,11</b>	<b>202 390,70</b>	- <b>471 617,78</b>

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

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Фактические показатели за n-3 год	Фактические показатели за n-2 год	Отклонение
1	2	3	4	5	6=5-4
1.	Показатели эффективности деятельности организации по виду деятельности передача электроэнергии				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	746 951	882 446	135 495
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	25 165	54 688	29 523
1.3.	EBITDA	тыс. руб.			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	890	3 196	2 306
1.4.1.		тыс. руб.			
...		тыс. руб.			
2.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	%	0,12%	0,36%	0,24%
3.	Необходимая валовая выручка (НВВ на собственное содержание)	тыс. руб.	656 120,76	708 127,22	52 006,46
4.	Расходы, связанные с производством  и реализацией всего, в том числе:	тыс. руб.	446 043,71	443 189,37	-2 854,34
4.1.	оплата труда	тыс. руб.	34 726,21	34 503,99	-222,22
4.2.	ремонт основных фондов	тыс. руб.	208 687,64	207 352,20	-1 335,44
4.3.	материальные затраты	тыс. руб.	196 937,64	195 677,39	-1 260,25

Источники финансирования на 2026 год в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программой, а также анализ исполнения утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам 2024 года, 9 месяцев 2025 года АО "ВВЭК"

Источники финансирования на предстоящий период регулирования (2026) год в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программой.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Утверждённая /проект	Период действия инвестиционной программы	Дата утверждения инвестиционной программы	Всего источники финансирования на 2026 год, тыс.руб.	Всего тарифные источники финансирования на 2026 год без НДС, тыс.руб.			
						Всего	прибыль	амортизация	лизинг
1	АО "ВВЭК"	утверждённая	2024-2029	Приказ Минэнерго и ЖКХ НО от 05.12.2025 г. №329-392/25П/од	190 202,63	190 202,63	57 680,52	132 522,11	

Анализ исполнения утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам 2024 года.

В соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области совместно со Службой проводилась выездная (документарная) проверка объектов, включенных в утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу АО «ВВЭК». По результатам выездной (документарной) проверки составлены акты № 37- № 57 от 16 мая 2025 г. по реализации каждого мероприятия инвестиционной программы. В результате данной проверки выявлено, что не все мероприятия, запланированные в инвестиционной программе, выполнены в полном объеме. Согласно акта № 39,40 и 42 от 16 мая 2025 г. по 3 мероприятиям инвестиционные проекты в 2024 г. не реализовывались. По 8 мероприятиям объем фактического выполнения ниже плановых значений утвержденной инвестиционной программы на 2024 г. (акты № 37-38, № 41, №45, №52, №55, №56-57 от 16 мая 2025 г.), по 10 инвестиционным проектам объем фактического финансирования соответствует значениям утвержденной инвестиционной программы на 2024 г. (акт № 43-44, №46-51, №53-54 от 16 мая 2025 г.) (Копии актов прилагаются).

В пределах полномочий Службы проводился анализ соответствия представленных организацией первичных документов отчету об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Результаты проверки отражены в отчете об использовании АО «ВВЭК» инвестиционных ресурсов за 2024 год по форме, утвержденной Приказом ФСТ России от 20.02.2014 года № 201-э, о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Отчет представлен в приложении.

Действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета органами регулирования в необходимой валовой выручке ТСО расходов на выполнение мероприятий инвестиционных программ в размере, превышающем величину средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе.

При обнаружении фактов финансирования мероприятий, не включенных в утвержденные в установленном порядке инвестиционные программы, указанные расходы расцениваются органом регулирования тарифов как нецелевое использование средств, учтенных в необходимой валовой выручке.

Таким образом, Службой в необходимой валовой выручке не учитываются расходы, превышающие плановую величину и неучтенные в утвержденной инвестиционной программе. Данная позиция отражена в разъяснительном письме ФАС России от 20.04.2018 № ИА/28440/18.

Вывод:

По исполнению инвестиционной программы АО «ВВЭК» за 2024 год принято выполнение по каждому мероприятию, не превышающее плановые значения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы. По результатам анализа можно сделать следующие выводы:

Наименование регулируемой организации	Стоимостная оценка инвестиций, тыс.руб. (без НДС)		Отклонение, тыс. руб. (без НДС)
	Утверждено по инвестиционной программе на 2024 год	Факт за 2024 год	

Организации	Всего, в том числе:	Прибыль на капитальные вложения	Амортизация	(по итогам проверки)	
АО «ВВЭК»	123 550	50 000	73 550	111 582	- 11 968

АО "ВВЭК" на первый (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы, в материалах тарифного дела письмом №ЭК-642/25 от 10.10.2025 (вх.-516-494934/25 от 10.10.2025) представила договор б/н от 10.06.2025 "О присоединении ООО "Электросети" к АО "ВВЭК". На основании п.5 данного договора АО "ВВЭК" становятся правопреемниками ООО "Электросети" по всем обязательствам.

В соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, министерством энергетики и жилищно-коммунального Нижегородской области проводилась выездная (документарная) проверка объектов, включенных в утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу ООО «Электросети». По результатам выездной (документарной) проверки по всем мероприятиям инвестиционной программы составлены акты № 34-36 от 12.05.2025 г. по реализации каждого мероприятия инвестиционной программы. По результатам данной проверки в рамках инвестиционного проекта «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимально мощностью до 15 кВт включительно» выполнено 5 мероприятиям, при этом объем фактического исполнения по данному титулу ниже плановых значений утвержденной инвестиционной программы на 2024 год (акт №34 от 12.05.2025), в рамках инвестиционного проекта «Создание/модернизация автоматизированной системы учета электроэнергии (АСУЭ) и телемеханики на ТП 6-10 кВ», объем фактического исполнения соответствует значениям утвержденной инвестиционной программы на 2024 год (акт №36 от 12.05.2025), в рамках инвестиционного проекта «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей мощностью до 150 кВт включительно» выполнено 2 мероприятия , при этом объем фактического исполнения выше плановых значений утвержденной инвестиционной программы на 2024 год (акт №35 от 12.05.2025 ). (Копии актов прилагаются).

В пределах полномочий Службы проводился анализ соответствия представленных организацией первичных документов отчету об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Результаты проверки отражены в отчете об использовании ООО «Электросети» инвестиционных ресурсов за 2024 год по форме, утвержденной Приказом ФСТ России от 20.02.2014 года № 201-э, о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Отчет представлен в приложении.

Действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета органами регулирования в необходимой валовой выручке ТСО расходов на выполнение мероприятий инвестиционных программ в размере, превышающем величину средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе.

При обнаружении фактов финансирования мероприятий, не включенных в утвержденные в установленном порядке инвестиционные программы, указанные расходы расцениваются органом регулирования тарифов как нецелевое использование средств, учтенных в необходимой валовой выручке.

Таким образом, Службой в необходимой валовой выручке не учитываются расходы, превышающие плановую величину и неучтенные в утвержденной инвестиционной программе. Данная позиция отражена в разъяснительном письме ФАС России от 20.04.2018 № ИА/28440/18.

**Вывод:**

По исполнению инвестиционной программы ООО «Электросети» за 2024 год принято выполнение по каждому мероприятию, не превышающее плановые значения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы. По результатам анализа можно сделать следующие выводы:

Наименование регулируемой организации	Объем капитальных вложений в соответствии с утвержденной ИП на 2024 г.	Факт выполнения мероприятий ИП за 2024 год по итогам проверки (ИПфакт2024)	Отклонение, тыс. руб. (без НДС)
ООО «Электросети»	42,15300	41,37911	- 0,773890

**Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.**

Порядок расчета корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы определен п.11, 11(3) МУ 98-э и осуществлен в соответствии с формулами 3, 9.11, 9.12 МУ 98-э:

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

$$B_i^{коррИП} = \sum_{j=1}^2 \left( ИП_{i-j}^{факт} - НР_{i-j}^{ИП} \right) - B_{i-29,мес}^{коррИП}, \quad (9.11)$$

$$НР_{i-j}^{ИП} = A_{i-j} + Расх_{i-j}^{приб} + Расх_{i-j}^{лизинг}, \quad (9.12)$$

Расчет корректировок НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

№пп	Показатель	Обозначения показателя	Значение		Значение	
1.	$B_i^{коррИП}$ 2024 год	Корректировка НВВ на 2026 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год, тыс.руб.	(п.3-п.4)-п.5	- 11 968,20	(п.3-п.4)-п.5	- 773,89
2.	$ИП_{i-j}^{факт}$	Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j), за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в году (i-j) долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей), тыс.руб	Данные из отчета об использовании АО «ВВЭК» инвестиционных ресурсов за 2024 год № в - 372 от 24.11.2025	111 582	Данные из отчета об использовании ООО «Электросети» инвестиционных ресурсов за 2024 год № в - 373 от 24.11.2025	41 379,11
3.	$НР_{i-j}^{ИП}$	Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году (i-j), которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле 9.12 МУ 98-э, тыс.руб.	п.4.1.+п.4.2.+п.4.3	123 550	п.4.1.+п.4.2.+п.4.3	42 153
3.1.	$A_{i-j}$	Амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в качестве источника финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j), тыс.руб.	Экспертное заключение по корректировке НВВ АО "ВВЭК" на 2025 год № в - 372 от 24.11.2025,	73 550	Экспертное заключение по корректировке НВВ ООО "Электросети" на 2025 год № в - 373 от 24.11.2025,	15 806
3.2.	$Расх_{i-j}^{приб}$	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в соответствии с абзацем тринадцатым п. 11 МУ 98-э, тыс.руб.	утверждённая ИП на 2024 год	50 000	утверждённая ИП на 2024 год	26 347
3.3.	$Расх_{i-j}^{лизинг}$	Расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого для осуществления регулируемой деятельности, тыс.руб.		-		-
4.	$B_{i-29,мес}^{коррИП}$	Корректировка необходимой валовой выручки, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период 2025-го года по результатам 9 месяцев.	Расчет в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за по результатам 9 месяцев 2025 года представлен ниже.	-	Расчет в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за по результатам 9 месяцев 2025 года представлен ниже.	-
5.	$\Pi_{i-1}$	Индекс потребительских цен на (i-1) год, $\Pi_{i-1}$ , на 2025г., %	прогноз МЭР от 26.09.2025г.	5,10	прогноз МЭР от 26.09.2025г.	5,10
6.	$\Pi_i$	Индекс потребительских цен на (i) год, $\Pi_i$ , на 2026г., %	прогноз МЭР от 26.09.2025г.	9,00	прогноз МЭР от 26.09.2025г.	9,00

7.	$B_i^{коррИП}$  с учетом ф.3 МУ 98-э	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год , рассчитанная исходя из суммарных величин собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенных при установлении тарифов на 2024 годы, и фактического финансирования мероприятий инвестиционных программ в 2024 годах, утвержденных (скорректированных) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, согласно пункту 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2024 г.; тыс.руб.	$(п.1+п.2)*(1+п.9)*(1+п.10)$	- 13 710,65	$(п.1+п.2)*(1+п.9)*(1+п.10)$	- 886,56
ООО "Электросети", тыс.руб.						- 14 597,21

Расчет корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 год.

Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев осуществляется в соответствии с п.. 11(3) ф. 9.11 МУ 98-э при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%.

РСТ НО было проведено систематическое наблюдение и анализ инвестиционной деятельности регулируемых организаций в сфере электроэнергетики за 9 месяцев 2025 года. В рамках анализа рассмотрена информация о реализации инвестиционных программ за 9 месяцев 2025 года, предоставленная со стороны регулируемых организаций через систему ФГИС ЕИАС ФАС России в формате разработанных ФАС России отчетных форм «NET.INV.2025. Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям (ежеквартальный)». Результаты реализации инвестиционных программ регулируемых организаций в сфере электроэнергетики за 9 месяцев 2025 года отражены в отчете по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по регулируемым организациям за 9 месяцев 2025 г. от 04.12.2025 №823/1. Данный отчет представлен в Приложении№3 к настоящему заключению.

Информация о выполнении инвестиционных программ по отчетам регулируемых организаций за 9 месяцев 2024 года:

Наименование ТСО	ИП 2024 год				
	План ИП тыс. руб. за 9 месяцев, $НР_{i-j}^{ИП}$	Факт по данным организаций за 9 месяцев 2024 года, тыс.руб., $ИП_{i-j}^{факт}$	% выполнения за 9 месяцев 2024 года	Отклонение за 9 месяцев 2024 года, тыс.руб.	Расчетное значение корректировки за 9 мес. 2024 года, тыс.руб. $B_{i-2\text{мес}}^{коррИП}$
1	2	3	4	5	6 = (3-2)
АО "ВВЭК"	0,00	17 110	более 10%	17 112	17 110

Согласно отчету по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по регулируемым организациям за 9 месяцев 2025 г. от 04.12.2025 №823/1, АО "ВВЭК" досрочно выполнено финансирование мероприятий в размере 17 110 тыс.руб., запланированных в 4 квартале 2025 года. Расчетное значение корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с неисполнением инвестиционной программы за 9 месяцев 2024 года принимает положительное значение.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года , АО "ВВЭК" в составе предложения об установлении тарифов на первый (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.. не заявлена. При таких условиях включение данной корректировки по инициативе органа регулирования приводит к дополнительному увеличению заявленной необходимой валовой выручки АО "ВВЭК", что нарушает принцип баланса интересов регулируемых организаций и потребителей. В связи с чем, корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года на 2026 год составляет 0,00 тыс.руб.

Результаты систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики в целом за 2025 год АО "ВВЭК", будут учтены при проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2027 год.

На основании изложенного, корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы для АО "ВВЭК" + ООО "Электросети", при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы составит -14 597,21 тыс. руб.

## **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 устранении 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 гарантирующих поставщиков, находящихся или находившихся в процессе банкротства).

В соответствии с п. 32 (4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 , сетевые организации ведут обязательный раздельный учет расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, направляемых на финансирование мероприятий инвестиционной программы, и расходов, предусмотренных абзацами вторым - восьмым п.32 (4) Основ ценообразования. (исх. 516-541342/25 от 15.10.2025)

Письмом исх. №ЭК-686/25 от 20.10.2025г. (вх. №516-507801/25 от 21.10.2025г.) АО "ВВЭК" в адрес РСТ Нижегородской области направило документы подтверждающие ведение обязательного раздельного учета расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Сумма амортизационных отчислений за 2024 год в полном объеме направлена на реализацию мероприятий в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго и ЖКХ НО от 05.12.2025 г. №329-392/25П/од.

## **Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО "ВВЭК"**

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 2024 № 801/25-ДСП утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год (далее - СПБ), согласно которому объем потерь электрической энергии в сетях АО "ВВЭК" составят 29,6074 млн. кВт.ч, в том числе в 1-м полугодии – 14,3419 млн.кВтч, в 3-м квартале – 5,5692 млн.кВт.ч, в 4 - м квартале - 9,6961 млн.кВт.ч. АО "ВВЭК" приобретает электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь у ПАО "ТНС-Энерго" по договору от 28.12.2012 №0821000, у АО "Волгаэнергобыт" по договору от 10.07.2008 №ДРТ/122/03/08 и у ООО "Русэнергобыт" по договору от 01.09.2024 №1/05010/00/2402159. 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 АО "ВВЭК" между АО "Волгаэнергобыт" и ПАО "ТНС-Энерго" произведено в соответствии с предложениями, представленными гарантирующими поставщиками к СПБ в следующих размерах: у АО "Волгаэнергобыт" - в 1-м полугодии – 1,811 млн.кВтч, в 3-м квартале – 0,703 млн.кВт.ч, в 4 - м квартале - 1,224 млн.кВт.ч.; у ПАО "ТНС-Энерго" - в 1-м полугодии – 12,527 млн.кВтч, в 3-м квартале – 4,864 млн.кВт.ч, в 4 - м квартале - 8,469 млн.кВт.ч; у ООО "Русэнергобыт" - в 1-м полугодии – 0,003 млн.кВтч, в 3-м квартале – 0,001 млн.кВт.ч, в 4 - м квартале - 0,001 млн.кВт.ч.

Приказом ФАС России от 22.12.2024 №1062/24 утвержден тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2026 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 22.12.2024 №1062/24 показателей, проиндексированных на 2026 года на 5,10% 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 на 2026 года на 5,1% в соответствии с прогнозом МЭР 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» (Протокол от 23.05.2024г. № 14/20245) 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 2025 год. В данной связи плата за услуги АО «ЦФР» на 2026 год принята на уровне утвержденной, проиндексированной с июля 2026 года на 5,1% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2026г. – 0,519 руб./МВт\*ч;
- 2-е полугодие 2026г. – 0,545 руб./МВт\*ч

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

- 1-е полугодие 2026г. – 1 419,65 руб./МВт\*ч;
- 3-й квартал 2026г. - 1 419,65 руб./МВт\*ч;
- 4-й квартал 2026г. - 1543,81 руб./МВт\*ч.

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

- 1-е полугодие 2026г. – 1 419,60 руб./МВт\*ч;
- 3-й квартал 2026г. - 1 419,60 руб./МВт\*ч;
- 4-й квартал 2026г. - 1 543,75 руб./МВт\*ч.

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

- 1-е полугодие 2026г. – 1 280,80 руб./МВт\*ч;
- 3-й квартал 2026г. - 1 280,80 руб./МВт\*ч;
- 4-й квартал 2026г. - 1 392,81 руб./МВт\*ч.

Расчет расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Предложение Организации			Предложение РСТ НО				Отклонение
			9 месяцев	4 квартал	2026 год	1 п/г	3 квартал	4 квартал	2026 год	2026 год
1.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях	тыс. руб.	108 916,16	54 567,61	163 483,77	81 729,73	33 608,58	59 140,03	174 478,34	10 994,57
1.1	Объем потерь электрической энергии (СПБ от 15.10.2025 №801/25-ДСП)	млн. кВтч	19,91	9,70	29,61	14,34	5,57	9,70	29,61	0,00
1.2	Средневзвешенная стоимость покупки потерь электрической энергии ТСО у гарантирующих поставщиков (п.1/п.1.1)		5 470,10	5 627,79	5 521,74	5 698,65	6 034,72	6 099,27	5 893,07	371,33
Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация): ПАО "ТНС -Энерго "										
2.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях	тыс. руб.	97 411,45	50 006,85	147 418,31	70 885,01	29 132,04	51 309,27	151 326,33	3 908,02
2.1	Объем потерь электрической энергии ТСО у ПАО "ТНС-ЭНЕРГО" (СПБ от 15.10.2025 №801/25-ДСП)	млн. кВтч	17,81	8,89	26,69	12,53	4,86	8,47	25,86	- 0,83
2.2	Цена покупки потерь у ПАО "ТНС-Энерго"	руб./МВтч	5 470,10	5 627,79		5 658,58	5 989,31	6 057,85		
2.3	Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ ПАО "ТНС-Энерго" с учетом оплаты мощности:	руб./МВтч	5 470,10	5 627,79		4 232,36	4 562,77	4 507,15		
2.4	Расходы ПАО "ТНС-Энерго" на покупку потерь электрической энергии (мощности) на ОРЭМ	тыс.руб.	97 411,45	50 006,85		3 081 395,64	1 406 759,44	1 990 070,11		
2.4.1	Общий объем потерь электрической энергии ПАО "ТНС -Энерго" (в соответствии с СПБ от 15.10.2025 №801/25-ДСП)	млн.кВт.ч	17,81	8,89	26,69	728,06	308,31	441,54	1169,59	1142,90
2.4.2	Общий объем потерь мощности ПАО "ТНС -Энерго" (в соответствии с СПБ от 15.10.2025 №801/25-ДСП)	МВт			0,00	209,68	180,56	251,89	212,95	212,95

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	5 470,10	5 627,79		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				1 084 690,00	1 223 015,00	1 223 015,00		
2.5	Сбытовая надбавка ПАО "ТНС-Энерго"	руб./МВтч				1 419,65	1 419,65	1 543,81		
2.6	Инфраструктурные платежи:	руб./МВтч	0,00	0,00		6,57	6,90	6,90		
2.6.1	АО «ЦФР» (Протокол от 23.05.2025 г. №14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)					0,52	0,55	0,55		
2.6.2	АО «АТС» (Приказ ФАС России от 23.12.2024 N 1062/24)					2,19	2,30	2,30		
2.6.3	АО «СО ЕЭС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 N 1039/23)					2,65	2,78	2,78		
2.6.4	Плата за услуги по управлению изменением режима потребления					1,21	1,27	1,27		
<b>Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация): АО "Волгаэнергосбыт "</b>										
3.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях	тыс. руб.	11472,43	4550,07	16022,50	10817,82	4462,37	7816,20	23096,39	7073,89
3.1	Объем потерь электрической энергии ТСО у АО "Волгаэнергосбыт" (СПБ от 15.10.2025 №801/25-ДСП)	млн. кВтч	2,10	0,81	2,91	1,81	0,70	1,22	3,74	0,83
3.2	Цена покупки потерь у АО "Волгаэнергосбыт"	руб./МВтч	5470,10	5627,79		5973,16	6345,19	6383,65		
3.3	Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ АО "Волгаэнергосбыт" с учетом оплаты мощности:	руб./МВтч	5470,10	5627,79		4546,99	4918,69	4833,00		
3.4	Расходы АО "Волгаэнергосбыт" на покупку потерь электрической энергии (мощности) на ОРЭМ		11472,43	4550,07		109396,31	40822,26	75554,54		
3.4.1	Общий объем потерь электрической энергии АО "Волгаэнергосбыт" (в соответствии с СПБ от 15.10.2025 №801/25-ДСП)		2,10	0,81	2,91	24,06	8,30	15,63	47,99	45,09
3.4.2	Общий объем потерь мощности АО "Волгаэнергосбыт" (в соответствии с СПБ от 15.10.2025 №801/25-ДСП)				0,00	8,09	5,67	10,31	8,04	8,04
3.4.3	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г		5 470,10	5 627,79		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.					1 084 690,00	1 223 015,00	1 223 015,00		

3.5	Сбытовая надбавка АО "Волгаэнергобыт"	руб./МВтч				1 419,60	1 419,60	1 543,75		
3.6	Инфраструктурные платежи:	руб./МВтч	0,00	0,00		6,57	6,90	6,90		
3.6.1	АО «ЦФР» (Протокол от 23.05.2025 г. №14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)					0,52	0,55	0,55		
3.6.2	АО «АТС» (Приказ ФАС России от 23.12.2024 N 1062/24)					2,19	2,30	2,30		
3.6.3	АО «СО ЕЭС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 N 1039/23)					2,65	2,78	2,78		
3.6.4	Плата за услуги по управлению изменением режима потребления					1,21	1,27	1,27		
<b>Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация): ООО "Русэнергобыт "</b>										
4.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях	тыс. руб.	32,27	10,69	42,97	26,89	14,17	14,55	55,62	12,66
4.1	Объем потерь электрической энергии ТСО у ООО "Русэнергобыт" (СПБ от от 15.10.2025 №801/25-ДСП)	млн. кВтч	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00
4.2	Цена покупки потерь у ООО "Русэнергобыт"	руб./МВтч	5470,10	5627,79		6929,90	7336,51	7447,81		
4.3	Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ ООО "Русэнергобыт" с учетом оплаты мощности:	руб./МВтч	5470,10	5627,79		5642,53	6048,82	6048,10		
4.4	Расходы ООО "Русэнергобыт" на покупку потерь электрической энергии (мощности) на ОРЭМ		32,27	10,69		25144,93	10969,85	13759,28		
4.4.1	Общий объем потерь электрической энергии ООО "Русэнергобыт" ( в соответствии с СПБ от от 15.10.2025 №801/25-ДСП)		0,01	0,00	0,01	4,46	1,81	2,27	8,54	8,54
4.4.2	Общий объем потерь мощности ООО "Русэнергобыт" ( в соответствии с СПБ от 15.10.2025 №801/25-ДСП)				0,00	2,25	1,80	2,25	2,14	2,14
4.4.3	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г.		5 470,10	5 627,79		2 358,00	2 414,00	2 414,00		
4.4.4	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г.					1 084 690,00	1 223 015,00	1 223 015,00		
4.5	Сбытовая надбавка ООО "Русэнергобыт"	руб./МВтч				1 280,80	1 280,80	1 392,81		
4.6	Инфраструктурные платежи:	руб./МВтч	0,00	0,00		6,57	6,90	6,90		
4.6.1	АО «ЦФР» (Протокол от 23.05.2025 г. №14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)					0,52	0,55	0,55		
4.6.2	АО «АТС» (Приказ ФАС России от 23.12.2024 N 1062/24)					2,19	2,30	2,30		
4.6.3	АО «СО ЕЭС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 N 1039/23)					2,65	2,78	2,78		
4.6.4	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 АО "ВВЭК"

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 АО "ВВЭК" в рамках долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.

Параметры	2024 год	2025 год
Отпуск электрической энергии в сеть, млн.кВт.ч.	240,81	349,12
Отклонение		45%

Учитывая, что объем отпуска в сеть АО "ВВЭК" увеличился более чем на 20% от величины учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода (на 2025 год), в связи с консолидацией объектов ООО "Электросети", произведен пересмотр уровня потерь электрической энергии.

#### Расчет уровня потерь электрической энергии АО "ВВЭК"

№пп	Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
1	1	2	3	4	5	6	7
1.	Базовый период -2025 год						
1.1	Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	833 863,16	543 266,98	76 239,89	212 008,13	2 348,16
1.1.1	из сетей ФСК	тыс. кВт ч	14 009,56	0,00	0,00	14 009,56	0,00
1.1.2	от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	89,41	0,00	0,00	89,41	0,00
1.1.3	от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	819 764,19	543 266,98	76 239,89	197 909,15	2 348,16
1.2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	750 511,73		0,00	579 122,96	171 388,77
1.3	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	833 863,16	543 266,98	76 239,89	791 131,09	173 736,93
1.4	Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	29 211,34	1 692,70	21,01	12 699,53	14 798,11
		%	3,50	0,31	0,03	1,61	8,52
2	Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	558,48	113,86	0,00	444,62	
3	Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	1 534,78	0,05	20,10	700,90	813,72
3.1	в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	712,14	0,00	20,10	180,22	511,82
4.	Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности (п.13/п.3)	тыс. кВт·ч/км		10 865 339,66	3 793,03	1 128,73	213,51
5.	Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов (п.1.3/п.2)	тыс. кВт·ч/МВ·А		4 771,23	0,00	1 779,35	
6.	Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ) (п.3.1/п.3*100)	%		0,00	100,00	25,71	62,90
7.	Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%		2,30	4,07	6,17	13,49
8.	Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (п) (min из п.1.4 и п.8)	%		0,31	0,03	1,61	8,52
8.1	Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (п) ( п.8*п.п.1.3/100)	тыс. кВт ч	29 211,34	1 692,70	21,01	12 699,53	14 798,11
9.	Плановый отпуск электрической энергии в сеть, принимаемый в соответствии с балансом электрической энергии на 2026 год (раздел 16 экспертного заключения)	тыс. кВт ч	845,1689				
10.	Величина потерь электрической энергии (п.9*п.11/100)	тыс. кВт ч	29,60740				
11.	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) (п.8.1/п.9*100)		3,50				

На основании проведенного расчета, уровень потерь АО "ВВЭК" на первый (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг. составит 3,50%

## Балансы электрической энергии и мощности АО "ВВЭК"

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 организаций запрос о представлении информации о согласованных объемах с системообразующей территориальной сетевой компанией Нижегородской области филиал "ПАО Россети Центр и Приволжье"- "Нижновэнерго" (исх №516-539792/25 от 15.10.2025г.)

Письмом исх. №ЭК-725/25 от 30.10.2025 АО "ВВЭК" в адрес РСТ Нижегородской области направлено письмо вх-516-526118/25 от 30.10.2025, копия письма исх. №МР7-ННЭ/31-04-50/14142 от 11.11.2024г. ПАО "Россети "Центр и Приволжье"-Нижновэнерго, а также информация о балансовых показателях на 2026 год. Согласованные АО "ВВЭК" с ПАО "Россети Центр и Приволжье" в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 27.12.2004 №861, договорные объемы электрической энергии и мощности, РСТ Нижегородской области приняты в следующих размерах:

плановый объем электрической энергии по точкам поставки 349 118,743 тыс. кВт.ч.  
заявленная мощность 49,641 МВт

### Баланс электрической энергии по сетям ВН,СН1,СН2 и НН в границах балансовой принадлежности сетей АО "ВВЭК"

№ п/п	Показатели	Предложение предприятия на 2026 год					Предложение регулятора на 2026 год				
		Всего	ВН	СН1	СНП	НН	Всего	ВН	СН1	СНП	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	845,922	542,894	75,226	795,292	198,872	845,169	530,458	86,996	806,219	221,388
1.1	из смежной сети, всего				569,828	196,534				580,842	219,051
1.1.1	в том числе из сети										
1.1.2	ВН				496,323					495,567	
1.1.3	СН1				73,505					85,275	
1.1.4	СН2					196,534					219,051
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	0,088			0,088						
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	845,834	542,894	75,226	225,377	2,338	845,169	530,458	86,996	225,377	2,338
2	Потери электроэнергии в сети	29,607	1,171	0,000	13,067	15,370	29,6074	1,144	0,000	13,247	15,217
2.1	то же в % (п.1.1/п.1.3)	3,500	0,216	0,000	1,643	7,728	3,503	0,216	0,000	1,643	6,873
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды										
4	Полезный отпуск из сети	816,315	541,723	75,226	782,225	183,502	815,562	529,315	86,996	792,972	206,172

4.1	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	349,119	32,751		135,630	180,738	349,119	32,751		135,630	180,738
4.1.1	из них:										
4.1.2	потребителям, присоединенным к центру питания										
4.1.3	на генераторном напряжении										
4.2	потребителям оптового рынка										
4.3	полезный отпуск конечным потребителям	467,196	12,649	1,721	450,061	2,764	466,443	0,997	1,721	438,291	25,434

**Баланс электрической мощности по сетям ВН,СН1,СН2 и НН в границах балансовой принадлежности сетей АО "ВВЭК"**

МВт

№ п/п	Показатели	Предложение предприятия на 2026 год					Предложение регулятора на 2026 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	120,282	77,194	10,696	113,083	28,278	120,175	75,426	12,370	114,636	31,479
1.1	из смежной сети, всего				81,024	27,945				82,590	31,147
1.1.1	в том числе из сети										
1.1.1.1	ВН				70,572					70,465	
1.1.1.2	СН1				10,452					12,125	
1.1.1.3	СН2					27,945					31,147
1.2	от электростанций ПЭ	0,013			0,013						
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4	от других организаций	120,269	77,194	10,696	32,046	0,332	120,175	75,426	12,370	32,046	0,332
2	Потери в сети	4,210	0,166	0,000	1,858	2,185	4,210	0,163	0,000	1,884	2,164
2.1	то же в %	3,500	0,216	0,000	1,643	7,728	3,500	0,216	0,000	1,643	6,873
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды										
4	Полезный отпуск мощности потребителям	116,072	77,028	10,696	111,225	26,092	115,965	75,263	12,370	112,753	29,316
4.1	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	49,641	4,657		19,285	25,699	49,641	4,657		19,285	25,699
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка										
4.3	заявленная мощность конечных потребителей	66,431	1,799	0,245	63,994	0,393	66,324	0,142	0,245	62,321	3,616

**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 не применялось в отношении АО "ВВЭК", г. Нижний Новгород. АО "ВВЭК" распределение величины корректировок необходимой валовой выручки по итогам 2024 года не заявлено.

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии АО "ВВЭК"**

Скорректированное предложение АО "ВВЭК" на первый (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы, направленный в адрес РСТ Нижегородской области письмом исх. №ЭК-717/25 от 29.10.2025г. (вх. №516-523463/25 от 29.10.2025г.) по тарифам на услуги по передаче электрической энергии:

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)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
2026	2 150 734,40	468,28	4,13803	2 150 734,40	468,28	4,13803

Предлагаемая к установлению АО "ВВЭК" необходимая валовая выручка на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы:

Год	НВВ без учета оплаты потерь, тыс. руб.	НВВ на оплату потерь, тыс. руб.
2026	1 281 180,59	-

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на плановый период регулирования 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг выполнен в соответствии с разделом VII 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 31.10.2025г. № 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 АО "ВВЭК" на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы составят:

Год	01.01.2026 - 30.09.2026			01.10.2026 - 31.12.2026		
	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)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
2026	1 359 023,54	440,49	2,75937	1 359 023,54	677,59	2,99647

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

Год	НВВ без учета оплаты потерь, тыс. руб.	НВВ на оплату потерь, тыс. руб.
2026	809 562,81	174 478,34