

**Экспертное заключение по предложению  
о предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2026 год и тарифов, установленных на долгосрочный период регулирования  
ООО "Павловоэнерго", 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		Общество с ограниченной ответственностью "Павловоэнерго"
Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ		ООО "Павловоэнерго"
Наименование (описание) обособленного подразделения		
Описание территориальных электроэнергетических системах		Территориальная распределительная энергосистема Нижегородской области
ОГРН		1085252001053
ИНН		52520211872
КПП		525201001
Код по ОКПО		
Организационно-правовая форма		Общество с ограниченной ответственностью
Юридический адрес		606100, Нижегородская обл., г. Павлово, пер. Гаражный д.1 (а/я 57)
Почтовый адрес		606100, Нижегородская обл., г. Павлово, пер. Гаражный д.1 (а/я 57)
Телефон организации		8 (83171) 3-37-49
Электронная почта		<a href="mailto:pavlovoenergo@mail.ru">pavlovoenergo@mail.ru</a>
Фамилия Имя Отчество (ФИО) руководителя		Орлова Юлия Николаевна
Должность руководителя		Генеральный директор
Официальный сайт в сети «Интернет»		<a href="https://pavlovoenergo.ru/">https://pavlovoenergo.ru/</a>
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие	нет
	Сведения о доле, %	
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере электроэнергетики		В соответствии с учетной политикой ООО "Павловоэнерго", утвержденной приказом генерального директора от 29.12.2022 № 29121 организация ведет раздельный учет состава затрат, относящихся к регулируемому виду деятельности - услуги по передаче электрической энергии. Расходы, собранные в течение отчетного периода на счете бухгалтерского учета 26 «Общехозяйственные расходы», распределяются по видам деятельности пропорционально численности основного производственного персонала
Плательщик НДС		Да

Является ли деятельность по передаче электрической энергии профильным видом деятельности		Да
Наличие статуса гарантирующей поставщика		Нет
Наличие статуса системообразующей территориальной сетевой организации		Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		Да
Наличие программы комплексного развития		Нет
Наличие утверждённых ФОИВ/РОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2026 года		Инвестиционная программа ООО «Павловоэнерго» утверждена приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 05.12.2025 № 329-394/25П/од в установленном законодательством порядке со сроком реализации на 2025-2029 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" № 522003626 от 19.02.2018 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" № 0870000 от 27.12.2016 г.; Договор купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях с АО "Волгаэнергообъём" № 4470/1/1 от 01.01.2018 г.
Наличие соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности		Между ООО "Павловоэнерго" 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	И.Л. Куколева
	Должность исполнителя	Начальник ПЭО
	Контактный телефон исполнителя	831-71 3-37-49
	Электронная почта исполнителя	kukoleva@pavlovoenergo.ru
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. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

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

**Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов**

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.- 516-211644/25
	Дата регистрации	28.04.2025
	Дополнительные сведения	в 13 томах 4482 листов; 1 DVD-R
	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.-Исх-516-263036/25 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 представления дополнительных материалов	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
В дополнение к заявлению и (или) в ответ на запросы «Организацией» направлены дополнительные обосновывающие материалы	Номер входящий		вх-516-348863/25; вх-516-216212/25; Вх-516-471687/25; Вх-516-469257/25; Вх-516-493151/25; Вх-516-507804/25; Вх-516-510066/25; вх-516-527410/25; вх-516-514169/25; вх-516-529479/25; вх-516-528454/25; вх-516-527410/25; вх-516-527413/25
	Дата регистрации		от 21.07.2025; от 29.04.2025; от 01.10.2025; от 30.09.2025; от 14.10.2025; от 21.10.2025; от 22.10.2025; от 31.10.2025; от 24.10.2025; от 01.11.2025; от 31.10.2025; от 31.10.2025
	Дополнительные сведения		в 1 томе 77 листа, в 1 томе 55 листах
Перечень муниципальных образований, на территории которых организация оказывает услуги по передаче электрической энергии			
№ п/п	Муниципальный район	Муниципальное образование	ОКТМО
1	Павловский		3639000
2	Кстовский		22537000

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

№ п/п	Показатель	Отметка
1	Анализ обоснованности прогнозируемых расходов ООО "Павловоэнерго" на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2025 год проведен с использованием форм бухгалтерской отчетности, статистической и налоговой отчетности, с приложением расчетов и обосновывающих материалов, заверенных в установленном порядке.	В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ каждый факт хозяйственной жизни оформляется ответственными лицами организации путем составления первичных учетных документов и отражения данных документов в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных. В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет (генеральный директор Ю.Н. Орлова) 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 ООО "Павловоэнерго" 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 ООО "Павловоэнерго" подтверждена аудиторским заключением	В соответствии с аудиторским заключением по инициативному аудиту от 20.03.2025, проведенным аудитором, судебным экспертом по бухгалтерскому учету, анализу ФХД и оценке бизнеса Хохловой Л.Ю. годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Организации по состоянию на 31 декабря 2024 года, финансовые результаты ее деятельности и движение денежных средств за 2023 год. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год.
3	Достоверность данных, приведенных в предложении ООО "Павловоэнерго" об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), подтверждена личной подписью ответственного за достоверность данных должностного лица и печатью организации.	Достоверность данных, приведенных в предложении ООО "Павловоэнерго" об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), подтверждена личной подписью ответственного за достоверность данных должностного лица - генерального директора ООО "Павловоэнерго" Орловой Юлии Николаевны и печатью организации ООО "Павловоэнерго".
4	ООО "Павловоэнерго" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений.	ООО "Павловоэнерго" несет административную ответственность за ведоמו недостоверных сведений в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
5	Дополнительные сведения	

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

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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Параметры ООО "Павловоэнерго"
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 <u>2026 год</u> , не менее <u>150 МВА</u> .	МВА	192,97
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 (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на <u>2025 год</u> не менее <u>300 км</u> , не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:	км	380,977
	110 кВ и выше;	км	12,60
	35 кВ;	км	71,81
	1 - 20 кВ;	км	166,727
	ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	км	129,840
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	8 800 500 87 28
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	х	<a href="https://energotransport.ru/">https://energotransport.ru/</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 "иностранный инвестор" используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	х	Участник ООО «Павловоэнерго»: владельцами долей в которых являются граждане РФ Орлова Юлия Николаевна - 33%; Ситникова Наталья Валентиновна - 33,33%; Ситников Александр Николаевич - 33,33%.
По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, установлено, что организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184.			

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

К крупнейшей территориальной сетевой организации относится территориальная сетевая организация:

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

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

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



**Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность ООО "Павловоэнерго"**

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

**Анализ финансово-хозяйственной деятельности**

№ п/п	Показатель (тыс. руб.)	2023 год	2024 год
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	307 324	447 330
2	Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих и коммерческих расходов от услуг по передаче электроэнергии	294 015	436 243
3	Прибыль (убыток) от продаж от услуг по передаче электроэнергии	13309	11087
4	Прочие доходы, всего, в том числе:	4990	7258
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	203	747
5.1	проценты к уплате		
5.2	создание резервов по сомнительным долгам		
5.3	создание прочих оценочных резервов		
6	Прибыль (убыток) до налогообложения от услуг по передаче электроэнергии	18723	17683
7	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по передаче электроэнергии	2835	3 342
8	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по технологическому присоединению (справочно)		
9	Чистая прибыль от услуг по передаче электроэнергии	15 888	14 341
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.	0	0	Не существует	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства)
2	EBITDA	тыс. руб.	39223,134	46841,56	Показатель оценивает финансовое положение организации: если он положительный, компания способна генерировать чистую прибыль и выполнять обязательства. Рост говорит о развитии предприятия и укреплении финансового положения.	Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация
3	Долг/EBITDA	x	0	0	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	21,37	7,4	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	0,84	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)	%	12,9	4,02	<p>ROE в коммунальном секторе - менее 10%; ROE технологических компаний, компании 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	2,84	3,98	<p>Коэффициент показывает, сколько раз (за год) организация погасила среднюю величину своей кредиторской задолженности.</p> <p>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	114,85	17,01	<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
9	Дополнительные сведения					

**Анализ основных технико-экономических показателей ООО "Павловоэнерго" 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 год		
			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.	218,37	308,41	248,88	296,39	252,49	-43,90
2	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВтч	311,582	375,979	250,36	250,36	250,36	0,00
3	Потери электроэнергии (относительные)	%	5,28	5,85	5,28	5,27897	5,2791	0,00
4	Цена покупки потерь	руб./МВтч				5214,17	5846,35	632,18
5	Потери электроэнергии (абсолютные)	млн. кВтч	16,4648	22,3250	20,440	13,2170	19,512	6,30
6	Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	млн. руб.	66,39	89,54	102,47	104,87	114,07	9,20
7	Объем условных единиц	у.е.	3 069,04	4 100,52	4 425,25	4 491,92	4 493	1,00
8	Средний одноставочный тариф на передачу электроэнергии (п.1/п.2)	руб./кВтч	0,70084	0,82030	0,99407	1,18383	1,00849	-0,18
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 ООО "Павловоэнерго"

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель уровня качества оказываемых услуг
					ВН	СНІ	СНІІ	НН	ВН	СНІ	СНІІ	НН	
	млн. руб	%		%	час	час	час	час	шт.	шт.	шт.	шт.	
2025	140,379	1	0,75	5,28	2,06552	2,06552	0,00619	0,10184	0,50011	0,50011	0,00903	0,10454	1
2026	x	1	0,75	x	2,03453	2,03453	0,00609	0,10031	0,49261	0,49261	0,00889	0,10298	1
2027	x	1	0,75	x	2,00401	2,00401	0,00600	0,09881	0,48522	0,48522	0,00876	0,10143	1
2028	x	1	0,75	x	1,97395	1,97395	0,00591	0,09733	0,47794	0,47794	0,00863	0,09991	1
2029	x	1	0,75	x	1,94434	1,94434	0,00582	0,09587	0,47078	0,47078	0,00850	0,09841	1

Анализ фактически операционных расходов за каждый год завершеного периода 2020-2024 гг. ООО "Павловоэнерго"

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;Фтенные 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.

Письмом исх. №01101 от 01.10.2025г. (вх. №516-471687/25 от 01.10.2025г.) ООО "Павловоэнерго" 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 фактически операционных расходов за каждый год завершеного периода 2020-2024 гг. ООО "Павловоэнерго" с обосновывающими документами, представленн в материалах тарифного дела на 2026 год.

№п/п	Наименование	Единица измерения	2020 год				2021 год				2022 год				2023 год				2024 год			
			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)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Расшифровка операционных/подконтрольных расходов																						
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	69 208,73	68 382,29	-826,44	Перераспределение по статьям расходов, работы выполнены электромонтерами ООО ПЭ.рост по п.1.2 и п.1.1.1 за счет экономии п.1.1.2 , док-ты в материалах тарифного дела ТОМ I стр. 131-139	66 681,24	59 051,25	-7 630	Перераспределение по статьям расходов, работы выполнены электромонтерами ООО ПЭ.рост по п.1.2 и п.1.1.1 за счет экономии п.1.1.2 , док-ты в материалах тарифного дела ТОМ V стр. 36-42	65 312,44	65 533,79	221,35	Перераспределение по статьям расходов, работы выполнены электромонтерами ООО ПЭ.рост по п.1.2 и п.1.1.1 за счет экономии п.1.1.2 , док-ты в материалах тарифного дела ТОМ I стр.43-58	73583,22	53819,39	-19763,83	Перераспределение по статьям расходов, работы выполнены электромонтерами ООО ПЭ.рост по п.1.2 и п.1.1.1 за счет экономии п.1.1.2 , док-ты в материалах тарифного дела ТОМ I стр.317-324	103107,17	116838,76	13731,59	Перераспределение по статьям расходов, увеличение кол-ва УЕ в связи с принятием на обслуживание ОЭСХ ООО ЭМКО , мат-лы тарифного дела ТОМ I стр146-152.
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	6 685,58	10 770,51	4 084,93		6 441,43	11 015,73	4 574		6 309,20	20 864,06	14554,86		7108,16	13736,52	6628,36		9960,18	18160,53	8200,35	
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	62 523,15	57 611,78	-4 911,37		60 239,81	48 035,52	-12 204		59 003,24	44 669,73	-14333,51		66475,06	40082,87	-26392,19		93146,99	98678,24	5531,25	
1.2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	51 632,18	53 082,63	1 450,45		49 746,57	60 750,00	11 003		48 725,42	67 775,54	19050,12		54895,69	79861,45	24965,76		76921,62	85644,55	8722,93	
1.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	17 254,34	14 273,00	-2 981,34		16 060,30	16 938,88	878,58		16 283,00	25 818,17	9535,16		17722,66	18164,05	441,39		25040,19	31076,63	6036,44	
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			0,00				0,00				0,00				0,00				0,00	
1.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.			0,00				0,00				0,00				0,00				0,00	
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	1 200,00	1 182,00	-18,00		1 156,18	1 046,69	-109,49		1 132,44	1 426,50	294,06		1275,85	1461,51	185,66		1787,76	1700,58	-87,18	
1.3.2.2	Расходы на услуги введомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	256,29	205,64	-50,65		246,93	229,02	-17,91		241,86	1 058,26	816,40		272,49	186,05	-86,44		381,82	1011,48	629,66	
1.3.2.3	Расходы на юридические услуги и информационные услуги/	тыс.руб.	13 200,00	9 331,64	-3 868,36		12 717,94	15 310,73	2 592,79		12 456,87	21 113,88	8657,01		14034,33	14730,69	696,36		19665,36	20612,98	947,62	
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.			0,00				0,00				0,00				0,00				0,00	
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	39,74	6,48	-33,26				0,00				0,00				0,00				0,00	
1.3.2.6	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	316,59	52,20	-264,39		38,29	122,45	84,16		37,51	44,20	6,69		42,25	360,24	317,99		59,20	409,05	349,85	
1.3.2.7	Прочие услуги сторонних организаций				0,00				0,00				0,00				0,00				0,00	
1.3.2.8	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	143,11	55,00	-88,11				0,00				0,00				0,00				0,00	

1.3.2.9	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	358,36	305,30	-53,06			0,00			0,00			0,00			0,00	
1.3.2.10	Расходы на страхование	тыс.руб.	472,65	147,24	-325,41		305,03	37,50	-267,53		298,77	262,99	-35,78		336,60	21,51	-315,09	
1.3.2.11	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	682,31	1 932,91	1 250,60		1 595,93	192,5	-1 403,44		1 593,21	1 912,34	319,12		1761,14	1404,05	-357,09	
2	Внерезализационные расходы	тыс.руб.	585,29	1 054,58	469,29		563,92	1 572,32	1 008,40	В плане не учтены расходы на гос. Пошлину	522,34	1 526,14	1003,80		622,03	2572,61	1950,58	
2.1	Расходы на услуги банков	тыс.руб.			0,00				0,00				0,00				0,00	
2.2	Другие обоснованные внереализационные расходы	тыс.руб.			0,00				0,00				0,00				0,00	
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	
3.1	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.			0,00				0,00				0,00				0,00	
3.2	Прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			0,00				0,00	0			0,00				0,00	
4	Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета (Уч)	тыс.руб.			0,00	в ОПЕХ не включены			0,0	в ОПЕХ включены			0,00	в ОПЕХ не включены			0,00	в ОПЕХ включены
ИТОГО		тыс.руб.	138 095,25	136 792,49	-1 302,76		133 052,03	136 740,13	5 260,42		130 320,86	160 653,63	29 810,44		146 823,60	154 417,50	7 593,90	

На основании проведенного анализа операционных расходов ООО "Павловозэнерго" за долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг., РСТ НО выявлено неисполнение по нескольким статьям затрат в 2020 году в общем размере 1 302,79 тыс. руб., подлежащие исключению из необходимой валовой выручки территориально сетевой организации по п.7 Основ ценообразования.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено органом регулирования на 2024 год	Факт за 2024 год	Отклонение (столбец 5 - столбец 4)	Утверждено органом регулирования на 2025 год	Предложение предприятия на 2026 год	Предложение предприятия на 01.01.2026 - 30.09.2026	Предложение предприятия на 01.10.2026 - 31.12.2026	Предложение органа регулирования на 2026 год	Предложение органа регулирования на 01.01.2026 - 30.09.2026	Предложение органа регулирования на 01.01.2026 - 30.09.2026	Отклонение (столбец 11 - столбец 8)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	205 069,04	246 874,55	41 805,51	140 378,79	154 646,16	115 984,62	38 661,54	147 713,14	110 784,85	27 696,21	- 6 933,02
Расчёт неподконтрольных расходов													
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	215,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.1	Теплоснабжение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	215,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.2	Электроснабжение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.3	Водоотведение, водоснабжение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.4	ТКО	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.5	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	13 473,16	11 228,10	-2 245,06	19 084,39	20 977,00	15 732,75	3 933,19	20 977,00	15 732,75	3 933,19	-
2.1	Аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	10 161,90	11 228,10	1 066,20	6 422,14	7 918,76	5 939,07	1 484,77	7 918,75	5 939,06	1 484,76	- 0,01
2.2	Лизинг	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	-
2.3	Прочая аренда	тыс.руб.	3 311,27		-3 311,27	12 662,25	13 058,25	9 793,68	2 448,42	13 058,25	9 793,69	2 448,42	0,01
3	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	1 964,60	4 030,83	2 066,23	1 454,60	4 789,31	3 591,98	897,99	4 750,30	3 562,73	890,68	- 39,00
3.1	Земельный налог	тыс.руб.	88,99	112,66	23,67	96,05	133,23	99,92	24,98	133,23	99,92	24,98	-
3.2	Налог на имущество	тыс.руб.	1 817,62	3 820,57	2 002,95	1 300,57	4 554,12	3 415,59	853,90	4 554,12	3 415,59	853,90	-
3.3	Транспортный налог	тыс.руб.	57,98	97,60	39,62	57,98	101,95	76,46	19,12	62,95	47,21	11,80	- 39,00
3.4	Прочие налоги	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	-
3.5	Страховые взносы	тыс.руб.	13 782,38	17 868,52	4 086,14	22 459,43	28 402,14	21 301,60	5 325,40	26 173,27	19 629,95	4 907,49	- 2 228,87
4	% за пользование кредитом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	-
5	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
6	Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	136,33	0,00	0,00	0,00	601,58	451,19	112,80	601,58
6.1	налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	136,33	0,00	0,00	0,00	601,58	451,19	112,80	601,58
7	Амортизация	тыс.руб.	22 822,57	28 412,40	5 589,83	25 898,23	45 154,88	33 866,16	8 466,54	28 300,50	21 225,38	5 306,34	- 16 854,38
7.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	22 822,57	28 412,40	5 589,83	25 898,23	45 154,88	33 866,16	8 466,54	28 300,50	21 225,38	5 306,34	- 16 854,38
7.2	амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
8	Погашение заёмных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	-
9	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.											

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток



13	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс.руб.	7 634,40		7 634,40	21 712,38	3 920,00	2 940,00	980,00	421,60	316,20	105,40	-	3 498,40
13.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	7 634,40		7 634,40	4 335,20	3 920,00	2 940,00	980,00	1 724,36	1 293,27	431,09	-	2 195,64
13.2	Полученный избыток	тыс.руб.			0,00			0,00	0,00	1 302,76	977,07	325,69		1 302,76
<b>Корректировка на основе фактических данных</b>														
14	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (Ві)	тыс.руб.	- 9 325,99		9 325,99	5 535,21	18 328,92	13 746,69	4 582,23	5 104,37	3 828,28	1 276,09	-	13 224,55
14.1	Корректировка подконтрольных расходов, (ΔΠРі)	тыс.руб.	4 106,14		- 4 106,14	33 592,25	31 991,55	23 993,66	7 997,89	31 991,55	23 993,66	7 997,89		-
14.2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ΔНРі)	тыс.руб.	-2 258,43		2 258,43		7 248,83	5 436,62	1 812,21	7 248,83	5 436,62	1 812,21		-
14.3	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и пен, (ΠΟ <sub>і</sub> )	тыс.руб.	-13 458,74		13 458,74	-34 115,50	-25 399,37	- 19 049,52	- 6 349,84	-26 080,57	- 19 560,43	- 6 520,14	-	681,20
14.4	Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестиционной программы, (Ві корр. ИП)	тыс.руб.			-			-	-		-	-		-
14.5	Корректировка НВВ содержания сети, (ΔНВВсоді)	тыс.руб.	-188,55		188,55	1 877,24		-	-	-12 543,35	- 9 407,51	- 3 135,84	-	12 543,35
14.6	Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета (ΔУ)	тыс.руб.	2 473,60		- 2 473,60	4 181,22	4 487,91	3 365,93	1 121,98	4 487,91	3 365,93	1 121,98		-
14.7	<b>Корректировка с учетом КНКі</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2 152,17</b>		<b>- 2 152,17</b>	<b>- 3 173,85</b>	<b>4 977,60</b>	<b>3 733,20</b>	<b>1 244,40</b>	<b>3 173,85</b>	<b>2 380,39</b>	<b>793,46</b>	<b>-</b>	<b>1 803,75</b>
14.7.1	Обобщенный показатель надежности и качества		0,60		- 0,60	-0,60	0,60			0,6				-
14.7.2	Максимальный процент корректировки Π кор і	%	2,00		- 2,00	2,00	2,00			2,00				-
14.7.3	Повышающий (понижающий) коэффициент, (КНКі)	%	1,20		- 1,20	-1,20	1,20			1,20				-
<b>Необходимая валовая выручка</b>														
15	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс.руб.	264 487,39	308 414,40	43 927,00	248 879,80	296 389,01	222 291,76	74 097,25	254 213,37	190 660,03	63 553,34	-	42 175,64

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

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Фактические показатели	Фактические показатели	Отклонение
			2023 год	2024 год	
1	2	3	4	5	6=5-4
1.	Показатели эффективности деятельности организации по виду деятельности передача электроэнергии				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	307 324	447 330	140 006
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	13 309	11 087	-2 222
1.3.	EBITDA	тыс. руб.	-	-	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	15 888	14 341	-1 547
1.4.1.		тыс. руб.			
...		тыс. руб.			
2.	Рентабельность продаж	%	-	-	
	(величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)				
3.	Необходимая валовая выручка (НВВ на собственное содержание)	тыс. руб.	215 197,95	264 487,39	49 289,44
4.	Расходы, связанные с производством и реализацией всего, в том числе:	тыс. руб.	155 614,31	205 069,04	49 454,73
4.1.	оплата труда	тыс. руб.	54 895,69	76 672,67	21 776,98
4.2.	ремонт основных фондов	тыс. руб.	-	-	-
4.3.	материальные затраты	тыс. руб.	73 583,22	128 396,37	54 813,15

**Источники финансирования на предстоящий период регулирования 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 истекшего периода регулирования.**

**Источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программы.**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Утвержденная /проект	Период действия инвестиционной программы	Дата утверждения инвестиционной программы	Всего тарифные источники (источники+ возврат) на 2026 год без НДС			
					Всего	прибыль	амортизация	лизинг
1	ООО «Павловозэнерго»	Утвержденная ИП	2025-2029	приказ минэнерго и ЖСК НО от 05.12.2025 г. № 329-394/25П/од	30,10525	1,80475	28,301	

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

Анализ исполнения ИП за 2024 год не проводился так как отсутствует утвержденная в установленном законодательством порядке ИП на 2024 год для ООО "Павловозэнерго".

**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 20.11.2024 №530/2. Данный отчет представлен в Приложении№3 к настоящему заключению.

Информация о выполнении инвестиционных программ по отчетам регулируемых организаций за 9 месяцев 2025 года:

Наименование ТСО	ИП 2025 год				
	План ИП тыс. руб. за 9 месяцев, $НР_{i-j}^{ИП}$	Факт по данным организаций за 9 месяцев 2025 года, тыс.руб., $ИП_{i-j}^{факт}$	% выполнения за 9 месяцев 2025 года	Отклонение за 9 месяцев 2025 года, тыс.руб.	Расчетное значение корректировки за 9 мес. 2025 года, тыс.руб. $В_{i-2_{9мес}}^{коррИП}$
1	2	3	4	5	6 = (3-2)
ООО "Павловозэнерго"	0,00	21 570	более 10%	21 570	21 570

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, ООО "Павловозэнерго" досрочно выполнено финансирование мероприятий в размере 21 570 тыс.руб., запланированных в 4 квартале 2025 года. Расчетное значение корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с неисполнением инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года принимает положительное значение.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года, ООО "Павловозэнерго" 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 ООО "Павловозэнерго", 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 ООО "Павловозэнерго", 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 ООО "Павловозэнерго", при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы составит 0,00 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);

р+А11:Х13нта 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 отношении территориальной сетевой организации, необходимая валовая выручка которой с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 % суммарной НВВ ТСО, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий период регулирования, регулирующий орган в рамках ежегодно осуществляемой корректировки НВВ в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования, учитывает величину экономически обоснованных затрат, предусмотренных абзацами вторым - восьмым в.32 (4) Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) на очередной период регулирования, но не выше величины амортизации, определенной в соответствии с абзацами первым - шестым пункта 27(1) Основ ценообразования на период регулирования, в котором понесены указанные экономически обоснованные затраты, без учета объема фактического финансирования инвестиционной программы за счет амортизации без учета налога на добавленную стоимость.

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 настоящего пункта.

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. №16108 от 16.10.2025г. (вх. №516-507804/25 от 21.10.2025г.) АО "СЭСК" в адрес РСТ Нижегородской области направило документы подтверждающие ведение обязательного раздельного учета расходов на Сумма амортизационных отчислений за 2024 год в полном объеме направлена на реализацию мероприятий в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказ Минэнерго и ЖКХ НО от 25.11.2024 г. № 329-487/24П/од (ред. приказ Минэнерго и ЖКХ НО от 05.12.2025 г. № 329-394/25П/од )

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

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

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

Приказом ФАС России от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год (далее - СПБ), согласно которому объем потерь электрической энергии в сетях ООО "Павловоэнерго" составят 19,512 млн. кВт.ч, в том числе в 1-м полугодии – 9,615 млн.кВт.ч, в 3-м квартале – 4,517 млн.кВт.ч, в 4-м квартале – 5,38 млн.кВт.ч. ООО "Павловоэнерго" приобретает электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь у ПАО "ТНС-Энерго" по договору от 28.12.2012 №0821000 и у АО "Волгаэнергообл" по договору от 10.07.2008 №ДРТ/122/03/08. Учитывая, что сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) утвержден без разбивки объемов потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций по гарантирующим поставщикам, распределение объемов потерь ООО "Павловоэнерго" между АО "Волгаэнергообл" и ПАО "ТНС-Энерго" произведено в соответствии с предложениями, представленными гарантирующими поставщиками к СПБ в следующих размерах: у АО "Волгаэнергообл" - 1 полугодие - 9,58 млн.кВт.ч., 3 квартале -4,50 млн.кВт.ч., 4 квартале - 5,36 млн.кВт.ч.; у ПАО "ТНС-Энерго" - 1 полугодие - 0,03 млн.кВт.ч., 3 квартале - 0,01 млн.кВт.ч., 4 квартале - 0,01 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, оказываемых 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.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Предложение Организации			Предложение РСТ НО				Отклонение
			1 п/г	2 п/г	2026 год	1 п/г	3 квартал	4 квартал	2026 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10 = 9 - 6
1.	<b>Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.2+п.3+п.4)</b>	тыс. руб.	48 294,30	56 578,25	104 872,54	<b>54 418,09</b>	<b>27 059,60</b>	<b>32 596,32</b>	<b>114 074,01</b>	<b>9 201,46</b>
1.1	Объем потерь электрической энергии (СПБ от ____ № ____)	млн. кВтч	10,06	10,06	20,11	9,62	4,52	5,38	19,51	- 0,60
1.2	Средневзвешенная стоимость покупки потерь электрической энергии ТСО у гарантирующих поставщиков (п.1/п.1.1)		4 802,54	5 625,76	5 214,17	5 659,71	5 990,61	6 058,80	5 846,35	632,18
<b>Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация): ПАО "ТНС -Энерго "</b>										
2.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.2.1*п.2.2)	тыс. руб.	48 294,30	56 578,25	104 872,54	54 212,08	26 954,78	32 496,84	113 663,70	8 791,15
2.1	Объем потерь электрической энергии ТСО у ПАО "ТНС-ЭНЕРГО" (СПБ от ____ № ____)	млн. кВтч	10,03	10,03	20,06	9,58	4,50	5,36	19,4454	- 0,61
2.2	Цена покупки потерь у ПАО "ТНС-Энерго" (п.2.3+п.2.5+п.2.6)	руб./МВтч	4 816,26	5 641,79		5 658,58	5 989,31	6 057,85		
2.3	Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ ПАО "ТНС-Энерго" с учетом оплаты мощности (п.2.4/п.2.4.1):	руб./МВтч	4 816,26	5 641,79		4 232,36	4 562,77	4 507,15		

2.4	Расходы ПАО "ТНС-Энерго" на покупку потерь электрической энергии (мощности) на ОРЭМ (п.2.4.1*п.2.4.3)+(п.2.4.4*п.2.4.2*6/1000)	тыс.руб.	48 294,30	56 578,25		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	10,03	10,03	20,06	728,06	308,31	441,54	1477,91	1457,85
2.4.2	Общий объем потерь мощности ПАО "ТНС -Энерго" (в соответствии с СПБ от 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	4 816,26	5 641,79		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 (п.2.6.1+п.2.6.2+п.2.6.3) :	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 N1062/24)					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 УИРП					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 (п.3.1*п.3.2)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	206,01	104,82	99,48	410,31	410,31
3.1	Объем потерь электрической энергии ТСО у АО "Волгаэнергосбыт"(в соответствии с СПБ от 15.10.2025 № 801/25-ДСП)	млн. кВтч	0,03	0,03	0,06	0,03	0,02	0,02	0,07	0,01
3.2	Цена покупки потерь у АО "Волгаэнергосбыт" (п.3.3+п.3.5+п.3.6)	руб./МВтч	0,00	0,00		5973,16	6345,19	6383,65		
3.3	Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ АО "Волгаэнергосбыт" с учетом оплаты мощности (п.3.4/п.3.4.1):	руб./МВтч	0,00	0,00		4546,99	4918,69	4833,00		

3.4	Расходы АО "Волгаэнергобыт" на покупку потерь электрической энергии (мощности) на ОРЭМ (п.3.4.1*п.3.4.3)+(п.3.4.3*п.3.4.2*6/1000)		0,00	0,00		109396,31	40822,26	75554,54		
3.4.1	Общий объем потерь электрической энергии АО "Волгаэнергобыт" (в соответствии с СПБ от 15.10.2025 № 801/25-ДСП)		0,03	0,03	0,06	24,06	8,30	15,63	47,99	47,93
3.4.2	Общий объем потерь мощности АО "Волгаэнергобыт" (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					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 (п.3.6.1+п.3.6.2+п.3.6.3):	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 N1062/24)					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 УИРП					1,21	1,27	1,27		



Балансы электрической энергии и мощности ООО "Павловоэнерго"

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 стевой компанией Нижегородской области филиал "ПАО Россети Центр и Приволжье"- "Нижовэнерго" (исх №516-541341/25 от 15.10.2025г.)

Письмом Исх. №31102 от 21.10.2025 ООО "Павловоэнерго" представило в адрес региональной службы по тарифам Нижегородской области согласованные с филиалом ПАО "Россети Центр и Приволжье"- "Нижовэнерго" плановые показатели на 2026 год:

плановый объем электрической энергии по точкам поставки - 250 364,305 МВт.ч.  
заявленная мощность 36,663 МВт

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

млн. кВт.ч.											
№ п/п	Показатели	Предложение предприятия на 2026 год					Предложение регулятора на 2026 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	369,613	212,737	39,127	91,959	25,790	369,613	212,737	39,127	91,959	25,790
1.1	из смежной сети, всего				0,000	0,000				0,000	0,000
1.1.1	в том числе из сети										
1.1.2	ВН				0,000					0,000	
1.1.3	СН1				0,000					0,000	
1.1.4	СН2					0,000					0,000
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)										
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	369,613	212,737	39,127	91,959	25,790	369,613	212,737	39,127	91,959	25,790
2	Потери электроэнергии в сети	19,512	7,914	2,144	6,364	3,091	19,512	7,914	2,144	6,364	3,091
2.1	то же в % (п.1.1/п.1.3)	5,279	3,720	5,479	6,920	11,986	5,28	3,720	5,479	6,920	11,986
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды										
4	Полезный отпуск из сети	350,101	204,823	36,983	85,596	22,699	350,101	204,823	36,983	85,596	22,699
4.1	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	250,364	141,866	26,952	64,221	17,325	250,364	141,866	26,952	64,221	17,325
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	99,737	62,957	10,031	21,375	5,374	99,737	62,957	10,031	21,375	5,374

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

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	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	54,126	31,153	5,730	13,466	3,777	54,126	31,153	5,730	13,466	3,777
1.1	из смежной сети, всего				0,000	0,000				0,000	0,000
1.1.1	в том числе из сети										
1.1.1.1	ВН				0,000					0,000	
1.1.1.2	СН1				0,000					0,000	
1.1.1.3	СН2					0,000					0,000
1.2	от электростанций ПЭ										
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4	от других организаций	54,126	31,153	5,730	13,466	3,777	54,126	31,153	5,730	13,466	3,777
2	Потери в сети	2,857	1,159	0,314	0,932	0,453	2,857	1,159	0,314	0,932	0,453
2.1	то же в %	5,280	3,720	5,479	6,920	11,986	5,280	3,720	5,479	6,920	11,986
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды										
4	Полезный отпуск мощности потребителям	51,269	29,994	5,416	12,535	3,324	51,269	29,994	5,416	12,535	3,324
4.1	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	36,663	20,775	3,947	9,404	2,537	36,663	20,775	3,947	9,404	2,537
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка										
4.3	Заявленная мощность конечных потребителей	14,605	9,219	1,469	3,130	0,787	14,605	9,219	1,469	3,130	0,787

**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 ООО "Павловоэнерго".  
ООО "Павловоэнерго" распределение величины корректировок необходимой валовой выручки по итогам 2024 года не заявлено.

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

Скорректированное предложение ООО "Павловоэнерго" на долгосрочный период регулирования, направленный в адрес РСТ Нижегородской области письмом исх. №30102 от 30.10.2025г. (вх. №516-528454/25 от 31.10.2025г.) по тарифам на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы:

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	673 675,59	385,79	1569,63	673 675,59	451,97	1635,80

Предлагаемая к установлению ООО "Павловоэнерго" 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	296 389,01	-

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 ООО "Павловоэнерго" 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	577 812,75	433,92	1,44929	577 812,75	520,78	1,53616

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	254 213,37	114 074,01