



**Региональная
служба по тарифам
Нижегородской области**

Адрес места нахождения: Верхне-Волжская наб., д. 8/59
г. Нижний Новгород, 603005
Почтовый адрес: Кремль, корп. 14
г. Нижний Новгород, 603082
тел. 419-98-08, факс 419-82-58
e-mail: rst@nobl.ru

Руководителю
организации

(по списку)

23.12.2025 № Исх-516-684373/25

на № _____ от _____

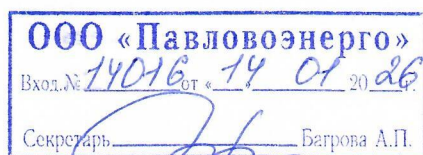
О направлении выписки из
решения, экспертного
заключения и выписки из
протокола заседания правления
РСТ Нижегородской области

Направляю Вам выписку из решения региональной службы по тарифам Нижегородской области от 12.12.2025 № 59/2, экспертное заключение от 05.12.2025 рег. № в- 829 и выписку из протокола заседания правления региональной службы по тарифам Нижегородской области от 12.12.2025 № 59 (прилагаются).

Дополнительно сообщая, что оперативную информацию о деятельности региональной службы по тарифам Нижегородской области Вы можете получить на странице Службы в социальной сети «ВКонтакте». Для перехода на страницу Службы необходимо открыть мобильное приложение «ВКонтакте», навести камеру на QR-код и перейти по ссылке.



Зам.руководителя службы



А.С.Гришин



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Р Е Ш Е Н И Е

12.12.2025

№ 59/2

г. Нижний Новгород

Г О внесении изменений в некоторые решения Г
региональной службы по тарифам
Нижегородской области об установлении
индивидуальных тарифов на услуги по передаче
электрической энергии

ВЫПИСКА

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 9 декабря 2025 г. № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2025 г. № 3081-р, приказом ФАС России от 22 июля 2024 г. № 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» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных сетевыми организациями на территории Нижегородской области, экспертных заключений рег. №№ в-829 от 5 декабря 2025 г.;

4. Внести в решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 28 ноября 2024 г. № 60/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для расчетов публичного акционерного общества «Россети Центр и Приволжье» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород, за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями на территории Нижегородской области, на 2025 - 2029 годы» следующие изменения:

4.1. В таблице Приложения 1 к решению:

4.1.1. Слова «I полугодие 2026 г.» заменить словами «С 1 января по 30 сентября 2026 г.», слова «II полугодие 2026 г.» заменить словами «С 1 октября по 31 декабря 2026 г.».

4.1.8. В пункте 7:

- 1) в столбцах 9, 12 цифры «520159,40» заменить цифрами «577812,75»;
- 2) в столбце 10 цифры «450,40» заменить цифрами «433,92»;
- 3) в столбце 11 цифры «1,33794» заменить цифрами «1,44929»;
- 4) в столбце 13 цифры «469,76» заменить цифрами «520,78»;
- 5) в столбце 14 цифры «1,35730» заменить цифрами «1,53616».

4.2. В таблице Приложения 2 к решению:

- 7) в пункте 7 в строке «2026» цифры «217873,97» заменить цифрами «254213,37»;

5. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2026 г.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина



Наб. 106

**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**
ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

12.12.2025

№ 59

г. Нижний Новгород

ВЫПИСКА

Председатель правления:

Алешина Юлия Леонидовна

- руководитель региональной службы по тарифам Нижегородской области

**Заместитель председателя
правления:**

Гришин Алексей Сергеевич

- заместитель руководителя региональной службы по тарифам Нижегородской области

Члены правления:

Усольцева Мария Валерьевна

- первый заместитель руководителя региональной службы по тарифам Нижегородской области

Янковская
Александровна

Анастасия

- заместитель руководителя региональной службы по тарифам Нижегородской области

Уткин Илья Евгеньевич

- начальник управления организационно-правовой работы и государственного контроля региональной службы по тарифам Нижегородской области

Пупынина Светлана Каримовна

- начальник управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области

Баранов Илья Валерьевич

- представитель антимонопольного органа (с правом совещательного голоса)

Фитасов Анатолий Николаевич

- представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»

Секретарь правления:

Уткина Елена Владимировна

- начальник сектора региональных программ и работы с потребителями отдела государственного контроля и работы с потребителями управления организационно-правовой работы и государственного контроля

региональной службы по тарифам Нижегородской области

Правление региональной службы по тарифам Нижегородской области заседает не в полном составе. Отсутствует: Гришин А.С. Кворум для принятия решений имеется. Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Фитасов А.Н. участвует только в рассмотрении вопросов регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики.

Представитель антимонопольного органа (с правом совещательного голоса) Баранов И.В. по всем пунктам повестки дня заседания правления региональной службы по тарифам Нижегородской области «воздержался».

Повестка дня:

2. О внесении изменений в некоторые решения региональной службы по тарифам Нижегородской области об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Ответственные: ведущий консультант региональной службы по тарифам Нижегородской области Чеснокова Т.В.

2. СЛУШАЛИ: О внесении изменений в некоторые решения региональной службы по тарифам Нижегородской области об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Основания для рассмотрения:

- дела об установлении тарифов от 23 мая 2024 г. № 516-296144/24;
- письмо ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПАВЛОВОЭНЕРГО» (ИНН 5252021872), г. Павлово Нижегородской области (с прилагающимися расчетными и обосновывающими материалами), входящий № Вх-516-211644/25 от 28 апреля 2025 г. (исходящий № 28041 от 28 апреля 2025 г.);
- письмо (экспертное мнение) филиала публичного акционерного общества «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород (с прилагающимися документами), входящий № Вх-516-501800/25 от 17 октября 2025 г. (исходящий № МР7-ННЭ/12-41/12018 от 10 октября 2025 г.);
- распоряжение Правительства Российской Федерации от 31 октября 2025 г. № 3081-р;
- постановление Правительства Российской Федерации от 9 декабря 2025 г. № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Ответственные: ведущий консультант региональной службы по тарифам Нижегородской области Чеснокова Т.В.

Экспертная комиссия по рассмотрению предложений о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2025-2029 г.г. ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПАВЛОВОЭНЕРГО» (ИНН 5252021872), г. Павлово Нижегородской области (приказ региональной службы по тарифам Нижегородской области от 9 июля 2025 г. № 54/од): заместитель руководителя региональной службы по тарифам Нижегородской области Гришин А.С., начальник управления региональной службы по тарифам Нижегородской области Пупынина С.К., начальник отдела региональной службы по тарифам Нижегородской области Киреева О.В., ведущий консультант региональной службы по тарифам Нижегородской области Чеснокова Т.В., начальник отдела региональной службы по тарифам Нижегородской области Груздева Т.В.

РЕШИЛИ: В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 9 декабря 2025 г. № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2025 г. № 3081-р, приказом ФАС России от 22 июля 2024 г. № 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» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных сетевыми организациями на территории Нижегородской области, экспертных заключений рег. №№ в-829 от 5 декабря 2025 г.,:

4. Внести в решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 28 ноября 2024 г. № 60/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для расчетов публичного акционерного общества «Россети Центр и

Приволжье» (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород, за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями на территории Нижегородской области, на 2025 - 2029 годы» следующие изменения:

4.1. В таблице Приложения 1 к решению:

4.1.1. Слова «I полугодие 2026 г.» заменить словами «С 1 января по 30 сентября 2026 г.», слова «II полугодие 2026 г.» заменить словами «С 1 октября по 31 декабря 2026 г.».

4.1.8. В пункте 7:

1) в столбцах 9, 12 цифры «520159,40» заменить цифрами «577812,75»;

2) в столбце 10 цифры «450,40» заменить цифрами «433,92»;

3) в столбце 11 цифры «1,33794» заменить цифрами «1,44929»;

4) в столбце 13 цифры «469,76» заменить цифрами «520,78»;

5) в столбце 14 цифры «1,35730» заменить цифрами «1,53616».

4.2. В таблице Приложения 2 к решению:

7) в пункте 7 в строке «2026» цифры «217873,97» заменить цифрами «254213,37»;

5. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2026 г.

По данному вопросу голосовали: «за» - 5, «против» - 1 (Фитасов А.Н.).

Секретарь правления



Е.В.Уткина

**Основные показатели расчета индивидуальных тарифов на услуги
по передаче электрической энергии ООО «Павловоэнерго», г. Павлово
Нижегородской области, на первый (2026) год долгосрочного
периода регулирования 2025 – 2029 годы**

**Объем необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) и основные
статьи расходов по регулируемому виду деятельности в соответствии с Основами
ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ
от 29.12.2011г № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов)
в электроэнергетике»**

В соответствии с п. 17-20, 38-39 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178, величина необходимой валовой выручки ООО «Павловоэнерго» на первый (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы составляет 254 213,37 тыс. руб. и включает следующие статьи затрат:

1. Подконтрольные расходы.

1.1) уровень подконтрольных расходов на первый (2026) год долгосрочного периода регулирования – 147 713,14 тыс. руб.

2. Неподконтрольные расходы.

2.1) расходы на финансирование капитальных вложений – 1 804,75 тыс. руб.;

2.2) оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов – 31 525,15 тыс. руб.;

2.3) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов – 28 300,50 тыс. руб.;

2.4) расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений – не заявлены предприятием на период тарифного регулирования;

2.5) расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности – не заявлены предприятием на период тарифного регулирования;

2.6) прочие неподконтрольные расходы – не заявлены предприятием на период тарифного регулирования;

2.7) плата за аренду имущества и лизинга – 20 977,00 тыс. руб.

3. Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных п. 87 Основ ценообразования – 1 724,36 тыс. руб.;

4. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных по итогам последнего истекшего года, в т. ч. экономия расходов на оплату потерь – 22 168,47 тыс. руб.

Основания, по которым отказано во включении в необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность

Предприятием на первый (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы заявлена валовая выручка 296 389,01 тыс. руб. Величина скорректированной необходимой валовой выручки регулируемой организации, принятая региональной службой по тарифам Нижегородской области при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на первый (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы составила 254 213,37 тыс. руб.

Подконтрольные расходы на первый (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы, скорректированы на основании п. 11(1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э.

Неподконтрольные расходы по регулируемому виду деятельности, а также расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных по итогам последнего истекшего года, определены в соответствии Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»: расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов, расходы на амортизацию основных средств, прочие неподконтрольные расходы. Общая сумма неучтенных неподконтрольных расходов при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии составляет – 16 715,92 тыс. руб. Основанием принятия такого решения, в соответствии с разделом 3 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011

№ 1178, является отсутствие документов, подтверждающих экономическую обоснованность заявленных предприятием расходов.

Экспертная комиссия

 С.К. Пупынина
 О.В. Киреева
 Т.В. Чеснокова
 А.С. Гришин
 Т.В. Груздева

6-829
05.12.2025

**Экспертное заключение по предложению
о предложении 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

1. 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		pavlovoenergo@mail.ru
Фамилия Имя Отчество (ФИО) руководителя		Орлова Юлия Николаевна
Должность руководителя		Генеральный директор
Официальный сайт в сети «Интернет»		https://pavlovoenergo.ru/
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие	нет
	Сведения о доле, %	
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере электроэнергетики		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 "Волгаэнергообит" № 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 организацией 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.

2. 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	chesnokova@rst.kreml.nnov.ru
	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	
3. 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

4. Правоустанавливающие документы на объекты инфраструктуры электросетевого хозяйства ООО "Павловоэнерго"					
№ п/п	Объекты электросетевого хозяйства	Основание эксплуатации	Подтверждающие документы	Реквизиты документов (дата, №)	Срок действия
1	2	3	4	5	6
1	ПС "Новая"	Договор купли-продажи № б/н от 09.02.2015г.	Регистрации 52-АЕ 822999 26.02.2015	Регистрации 52-АЕ 822999 26.02.2015	бессрочно
2	ПС "Литвиново"	Договор купли-продажи № б/н от 25.12.2019	52:35:0030101:789-52/118/2019-6 от 10.01.2019	52:35:0030101:789-52/118/2019-6 от 10.01.2019	бессрочно
4	ПС "ПОМЗ"	Договор купли - продажи от 28 августа 2017г.	52:33:0000017:27-52/118/2017-6 от 07.09.2017	52:33:0000017:27-52/118/2017-6 от 07.09.2017	бессрочно
5	КТП-2233А (400 кВА)	Новое строительство. Акт ввода в эксплуатацию ООО			бессрочно
7	КЛ 6кВ от ПС "ПОМЗ" до КТП-2233А	Акт ввода в эксплуатацию ООО "Павловоэнерго"			бессрочно
8	КТП-2232А (1000 кВА)	Акт ввода в эксплуатацию ООО "Павловоэнерго"	52:33:0000017:349	52:33:0000017:349	бессрочно
12	Линии электропередачи КЛ-6кВ и ВЛ-6кВ	Акт ввода в эксплуатацию ООО "Павловоэнерго"	52:33:0000000:911	52:33:0000000:911	бессрочно
15	Сооружение Воздушная линия 110 кВ	Договор аренды №19/19 от 22.10.2019 г. с ООО			бессрочно
16	Сооружение Воздушная линия Электропередачи-110 кВ № 157	Договор купли-продажи от 02 декабря 2019г. № 7000-	52:21:0000006:1651	52:21:0000006:1651	бессрочно
17	Сооружение Воздушная линия Электропередачи-110 кВ № 158	Договор купли-продажи от 02 декабря 2019г. № 7000-	52:21:0000015:1016	52:21:0000015:1016	бессрочно
18	ГПП 110/6 Ягтарь	Договор купли-продажи №001-22/Н-2 от 12.08.2022	52:18:0080166:32	52:18:0080166:32	бессрочно
19	Воздушная ЛЭП 110 КВ Ольгино/Митино отпайка на ГПП Ягтарь	Договор купли-продажи №001-22/Н-2 от 12.08.2022	52:18:0000000:1628	52:18:0000000:1628	бессрочно
20	Кабельная линия 10 кВ от ф. 1042РУ - 10 кВ ГПП «Ягтарь» 110/10кВ до 2 СШ РУ-10 кВ ТП ООО	Договор купли-продажи №001-22/Н-2 от 12.08.2022			бессрочно
21	Кабельная линия 10 кВ от ф. 1010 РУ - 10 кВ ГПП «Ягтарь» 110/10кВ до 1 СШ РУ-10 кВ ТП ООО	Договор купли-продажи №001-22/Н-2 от 12.08.2022			бессрочно
22	КТПН 400/10/0,4 №1.	Договор купли-продажи №001-22/Н-2 от 12.08.2022			бессрочно
23	Кабельная линия 10 кВ от РП «Ирбис» до КТПН 400/10/0,4 №1	Договор купли-продажи №001-22/Н-2 от 12.08.2022			бессрочно
24	Воздушная линия 0,4кВ №1 от ч.2 КТПН №1 до ВРУ-0,4кВ	Договор купли-продажи №001-22/Н-2 от 12.08.2022			бессрочно
25	2КТПНУт-к/к-250/10/0,4	Договор купли-продажи №001-22/Н-2 от 12.08.2022			бессрочно
26	Кабельная линия напряжением 10 кВ от РП 207 ф. 207-7 до ТП-735 1 СШ 10 кВ	Договор купли-продажи №001-22/Н-2 от 12.08.2022			бессрочно
27	Кабельная линия напряжением 10 кВ от РП 207 ф. 207-8 до ТП-735 2 СШ 10 кВ	Договор купли-продажи №001-22/Н-2 от 12.08.2022			бессрочно
28	ТП 1	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:878	52:18:0080215:878	бессрочно
29	КТП 3	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:879	52:18:0080215:879	бессрочно
30	КТП 4	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:410	52:18:0080215:410	бессрочно
31	Кабельная линия 10 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:170	52:18:0080215:170	бессрочно
32	Кабельная линия 10 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:169	52:18:0080215:169	бессрочно
33	Кабельная линия 6 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:166	52:18:0080215:166	бессрочно
34	Кабельная линия 6 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:167	52:18:0080215:167	бессрочно
35	Кабельная линия 6 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:168	52:18:0080215:168	бессрочно
36	Кабельная линия 6 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:172	52:18:0080215:172	бессрочно
37	Кабельная линия 6 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:164	52:18:0080215:164	бессрочно
38	Кабельная линия 6 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:165	52:18:0080215:165	бессрочно
39	Кабельная линия (кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:383	52:18:0080215:383	бессрочно
40	Кабельная линия (кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:382	52:18:0080215:382	бессрочно
41	Кабельная линия (кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:381	52:18:0080215:381	бессрочно
42	Кабельная линия (кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:365	52:18:0080215:365	бессрочно
43	Кабельная линия (кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:364	52:18:0080215:364	бессрочно
44	Кабельная линия (кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:392	52:18:0080215:392	бессрочно
45	Кабельная линия (кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:391	52:18:0080215:391	бессрочно
46	Кабельные линии (кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:390	52:18:0080215:390	бессрочно
47	Кабельные линии (кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:380	52:18:0080215:380	бессрочно
48	Кабельные линии (кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:373	52:18:0080215:373	бессрочно
49	Кабельные линии (кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:372	52:18:0080215:372	бессрочно
50	Кабельные линии (кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:379	52:18:0080215:379	бессрочно
51	Кабельные линии (кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:377	52:18:0080215:377	бессрочно
52	Кабельные линии (кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:370	52:18:0080215:370	бессрочно
53	Кабельные линии (кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:363	52:18:0080215:363	бессрочно
54	Кабельные линии (кабельная линия 0,4 кВ №	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:389	52:18:0080215:389	бессрочно
55	Кабельные линии (кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:376	52:18:0080215:376	бессрочно
56	Кабельные линии (кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:388	52:18:0080215:388	бессрочно
57	Кабельные линии (кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:384	52:18:0080215:384	бессрочно
58	Кабельные линии (кабельная линия 0,4 кВ №	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30	52:18:0080215:369	52:18:0080215:369	бессрочно
59	Кабельная линия (кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30			бессрочно
60	Кабельная линия 0,4кВ (кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30			бессрочно

61	Кабельная линия 0,4кВ (кабельная линия 0,4 кВ)	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30			бессрочно
62	Кабельная линия 0,4кВ (кабельная линия 0,4 кВ)	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30			бессрочно
63	Кабельная линия 0,4кВ (кабельная линия 0,4 кВ)	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30			бессрочно
64	Воздушная линия 0,4кВ (воздушная линия 0,4 кВ)	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30			бессрочно
65	Воздушная линия 0,4кВ (воздушная линия 0,4 кВ)	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30			бессрочно
66	Воздушная линия 0,4кВ (воздушная линия 0,4 кВ)	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30			бессрочно
67	Воздушная линия 0,4кВ (воздушная линия 0,4 кВ)	Договор купли-продажи от 12.09.2022г. № 002-22/Н-30			бессрочно
68	П/С Восход 35 кВ	Договор купли - продажи от 25.01.2024 № 01/кп	52:06:0080010:955	52:06:0080010:955	бессрочно
69	Воздушная линия -35 КВ	Договор купли - продажи от 25.01.2024 № 01/кп	52:06:0000000:108	52:06:0000000:108	бессрочно
70	Воздушная линия -35 КВ	Договор купли - продажи от 25.01.2024 № 01/кп	52:06:0000000:110	52:06:0000000:110	бессрочно
71	Воздушная линия -35 КВ	Договор купли - продажи от 25.01.2024 № 01/кп	52:06:0080003:398	52:06:0080003:398	бессрочно
72	Воздушная линия -35 КВ	Договор купли - продажи от 25.01.2024 № 01/кп	52:06:0080010:956	52:06:0080010:956	бессрочно
73	ЗТП №2020А	Инвестиционный контракт № 1 от 05.05.2012г.	52:33:0000086:449	52:33:0000086:449	бессрочно
74	КЛ 6 кВ от ЗТП-2020А до ЗТП-2010А	Инвестиционный контракт № 1 от 05.05.2012г. Информация о	52:33:0000000:949	52:33:0000000:949	бессрочно
75	Кабельная линия 6 кВ от ЗТП 2020А до ЗТП 2056А	Акт ввода в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-	52:33:0000000:973	52:33:0000000:973	бессрочно
76	КЛ 6 кВ от ЗТП-2020А до ЗТП-2056А	Инвестиционный контракт № 1 от 05.05.2012г. Информация о	52:33:0000000:944	52:33:0000000:944	бессрочно
77	Кабельная линия 6 кВ от ЗТП 2020А до КТП 2100А	Инвестиционный контракт № 1 от 05.05.2012г. Информация о	52:33:0000000:974	52:33:0000000:974	бессрочно
78	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2020А до объектов жилого сектора по ул. Коммунистической, пер. Инициативный, ЗТП 2031А	Инвестиционный контракт № 1 от 05.05.2012г. Информация о			бессрочно
79	ЗТП 2032А	Инвестиционный контракт № 2 от 05.05.2012г.	52:33:0000091:1918	52:33:0000091:1918	бессрочно
80	КЛ 6 кВ от КТП-2031А до ЗТП-2059А	Инвестиционный контракт № 2 от 05.05.2012г. Информация о			бессрочно
81	ВЛ 0,4 кВ от КТП 2031А до МКД по ул. Коммунистической от д.61 до д.67	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:1101	52:33:0000000:1101	бессрочно
82	ЗТП 2032А	Инвестиционный контракт № 3 от 05.05.2012г.	52:33:0000093:463	52:33:0000093:463	бессрочно
83	КЛ 6 кВ от ЗТП-2032А до ТП-1	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:999	52:33:0000000:999	бессрочно
84	КЛ 6 кВ от ТП-1 до ПС "Новая"	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:1000	52:33:0000000:1000	бессрочно
85	КЛ 6 кВ от ЗТП-2032А до ЗТП-2032Б	Инвестиционный контракт № 3 от 05.05.2012г.			бессрочно
86	КЛ 6 кВ от ЗТП-2032А до ЗТП-2032Б	Инвестиционный контракт № 3 от 05.05.2012г.			бессрочно
87	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2032А до школы №9 по ул. Коммунистическая, д. 71	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:1003	52:33:0000000:1003	бессрочно
88	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2032А до многоквартирного жилого дома по ул. Коммунистическая, д.75	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:1002	52:33:0000000:1002	бессрочно
89	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП 2032А до Зеленого парка, ПЧ 168, продуктового рынка	Инвестиционный контракт № 3 от 05.05.2012г.			бессрочно
90	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП 2032А до многоквартирного жилого дома по ул. Транспортная, д.5А	Акт ввода в эксплуатацию, Решение			бессрочно
91	ЗТП 2032Б	Инвестиционный контракт № 4 от 05.05.2012г.	52:33:0000093:461	52:33:0000093:461	бессрочно
92	ЗТП 2056А	Договор купли - продажи № 26 от 11 марта 2019г.	52:33:0000061:1597	52:33:0000061:1597	бессрочно
93	ЗТП 2059А	Договор от 05.09.2023г. № 5	52:33:0000062:482	52:33:0000062:482	бессрочно
94	КЛ 6 кВ от ЗТП-2059А до ЗТП-2121А	Акт приеки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора № 311-			бессрочно
95	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2059А до опоры №1 ВЛ-0,4 кВ	Акт приеки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора № 311-			бессрочно
96	ВЛ 0,4 кВ от опоры №1 до МКД по ул. Коммунистической д. №51, 53	Акт приеки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора № 311-			бессрочно
97	КТП 2060А	Инвестиционный контракт № 5 от 05.05.2012г.	52:33:0000086:448	52:33:0000086:448	бессрочно
98	КЛ 6 кВ от КТП-2060А до КТП-2194А	Акт ввода в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора № 311-			бессрочно
99	КЛ 6 кВ от КТП-2060А до ЗТП-2020А	Инвестиционный контракт № 5 от 05.05.2012г. Информация о			бессрочно
100	КЛ 6 кВ от КТП-2060А до ЗТП-2020А	Инвестиционный контракт № 5 от 05.05.2012г. Информация о			бессрочно
101	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2060А до МКД по ул. Коммунистическая, ул. Инициативный, ул. Советская	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:1062	52:33:0000000:1062	бессрочно
102	КТП 2082А	Инвестиционный контракт № 6 от 05.05.2012г.	52:33:0000091:1919	52:33:0000091:1919	бессрочно
103	КЛ 6 кВ от КТП-2082А до КТП-2060А	Инвестиционный контракт № 6 от 05.05.2012г.			бессрочно
104	КЛ 6 кВот КТП-2082А до КТП-2060А	Инвестиционный контракт № 6 от 05.05.2012г.			бессрочно
105	КЛ 6 кВ от КТП-2082А до КТП-2031А	Инвестиционный контракт № 3 от 05.05.2012г.			бессрочно
106	КЛ 6 кВ от КТП-2082А до ЗТП-2032А	Инвестиционный контракт № 3 от 05.05.2012г.	52:33:0000000:1114	52:33:0000000:1114	бессрочно
107	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2082А до многоквартирных жилых домов по ул. Коммунистическая, ул. Транспортная, КТП 2100А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1114	52:33:0000000:1114	бессрочно
108	КТП 2100А	Инвестиционный контракт № 7 от 05.05.2012г.	52:33:0000061:3208	52:33:0000061:3208	бессрочно
109	КЛ 6 кВот КТП-2100А до ЗТП-2010	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1001	52:33:0000000:1001	бессрочно
110	КЛ 6 кВ от КТП-2100А до ЗТП-2059А	Инвестиционный контракт № 7 от 05.05.2012г.			бессрочно
111	КЛ 6 кВ от КТП-2100А до ЗТП-2181А	Акт ввода, Решение Ростехнадзора № 311-2023-402			бессрочно
112	КЛ 0,4 кВ от КТП-2100А до многоквартирного жилого дома по ул. Коммунистическая, д. 52	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1006	52:33:0000000:1006	бессрочно
113	КЛ 0,4 кВ от КТП-2100А до многоквартирного жилого дома по ул. Советская, д. 31	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1010	52:33:0000000:1010	бессрочно
114	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2100А до многоквартирных жилых домов по ул. Коммунистическая, д. 50, ул. Советская, д. 29	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1113	52:33:0000000:1113	бессрочно
115	ЗТП 2115А	Инвестиционный контракт № 8 от 05.05.2012г.	52:33:0000052:425	52:33:0000052:425	бессрочно
116	КЛ 6 кВ от ЗТП-2115А до ЗТП-2073	Инвестиционный контракт № 8 от 05.05.2012г.			бессрочно

117	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2115А до многоквартирного жилого дома по ул. Кирова, д.34 (ввод 1)	Инвестиционный контракт № 8 от 05.05.2012г.			бессрочно
118	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2115А до многоквартирного жилого дома по ул. Кирова, д.34 (ввод 2)	Инвестиционный контракт № 8 от 05.05.2012г.			бессрочно
119	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2115А до многоквартирного жилого дома по ул. Кирова, д.32	Инвестиционный контракт № 8 от 05.05.2012г.			бессрочно
120	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2115А до многоквартирного жилого дома по ул. Кирова, д.40 (ввод 1)	Инвестиционный контракт № 8 от 05.05.2012г.			бессрочно
121	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2115А до многоквартирного жилого дома по ул. Кирова, д.40 (ввод 2)	Инвестиционный контракт № 8 от 05.05.2012г.			бессрочно
122	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2115А до многоквартирного жилого дома по ул. Кирова, д.56	Инвестиционный контракт № 8 от 05.05.2012г.			бессрочно
123	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2115А до многоквартирных жилых домов по ул. Кирова, д.58, д.60	Инвестиционный контракт № 8 от 05.05.2012г.			бессрочно
124	ЗТП 2118А	Инвестиционный контракт № 9 от 05.05.2012г.	52:33:0000111:1121	52:33:0000111:1121	бессрочно
125	КЛ 6 кВот ЗТП-2118А до ЗТП-2148А	Инвестиционный контракт № 14 от 05.05.2012г. Информация о			бессрочно
126	КЛ 6 кВот ЗТП-2118А до ЗТП-2128А	Инвестиционный контракт № 11 от 05.05.2012г. Информация о			бессрочно
127	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2118А до многоквартирного жилого дома по ул. Высокая, д.2	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1007	52:33:0000000:1007	бессрочно
128	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2118А до многоквартирного жилого дома по ул. Высокая, д.3	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1004	52:33:0000000:1004	бессрочно
129	ЗТП 2121А	Инвестиционный контракт № 10 от 05.05.2012г.	52:33:0000062:380	52:33:0000062:380	бессрочно
130	КЛ 6 кВ от ЗТП-2121А до ЗТП-2132А	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
131	КЛ 6 кВот ЗТП-2121А до ЗТП-2151А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1021	52:33:0000000:1021	бессрочно
132	КЛ 6 кВ от ЗТП-2121А до ЗТП-2122А	Инвестиционный контракт № 10 от 05.05.2012г. Информация о			бессрочно
133	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2121А до многоквартирного жилого дома по ул. Коммунистическая, д.14	Инвестиционный контракт № 10 от 05.05.2012г. Информация о			бессрочно
134	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2121А до МКД по ул. Коммунистическая, д.49	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1068	52:33:0000000:1068	бессрочно
135	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2121А до МКД по ул. Полевая до д.32	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1055	52:33:0000000:1055	бессрочно
136	ЗТП 2128А	Инвестиционный контракт № 11 от 05.05.2012г.	52:33:0000111:1123	52:33:0000111:1123	бессрочно
137	КЛ 6 кВот ЗТП-2138А до ЗТП-2128А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1008	52:33:0000000:1008	бессрочно
138	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2128А до многоквартирного жилого дома по ул. Высокая, д.10 (ввод 1)	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
139	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2128А до многоквартирного жилого дома по ул. Высокая, д.10 (ввод 2)	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
140	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2128А до многоквартирного жилого дома по ул. Высокая, д.10	Акт ввода в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №211-			бессрочно
141	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2128А до многоквартирного жилого дома по ул. Высокая, д.18 (ввод 1)	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1025	52:33:0000000:1025	бессрочно
142	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2128А до многоквартирного жилого дома по ул. Высокая, д.18 (ввод 2)	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000111:3786	52:33:0000111:3786	бессрочно
143	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2128А до многоквартирного жилого дома по ул. Высокая, д.28 (ввод 1)	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1017	52:33:0000000:1017	бессрочно
144	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2128А до многоквартирного жилого дома по ул. Высокая, д.28 (ввод 2)	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1009	52:33:0000000:1009	бессрочно
145	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2128А до многоквартирного жилого дома по ул. Высокая, д.6	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1029	52:33:0000000:1029	бессрочно
146	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2128А до многоквартирного жилого дома по ул. Радиальная, д.5	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1026	52:33:0000000:1026	бессрочно
147	ЗТП 2132А	Инвестиционный контракт № 12 от 05.05.2012г.	52:33:0000061:894	52:33:0000061:894	бессрочно
148	КЛ 6 кВ от ЗТП-2132А до ЗТП-2044	Инвестиционный контракт № 12 от 05.05.2012г. Информация о			бессрочно
149	КЛ 6 кВ от ЗТП-2132А до ЗТП-2181А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1016	52:33:0000000:1016	бессрочно
150	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2132А до многоквартирного жилого дома по пер. Больничный, д.2	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000061:3249	52:33:0000061:3249	бессрочно
151	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2132А до МКД по ул. Коммунистическая, д.48	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000061:3250	52:33:0000061:3250	бессрочно
152	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2132А до МКД по ул. Советская до д.1-16	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1078	52:33:0000000:1078	бессрочно
153	ЗТП 2138А	Инвестиционный контракт № 13 от 05.05.2012г.	52:33:0000111:1125	52:33:0000111:1125	бессрочно
154	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2138А до многоквартирного жилого дома по ул. Высокая, д.8 (ввод 1)	Инвестиционный контракт № 13 от 05.05.2012г.			бессрочно
155	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2138А до многоквартирного жилого дома по ул. Высокая, д.8 (ввод 2)	Инвестиционный контракт № 13 от 05.05.2012г.			бессрочно
156	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2138А до многоквартирного жилого дома по ул. Высокая, д.20 (ввод 1)	Инвестиционный контракт № 13 от 05.05.2012г.			бессрочно
157	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2138А до многоквартирного жилого дома по ул. Высокая, д.20 (ввод 2)	Инвестиционный контракт № 13 от 05.05.2012г.			бессрочно
158	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2138А до многоквартирных жилых домов по ул. Высокая, д.16,26	Инвестиционный контракт № 13 от 05.05.2012г.			бессрочно
159	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2138А до многоквартирного жилого дома по ул. Радиальная, д.7	Инвестиционный контракт № 13 от 05.05.2012г.			бессрочно
160	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2138А до многоквартирного жилого дома по ул. Высокая, д.22А	Инвестиционный контракт № 13 от 05.05.2012г.			бессрочно
161	ЗТП 2148А	Инвестиционный контракт № 14 от 05.05.2012г.	52:33:0000111:1124	52:33:0000111:1124	бессрочно
162	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2148А по жилому сектору ул. Сосновая ул. Кедровая, ул. Яблонская	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:1091	52:33:0000000:1091	бессрочно
163	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2148А к гаражам по улице Высокая	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
164	ЗТП 2151А	Инвестиционный контракт № 15 от 05.05.2012г.	52:33:0000062:375	52:33:0000062:375	бессрочно
165	КЛ 6 кВ от ЗТП-2151А до ЗТП-2122	Инвестиционный контракт № 15 от 05.05.2012г.			бессрочно
166	ВКЛ 0,4 кВ от ЗТП-2151А до многоквартирного жилого дома по ул. Подкова, д.31	Инвестиционный контракт № 15 от 05.05.2012г.			бессрочно
167	ЗТП 2152А	Договор купли - продажи № 17 от 11 марта 2019г.	52:33:0000118:282	52:33:0000118:282	бессрочно
168	КЛ 6 кВот ЗТП-2152А до ЗТП-2148А	Инвестиционный контракт № 14 от 05.05.2012г.			бессрочно
169	Подземная кабельная линия 6 кВ от ЗТП-2137А до ЗТП-2152А	Договор купли продажи муниципального имущества №6	52:33:0000000:914	52:33:0000000:914	бессрочно
170	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2152А до МКД по ул. Высокая до д.32	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора, 311-			бессрочно
171	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2152А до МКД по ул. Высокая до д.22Б	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора, 311-			бессрочно
172	ЗТП 2155А	Инвестиционный контракт № 16 от 05.05.2012г.	52:33:0000064:429	52:33:0000064:429	бессрочно

173	КЛ 6 кВ ЗТП-2155А до ЗТП-2017	Инвестиционный контракт № 16 от 05.05.2012г.			бессрочно
174	КЛ 6 кВ ЗТП-2155А до РП-24А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1005	52:33:0000000:1005	бессрочно
175	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2155А до гаражей ул.Физкультурника	Справка, Решение Ростехнадзора № 311-2023-348	52:33:0000000:1108	52:33:0000000:1108	бессрочно
176	РП 26 (со востр. ЗТП 2170)	Договор купли продажи муниципального имущества №3	52:33:0000107:611	52:33:0000107:611	бессрочно
177	КЛ 6 кВ от РП-26 до ЗТП-2170А	Договор купли продажи муниципального имущества №3			бессрочно
178	КЛ 6 кВ от РП 26 со встроенным ЗТП 2170А до ЗТП-2171А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1018	52:33:0000000:1018	бессрочно
179	КЛ 0,4 кВ от РП 26 со встроенным ЗТП-2170А до многоквартирного жилого дома по ул. Павлица, д.1 (явод 1)	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1011	52:33:0000000:1011	бессрочно
180	КЛ 0,4 кВ от РП 26 со встроенным ЗТП-2170А до многоквартирного жилого дома по ул. Павлица, д.1 (явод 2)	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000106:1785	52:33:0000106:1785	бессрочно
181	ВЛ 0,4 кВ от РП 26 со встроенным ЗТП 2170А до жилого сектора по ул. Весенняя	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1111	52:33:0000000:1111	бессрочно
182	ВЛ 0,4 кВ от РП 26 со встроенным ЗТП 2170А до жилого сектора по ул. Павлица	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1067	52:33:0000000:1067	бессрочно
183	ВЛ 0,4 кВ от РП 26 со встроенным ЗТП 2170А до гаражей ул. "Байконур"	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1063	52:33:0000000:1063	бессрочно
184	ВЛ 0,4 кВ от РП 26 со встроенным ЗТП 2170А до жилого сектора по ул. Гагарина, ул. Пеняткина, ул. 5-е Лекабря ЗТП 2171А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000104:694	52:33:0000104:694	бессрочно
185		Договор купли - продажи № 28 от 11 марта 2019г.	52:33:0000106:837	52:33:0000106:837	бессрочно
186	КЛ 6 кВ от ЗТП-2171А до ЗТП-2172А	Акт ввода в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-2024			бессрочно
187	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2171А до многоквартирного жилого дома по ул. М.Жукова, д.16 (явод 1)	Акт ввода в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
188	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2171А до многоквартирного жилого дома по ул. М.Жукова, д.16 (явод 2)	Акт ввода в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
189	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2171А до жилых домов по ул. М.Жукова	Акт ввода в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
190	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2171А до жилых домов по ул.Летняя, ул.Парковая	Акт ввода в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
191	ЗТП 2172А	Договор купли - продажи № 25 от 11 марта 2019г.	52:33:0000106:838	52:33:0000106:838	бессрочно
192	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2172А до многоквартирного жилого дома по ул. Павлица, д.1 корп. 4	Акт ввода в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора об			бессрочно
193	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2172А до многоквартирного дома г. Павлово, ул.Павлица, д.1, корп.3	Акт ввода в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора об			бессрочно
194	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2172А до многоквартирного дома г. Павлово, ул.Павлица, д.1, корп.3	Акт ввода в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора об			бессрочно
195	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2172А до гаражного массива №46	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1092	52:33:0000000:1092	бессрочно
196	ЗТП 2173А	Инвестиционный контракт № 17 от 05.05.2012г.	52:33:0000107:548	52:33:0000107:548	бессрочно
197	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2173А до МКД г. Павлово, пер. Павлица, д.2 (явод 1)	Инвестиционный контракт № 17 от 05.05.2012г.			бессрочно
198	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2173А до многоквартирного дома г. Павлово, пер. Павлица, д.2 (явод 2)	Инвестиционный контракт № 17 от 05.05.2012г. И			бессрочно
199	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2173А до жилых домов, г. Павлово, ул. Покровская	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000106:1786	52:33:0000106:1786	бессрочно
200	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП 2173А до жилых домов г. Павлово, ул. Московская	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1064	52:33:0000000:1064	бессрочно
201	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП 2173А до жилых домов г. Павлово, ул. Кисельская	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1087	52:33:0000000:1087	бессрочно
202	РП 24 А ЦРП 4	Инвестиционный контракт № 18 от 05.05.2012г.	52:33:0000092:322	52:33:0000092:322	бессрочно
203	КЛ 6 кВ от РП-24А до ЗТП-2138А	Инвестиционный контракт № 13 от 05.05.2012г.			бессрочно
204	КЛ 6 кВ от РП-24А до ячейки фидера 609 ПС "Новая"	Инвестиционный контракт № 18 от 05.05.2012г.			бессрочно
205	КЛ 6 кВ от РП-24А до ЗТП-2152А	Инвестиционный контракт № 18 от 05.05.2012г.			бессрочно
206	КЛ 6 кВ от РП-24А до КТП-2082А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1022	52:33:0000000:1022	бессрочно
207	КЛ 6 кВ от РП-24А до ЗТП-2118А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1020	52:33:0000000:1020	бессрочно
208	КЛ 6 кВ от РП-24А до ячейки фидера 609Б ПС "Новая"	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1039	52:33:0000000:1039	бессрочно
209	КЛ 6 кВ от РП-24А до ячейки фидера 609Б ПС "Новая"	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1027	52:33:0000000:1027	бессрочно
210	РП 26 со встроенным ЗТП 2170А (наименование соответствует сведениям ЕГРН)	Договор купли продажи муниципального имущества №3	52:33:0000107:611	52:33:0000107:611	бессрочно
211	КЛ 6 кВ от РП-26 со встроенным ЗТП 2170А до ЗТП-2173А (явод 1)	АКТ ввода, Решение Ростехнадзора №311-2023-1253			бессрочно
212	КЛ 6 кВ от РП-26 со встроенным ЗТП 2170А до ЗТП-2173А (явод 2)	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
213	КЛ 6 кВ от РП-26 со встроенным ЗТП 2170А до ЗТП-2172А	АКТ ввода, Решение Ростехнадзора №311-2023-1048 от			бессрочно
214	КЛ 6 кВ от РП-26 со встроенным ЗТП 2170А до КТП-2194А	АКТ ввода, Решение Ростехнадзора №311-2023-1252			бессрочно
215	КЛ 6 кВ от ячейки фидера 604 ЛЭП-604 ПС "Новая" до РП-26 со встроенным ЗТП 2170А	АКТ ввода, Решение Ростехнадзора №311-2023-474 от			бессрочно
216	КЛ 6 кВ от ячейки фидера 613 ЛЭП-613 ПС "Новая" до РП-26 со встроенным ЗТП 2170А	АКТ ввода, Решение Ростехнадзора №311-2023-475 от			бессрочно
217	ЗТП 2005А	Договор купли продажи муниципального имущества №4	52:33:0000047:1938-52/118/2019-3 от 01.04.2019	52:33:0000047:1938-52/118/2019-3 от 01.04.2019	бессрочно
218	Подземная кабельная линия 6 кВ от ЗТП 2005 А до ЗТП 2052 (наименование соответствует сведениям ЕГРН)	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000047:3907	52:33:0000047:3907	бессрочно
219	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2005А до многоквартирных жилых домов по ул. Фаворского, д.62, д.62А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1023	52:33:0000000:1023	бессрочно
220	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2005А до многоквартирного жилого дома по ул.Фаворского, д.40	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000047:3982	52:33:0000047:3982	бессрочно
221	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2005А до многоквартирного жилого дома по ул.Комсомольская, д.38	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1028	52:33:0000000:1028	бессрочно
222	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2005А до многоквартирных жилых домов по ул.Фаворского, д.42, ул.Комсомольская, д.43	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
223	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2005А до многоквартирного жилого дома по ул.Фаворского, д.60	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000047:3981	52:33:0000047:3981	бессрочно
224	ЗТП 2158А	Договор купли - продажи № 15 от 11 марта 2019г.	52:33:0000034:2121-52/118/2019-3 от 01.04.2019	52:33:0000034:2121-52/118/2019-3 от 01.04.2019	бессрочно
225	КЛ 6 кВ от ЗТП-2158А до ЗТП-2111А	Акт ввода, Решение Ростехнадзора № 311-2023-1199			бессрочно
226	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2158А до многоквартирного жилого дома пер.Суворова, д.16	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1051	52:33:0000000:1051	бессрочно
227	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2158А до многоквартирных жилых домов по пер.Суворова, ул.Фаворского	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000034:4364	52:33:0000034:4364	бессрочно
228	ЗТП 2136А	Договор купли - продажи № 22 от 11 марта 2019г.	52:33:0000068:308	52:33:0000068:308	бессрочно

229	КЛ 6 кВ от ЗТП-2136А до ЗТП-2035	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000;1012	52:33:0000000;1012	бессрочно
230	КЛ 6 кВ от ЗТП-2136А до ЗТП-2096	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000;1030	52:33:0000000;1030	бессрочно
231	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2136А до многоквартирного дома г. Павлово, ул. Алдас Ильича, д.48	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000;1074	52:33:0000000;1074	бессрочно
232	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2136А до многоквартирного дома г. Павлово, ул. Алдас Ильича, д.50	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000;1076	52:33:0000000;1076	бессрочно
233	ЗТП 2011А	Договор купли - продажи № 21 от 11 марта 2019г.	52:33:0000059;579-52/118/2019-3 от 01.04.2019	52:33:0000059;579-52/118/2019-3 от 01.04.2019	бессрочно
234	КЛ 6 кВ от РП-2А (ПЗХМИ им С.М.Кирова) до ЗТП-2011А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000;1014	52:33:0000000;1014	бессрочно
235	КЛ 6 кВ от ЗТП-2011А до ЗТП-2114А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000;1013	52:33:0000000;1013	бессрочно
236	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2011А до многоквартирного жилого дома по ул. Маяковского, д.62	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000;1031	52:33:0000000;1031	бессрочно
237	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2011А до многоквартирного жилого дома по ул. Маяковского, д.62А (авод 1)	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000;1019	52:33:0000000;1019	бессрочно
238	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2011А до многоквартирного жилого дома по ул. Маяковского, д.62А (авод 2)	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000;1052	52:33:0000000;1052	бессрочно
239	ЗТП 2114А	Договор купли - продажи № 20 от 11 марта 2019г.	52:33:0000060;1027-52/118/2019-3 от 01.04.2019	52:33:0000060;1027-52/118/2019-3 от 01.04.2019	бессрочно
240	КЛ 6 кВ от ЗТП-2114А до ЗТП-2011А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000;1015	52:33:0000000;1015	бессрочно
241	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2114А до многоквартирного жилого дома по ул. Винокурова, д.15	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000;2141	52:33:0000000;2141	бессрочно
242	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2114А до многоквартирного жилого дома по ул. Винокурова, д.35А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000;1024	52:33:0000000;1024	бессрочно
243	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2114А до многоквартирных жилых домов по ул. Винокурова, д.1В, 1Е, 1Ж	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000;1066	52:33:0000000;1066	бессрочно
244	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2114А до многоквартирных жилых домов по ул. Винокурова, д.27, 2А, 4А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000;1102	52:33:0000000;1102	бессрочно
245	КТП 2164 А	Акт ввода в эксплуатацию 52:33:0000103;1270	52:33:0000103;1270	52:33:0000103;1270	бессрочно
246	КЛ 6 кВ от КТП-2164А до ЗТП-2306	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора об			бессрочно
247	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2164А до жилых домов по ул. Винокурова, гаражного массива №7 и Центрального	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора об			бессрочно
248	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2164А до жилых домов по ул. Винокурова	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора об			бессрочно
249	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2164А до жилых домов по ул. Романчиков, ул. Усадьбиня	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора об			бессрочно
250	ЗТП 2307А	Договор купли - продажи № 16 от 11 марта 2019г.	52:34:0900008;235-52/118/2019-3 от 01.04.2019	52:34:0900008;235-52/118/2019-3 от 01.04.2019	бессрочно
251	КЛ 6 кВ от ЗТП-2307А до ЗТП-2310А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:34:0000000;1052	52:34:0000000;1052	бессрочно
252	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2307А до многоквартирных жилых домов с.Тареское, по ул.Школьная, д.23, 24, 28	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000;1103	52:33:0000000;1103	бессрочно
253	КВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2307А до жилых домов с.Тареское, по ул. Южная, ул.Лесная, СКЗ (станция катюлей)	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000;1071	52:33:0000000;1071	бессрочно
254	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2307А до жилых домов с.Тареское, по ул.Лесная, ул.Южная	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:34:0000000;1057	52:34:0000000;1057	бессрочно
255	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2307А до многоквартирных жилых домов с.Тареское, по ул.Школьная, МЛОУ "Светлячок"	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора 311-	52:33:0000000;1098	52:33:0000000;1098	бессрочно
256	ЗТП 2310А	Договор купли - продажи № 14 от 11 марта 2019г.	52:34:0900009;1286-52/118/2019-3 от 01.04.2019	52:34:0900009;1286-52/118/2019-3 от 01.04.2019	бессрочно
257	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2310А до жилых домов	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
258	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2310А до многоквартирного жилого дома с. Тареское, по ул.М.Новый, д.18	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:33:0900009;2667	52:33:0900009;2667	бессрочно
259	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2310А до жилых домов	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
260	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2310А до многоквартирных жилых домов с. Тареское, по ул.М.Новый, д.17, 31	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000;1115	52:33:0000000;1115	бессрочно
261	ВКЛ 0,4 кВ от ЗТП-2310А до МДОУ "Улыбка"	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000;1077	52:33:0000000;1077	бессрочно
262	КТП 2409А	Построена за счет собственных средств	52:34:0900001;709	52:34:0900001;709	бессрочно
263	ВЛ 6 кВ от КТП-2409А до опоры 4 ЛР-205А ВЛ-605 ПС "Павлово"	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора 311-2024			бессрочно
264	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2409А до территории садоводческого товарищества "Кировки" и жилых домов по ул. Цветочная	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора 311-2024			бессрочно
265	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2409А до жилых домов по ул.Полянка	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора 311-2023			бессрочно
266	КТП 2363А (ТП Лаптево)	Построена за счет собственных средств. Акт ввода в	52:34:0800012;912	52:34:0800012;912	бессрочно
267	КВЛ 6 кВ от КТП-2363А до опоры 14 ЛЭП-602 ПС "Тареское"	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора 311-			бессрочно
268	КТП 2364А	Построена за счет собственных средств. Акт ввода в	52:34:0800010;823	52:34:0800010;823	бессрочно
269	КЛ 6 кВ от КТП-2364А до опоры 1 отпайки ЛЭП-608 ПС "Павлово"	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
270	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2364А до жилых домов с. Лаптево, ул. Молодежная, ул.Н.Квасова	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
271	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2364А до жилых домов д. Лаптево, ул. Урожайная, ул.Нагорная, ул.Мира, ул.Луговая	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
272	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2364А до жилых домов д. Лаптево, ул. Центральная, ул. Счастливая, ул. Западная	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
273	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2364А до жилых домов д. Лаптево, ул. Молодежная	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
274	ЗТП 2367А	Построена за счет собственных средств. Акт ввода в	52:34:0800025;459	52:34:0800025;459	бессрочно
275	ВЛ 6 кВ от КТП-2367А до опоры 54 ЛЭП-602 "Тареское"	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
276	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2367А до жилых домов д.Б.Мартово, ул.Центральная, ул.Селевки	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
277	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2367А до жилых домов д. Б. Мартово, ул.Центральная, ул.Озбиная, ул.Зеленая	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
278	КТП 2355А	Построена за счет собственных средств. Акт ввода в	52:34:0900029;325	52:34:0900029;325	бессрочно
279	ВЛ 6 кВ от КТП-2355А до опоры 6 ЛР 214А ЛЭП-602 ПС "Тареское"	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
280	КТП 2389А	Построена за счет собственных средств. Акт ввода в	52:34:1000027;640	52:34:1000027;640	бессрочно
281	ВЛ 6 кВ от КТП-2389А до опоры 46 ЛР 248А ЛЭП-603 ПС "Варск"	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
282	ТП 8А (наименование соответствует сведениям ЕГРН)	Договор купли - продажи № 31 от 11 марта 2019г.	52:34:0300008;1370	52:34:0300008;1370	бессрочно
283	КЛ 6 кВ от ЗТП 8А до опоры 73 ЛЭП-607 ПС "Тумботино" р.п. Тумботино, ул. Зои Космодемьянской	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000;1094	52:33:0000000;1094	бессрочно
284	КЛ 0,4 кВ от ЗТП 8А до многоквартирного жилого дома р.п. Тумботино, ул. Высокая, д.69	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно

285	КЛ 0,4 кВ от ЗТП 8А до многоквартирного жилого дома п.п. Тузуботин, ул. 3 Космодельянской д.36	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:1099	52:33:0000000:1099	бессрочно
286	КЛ 0,4 кВ от ЗТП 8А до многоквартирного жилого дома п.п. Тузуботин, ул. Высокая, д.59	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:34:0300009:1555	52:34:0300009:1555	бессрочно
287	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП 8А до многоквартирного жилого дома п.п. Тузуботин, ул. Высокая, д.59	Акт ввода в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
288	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-8А до котельной и гаражей п.п. Тузуботин, ул. Зон Космодельянской	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:34:0000000:1054	52:34:0000000:1054	бессрочно
289	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП 8А до многоквартирных жилых домов п.п. Тузуботин, ул. Зон Космодельянской, д.33, 33А, 34	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:19:0000000:2461	52:19:0000000:2461	бессрочно
290	КВЛ 0,4 кВ от ЗТП 8А до МДОУ №3 "Светлячок", магазин п.п. Тузуботин, ул. Зон Космодельянской	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:34:0000000:1053	52:34:0000000:1053	бессрочно
291	КВЛ 0,4 кВ от ЗТП 8А до многоквартирного жилого дома п.п. Тузуботин, ул. 3 Космодельянской д.35	Справка о балансовой принадлежности, Решение	52:34:0300009:1558	52:34:0300009:1558	бессрочно
292	КВЛ 0,4 кВ от ЗТП-8А до канализационно-насосной станции и гаражей п.п. Тузуботин, ул. Зон КТП 2807А	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
293					бессрочно
294	ВЛ 6 кВ от опоры 40 ЛЭП-602 ПС "Горбатовская" до опоры 5 ВЛ 6 кВ КТП 2445А	311-2023-1081 от 27.10.2023			бессрочно
295			52:34:0800012:914	52:34:0800012:914	бессрочно
296	КЛ 6 кВ оттайка от опоры 9А ЛЭП-602 ПС "Гаремское" до КТП-2445А	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
297	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2445А до жилых домов д. Лаптево, по ул. Заволжская, ул. Н. Кислова, ул. Нагорная	Акт ввода в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
298	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2445А до жилых домов д. Лаптево, по ул. Садовая, ул. Зеленая	Акт ввода в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
299	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2445А до жилых домов д. Лаптево по ул. Школьная	Акт ввода в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
300	КТП 2805А	Построена за счет собственных средств, Акт ввода в	52:34:0400002:867	52:34:0400002:867	бессрочно
301	КЛ 0,4 кВ от КТП-2805А до многоквартирного жилого дома г. Горбатов, по ул. 1-е Мая, д.16	Акт			бессрочно
302	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2805А до жилых домов, ПО "Горбатовское"	Акт приемки, Решение Ростехнадзора №311-2023-			бессрочно
303	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2805А до жилых домов, обл/газ ПГБ	Акт приемки, Решение Ростехнадзора №311-2023-			бессрочно
304	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2805А до жилых домов	Акт приемки, Решение Ростехнадзора №311-2023-			бессрочно
305	КТП 2530А	Построена за счет собственных средств, Акт ввода в	52:34:0600002:882	52:34:0600002:882	бессрочно
306	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2530А до жилых домов	Акт приемки, ввода в эксплуатацию, Решение			бессрочно
307	ЗТП 2511А	Акт ввода в эксплуатацию,	52:34:0600007:820	52:34:0600007:820	бессрочно
308	ТП 2523А	Договор купли - продажи № 27 от 11 марта 2019г.	52:34:0600018:2179-52/118/2019-3	52:34:0600018:2179-52/118/2019-3	бессрочно
309	КЛ 6 кВ от ЗТП-2523А до ЗТП-2520А	Акт ввода в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
310	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2523А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, ул. Гагарина, д.10 (ввод 1)	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:34:0000000:1050	52:34:0000000:1050	бессрочно
311	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2523А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, ул. Гагарина, д.9	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:34:0000000:1054	52:34:0000000:1054	бессрочно
312	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2523А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, ул. Гагарина, д.10 (ввод 2)	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1034	52:33:0000000:1034	бессрочно
313	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2523А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, ул. Гагарина, д.11	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:34:0600018:4370	52:34:0600018:4370	бессрочно
314	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2523А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, ул. Гагарина, д.12	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1053	52:33:0000000:1053	бессрочно
315	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2523А до многоквартирных жилых домов г. Ворсма, ул. Гагарина, д.7, 8, 10, 11 здания д.8А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1090	52:33:0000000:1090	бессрочно
316	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2523А до гаражного массива №1 г. Ворсма, по ул. Гагарина	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1093	52:33:0000000:1093	бессрочно
317	ТП 2526А	Договор купли - продажи № 12 от 11 марта 2019г.	52:34:0600018:2176-52/118/2019-3	52:34:0600018:2176-52/118/2019-3	бессрочно
318	КЛ 6 кВ от ЗТП-2526А до ЗТП 2523А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1038	52:33:0000000:1038	бессрочно
319	КЛ 6 кВ от фидера 610 ПС "Ворсма" до ЗТП 2526А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1085	52:33:0000000:1085	бессрочно
320	КЛ 6 кВ от ЗТП-2526А до РП-1А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1083	52:33:0000000:1083	бессрочно
321	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2526А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, ул. Гагарина, д.13	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1112	52:33:0000000:1112	бессрочно
322	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2526А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, ул. Гагарина, д.14	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1044	52:33:0000000:1044	бессрочно
323	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2526А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, ул. Гагарина, д.15	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1041	52:33:0000000:1041	бессрочно
324	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2526А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, ул. Гагарина, д.16	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1033	52:33:0000000:1033	бессрочно
325	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2526А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, ул. Гагарина, д.17	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:34:0600018:4369	52:34:0600018:4369	бессрочно
326	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2526А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, ул. Гагарина, д.18	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1035	52:33:0000000:1035	бессрочно
327	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2526А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, ул. Гагарина, д.19	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1032	52:33:0000000:1032	бессрочно
328	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2526А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, ул. Гагарина, д.20А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:34:0000000:1056	52:34:0000000:1056	бессрочно
329	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2526А до гаражей г. Ворсма, ул. Гагарина	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1070	52:33:0000000:1070	бессрочно
330	РП1 с востроенной ТП	Договор купли - продажи № 30 от 11 марта 2019г.	52:34:0600018:2178-52/118/2019-4	52:34:0600018:2178-52/118/2019-4	бессрочно
331	КЛ 6 кВ от РП-1А до ЗТП-2535А (ввод 1)	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1082	52:33:0000000:1082	бессрочно
332	КЛ 6 кВ от РП-1А до ЗТП-2535А (ввод 2)	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1042	52:33:0000000:1042	бессрочно
333	КЛ 0,4 кВ от РП-1А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, по ул. Гагарина, д.22 (ввод 1)	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1036	52:33:0000000:1036	бессрочно
334	КЛ 0,4 кВ от РП-1А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, по ул. Гагарина, д.22 (ввод 2)	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1046	52:33:0000000:1046	бессрочно
335	КЛ 0,4 кВ от РП-1А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, по ул. Гагарина, д.24	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1045	52:33:0000000:1045	бессрочно
336	КЛ 0,4 кВ от РП-1А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, по ул. Гагарина, д.23	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1047	52:33:0000000:1047	бессрочно
337	КЛ 0,4 кВ от РП-1А до многоквартирных жилых домов г. Ворсма, по ул. Гагарина, д.64, 65	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1048	52:33:0000000:1048	бессрочно
338	ВЛ 0,4 кВ от РП-1А до дома по ул. Гагарина, д. 22А (Школы искусств)	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1043	52:33:0000000:1043	бессрочно
339	ЗТП 2535А	Договор купли - продажи № 29 от 11 марта 2019г.	52:34:0600018:2177	52:34:0600018:2177	бессрочно
340	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2535А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, по ул. Гагарина, д.20Б	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно

341	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2535А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, по ул. Гагарина, д.21Б	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
342	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2535А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, по ул. Гагарина, д.21	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:34:0000000:1037	52:34:0000000:1037	бессрочно
343	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2535А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, по ул. Гагарина, д.21А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1050	52:33:0000000:1050	бессрочно
344	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2535А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, по ул. Гагарина, д.21В	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1040	52:33:0000000:1040	бессрочно
345	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2535А до гаражного массива №7 г. Ворсма, по ул. Гагарина	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
346	РП2 А со встроеной ТП	Договор купли - продажи № 13 от 11 марта 2019г.	52:34:0600007:422	52:34:0600007:422	бессрочно
347	КЛ 6 кВ от фидера 611 ПС "Ворсма" до РП-2А	Справка о балансовой принадлежности, Решение	52:34:0000000:1051	52:34:0000000:1051	бессрочно
348	КЛ 6 кВ от РП-2А до РП-1А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1057	52:33:0000000:1057	бессрочно
349	ВЛ 0,4 кВ от РП-2А до многоквартирных жилых домов г. Ворсма, по ул. 2-я Пятилетки, ул. Строителей.	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:34:0000000:1056	52:34:0000000:1056	бессрочно
350	ВЛ 0,4 кВ от РП-2А до КТП-5А	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
351	ВЛ 0,4 кВ от РП-2А до Ворсменского МПП ЖКХ	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
352	КТП 5А	Построена за счет собственных средств, Акт ввода в	52:34:0600012:1071	52:34:0600012:1071	бессрочно
353	КЛ 6 кВ от РП-2А до КТП-5А	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора № 311-			бессрочно
354	КЛ 6 кВ от КТП-5А до КТП-2633А	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора			бессрочно
355	ВЛ 0,4 кВ от КТП-5А до многоквартирного жилого дома г. Ворсма, по ул. Захаровская, д.9В	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
356	ВЛ 0,4 кВ от КТП-5А до объектов капитального строительства г. Ворсма, по ул. Строителей, д. 2, 4, 8	Акт приемки в эксплуатацию, Решение Ростехнадзора №311-			бессрочно
357	ЗТП 2110А	Договор купли - продажи № 24 от 11 марта 2019г.	52:33:0000027:899-52/118/2019-3 от 01.04.2020	52:33:0000027:899-52/118/2019-3 от 01.04.2020	бессрочно
358	КТП 2064А	Построена за счет собственных средств, Акт ввода в	52:33:0000019:704	52:33:0000019:704	бессрочно
359	КЛ 6 кВ от ЗТП-2072 до КТП-2064А	Акт приемки Решение Ростехнадзора №311-2024-113			бессрочно
360	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2064А до жилых домов по ул. Интернациональная	Акт приемки Решение Ростехнадзора № 311-2023-845			бессрочно
361	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2064А до жилых домов по ул. Володарского	Акт приемки Решение Ростехнадзора № 311-2023-839			бессрочно
362	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2064А до жилых домов по ул.Радиславца	Акт приемки Решение Ростехнадзора №311-2023-844			бессрочно
363	ЗТП 2144А	Договор купли - продажи № 19 от 11 марта 2019г.	52:33:0000012:361	52:33:0000012:361	бессрочно
364	КЛ 6 кВ от ЗТП-2144А до ЗТП-2156А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1058	52:33:0000000:1058	бессрочно
365	КЛ 6 кВ от ЗТП-2144А до опоры 1 ВЛ 6 кВ на ТП-2102	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1059	52:33:0000000:1059	бессрочно
366	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2144А до жилых домов по ул. Альбова (левая сторона юг)	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1065	52:33:0000000:1065	бессрочно
367	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2144А до жилых домов по ул. Альбова (левая сторона север)	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
368	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2144А до жилых домов по ул.Песточная (правая сторона)	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
369	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2144А до жилых домов по ул.Восенних Зорь (левая сторона)	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
370	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2144А до жилых домов по ул. Альбова (правая сторона)	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
371	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2144А до жилых домов по ул. Автомобилистов (левая сторона)	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1069	52:33:0000000:1069	бессрочно
372	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2144А до жилых домов по ул. Автомобилистов, пер. Автомобилистов, пер.	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1079	52:33:0000000:1079	бессрочно
373	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2144А до жилых домов по ул.Восенних Зорь (правая сторона)	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
374	КТП 2109 А	Построена за счет собственных средств, Акт ввода в	52:33:0000015:1131	52:33:0000015:1131	бессрочно
375	КЛ 0,4 кВ от КТП-2109А до многоквартирного жилого дома по ул.1-я Стрелковая, д. 36	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1060	52:33:0000000:1060	бессрочно
376	ЗТП 2146 А	Договор купли - продажи № 18 от 11 марта 2019г.	52:33:0000014:1619	52:33:0000014:1619	бессрочно
377	КЛ 6 кВ от РП-25 до ЗТП-2146А	Акт ввода в эксплуатацию, Решение 311-2024-109 от			бессрочно
379	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2146А до многоквартирного жилого дома по ул.8-я Северная, д.29	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
380	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2146А до жилых домов по ул.Восенних Зорь, ул.Линейная, ул.Песточная	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1073	52:33:0000000:1073	бессрочно
381	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2146А до гаражей по ул.8-я Северная, ул.9-я Северная	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1075	52:33:0000000:1075	бессрочно
382	ЗТП №2071	Построена за счет собственных средств, Акт ввода в	52:33:0000015:1134	52:33:0000015:1134	бессрочно
383	Кабельная линия 6 кВ от РП 25 до КТП-2071А	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №18	52:33:0000015:1129	52:33:0000015:1129	бессрочно
384	Кабельная линия 6 кВ от КТП-2071А до КТП-2195А	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №18	52:33:0000000:940	52:33:0000000:940	бессрочно
385	КЛ 6 кВ от КТП-2071А до КТП-2109А	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1080	52:33:0000000:1080	бессрочно
386	Воздушная кабельная линия 0,4 кВ от КТП-2071А до жилых домов	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №18	52:33:0000000:939	52:33:0000000:939	бессрочно
389	ЗТП 2137А	Договор купли продажи муниципального имущества №5	52:33:0000095:220	52:33:0000095:220	бессрочно
390	Подземная кабельная линия 6 кВ от ЗТП 2137А до ЗТП 2138А	Договор купли продажи муниципального имущества №7	52:33:0000000:912	52:33:0000000:912	бессрочно
391	КЛ 6 кВ	Договор купли продажи муниципального имущества №7			бессрочно
392	КТП 2427А Лаптево	Договор купли продажи муниципального имущества №8	52:33:0800013:271	52:33:0800013:271	бессрочно
393	Подземная кабельная линия 6 кВ от КТП-2427А до оп.13 ЛЭП-602	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №18	52:34:0800013:1021	52:34:0800013:1021	бессрочно
394	КЛ 6 кВ от КТП 2427А до РП-28А	Договор купли продажи муниципального имущества №9	52:34:0800011:153	52:34:0800011:153	бессрочно
395	ЗТП 2418А	Договор купли продажи муниципального имущества	52:33:0000001:25	52:33:0000001:25	бессрочно
396	КЛ 6 кВ от опоры 205 ЛЭП-609 ПС "Ясенецкая" до ЗТП-2418А	Акт ввода, Решение Ростехнадзора №311-2023-1264			бессрочно
397	КЛ 6 кВ от опоры 205 ЛЭП-612 ПС "Ясенецкая" до ЗТП-2418А	Акт ввода, Решение Ростехнадзора 311-2023-1265 от			бессрочно
398	КВЛ 0,4 кВ от ЗТП 2418А до многоквартирных жилых домов по ул. Карьерная, д.12	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №18			бессрочно
399	КТП 2167А	Договор купли продажи муниципального имущества	52:33:0000025:546	52:33:0000025:546	бессрочно

400	КВЛ 6 кВ от ЛЭП-601 ПС "Металлист" до КТП-2167А (ввод 1)	Акт ввода в эксплуатацию			бессрочно
401	КВЛ 6 кВ от ЛЭП-629 ПС "Металлист" до КТП-2167А (ввод 2)	Акт ввода в эксплуатацию			бессрочно
402	ЗТП 2077А	Договор купли - продажи от 23 декабря 2018г.	52:33:0000047:999-	52:33:0000047:999-	бессрочно
403	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2077А до многоквартирного жилого дома по ул. Чкалова, д.65 (ввод 1)	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
404	КЛ 0,4 кВ от ЗТП-2077А до многоквартирного жилого дома по ул. Чкалова, д.65 (ввод 2)	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
405	РП 27А	Договор купли продажи № 507 от 31 октября 2011г.	52:33:0000068:309	52:33:0000068:309	бессрочно
406	КЛ 6 кВ от РП-27А до ЗТП-2128	Договор купли продажи № 507 от 31 октября 2011г.			бессрочно
407	КЛ 6 кВ от РП-27А до ЗТП-2147А	Договор купли продажи № 507 от 31 октября 2011г.			бессрочно
408	ЗТП 2147А	Договор купли продажи № 508 от 31.10.2012			бессрочно
409	КВЛ 6 кВ от ПС "ПОМЗ" до ЗТП-2147А	Договор купли продажи № 507 от 31 октября 2011г.			бессрочно
410	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2147А до гаражей по ул. Аллея Ильича	Справка о балансовой принадлежности, Решение			бессрочно
411	КТП 2312А	Построена за счет собственных средств	52:33:0900009:2618-	52:33:0900009:2618-	бессрочно
412	КЛ 6 кВ от опоры 51 ЛЭП-601 ПС "Таремское" до КТП-2312А	Акт приема - передачи движимого имущества в			бессрочно
413	КЛ 6 кВ от КТП-2312А до ЗТП-2310А	Акт приема - передачи движимого имущества в			бессрочно
414	ЗТП 2078А	Договор купли - продажи от 30 декабря 2013г. № 45/14	52:33:0000050:1227	52:33:0000050:1227	бессрочно
415	КЛ 6 кВ от ЗТП-2078А до опоры 1 ВЛ-6 кВ на ТП-2057	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000051:1485	52:33:0000051:1485	бессрочно
416	КЛ 6 кВ от ЗТП-2078А до ЗТП-2097	Решение суда №А43-19444/2024 от 29.07.2024	52:33:0000000:1084	52:33:0000000:1084	бессрочно
417	МТП 5 п/с "Степаньково"	Движимое имущество, Договор купли - продажи от 09.10.2023г.			бессрочно
418	КЛ 0,4 кВ от МТП-5А до МТП-6А	Договор купли - продажи от 09.10.2023г. № 02/23			бессрочно
419	КЛ 0,4 кВ от МТП-5А до МКД д.4	Договор купли - продажи от 09.10.2023г. № 02/23			бессрочно
420	КЛ 0,4 кВ от МТП-5А до МКД д.1	Договор купли - продажи от 09.10.2023г. № 02/23			бессрочно
421	МТП 6 п/с "Степаньково"	Движимое имущество, Договор купли - продажи от 09.10.2023г.			бессрочно
422	КЛ 0,4 кВ от МТП-6А до МКД д.2	Договор купли - продажи от 09.10.2023г. № 02/23			бессрочно
423	КЛ 0,4 кВ от МТП-6А до МКД д.3	Договор купли - продажи от 09.10.2023г. № 02/23			бессрочно
424	КЛ 0,4 кВ от МТП-6А до МКД д.1А, 5	Договор купли - продажи от 09.10.2023г. № 02/23			бессрочно
425	КЛ 0,4 кВ от МТП-6А до сарая	Договор купли - продажи от 09.10.2023г. № 02/23			бессрочно
426	КЛ 0,4 кВ от МТП-6А до гаражей	Договор купли - продажи от 09.10.2023г. № 02/23			бессрочно
427	ЗТП 1981А Уразовка	Договор купли -продажи от 15 ноября 2013г.			бессрочно
428	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-1981А до объектов капитального строительства по ул. Кооперативная	Акт, Решение Ростехнадзора №311-2024-66 от 30.01.2024			бессрочно
429	Фидер 0,4 кВ в ЗТП-2090				бессрочно
430	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП 2090 до многоквартирного жилого дома по пер. Огородный, д.30	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №17			бессрочно
431	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП 2090 до многоквартирного жилого дома по пер. Огородный, д.30	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №17			бессрочно
432	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП 2090 до многоквартирного жилого дома по пер. Огородный,	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №17			бессрочно
433	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП 2090 до многоквартирного жилого дома по ул. Коммуны, д.25А	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №17			бессрочно
434	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2090 до многоквартирных жилых домов по ул. Коммунистическая, д.59-57, ул. Коммуны	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №17			бессрочно
435	КТП 2199А	Договор купли - продажи от 26.03.2024г. № 3	52:33:0000001:801	52:33:0000001:801	бессрочно
436	Воздушная линия 0,4 кВ от комплектной трансформаторной подстанции 2199А до жилых домов	Договор купли - продажи от 26.03.2024г. № 3	52:33:0000001:806	52:33:0000001:806	бессрочно
437	КТП 2189А	Договор купли - продажи от 26.03.2024г. № 3	52:33:0000001:807	52:33:0000001:807	бессрочно
438	Кабельно-воздушная линия 6 кВ от опоры 201 ЛЭП 609 ПС «Ясеневская» до КТП 2189А, 2199А	Договор купли - продажи от 26.03.2024г. № 3	52:33:0000001:808	52:33:0000001:808	бессрочно
439	Воздушная линия 0,4 кВ от комплектной трансформаторной подстанции 2189А до жилых домов	Договор купли - продажи от 26.03.2024г. № 3	52:33:0000001:807	52:33:0000001:807	бессрочно
440	КТП 2194 А	Построена за счет собственных средств, Акт ввода в	52:33:0000088:803	52:33:0000088:803	бессрочно
441	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2194А до жилых домов и гаражей по ул. Парковая, ул. Новоселов, ул. Энтузиастов, ул. Павлова	Акт приема, Решение Ростехнадзора № 311-2024-52			бессрочно
442	ТП 2048А	Договор купли-продажи от 07 августа 2018г. № КП-17/18	52:33:0000040:325	52:33:0000040:325	бессрочно
443	ЗТП-2026 А	Договор купли - продажи от 05.08.2019г. №	52:33:0000033:533	52:33:0000033:533	бессрочно
444	Кабельная линия 6 кВ от ЗТП-2026А до ЗТП-2085А	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:961	52:33:0000000:961	бессрочно
445	Кабельная линия 6 кВ от ЗТП-2026А до КТП-2223А	Договор купли - продажи от 05.08.2019г. №			бессрочно
446	Воздушная линия 0,4 кВ от ЗТП-2026А до многоквартирных жилых домов по пер. Суворова, д.1	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:956	52:33:0000000:956	бессрочно
447	ЗТП-2027А	Договор купли - продажи от 05.08.2019г. №	52:33:0000034:2028	52:33:0000034:2028	бессрочно
448	Кабельная линия 6 кВ от ЗТП-2027А до ЗТП-2026А	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:959	52:33:0000000:959	бессрочно
449	Кабельная линия 6 кВ от ЗТП-2027А до ЗТП-2079А (ввод 1)	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000034:4261	52:33:0000034:4261	бессрочно
450	Кабельная линия 6 кВ от ЗТП-2027А до ЗТП-2079А (ввод 2)	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000034:4259	52:33:0000034:4259	бессрочно
451	Кабельная линия 6 кВ от ЗТП-2027А до РП-22	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000034:4267	52:33:0000034:4267	бессрочно
452	Воздушно-кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2027А до многоквартирного жилого дома по ул. Суворова, д.6 (ввод 1)	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000034:4250	52:33:0000034:4250	бессрочно
453	Воздушная линия 0,4 кВ от ЗТП-2027А до многоквартирных жилых домов по пер. Суворова, д.8, 13	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000034:4252	52:33:0000034:4252	бессрочно
454	Воздушная линия 0,4 кВ от ЗТП-2027А до многоквартирных жилых домов по ул. Новаторов, д.1-26	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-			бессрочно
455	ЗТП-2030А	Договор купли - продажи от 05.08.2019г. №	52:33:0000022:419 от 16.09.2020	52:33:0000022:419 от 16.09.2020	бессрочно

456	Кабельная линия 6 кВ опуск от опоры 13 ЛЭП-2204 РП-22 ПС "Павлово" до ЗТП-2030А				бессрочно
457	Воздушная линия 0,4 кВ от ЗТП-2030А до многоквартирных жилых домов по ул. 1-я Строителя	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:958	52:33:0000000:958	бессрочно
458	Воздушная линия 0,4 кВ от ЗТП-2030А до МДОУ №18	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000022:954	52:33:0000022:954	бессрочно
459	ТП-2079А	Договор купли - продажи от 05.08.2019г. №	52:33:0000034:2009 от 16.09.2020	52:33:0000034:2009 от 16.09.2020	бессрочно
460	Воздушная линия 0,4 кВ от ЗТП 2079А до многоквартирных жилых домов по ул. Суворова, д. 10.	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000034:4266	52:33:0000034:4266	бессрочно
461	Воздушная линия 0,4 кВ от ЗТП 2079А до многоквартирных жилых домов по ул. Суворова, д. 12, 14	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000034:4258	52:33:0000034:4258	бессрочно
462	Воздушная линия 0,4 кВ от ЗТП 2079А до многоквартирных жилых домов по ул. Фаворского, д. 97.	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000034:4265	52:33:0000034:4265	бессрочно
463	Воздушная линия 0,4 кВ от ЗТП 2079А до многоквартирных жилых домов по пер. Суворова, д. 18.	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000034:4264	52:33:0000034:4264	бессрочно
464	ЗТП-2086А	Договор купли - продажи от 05.08.2019г. №	52:33:0000047:1866	52:33:0000047:1866	бессрочно
465	Кабельная линия 6 кВ от ЗТП-2086А до ЗТП-2111А	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:954	52:33:0000000:954	бессрочно
466	Кабельная линия 6 кВ от РП-22 до ЗТП-2086А	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:962	52:33:0000000:962	бессрочно
467	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2086А до многоквартирного жилого дома по ул. Чапаса, д. 50	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:33:0000036:2189	52:33:0000036:2189	бессрочно
468	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2086А до многоквартирного жилого дома по ул. Фаворского, д. 69	Справка о балансовой принадлежности	52:33:0000036:2190	52:33:0000036:2190	бессрочно
469	Воздушная линия 0,4 кВ от ЗТП-2086А до многоквартирного жилого дома по ул. Чапаса, д. 48 (ввод)	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000036:2186	52:33:0000036:2186	бессрочно
470	Воздушная линия 0,4 кВ от ЗТП-2086А до многоквартирного жилого дома по ул. Чапаса, д. 48 (ввод)	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000036:2187	52:33:0000036:2187	бессрочно
471	Воздушно-кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2086А до многоквартирных жилых домов по ул. Фаворского, д. 67.	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:963	52:33:0000000:963	бессрочно
472	Воздушно-кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2086А до многоквартирных жилых домов по ул. Чапаса, д. 42, ул.	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000036:2185	52:33:0000036:2185	бессрочно
473	Воздушно-кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2086А до многоквартирных жилых домов по ул. Фаворского, д. 49	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000036:2184	52:33:0000036:2184	бессрочно
474	Воздушная линия 0,4 кВ от ЗТП-2086А до МДОУ № 4 "Чебурашка" по ул. Чапаса, д. 46	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000036:2188	52:33:0000036:2188	бессрочно
475	ЗТП-2023А	Договор купли - продажи от 05.08.2019г. №	52:33:0000047:1978	52:33:0000047:1978	бессрочно
476	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2023А до многоквартирного жилого дома по ул. Фаворского, д. 66	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000047:3928	52:33:0000047:3928	бессрочно
477	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2023А до многоквартирного жилого дома по ул. Фаворского, д. 66	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000047:3929	52:33:0000047:3929	бессрочно
478	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2023А до многоквартирного жилого дома по ул. Фаворского, д. 66	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000047:3927	52:33:0000047:3927	бессрочно
479	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2023А до многоквартирного жилого дома по ул. Фаворского, д. 66	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000047:3926	52:33:0000047:3926	бессрочно
480	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2023А до многоквартирного жилого дома по ул. Фаворского, д. 74	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:953	52:33:0000000:953	бессрочно
481	ТП-2085А	Договор купли - продажи от 05.08.2019г. №	52:33:0000025:668	52:33:0000025:668	бессрочно
482	Кабельная линия 6 кВ от ЗТП 2085А до ЗТП 2139А	Договор купли - продажи от 05.08.2019г. №	52:33:0000025:1319	52:33:0000025:1319	бессрочно
483	ЗТП-2112А	ОКС. Договор купли - продажи от 05.08.2019г. №	52:33:0000000:361	52:33:0000000:361	бессрочно
484	Кабельная линия 6 кВ от ЗТП-2112А до ЗТП-2085А	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:960	52:33:0000000:960	бессрочно
485	Кабельная линия 6 кВ от ЗТП-2112А до ЗТП-2139А	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:955	52:33:0000000:955	бессрочно
486	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2112А до многоквартирного жилого дома по ул. Есенина, д. 2А	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000024:1057	52:33:0000024:1057	бессрочно
487	ЗТП-2111А	Договор купли - продажи от 05.08.2019г. №	52:33:0000035:1359	52:33:0000035:1359	бессрочно
488	Кабельно-воздушная линия 0,4 кВ от ЗТП 2111А до многоквартирного жилого дома по ул. Чапаса, д. 54	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000035:2740	52:33:0000035:2740	бессрочно
489	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП 2111А до многоквартирного жилого дома по ул. Чапаса, д. 56	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000035:2734	52:33:0000035:2734	бессрочно
490	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП 2111А до многоквартирного жилого дома по ул. Чапаса, д. 58	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000035:2739	52:33:0000035:2739	бессрочно
491	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП 2111А до многоквартирного жилого дома по ул. Чапаса, д. 60	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000035:2738	52:33:0000035:2738	бессрочно
492	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП 2111А до многоквартирного жилого дома по ул. Чапаса, д. 62	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000035:2736	52:33:0000035:2736	бессрочно
493	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП 2111А до многоквартирного жилого дома по ул. Чапаса, д. 64	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000035:2737	52:33:0000035:2737	бессрочно
494	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП 2111А до многоквартирного жилого дома по ул. Чапаса, д. 70	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000035:2735	52:33:0000035:2735	бессрочно
495	ЗТП-2131А	Договор купли - продажи от 05.08.2019г. №	52:33:0000034:2152	52:33:0000034:2152	бессрочно
496	Кабельная линия 6 кВ от РП-22 до ЗТП-2131А	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000034:4256	52:33:0000034:4256	бессрочно
497	Кабельная линия 6 кВ от ЗТП-2131А до ЗТП-2158А	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:33:0000034:4254	52:33:0000034:4254	бессрочно
498	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2131А до многоквартирного жилого дома по ул. Фаворского, д. 71	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:33:0000034:4251	52:33:0000034:4251	бессрочно
499	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2131А до многоквартирного жилого дома по ул. Фаворского, д. 71	Справка о балансовой принадлежности			бессрочно
500	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2131А до многоквартирного жилого дома по ул. Фаворского, д. 73	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:33:0000034:4260	52:33:0000034:4260	бессрочно
501	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2131А до многоквартирного жилого дома по ул. Фаворского, д. 73	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:33:0000034:4257	52:33:0000034:4257	бессрочно
502	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2131А до многоквартирного жилого дома по пер. Суворова, д. 14	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:33:0000034:4263	52:33:0000034:4263	бессрочно
503	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2131А до многоквартирного жилого дома по пер. Суворова, д. 14	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:33:0000034:4262	52:33:0000034:4262	бессрочно
504	ЗТП-2139А	Договор купли - продажи от 05.08.2019г. №	52:33:0000025:668	52:33:0000025:668	бессрочно
505	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2139А до многоквартирного жилого дома по ул. 8 Марта, д. 15 (ввод)	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000025:1324	52:33:0000025:1324	бессрочно
506	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2139А до многоквартирного жилого дома по ул. 8 Марта, д. 15 (ввод)	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000025:1325	52:33:0000025:1325	бессрочно
507	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2139А до многоквартирного жилого дома по ул. 8 Марта, д. 17 (ввод)	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000025:1326	52:33:0000025:1326	бессрочно
508	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2139А до многоквартирного жилого дома по ул. 8 Марта, д. 17 (ввод)	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000025:1327	52:33:0000025:1327	бессрочно
509	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2139А до многоквартирного жилого дома по ул. 8 Марта, д. 19 (ввод)	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000025:1323	52:33:0000025:1323	бессрочно
510	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2139А до многоквартирного жилого дома по ул. 8 Марта, д. 19 (ввод)	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000025:1322	52:33:0000025:1322	бессрочно
511	ЗТП-2143А	Договор купли - продажи от 05.08.2019г. №	52:33:0000073:157	52:33:0000073:157	бессрочно

512	Кабельная линия 6 кВ от ЗТП-2143А до ЗТП-2006	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000033:1103	52:33:0000033:1103	бессрочно
513	Кабельная линия 6 кВ от ЗТП-2143А до опоры 1 ВЛ 6 кВ ЛП-2024	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000033:1107	52:33:0000033:1107	бессрочно
514	Воздушная линия 0,4 кВ от ЗТП-2143А до многоквартирного жилого дома по ул. Школьная, д. 54	Решение Арбитражного суда от 29.07.2024г. Дело № А43-	52:33:0000033:1106	52:33:0000033:1106	бессрочно
515	ЗТП-2145А	Договор купли - продажи от 05.08.2019г. №	52:33:0000014:1634	52:33:0000014:1634	бессрочно
516	Кабельная линия 6 кВ от РП 25 до ЗТП 2145А	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:967	52:33:0000000:967	бессрочно
517	Кабельная линия 6 кВ от ЗТП-2145А до ЗТП-2146А	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000014:3326	52:33:0000014:3326	бессрочно
518	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2145А до многоквартирного жилого дома по ул. 9-я Северная, д. 19	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000014:3313	52:33:0000014:3313	бессрочно
519	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2145А до многоквартирного жилого дома по ул. 9-я Северная, д. 19	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000014:3314	52:33:0000014:3314	бессрочно
520	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2145А до многоквартирного жилого дома по ул. 9-я Северная, д. 19	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000014:3324	52:33:0000014:3324	бессрочно
521	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2145А до многоквартирного жилого дома по ул. 9-я Северная, д. 19	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000014:3322	52:33:0000014:3322	бессрочно
522	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2145А до многоквартирного жилого дома по ул. 9-я Северная, д. 19	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000014:3317	52:33:0000014:3317	бессрочно
523	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2145А до многоквартирного жилого дома по ул. 3-я Северная, д. 25	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000014:3325	52:33:0000014:3325	бессрочно
524	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2145А до многоквартирного жилого дома по ул. 3-я Северная, д. 27	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000014:3327	52:33:0000014:3327	бессрочно
525	Воздушно-кабельная линия 0,4кВ от ЗТП 2071А до многоквартирного жилого дома по ул. 7-я Северная, д. 16	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:969	52:33:0000000:969	бессрочно
526	Воздушная линия 0,4 кВ от ЗТП 2145 до гаражей по ул. 8-я Северная	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:972	52:33:0000000:972	бессрочно
527	Воздушная линия 0,4 кВ от ЗТП 2145 до гаражного массива №53 по ул. 9-я Северная	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:968	52:33:0000000:968	бессрочно
528	ЗТП-2156А	Договор купли - продажи от 05.08.2019г. №	52:33:0000014:1635	52:33:0000014:1635	бессрочно
529	Кабельная линия 6 кВ от РП 25 до ЗТП 2156А (ввод 1)	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:971	52:33:0000000:971	бессрочно
530	Кабельная линия 6 кВ от РП 25 до ЗТП 2156А (ввод 2)	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000000:966	52:33:0000000:966	бессрочно
531	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2156А до многоквартирного жилого дома по ул. 3-я Северная, д. 5	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000014:3323	52:33:0000014:3323	бессрочно
532	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2156А до многоквартирного жилого дома по ул. 5-я Северная, д. 11	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000014:3320	52:33:0000014:3320	бессрочно
533	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2156А до многоквартирного жилого дома по ул. 5-я Северная, д. 11	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000014:3321	52:33:0000014:3321	бессрочно
534	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2156А до многоквартирного жилого дома по ул. 1-я Строителя, д. 38	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000014:3319	52:33:0000014:3319	бессрочно
535	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2156А до многоквартирного жилого дома по ул. 1-я Строителя, д. 38	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000014:3318	52:33:0000014:3318	бессрочно
536	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2156А до многоквартирного жилого дома по ул. 1-я Строителя, д. 42	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000014:3316	52:33:0000014:3316	бессрочно
537	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2156А до многоквартирного жилого дома по ул. 1-я Строителя, д. 42	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000014:3315	52:33:0000014:3315	бессрочно
538	ЗТП-2166А	Договор купли - продажи от 05.08.2019г. №	52:33:0000034:2025	52:33:0000034:2025	бессрочно
539	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2166А до многоквартирного жилого дома по ул. 8 Марта, д. 13 (ввод)	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000025:1321	52:33:0000025:1321	бессрочно
540	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2166А до многоквартирного жилого дома по ул. 8 Марта, д. 13 (ввод)	Решение Арбитражного суда от 07.02.2024г. Дело № А43-	52:33:0000025:1320	52:33:0000025:1320	бессрочно
541	СООРУЖЕНИЕ (КЛ и ВЛ - 0,4 кВ)	Договор купли - продажи от 05.08.2019г. №	52:33:0000004:347	52:33:0000004:347	бессрочно
542	ЦРП 2 (РП-22 или ТП 2028)	Договор купли - продажи от 05.08.2019г. №	52:33:0000034:1994	52:33:0000034:1994	бессрочно
543	ТП Школа №10 (2223)	Договор купли - продажи от 26.03.2024г. № 4	52:33:0000033:1102	52:33:0000033:1102	бессрочно
544	Кабельная линия 6 кВ от фидер 629 ПС "ПА3" до КТП Школа №10	Договор купли - продажи от 26.03.2024г. № 3			бессрочно
545	КТП 2149А	Договор купли-продажи от 27.07.2022г. № 12/22	52:33:0000088:803	52:33:0000088:803	бессрочно
546	КЛ 6 кВ от ЗТП-2068 до КТП-2149А	Договор купли-продажи от 27.07.2022г. № 12/22			бессрочно
547	КТП 2410А	Договор купли-продажи от 27.07.2022г. № 11/22	52:34:0900018:774	52:34:0900018:774	бессрочно
548	ВЛ 6 кВ от опоры 4 отпайки ЛЭП-605 ПС "Павлово" ЛР-206А до КТП-2410А в д. Мелески	Договор купли-продажи от 27.07.2022г. № 11/22			бессрочно
549	КТП 63	Договор купли-продажи № 6/н от 22 августа 2022г.			бессрочно
550	ВЛ 10 кВ от опоры №51 фидер ВЛ-1 ВЛ 1003 ГПП 110/10 "Кварц" до КТП63 (наименование соответствует КТП 2422А)	Договор купли-продажи № 6/н от 22 августа 2022г.			бессрочно
551	КЛ 6 кВ Л-605 от РУ-6кВ ПС "Ясеневская" до КТП-2422А	Договор купли-продажи от 13 сентября 2018г. № 20/18	52:34:0000000:1009	52:34:0000000:1009	бессрочно
552	Комплексная трансформаторная подстанция №2455А	Договор купли-продажи от 13 сентября 2018г. № 20/18			бессрочно
553	Комплексная трансформаторная подстанция №2455А	.Построена за счет собственных средств. Акт ввода в	52:33:0000102:1594	52:33:0000102:1594	бессрочно
554	Комплексная трансформаторная подстанция №2456А	.Построена за счет собственных средств. Акт ввода в	52:33:0000102:1595	52:33:0000102:1595	бессрочно
555	Комплексная трансформаторная подстанция №2457А	.Построена за счет собственных средств. Акт ввода в	52:33:0000102:1596	52:33:0000102:1596	бессрочно
556	Комплексная трансформаторная подстанция №2458А	.Построена за счет собственных средств. Акт ввода в	52:33:0000102:1597	52:33:0000102:1597	бессрочно
557	КЛ 6 кВ от КТП-2422А до КТП-2458А	.Построена за счет собственных средств. Акт ввода в			бессрочно
558	ВКЛ 6 кВ от КТП-2458А до КТП-2457А, КТП-2456А, КТП-2455А	.Построена за счет собственных средств. Акт ввода в			бессрочно
559	ВЛ 0,4 кВ от КТП-2458А до КТП-2457А, КТП-2456А, КТП-2455А	.Построена за счет собственных средств. Акт ввода в			бессрочно
560	КЛ-6кВ от ПС "Ясеневская" до новой ТП для электрооборудования ж/к "Восточный"	.Построена за счет собственных средств. Акт ввода в			бессрочно
561	ТП РМЗ 2119	Договор купли продажи № 07/23 от 02 марта 2023г.	52:33:0000027:1828	52:33:0000027:1828	бессрочно
562	КЛ-6кВ от ПС "ПА3" до ЗТП - 2119А	Договор купли продажи № 07/23 от 02 марта 2023г.			бессрочно
563	КЛ-6кВ от ЗТП - 2119А до КТП-2120А	Договор купли продажи № 07/23 от 02 марта 2023г.			бессрочно
564	МТП в границах земельного участка с кадастровым номером 52:35:0010515:182	Акт ввода в эксплуатацию	52:35:0010515:183	52:35:0010515:183	бессрочно
565	ЛЭП-606А "Елизарово"	Договор купли - продажи от 07.11.2022г.			бессрочно
566	Отпайка ВЛ 6 кВ от опоры ЛЭП-606А ПС "Елизарово"-ТП "Панфилово"-ТП "Филиппово" отходящая от ПС 35/6	Построена за счет собственных средств в рамках ТП	52:35:0010515:182	52:35:0010515:182	бессрочно
567	КТП-2633А	Акт ввода в эксплуатацию	52:34:0600012:1074	52:34:0600012:1074	бессрочно

569	Воздушно-кабельная линия 6 кВ Турбага «Восход» (от ЛР 242А опоры №152 ЛЭП 612 ПС «Тучботино» до ТП КТП-2344А	Договор купли-продажи № 03/23 от 16.10.2024	52:34:0000000:1013	52:34:0000000:1013	бессрочно
570		Договор аренды от 26.05.2008г №151. Доп. соглашения от			бессрочно
571	ТП 2067	52:34:10000027:640			бессрочно
572	БКТП 2195	Договор купли-продажи от 26.03.2024г. №4	52:33:0000014:3311	52:33:0000014:3311	бессрочно
573	Подземная кабельная линия 6 кВ от опоры 49 отпайки ЛЭП 612 ПС «Ясеневская» до БКТП 2195А	Договор купли-продажи от 26.03.2024г. №3			бессрочно
574	Подземная кабельная линия 6 кВ от ПС «ПОМЗ» до БКТП 2195А	Договор купли-продажи от 26.03.2024г. №3			бессрочно
575	ВЛ 6 кВ от ЛР-337А на опоре 194 ЛЭП-612 до опоры 49 отпайки ЛЭП 612 ПС «Ясеневская»	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №19			бессрочно
576	КЛ 6 кВ от КТП-2195А до ЗТП-2146А	Акт ввода в эксплуатацию.			бессрочно
578	ВЛ 0,4 кВ от фидера 9А ЗТП-2503 до многоквартирных жилых домов г.Ворсма по пер. 2-я Питилетка, д.3, 5	Акт ввода в эксплуатацию. Решение №311-2023-1242 от			бессрочно
580	ВЛ 0,4 кВ от фидера 5А ЗТП-2514 до многоквартирного жилого дома г.Ворсма по ул.Заводская, д.43. Станция	Акт ввода в эксплуатацию. Решение №311-			бессрочно
582	ВЛ 0,4 кВ от фидера 1А ЗТП-2069 до снт «Родник», многоквартальных жилых домов по ул.Высокая, д.5, 7, 9.	Акт ввода в эксплуатацию. Решение №311-			бессрочно
583	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП-2391А до жилых домов д. Лохани, ул. Центральная и ФАП	Построена за счет собственных средств	311-2023-842 от 29.08.2023	311-2023-842 от 29.08.2023	бессрочно
588	КЛ 6 кВ от РП-24А до опоры 16 ЛЭП-615 ПС «Павлово» фидер 615	Инвестиционный контракт №18 от 05.05.2012г. Информация о			бессрочно
589	КЛ 6 кВ от опоры 1 ЛЭП-615 до ЗРУ ЛЭП-615 ПС «Павлово» фидер 615	Инвестиционный контракт №18 от 05.05.2012г. Информация о			бессрочно
590	Воздушная линия 6 кВ от опоры 16 ЛЭП-615 ПС «Павлово» до опоры 1 ЛЭП-615 ПС «Павлово»	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №18			бессрочно
592	Кабельная линия 6 кВ от РП-24А до опоры 16 ЛЭП-616 ПС «Павлово» фидер 616	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №17			бессрочно
593	Кабельная линия 6 кВ от опоры 1 ЛЭП-616 до ЗРУ ЛЭП-616 ПС «Павлово» фидер 616	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №17			бессрочно
594	Воздушная линия 6 кВ от опоры 16 ЛЭП-616 ПС «Павлово» до опоры 1 ЛЭП-616 ПС «Павлово»	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №17			бессрочно
595	Фидер 0,4 кВ от ЗТП 2122	52:33:0000062:2638			бессрочно
596	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП 2122 до многоквартирного жилого дома по ул. Полеская, д.41	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №17			бессрочно
597	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2122 до многоквартирного жилого дома по пер. Огородный, д.20	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №17			бессрочно
598	Кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП 2122 до многоквартирного жилого дома по пер. Огородный, д.20	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №17			бессрочно
599	Фидер 0,4 кВ в ЗТП- 2587				бессрочно
600	Воздушная кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2587А до многоквартирных жилых домов по ул. Юбилейная	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №17			бессрочно
601	Фидер 0,4 кВ в ЗТП-2801				бессрочно
602	Подземная кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2801 до многоквартирного жилого дома по ул. 1 Мая, д.16 (ввод	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №17			бессрочно
603	Подземная кабельная линия 0,4 кВ от ЗТП-2801 до многоквартирного жилого дома по ул. 1 Мая, д.16 (ввод	Договор купли-продажи от 18.12.2023г. №17			бессрочно
608	КТП-Земляничная поляна	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.	52:26:0000000:6827	52:26:0000000:6827	бессрочно
609	КТП-593	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.			бессрочно
610	КТП-1222	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022 с ООО	52:26:0070009:2450	52:26:0070009:2450	бессрочно
611	ТП-1226	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.			бессрочно
612	ТП-1227, ТП-102	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.	52:26:0010018:400	52:26:0010018:400	бессрочно
613	ТП-1228	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.	52:26:0010008:2851	52:26:0010008:2851	бессрочно
614	ТП-1229	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022 с ООО	52:26:0000000:1704	52:26:0000000:1704	бессрочно
615	СТП-1231	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022	52:26:0010001:3530,	52:26:0010001:3530,	бессрочно
616	ТП-1219	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022	52:26:0070009:2450	52:26:0070009:2450	бессрочно
617	ЗТП-1826 А	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.	52:24:0031101:599	52:24:0031101:599	бессрочно
618	ТП-АБ3	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.	52:26:0150001:1339	52:26:0150001:1339	бессрочно
619	ТП-СМУ3	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.	52:26:0150001:1663	52:26:0150001:1663	бессрочно
620	КТП-507	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.			бессрочно
621	ТП-594	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.			бессрочно
622	КТП-575	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.			бессрочно
623	КТП-953	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.			бессрочно
624	КТП-980, КТП-684	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.			бессрочно
625	ТП-562	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.			бессрочно
626	КТП-569	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.			бессрочно
627	КТП-560	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.			бессрочно
628	Кабельная линия 6 кВ	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022 с ООО			бессрочно
629	Кабельная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г. с ООО			бессрочно
630	Воздушная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г. с ООО			бессрочно
631	Воздушная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г. с ООО			бессрочно
632	Воздушная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г. с ООО			бессрочно
633	Воздушная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г. с ООО			бессрочно
634	Воздушная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г. с ООО			бессрочно
635	Воздушная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022 с ООО			бессрочно
636	Воздушная линия 0,4 кВ	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022 с ООО			бессрочно

637	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022 с ООО			бессрочно
638	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022 с ООО			бессрочно
639	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022 с ООО			бессрочно
640	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022 с ООО			бессрочно
641	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022 с ООО			бессрочно
642	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.с ООО			бессрочно
643	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.с ООО			бессрочно
644	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.с ООО			бессрочно
645	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.с ООО			бессрочно
646	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.с ООО			бессрочно
647	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.с ООО			бессрочно
648	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.с ООО			бессрочно
649	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.с ООО			бессрочно
650	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.с ООО			бессрочно
651	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.с ООО			бессрочно
652	Воздушная линия 6 кВ	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022 с ООО			бессрочно
653	Воздушная линия 6 кВ	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022 с ООО			бессрочно
654	Кабельная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022 с ООО			бессрочно
655	Кабельная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022 с ООО			бессрочно
656	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.с ООО			бессрочно
657	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022 с ООО			бессрочно
658	Кабельная линия 6 кВ	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022 с ООО			бессрочно
659	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022 с ООО			бессрочно
660	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022 с ООО			бессрочно
661	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.с ООО			бессрочно
662	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.с ООО			бессрочно
663	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.с ООО			бессрочно
664	Воздушная линия 0.4 кВ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.с ООО			бессрочно
665	ВЛ, КЛ	Договор купли-продажи №02/кп-24 от 24.04.2024г.с ООО	52:26:0000000:3499	52:26:0000000:3499	бессрочно
782	КТП 962 Турусов	Договор купли-продажи №бн от 05.04.2024 г.			бессрочно
783	ЛЭП -10 кВ от опоры ВЛ-10 кВ РП 722- ТП 748 до ВРУ ТП-962	Договор купли-продажи №бн от 05.04.2024 г.	52:18:0000000:29094	52:18:0000000:29094	бессрочно
784	ТП-1 (БКТП-7001)	Договор аренды № бн от 18.06.2024			до 31.12.2029
785	КЛ-6 кВ от ТП1	Договор аренды № бн от 18.06.2024			бессрочно
787	ПС "Пруды" 35/6	Договор купли продажи имущества №бн от 07.08.2024	52:09:0060002:934	52:09:0060002:934	бессрочно
788	ТП-1465А	Договор № 36/23 аренды объектов электросетевого			до 31.12.2029
789	ТП-1516	Договор № 38/23 аренды объектов электросетевого			до 31.12.2029
790	ТП-2501	Договор № 34/23 аренды объектов электросетевого			до 31.12.2029
791	ТП-635	Договор № 35/23 аренды объектов электросетевого			до 31.12.2029
792	ТП-892	Договор № 35/23 аренды объектов электросетевого			до 31.12.2029
793	РП-59	Договор № 02/а-19 аренды объектов электросетевого			до 31.12.2029
794	ТП-1223	Договор № 02/а-19 аренды объектов электросетевого	52:25:0010715:1255	52:25:0010715:1255	до 31.12.2029
795	ТП-1224	Договор № 02/а-19 аренды объектов электросетевого	52:25:0010718:190	52:25:0010718:190	до 31.12.2029
796	ТП-1188	Договор № 7 аренды муниципальных объектов			до 31.12.2029
797	ТП-1219	Договор купли-продажи №К1 от 02.06.2022 с ООО	52:26:0070009:2450	52:26:0070009:2450	бессрочно
798	ТП-1209	Договор № 7 аренды муниципальных объектов			бессрочно
799	РП-1	Договор аренды № 02/а-23 от 11.10.2023	52:25:0010702:116	52:25:0010702:116	до 31.12.2029
800	КТП-1232	Договор аренды № 02/а-23 от 11.10.2023			до 31.12.2029
801	КТП-101 "А"	Договор №02/а-19 аренды объектов электросетевого			до 31.12.2029
802	ТП-102 "А"	Договор №13 аренды муниципального имущества от	52:26:0010001:1091	52:26:0010001:1091	бессрочно
803	ТП-1166 "А"	Договор № 02/а-19 аренды объектов электросетевого	52:25:0010718:190	52:25:0010718:190	до 31.12.2029
804	ТП-1207	Договор № 02/а-19 аренды объектов электросетевого			до 31.12.2029
805	ТП-1221	Договор № 02/а-19 аренды объектов электросетевого			до 31.12.2029
806	КЛ, ВЛ	Договор № 02/а-19 аренды объектов электросетевого			до 31.12.2029
853	Воздушная линия 35 кВ №3508	Договор купли продажи имущества №бн от 07.08.2024	52:09:0000000:346	52:09:0000000:346	бессрочно
854	Воздушная линия 35 кВ	Договор купли продажи имущества №бн от 07.08.2024	52:09:0000000:346	52:09:0000000:346	бессрочно
855	Воздушная линия 35 кВ	Договор купли продажи имущества №бн от 07.08.2024	52:09:0000000:346	52:09:0000000:346	бессрочно

856	Воздушная линия 35 кВ	Договор купли продажи имущества №б/н от 07.08.2024	52:09:0000000::346	52:09:0000000::346	бессрочно
857	Кабельная линия 10 кВ	Договор аренды № 02/а-23 от 11.10.2023	52:24:004:00001:8417	52:24:004:00001:8417	до 31.12.2029
858	Кабельная линия 10 кВ	Договор аренды № 02/а-23 от 11.10.2023	52:24:004:00001:8417	52:24:004:00001:8417	до 31.12.2029
859	Кабельная линия 10 кВ	Договор аренды № 02/а-23 от 11.10.2023	52:24:004:00001:8417	52:24:004:00001:8417	до 31.12.2029
860	Кабельная линия 10 кВ	Договор аренды № 02/а-23 от 11.10.2023	52:24:004:00001:8417	52:24:004:00001:8417	до 31.12.2029
861	Кабельная линия 10 кВ	Договор аренды № 02/а-23 от 11.10.2023	52:24:004:00001:8417	52:24:004:00001:8417	до 31.12.2029
862	Кабельная линия 10 кВ	Договор аренды № 02/а-23 от 11.10.2023	52:24:004:00001:8417	52:24:004:00001:8417	до 31.12.2029
863	Кабельная линия 10 кВ	Договор аренды № 02/а-23 от 11.10.2023	52:24:004:00001:8417	52:24:004:00001:8417	до 31.12.2029
864	Кабельная линия 10 кВ	Договор аренды № 02/а-23 от 11.10.2023	52:24:004:00001:8417	52:24:004:00001:8417	до 31.12.2029
865	Кабельная линия 6 кВ	Договор № 34/23 аренды объектов электросетевого			до 31.12.2029
866	Кабельная линия 6 кВ	Договор № 34/23 аренды объектов электросетевого			до 31.12.2029
867	Кабельная линия 6 кВ	Договор № 34/23 аренды объектов электросетевого			до 31.12.2029
868	Кабельная линия 6 кВ	Договор № 34/23 аренды объектов электросетевого			до 31.12.2029
869	Воздушная линия 10 кВ	Договор аренды № 02/а-23 от 11.10.2023			до 31.12.2029
870	Кабельная линия 0,4 кВ	Договор аренды № 02/а-23 от 11.10.2023			до 31.12.2029
871	Воздушная линия 0,4 кВ	Договор аренды № 02/а-23 от 11.10.2023			до 31.12.2029
872	Воздушная линия 0,4 кВ	Договор №02/а-19 аренды объектов электросетевого			до 31.12.2029
873	Воздушная линия 0,4 кВ	Договор №02/а-19 аренды объектов электросетевого			до 31.12.2029
874	Кабельная линия 0,4 кВ	Договор №13 аренды муниципального имущества от	52:26:0000000:3499	52:26:0000000:3499	до 31.12.2029
875	Кабельная линия 6 кВ	Договор № 02/а-19 аренды объектов электросетевого			до 31.12.2029
876	Кабельная линия 6 кВ	Договор № 02/а-19 аренды объектов электросетевого			до 31.12.2029
877	Кабельная линия 0,4 кВ	Договор № 02/а-19 аренды объектов электросетевого			до 31.12.2029
878	Воздушная линия 0,4 кВ	Договор № 02/а-19 аренды объектов электросетевого			до 31.12.2029
879	Воздушная линия 0,4 кВ	Договор аренды № 02/а-23 от 11.10.2023			до 31.12.2029
890	КТП №1119А	Договор аренды №б/н от 1.09.2015 года			до 31.12.2030
891	К/Л	Договор аренды №б/н от 1.09.2015 года			бессрочно
893	В/Л	Договор аренды №б/н от 1.09.2015 года			бессрочно
895	КТП №1177А	Договор аренды №б/н от 1.09.2015 года			до 31.12.2030
896	К/Л	Договор аренды №б/н от 1.09.2015 года			до 31.12.2030
897	В/Л	Договор аренды №б/н от 1.09.2015 года			до 31.12.2030
900	КТП №1126А	Договор аренды №б/н от 1.09.2015 года			до 31.12.2030
901	К/Л	Договор аренды №б/н от 1.09.2015 года			до 31.12.2030
902	В/Л	Договор аренды №б/н от 1.09.2015 года			до 31.12.2030
905	КТП №1179А	Договор аренды №б/н от 1.09.2015 года			до 31.12.2030
906	К/Л	Договор аренды №б/н от 1.09.2015 года			до 31.12.2030
907	В/Л	Договор аренды №б/н от 1.09.2015 года			до 31.12.2030
924	В/Л				бессрочно
925	ПАО Ростелеком	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017 с ПАО Ростелеком			до 31.12.2029
927	ТП-573 2-х	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017 с ПАО Ростелеком			до 31.12.2029
928	Кабельная линия 6 кВ	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017 с ПАО Ростелеком			до 31.12.2029
929	Кабельная линия 6 кВ	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017 с ПАО Ростелеком			до 31.12.2029
930	Кабельная линия 6 кВ	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017 с ПАО Ростелеком			до 31.12.2029
931	Кабельная линия 6 кВ	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017 с ПАО Ростелеком			до 31.12.2029
932	Кабельная линия 6 кВ	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017 с ПАО Ростелеком			до 31.12.2029
933	ТП-344 2-х	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017 с ПАО Ростелеком			до 31.12.2029
934	Кабельная линия 6 кВ	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017 с ПАО Ростелеком			до 31.12.2029
935	Кабельная линия 6 кВ	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017 с ПАО Ростелеком			до 31.12.2029

945	КТП-2625	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017			до 31.12.2029
946	ТП-101 2-х	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017			до 31.12.2029
947	КТП-141, 142 2-х	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017			до 31.12.2029
948	ТП-121				до 31.12.2029
949	ЗТП-070 2-х	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017			до 31.12.2029
950	ТП-200 2-х	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017			до 31.12.2029
951	ТП-044	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017			до 31.12.2029
952	ТП-503 2-х	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017			до 31.12.2029
953	ТП-2042 2-х	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017			до 31.12.2029
954	ТП-3А 2-х	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017			до 31.12.2029
955	ТП-258	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017			до 31.12.2029
956	ТП-305	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017			до 31.12.2029
957	ТП-619	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017			до 31.12.2029
958	ТП-2058 2-х	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017			до 31.12.2029
959	ТП-2178	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017			до 31.12.2029
960	ТП-4793 2-х	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017			до 31.12.2029
961	Кабельные линии 6 кВ	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017			до 31.12.2029
1007	Кабельные линии 10 кВ	Договор аренды №30/17 от 17.11.2017			до 31.12.2029
(информация, а также скан копии подтверждающих документов предоставлены в материалах тарифного дела)					

В соответствии с п. 48 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2, объемы электроснабжения учитываются на соответствующем уровне напряжения согласно условиям.

	Утверждено органом регулирования на 2024 год	Фонд за 2024 год	Утверждено органом регулирования на 2025 год	Предложение предприятия на 2026 год	Предложение органа регулирования на 2026 год

Мат	ДЭП	Условия, направленные, кВ	Количество изделий на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (У) на 100 м трассы ДЭП		Объем условных единиц		Количество условных единиц (У) на 100 м трассы ДЭП		Объем условных единиц		Количество условных единиц (У) на 100 м трассы ДЭП		Объем условных единиц					
					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
																				У/100м
1	БД/ЭП	400-500	1	металл	1	400,00			400,00			400,00			400,00			400,00		
					2	300,00			300,00			300,00			300,00			300,00		
					3	250,00			250,00			250,00			250,00			250,00		
					4	200,00			200,00			200,00			200,00			200,00		
					5	150,00			150,00			150,00			150,00			150,00		
		330	2	металл	1	330,00			330,00			330,00			330,00			330,00		
					2	250,00			250,00			250,00			250,00			250,00		
					3	210,00			210,00			210,00			210,00			210,00		
					4	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00		
					5	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00		
220	1	металл	1	220,00			220,00			220,00			220,00			220,00				
			2	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00				
			3	150,00			150,00			150,00			150,00			150,00				
			4	120,00			120,00			120,00			120,00			120,00				
			5	90,00			90,00			90,00			90,00			90,00				
110-150	2	металл	1	110,00			110,00			110,00			110,00			110,00				
			2	90,00			90,00			90,00			90,00			90,00				
			3	70,00			70,00			70,00			70,00			70,00				
			4	50,00			50,00			50,00			50,00			50,00				
			5	30,00			30,00			30,00			30,00			30,00				
2	БД/ЭП	220	-	-	1	220,00			220,00			220,00			220,00			220,00		
					2	110,00			110,00			110,00			110,00			110,00		
3	БД/ЭП	110	-	-	1	110,00			110,00			110,00			110,00			110,00		
					2	90,00			90,00			90,00			90,00			90,00		
4	БД/ЭП	1 - 20	-	железо на ж/б	1	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00		
					2	110,00			110,00			110,00			110,00			110,00		
					3	90,00			90,00			90,00			90,00			90,00		
					4	70,00			70,00			70,00			70,00			70,00		
					5	50,00			50,00			50,00			50,00			50,00		
		27,5-60	1	металл	1	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00		
					2	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00		
					3	120,00			120,00			120,00			120,00			120,00		
					4	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00		
					5	150,00			150,00			150,00			150,00			150,00		
2	железо	1	160,00			160,00			160,00			160,00			160,00					
		2	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00					
		3	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00					
		4	120,00			120,00			120,00			120,00			120,00					
		5	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00					
5	БД/ЭП	27,5-60	-	железо на ж/б	1	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00		
					2	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00		
					3	120,00			120,00			120,00			120,00			120,00		
					4	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00		
					5	150,00			150,00			150,00			150,00			150,00		
		3 - 10	1	металл	1	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00		
					2	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00		
					3	120,00			120,00			120,00			120,00			120,00		
					4	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00		
					5	150,00			150,00			150,00			150,00			150,00		
6	БД/ЭП	3 - 10	-	железо на ж/б	1	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00		
					2	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00		
					3	120,00			120,00			120,00			120,00			120,00		
					4	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00		
					5	150,00			150,00			150,00			150,00			150,00		
		3 - 10	1	металл	1	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00		
					2	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00		
					3	120,00			120,00			120,00			120,00			120,00		
					4	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00		
					5	150,00			150,00			150,00			150,00			150,00		
7	БД/ЭП	3 - 10	-	железо на ж/б	1	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00		
					2	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00		
					3	120,00			120,00			120,00			120,00			120,00		
					4	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00		
					5	150,00			150,00			150,00			150,00			150,00		
		3 - 10	1	металл	1	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00		
					2	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00		
					3	120,00			120,00			120,00			120,00			120,00		
					4	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00		
					5	150,00			150,00			150,00			150,00			150,00		
8	БД/ЭП	3 - 10	-	железо на ж/б	1	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00		
					2	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00		
					3	120,00			120,00			120,00			120,00			120,00		
					4	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00		
					5	150,00			150,00			150,00			150,00			150,00		
		3 - 10	1	металл	1	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00		
					2	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00		
					3	120,00			120,00			120,00			120,00			120,00		
					4	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00		
					5	150,00			150,00			150,00			150,00			150,00		
9	БД/ЭП	3 - 10	-	железо на ж/б	1	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00		
					2	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00		
					3	120,00			120,00			120,00			120,00			120,00		
					4	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00		
					5	150,00			150,00			150,00			150,00			150,00		
		3 - 10	1	металл	1	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00		
					2	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00		
					3	120,00			120,00			120,00			120,00			120,00		
					4	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00		
					5	150,00			150,00			150,00			150,00			150,00		
10	БД/ЭП	3 - 10	-	железо на ж/б	1	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00		
					2	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00		
					3	120,00			120,00			120,00			120,00			120,00		
					4	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00		
					5	150,00			150,00			150,00			150,00			150,00		
		3 - 10	1	металл	1	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00		
					2	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00		
					3	120,00			120,00			120,00			120,00			120,00		
					4	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00		
					5	150,00			150,00			150,00			150,00			150,00		
11	БД/ЭП	3 - 10	-	железо на ж/б	1	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00		
					2	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00		
					3	120,00			120,00			120,00			120,00			120,00		
					4	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00		
					5	150,00			150,00			150,00			150,00			150,00		
		3 - 10	1																	

Объемы подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах

№ п/п	Наименование	Напряжение кВ	Единица измерения	Утверждено органом регулированием на 2024 год						Факт за 2024 год						Утверждено органом регулированием на 2025 год						Предложение предприятия на 2026 год						Предложение органа регулированием на 2026 год					
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц									
1	Поселенная	400-500	пкст	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20										
330		250,00				250,00			250,00			250,00			250,00			250,00			250,00												
220		210,00				210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00												
110-150		105,00		4,00	420,00	105,00	4,00	420,00	105,00	4,00	420,00	105,00	4,00	420,00	105,00	4,00	420,00	105,00	4,00	420,00	105,00	4,00	420,00										
35		75,00		3,00	225,00	75,00	3,00	225,00	75,00	3,00	225,00	75,00	3,00	225,00	75,00	3,00	225,00	75,00	3,00	225,00	75,00	3,00	225,00										
2	Средней трансформатор или реактор (одна или трехфазный), или высоковольтный трансформатор	400-500	Единица оборудования	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20										
330		250,00				250,00			250,00			250,00			250,00			250,00			250,00												
220		210,00				210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00												
110-150		105,00		4,00	420,00	105,00	4,00	420,00	105,00	4,00	420,00	105,00	4,00	420,00	105,00	4,00	420,00	105,00	4,00	420,00	105,00	4,00	420,00										
ВН (35)		2,10		7,00	14,70	2,10	4,00	8,40	2,10	4,00	8,40	2,10	4,00	8,40	2,10	4,00	8,40	2,10	4,00	8,40	2,10	4,00	8,40										
ВН (1-20)		1,00		8,00	8,00	1,00	10,00	10,00	1,00	10,00	10,00	1,00	10,00	10,00	1,00	10,00	10,00	1,00	10,00	10,00	1,00	10,00	10,00										
СН1 (1-20)		1,00		5,00	5,00	1,00	3,00	3,00	1,00	3,00	3,00	1,00	3,00	3,00	1,00	3,00	3,00	1,00	3,00	3,00	1,00	3,00	3,00										
СН2 (1-20)		1,00				1,00			1,00			1,00			1,00			1,00			1,00			1,00									
1150		180,00				180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00									
750		130,00				130,00			130,00			130,00			130,00			130,00			130,00			130,00									
400-500		86,00				86,00			86,00			86,00			86,00			86,00			86,00			86,00									
330		66,00				66,00			66,00			66,00			66,00			66,00			66,00			66,00									
220		43,00				43,00			43,00			43,00			43,00			43,00			43,00			43,00									
110-150		26,00				26,00			26,00			26,00			26,00			26,00			26,00			26,00									
ВН (35)		11,00				11,00			11,00			11,00			11,00			11,00			11,00			11,00									
ВН (1-20)		5,50				5,50			5,50			5,50			5,50			5,50			5,50			5,50									
СН1 (1-20)		5,50				5,50			5,50			5,50			5,50			5,50			5,50			5,50									
СН2 (1-20)		23,00				23,00			23,00			23,00			23,00			23,00			23,00			23,00									
4		Максималь (варушный) выключатель		110-150	3 фазы	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20								
ВН (35)	6,40		9,00	57,60		6,40	9,00	57,60	6,40	9,00	57,60	6,40	9,00	57,60	6,40	9,00	57,60	6,40	9,00	57,60	6,40	9,00	57,60										
ВН (1-20)	3,10		7,00	225,20		3,10	7,00	225,20	3,10	7,00	225,20	3,10	7,00	225,20	3,10	7,00	225,20	3,10	7,00	225,20	3,10	7,00	225,20										
СН1 (1-20)	3,10		135,00	418,50		3,10	135,00	418,50	3,10	135,00	418,50	3,10	135,00	418,50	3,10	135,00	418,50	3,10	135,00	418,50	3,10	135,00	418,50										
СН2 (1-20)	35,00					35,00			35,00			35,00			35,00			35,00			35,00			35,00									
400-500	24,00					24,00			24,00			24,00			24,00			24,00			24,00			24,00									
5	Отделитель с короткозамкнутой	110-150	Единица оборудования	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20										
ВН (35)		9,50		8,00	76,00	9,50	8,00	76,00	9,50	8,00	76,00	9,50	8,00	76,00	9,50	8,00	76,00	9,50	8,00	76,00	9,50	8,00	76,00										
ВН (1-20)		4,70		2,00	9,40	4,70	2,00	9,40	4,70	2,00	9,40	4,70	2,00	9,40	4,70	2,00	9,40	4,70	2,00	9,40	4,70	2,00	9,40										
СН1 (1-20)		2,50				2,50			2,50			2,50			2,50			2,50			2,50			2,50									
СН2 (1-20)		479,00				479,00			479,00			479,00			479,00			479,00			479,00			479,00									
400-500		2,50				2,50			2,50			2,50			2,50			2,50			2,50			2,50									
6	Выключатель воздушный	1-20	Единица оборудования	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20										
ВН (35)		26,00				26,00			26,00			26,00			26,00			26,00			26,00												
ВН (1-20)		48,00				48,00			48,00			48,00			48,00			48,00			48,00												
7	Синхронный конденсатор мощи до 50 Мвар	1-20	Единица оборудования	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20										
ВН (35)		2,40				2,40			2,40			2,40			2,40			2,40			2,40												
ВН (1-20)		2,40				2,40			2,40			2,40			2,40			2,40			2,40												
8	Синхронное конденсаторы	1-20	100 мвар	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20										
ВН (35)		2,40				2,40			2,40			2,40			2,40			2,40			2,40												
ВН (1-20)		2,40				2,40			2,40			2,40			2,40			2,40			2,40												
9	Матричные (сотовые) ТП	1-20	ТП	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20										
ВН (35)		8,00				8,00			8,00			8,00			8,00			8,00			8,00												
ВН (1-20)		2,50				2,50			2,50			2,50			2,50			2,50			2,50												
10	Омгородовые ТП, КТП	1-20	ТП, КТП	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20										
ВН (35)		74,00				74,00			74,00			74,00			74,00			74,00			74,00												
ВН (1-20)		2,50				2,50			2,50			2,50			2,50			2,50			2,50												
11	Омгородовые ТП, КТП	1-20	ТП, КТП	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20										
ВН (35)		170,20				170,20			170,20			170,20			170,20			170,20			170,20												
ВН (1-20)		2,50				2,50			2,50			2,50			2,50			2,50			2,50												
12	Двухтрансформерные ТП, КТП	1-20	ТП, КТП	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20										
ВН (35)		86,00				86,00			86,00			86,00			86,00			86,00			86,00												
ВН (1-20)		3,00				3,00			3,00			3,00			3,00			3,00			3,00												
13	Омгородовые ТП, КТП мощности 360/4 кВ	1-20	пкст	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20										
ВН (35)		258,00				258,00			258,00			258,00			258,00			258,00			258,00												
ВН (1-20)		3,50				3,50			3,50			3,50			3,50			3,50			3,50												
14	Итого	ВН+СН+СН2+НН	ВН	3 069,70	789,60	311,70	1 968,40	3 456,70	1 172,40	354,00	1 980,30	3 420,30	1 172,40	354,00	1 980,30	3 420,30	1 172,40	354,00	1 980,30	3 420,30	1 172,40	354,00	1 980,30										
СН				289,60	1 122,40	354,00	1 980,30	3 420,30	1 122,40	354,00	1 980,30	3 420,30	1 122,40	354,00	1 980,30	3 420,30	1 122,40	354,00	1 980,30	3 420,30	1 122,40	354,00	1 980,30										
СН2				1 968,40	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30									
НН				1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30	1 980,30									
ВН+СН+СН2+НН				3 069,70	789,60	311,70	1 968,40	3 456,70	1 172,40	354,00	1 980,30	3 420,30	1 172,40	354,00	1 980,30	3 420,30	1 172,40	354,00	1 980,30	3 420,30	1 172,40	354,00	1 980,30	3 420,30	1 172,40	354,00							
ВСЕГО (ВН+СН+СН2+НН) п.1 + п.14				4 106,52	828,57	400,27	2 561,36	4 514,95	1 588,37	442,56	2 560,90	4 425,24	1 588,37	442,56	2 560,90	4 425,24	1 588,37	442,56	2 560,90	4 425,24	1 588,37	442,56	2 560,90	4 425,24	1 588,37	442,56							
15	Итого	ВН (ВН+СН+СН2+НН)	ВН	4 106,52	828,57																												

5. 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 ведома недостоверных сведений в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
5	Дополнительные сведения	

6. 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.

6.1 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	https://energotransport.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, 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 "иностраннный 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.			

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

К крупнейшей территориальной сетевой организации относится территориальная сетевая организация:

№ п/п	Наименование показателя	Параметры ООО "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, использующим такие объекты для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области (применяется только в случае, если определить крупнейшую территориальную сетевую организацию с применением 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).	Оценка данного критерия не проводилась. 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" - "Нижевоэнерго".

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

6.3 Значение 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 на территории Нижегородской области в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая электрическая сетевая организация (при этом не учитывается номинальная мощность трансформаторных и иных подстанций, которые одновременно используются сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере).

№п/п	ТСО	Год					
		2020	2021	2022	2023	2024	2026
1	филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Нижновэнерго"	9 279	9 381	9 348	9 493	9 985	10 185
2	АО "ВЭСК"	288	322	328	330	230	559
3	АО "Оборонэнерго"	110	145	147	158	159	181
4	АО "СЭСК"	252	253	252	283	283	283
5	АО "Энергосетевая компания"	253	256	257	376	405	476
6	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	342	474	477	482	482	897
7	ООО "Нижгородская электросетевая компания" (монософт)	1 476	1 476	1 476	1 482	1 468	1 456
8	ООО "Павловское"	173	173	175	175	216	259
9	ООО "Специальпроект"	473	480	490	499	535	833
10	ООО "Энергосети"	82	83	96	104	128	160
11	ООО "ЭнергоТранспорт"	63	64	67	70	279	376
12	ООО "ЭЛСК НН"	78	107	133	158	158	525
13	ОАО "РЖД"	26	26	26	26	27	27
14	ФКП "Завод им. Я.М.Свердлова"	143	143	143	143,49	144	146

На основании проведенного анализа наибольшая сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций 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 у филиала ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Нижновэнерго".

6.4 Сумма протяженностей линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) проектной мощностью 110 кВ и выше, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области (при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере)

№п/п	ТСО	Год									
		2020	2021	2022	2023	2024	2026	2027	2028	2029	2030
		Значение протяженности линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) проектной мощностью 110 кВ и выше, км									
1	Филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Нижновэнерго"	3 871	3 882	3 877	3 877	3 877	3 888	3 894	3 894	3 894	3 894
2	АО "ВБЭК"	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3	АО "Оборонэнерго"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	АО "СЭСК"	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
5	АО "Энергосетевая компания"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	ООО "ЭФЭС-ЭНЕРГО"	29	22	22	22	22	27	27	27	27	27
7	ООО "Нижегородская электросетевая компания" (моносеть)	0,10	0,10	0,03	0,03	0,03	0,29	0,03	0,03	0,03	0,03
8	ООО "Лавовозэнерго"	13	13	13	13	22	22	22	22	22	22
9	ООО "Специальпроект"	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
10	ООО "Электросети"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	ООО "ЭнергоТранспорт"	-	-	-	-	-	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
12	ООО "ЭЛСК НН"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	ОАО "РЖД"	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
14	ФКП "Завод им. Я.М.Свердлова"	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4

На основании проведенного анализа, наибольшая сумма протяженностей линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) проектной мощностью 110 кВ 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 у филиала ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Нижковэнерго".

7. 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.

7.1 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		

7.2 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 ≤ 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	ROE в коммунальном секторе - менее 10%; ROE технологических компаний, компании розничной торговли - более 18%; ROE используется для сравнения рентабельности компаний внутри одной отрасли	(Чистая прибыль /Среднее значение Собственного капитала) *100%
7	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	x	2,84	3,98	Коэффициент показывает, сколько раз (за год) организация погасила среднюю величину своей кредиторской задолженности. Для кредиторов предпочтителен более высокий коэффициент оборачиваемости, для организации выгодней низкий коэффициент, позволяющий иметь остаток неоплаченной кредиторской задолженности в качестве бесплатного источника финансирования своей текущей деятельности.	Себестоимость продаж/Ср. значение кредиторской задолженности
8	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	x	114,85	17,01	Коэффициент показывает, сколько раз (за год) организация получила от покупателей оплату в размере среднего остатка неоплаченной задолженности. Чем выше коэффициент (чем быстрее покупатели погашают свою задолженность), тем лучше для организации.	Выручка продаж/Ср. значение дебиторской задолженности
9	Дополнительные сведения					

8. Анализ основных технико-экономических показателей ООО "Павловозэнерго" 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 (г) 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 покупку электроэнергии, 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)

9. Долгосрочные параметры регулирования ООО "Павловозэнерго"

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент застычности расходов	Уровень потерь электрической энергии при се передаче по 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	СНП	СНП	ВН	СНП	ВН	СНП	СНП	ВН	СНП	
2025	млн. руб	%		%	час	час	час	час	час	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	1
2026	х	1	0.75	х	2.06552	0.00619	0.10184	0.50011	0.49261	0.00889	0.10298	1			1
2027	х	1	0.75	х	2.03453	0.00609	0.10031	0.49261	0.00889	0.10298	1				1
2028	х	1	0.75	х	2.00401	0.00600	0.09881	0.48522	0.00876	0.10143	1				1
2029	х	1	0.75	х	1.97395	0.00591	0.09733	0.47794	0.00863	0.09991	1				1
					1.94434	0.00582	0.09587	0.47078	0.00850	0.09841	1				1

9.1. Расчет уровня операционных/подконтрольных расходов ООО "Павловоэнерго" на плановый (2026) год.

В соответствии с п.2 постановления Правительства РФ от 19.11.2024 №1582 "О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 29.12.2011 №1178", при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, для которых 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования, а удельная величина операционных (подконтрольных расходов), определенных на 2026 год в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными п.32 или 38 Основ ценообразования в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2026 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта РФ, предусмотренным приложением №3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, применяются положения п.3 настоящего постановления.

В соответствии с п.3 постановления Правительства РФ от 19.11.2024г. №1582, исполнительным органам субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, указанным в п. 2 настоящего постановления, учитывать операционные (подконтрольные) расходы, определенные в соответствии с абз. 3 настоящего пункта, увеличенные на величину, равную 50 процентам разницы между:

операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации, определенными в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными п.32 или 38 Основ ценообразования;

операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации, определенными при соблюдении условия не превышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2026 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации административных границах субъекта РФ, предусмотренным приложением №3 к Основам ценообразования, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году.

Базовый уровень подконтрольных расходов ООО "Павловоэнерго" утвержден решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 28.11.2024 №60/1.

В соответствии с п. 11(1) Методических указаниями 98-э, подконтрольные расходы (ПР), учтенные на год i долгосрочного периода регулирования определяются по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{indj} \tag{9.3}$$

$$K_{indj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j) \tag{9.4}$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}} \tag{9.5}$$

где,

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предложение ТСО 2026г.	Предложение РСТ НО 2026г.	Обоснование позиции регулятора
1	2	3	4	5	6
1.	Определение удельной величины операционных/подконтрольных расходов в расчете на 1 УЕ				
1.1.	Количество условных единиц	УЕ	4 491,92	4 491,92	п. 4.1 настоящего экспертного заключения

1.2	Удельная величина операционных расходов в расчете на 1 у.е. (п.5/п.1.1)	тыс.руб./уе	34,43	32,88	Удельная величина операционных расходов ООО "Павловэнерго" не превышает удельную величину операционных расходов в расчете на 1 у.е. филиала ПАО "Россети Центр и Приволжье"- "Нижевоэнерго" (п.1.5)
1.3	Количество условных единиц крупнейшей ТСО (филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье"- "Нижевоэнерго") на 2025 год	УЕ		256 328,97	На территории Нижегородской области крупнейшей территориальной сетевой организацией является филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье"- "Нижевоэнерго" (анализ соответствия критериям крупнейшей территориальной организации отражен в пп.6.2-6.4 настоящего заключения).
1.4	Операционные расходы крупнейшей ТСО (филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье"- "Нижевоэнерго") на 2025 год	тыс.руб.		9 356 155,52	
1.5	Удельная величина операционных расходов в расчете на 1 у.е. (п. 1.4/п.1.3)	тыс.руб./уе		36,50058	

2

Расчет подконтрольных расходов на плановый (2026) год

2.1.	Долгосрчный период регулирования		гг.	2025-2029	
2.2.	Номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;	j	год	2026	долгосрчный период регулирования 2025-2029гг.
2.3.	Количество условных единиц		у.е.i (2026)	4 491,92	
2.4.	Подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования (Пp <i>i</i> 2026)	тыс. руб.	154 646,16	147 713,14	ф.(9.3) МУ 98-э
2.5.	Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве ПР1 принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (ПР1)	тыс. руб.		140 378,79	утверждено решением РСТ НО от 28.11.2024 №60/1
2.6.	Коэффициент индексации на год j	Кин <i>j</i> (2026)		1,052247	ф.(9.4) п. 11 (1) МУ 98-э
2.7.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования	Xj		1	утверждено решением РСТ НО от 28.11.2024 №60/1
2.8.	Прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен	Ij (2026)	%	5,1	прогноз МЭР
2.9.	Индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j	ИКАj 2026		0,01130	ф.(9.5) п. 11 (1) МУ 98-э
2.10.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;	Кэл		0,75	п. 11 (1) МУ 98-э
2.11.	Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой,	уеj (2026)		4 491,92	п. 11 (1) МУ 98-э отражено в разделе 9.1.1 настоящего экспертного заключения
	Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой,	уеj-1 (2025)		4 425,25	п. 11 (1) МУ 98-э отражено в разделе 9.1.1 настоящего экспертного заключения

На основании проведенного анализа, удельная величина операционных расходов ООО "Павловэнерго" не превышает удельную величину операционных расходов в расчете на 1 у.е. филиала ПАО "Россети" "Центр и Приволжье"- "Нижевоэнерго"

показателя «Средняя продолжительность жизни на одного человека» (по данным за 12 месяцев). Количество единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регистративного периода (финансового года), на последнее число регистративного периода, на количество месяцев в году. Увеличение

[illegible]Расчет среднегодового количества у.е. за 2026 год

Колпаченко у.с. за
2026 год

9.2. Анализ фактически операционных расходов за каждый год завершнного периода 2020-2024 гг. ООО "Павловозэнерго"

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; 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 завершнного долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Письмом исх. №01101 от 01.10.2025г. (вх. №516-471687/25 от 01.10.2025г.) ООО "Павловозэнерго" в адрес РСТ НО направлен отчет о фактически понесенных операционных расходах за каждый год завершнного долгосрочного периода регулирования 2024-2024гг. (приведен ниже в настоящем экспертном заключении) с обосновывающими документами.

Отчет фактически операционных расходов за каждый год завершнного периода 2020-2024 гг. ООО "Павловозэнерго" с обосновывающими документами, представлен в материалах тарифного дела на 2026 год.

Код	Наименование	2020 год					2021 год				2022 год				2023 год				2024 год			
		Единица измерения	Утвержде по 2020г.	Факт 2020г.	Отклонение	Обоснование отклонения 2020г. (указать том и стр. обосновывающих документов)	Утвержде по 2021г.	Факт 2021г.	Отклонение	Обоснование отклонения 2021г. (указать том и стр. обосновывающих документов)	Утвержде по 2022г.	Факт 2022г.	Отклонение	Обоснование отклонения 2022г. (указать том и стр. обосновывающих документов)	Утвержде по 2023г.	Факт 2023г.	Отклонение	Обоснование отклонения 2023г. (указать том и стр. обосновывающих документов)	Утвержде по 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		66 681,24	59 051,25	-7 630		65 312,44	65 533,79	221,35		73 583,22	53 819,39	-19 763,83		103 107,17	116 838,76	13 731,59	
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	6 685,58	10 770,51	4 084,93	Перераспределение по статьям расходов, работы выполнены	6 441,43	11 015,73	4 574	Перераспределение по статьям расходов, работы выполнены	6 309,20	20 864,06	14 554,86		7 108,16	13 736,52	6 628,36		9 960,18	18 160,53	8 200,35	Перераспределение по статьям расходов, увеличение кол-ва УЕ в связи с принятием на обслуживание ОСХ ООО ЭМКО, мат-лы тарифного дела ТОМ 1 стр.146-152.
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	электромонтерами ООО ПЗ.рост по п.1.2 и п.1.1.1 за счет экономии п.1.1.2, док-ты в материалах тарифного дела ТОМ 1 стр. 131-139	60 239,81	48 035,52	-12 204	электромонтерами ООО ПЗ.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	59 003,24	44 669,73	-14 333,51		66 475,06	40 082,87	-26 392,19		93 146,99	98 678,24	5 531,25	
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	19 050,12		54 895,69	79 861,45	24 965,76		76 921,62	85 644,55	8 722,93	
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	9 535,16		17 722,66	18 164,05	441,39		25 040,19	31 076,63	6 036,44	
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		1 275,85	1 461,51	185,66		1 787,76	1 700,58	-87,18	
1.3.2.2	Расходы на услуги внесоответственной 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	1 011,48	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	8 657,01		14 034,33	14 730,69	696,36		19 665,36	20 612,98	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	

13.2	Полученный избыток	тыс.руб.			0,00			0,00	0,00	1 302,76	977,07	325,69	1 302,76	присоединения мощности), энергоспринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергоспринимающих устройств), не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 настоящего документа учтены на основании решения РСТ НЮ от 04.12.2025 № 56/1
Корректировка на основе фактических данных														
14	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (В)	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	Подробный расчет корректировок представлен в п.16 настоящего экспертного заключения
14.1	Корректировка подконтрольных расходов, (ДПР)	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, (ДНР)	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 цен, (ПО)	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, (В) корр. ИП)	тыс.руб.			-			-	-		-	-	-	
14.5	Корректировка НВВ содержания сети, (ДНВВсети)	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 (ДУ)	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	Корректировка с учетом КНК	тыс.руб.	2 152,17	-	2 152,17	- 3 173,85	4 977,60	3 733,20	1 244,40	3 173,85	2 380,39	793,46	- 1 803,75	
14.7.1	Обобщенный показатель надежности и качества		0,60	-	0,60	-0,60	0,60			0,6			-	Расчет понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку ООО "Павловскэнерго" с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) отражен в п.17 настоящего экспертного заключения
14.7.2	Максимальный процент корректировки П.кор. i	%	2,00	-	2,00	2,00	2,00			2,00			-	
14.7.3	Повышающий (понижающий) коэффициент, (КПК)	%	1,20	-	1,20	-1,20	1,20			1,20			-	
Необходимая валовая выручка														
15	Необходимая валовая выручка с учетом 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	

11. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предельшему периоду регулирования. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулирующую деятельность ООО "Павловозэнерго".

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	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

12. 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.

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

№ и/п регулирующей организации	Утвержденная/проект	Период действия инвестиционной программы	Дата утверждения инвестиционной программы	Всего тарифные источники (включением которых на 2025 год без НДС)			
				Всего	прибыль	инвестиция	дающие
1 ООО "Павловскэнерго"	Утвержденная ИП	2025-2029	принят инвестором в ЖСКН Ю от 05.12.2025 г. № 329-394/2517-04	30,10525	1,80175	28,301	

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

Анализ исполнения ИП за 2024 год не проводится, так как отсутствуют утвержденная в установленном законодательством порядке ИП на 2024 год для ООО "Павловскэнерго".

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

Корректировка ВВВ 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 рассмотрены информация о реализации инвестиционных программ за 9 месяцев 2025 года, предоставляемая со стороны регулируемых организаций через систему ОТИС ЕИАС ФАЭС России в форме разработанных ФАЭС России отчетных форм «ИЕТ НЛУ 2025. Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по составу организаций (ежеквартальный)». Регуляторы решают инвестиционных программ регулируемых организаций в сфере электроэнергетики за 9 месяцев 2025 года отменяют в отчете по результатам систематического наблюдения и анализа за исполнением инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государственные тарифы (тарифы) в сфере электроэнергетики по регулируемым организациям за 9 месяцев 2025 г. от 20.11.2024 №550/2. Данный отчет представлен в Приложении 3 в настоящем документе.

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, тыс. руб.	Факт по данным организаций за 9 месяцев 2025 года, тыс. руб.	% 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 корректировке
1	2	3	4	5	6 = (3-2)	
ООО "Павловскэнерго"	0,00	21 570	более 10%	21 570		21 570

Согласно отчету по результатам систематического наблюдения и анализа за исполнением инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государственные тарифы (тарифы) в сфере электроэнергетики по регулируемым организациям за 9 месяцев 2025 г. от 04.12.2025 №623/1, ООО "Павловскэнерго" досрочно выполнено финансовый 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 принимается положительным значением. Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год осуществляется в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года. При этом условия включения данной корректировки по инвестициям отныне регулируемая компания в долгосрочном периоде регулирования 2025-2029 гг. не заведомо. В связи с чем, корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год осуществляется 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 исполнением инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государственные тарифы (тарифы) в сфере электроэнергетики в целом за 2025 год ООО "Павловскэнерго", 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 "Павловскэнерго", при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годов составит 0,00 тыс. руб.

13. 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)

14. 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 "Волгаэнергогосбыт" 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 "Волгаэнергогосбыт" и ПАО "ТНС-Энерго" произведено в соответствии с предложениями, представленными гарантирующими поставщиками к СПБ в следующих размерах: у АО "Волгаэнергогосбыт" - 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 «Волгаэнергогосбыт» на 2026 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Волгаэнергогосбыт» 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	9 - 6
1.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.2+п.3+п.4)	тыс. руб.	48 294,30	56 578,25	104 872,54	54 418,09	27 059,60	32 596,32	114 074,01	9 201,46
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
Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация): ПАО "ТНС-Энерго"										
2.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.2.1*п.2.2)	тыс. руб.	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 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):		0,00	0,00		6,57	6,90	6,90		
2.6.1	АО «ДФР» (Протокол от 23.05.2025 г. №14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)	руб./МВтч				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		
Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация): АО "Волгаэнергобыт"										
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 "Волгаэнергобыт" (в соответствии с СПБ от 15.10.2025 № 801/25-ДСП)	млн. кВт·ч	0,03	0,03	0,06	0,03	0,02	0,02	0,07	0,01
3.2	Цена покупки потерь у АО "Волгаэнергобыт" (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 "Волгаэнергобыт" 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 "Волгаэнергообл" на покупку потерь электрической энергии (мощности) на ОРЭМ ($n \cdot 3.4 \cdot 10^3 + (n \cdot 3.4 \cdot 3 + n \cdot 3.4 \cdot 2 \cdot 6 / 1000)$)	0,00	0,00	0,00	109396,31	40822,26	75554,54		
3.4.1	Общий объем потерь электрической энергии АО "Волгаэнергообл" (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 "Волгаэнергообл" (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 наценка АО "Волгаэнергообл"	руб./МВтч		1 419,60	1 419,60	1 543,75			
3.6	Инфраструктурные платежи ($n \cdot 3.6 \cdot 1 + n \cdot 3.6 \cdot 2 + n \cdot 3.6 \cdot 3$):	0,00	0,00	6,57	6,90	6,90			
3.6.1	АО «ЛФР» (Протокол от 23.05.2025 г. Асоциации «НП Совет рынка» №14/2025 заседания Наблюдательного совета			0,52	0,55	0,55			
3.6.2	АО «АТС» (Приказ ФАС России от 23.12.2024 N1062/24)	руб./МВтч		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 ВИЭП			1,21	1,27	1,27			

15. 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 сетевой компанией Нижегородской области филиал ПАО Россети Центр и Приволжье-"Нижновэнерго" (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"- "Нижновэнерго" плановые показатели на 2026 год:

плановый объем электрической энергии по точкам поставки - 250 364,305 МВт.ч.

заявленная мощность 36,663 МВт

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

№ п/п	Показатели	Предложение предприятия на 2026 год					Предложение регулятора на 2026 год				
		Всего	ВН	СН1	СН1 1	НН	Всего	ВН	СН1	СН1 1	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

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

№ п/п	Показатели	Предпожелезные предприятия на 2026 год					Предпожелезные предприятия на 2026 год					Предпожелезные предприятия на 2026 год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Потребление мощности в сеть ВСОЕО	54,126	31,153	5,730	13,466	3,777	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				0,000	0,000
1.1.1	в том числе из сети															
1.1.1.1	ВН				0,000					0,000					0,000	
1.1.1.2	СН1					0,000					0,000					0,000
1.1.1.3	СН2															0,000
1.2	от электростанций IIЗ															
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	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	2,857	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	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	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	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	14,605	9,219	1,469	3,130	0,787

МВт

16.1 Расчет корректировок на 2026 год согласно п.9,11 МУ 98-э для ООО "Павловоэнерго"

В соответствии с п.9,11 Методических указаний 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. РСТ НО проведена ежегодная корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с формулой (3) Методических указаний №98-э с учетом индексов потребительских цен за i-1, i годы (2023 и 2026 гг.), и включает в себя:

$$B_i = (B_i^{исх} + B_i^{корр.2023}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{корр.2026}, (3)$$

B_i - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в п.9 МУ 98-э, а также расходы в соответствии с п. 10 МУ (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с п. 32 Основ ценообразования.

$B_i^{исх}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в п. 9 МУ 98-э, а также расходы в соответствии с п.10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{исх} = \Delta PP_i + \Delta HP_i + \Delta V_i + \Delta HBB_i + PO_i$$

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) МУ 98-э. Не рассчитывается для случаев, если год i-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле:

$$\Delta PP_i = \left(PP_i \times \frac{(1 + I_i^*)}{(1 + I_{i-1}^{исх})} \times PP_{i-2}^{*} K_{мэп}^* \right) - PP_{i-2}$$

$$K_{мэп}^* = (1 - X_j) \times (1 - I_j^*) \times (1 + ИКА_j^*)$$

$$ИКА_j^* = K_{ам} \times \frac{Уе_j^* - Уе_{j-1}^*}{Уе_{j-1}^*}$$

№ п/п	Наименование параметров расчета	Ед. изм.	Предложение ООО "Павловоэнерго" на 2026 год	Расчет РСТ НО в соответствии с п.11 МУ-98 э на 2026 год	Примечание
1	2	3	4	5	6
1	ПП ₁ -базовый уровень подконтрольных расходов (2020г.)	тыс. руб.		138 095,27	определен решением РСТ НО №65/7 от 20.12.2019г.
2	I_1^* - фактический индекс потребительских цен в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования (2020)	%		3,40	прогноз МЭР
3	I_1^* - индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов (2020)	%		3,00	определен решением РСТ НО №65/7 от 20.12.2019г., экспертным заключением №в-766 от 14.11.2019г.; дополнительным экспертным заключением в-1246 от 16.12.2029
4	PP _{i-2} - величина подконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на год (2024)	тыс. руб.		205 069,04	определен решением РСТ НО №57/11 от 19.12.2023г.
5	$K_{инд2021}^*$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц			1,138962	формула 9.14 п.11 (4) МУ 98-э
	$K_{инд2022}^*$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц			1,068686	
	$K_{инд2023}^*$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц			1,201024	
	$K_{инд2024}^*$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц			1,183496	
5.1	X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов			7,00	
5.2	I_j^* - фактические значения индекса потребительских цен в году 2021	%		6,70	прогноз МЭР
	I_j^* - фактические значения индекса потребительских цен в году 2022	%		13,80	прогноз МЭР
	I_j^* - фактические значения индекса потребительских цен в году 2023	%		5,90	прогноз МЭР
	I_j^* - фактические значения индекса потребительских цен в году 2024	%		8,50	прогноз МЭР
	$ИКА_j^*$ - фактический индекс изменения количества активов в году j (2021)			0,147788	

2.4.	расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанным организацией	тыс.руб	-	исчисленные на основании предоставленных в мультимедиа, натурально-денежных основополагающих затрат за 2024 год
2.5.	прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на 1-й год долгосрочного периода регулирования	тыс.руб	-	
2.6.	отчисления на социальные нужды	тыс.руб	17 868,52	
3	Индекс потребительских цен на (i-1) год, й-1, на 2025г	%	9,00	протокол МЭР от 26.09.2025г.
4	Индекс потребительских цен на (i) год, й, на 2026г	%	5,10	протокол МЭР от 26.09.2025г.
ΔНВ ₂₅	Корректировка неконтролируемых расходов на плановый 2025 год	тыс.руб	8 304,19	

Корректировка неконтролируемых расходов ООО "Плановомер" заявлена в размере 7 248,83 тыс. руб., что ниже чем расчет РСТ НО в соответствии с п.11 (2) МУ 98-3. В рамках соблюдения принципа баланса интересов регулируемых организаций и потребителей корректировка необходимой налоговой выручки по доходам учтена по предложению организации.

$$ПЦ_i = \min \left(\Pi_{i-1} \times N_{i-1}^{max} \times \Delta_{i-1}^{max} \times \Pi_{i-1}^{\phi} - \Delta_{i-1}^{max} \times N_{i-1}^{max} \times \Pi_{i-1}^{\phi} \right) \times \Pi_{i-1}^{\phi} - \Delta_{i-1}^{max} \times N_{i-1}^{max} \times \Pi_{i-1}^{\phi}$$

ПЦ_i - коэффициентная необходимая налоговая выручка регулируемой организации с учетом изменения показателя отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определенная в соответствии с пунктом 11(2) МУ 98-3;

№ п/п	Наименование параметров расчета	Ед. изм.	Предложение ООО "Плановомер" на 2026 год	Расчет РСТ НО в соответствии с п.11 (2) МУ 98-3 на 2026 год	Примечание
1	Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2 (2024г). Пф _{i-2}	млн.Втч	22,32		определены по фактическим данным за 2024 год в рамках договора купли-продажи электрической энергии с АО "Объединение ЮВЦ-ВНИИЭФ" №3512 от 01.01.2010
2	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующими органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с п.40(1) Основ ценоборования (№1-Усг)	%	7,07		утвержден решением РСТ НО №6517 от 20.12.2019г.
3	Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть ТСО, определенный регулирующими органами в (i-2) году долгосрочного периода регулирования, Эотп.ф _{i-2}	млн.Втч	375,98		определен по фактическим данным в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии с ПАО "Россети Центр и Приволжья" №149-нр от 27.02.2010г.
3.1	Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть ТСО, определяемый регулирующими органами в (i-2) году долгосрочного периода регулирования, Эотп.п _{i-2}	млн.Втч	364,22		определен при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (решение РСТ НО №657 от 19.12.2023г., экспертное заключение №в-966 от 07.12.2023г.)
4	пф {Пф _{i-2} ; N _{i-2} ; Эотп.ф _{i-2} }	формула	22,32	п.11 (2) МУ 98-3	
5	Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в (i-2) году, ЦПФ.ф _{i-2}	руб/МВт·ч	4 022,80		определены по фактическим данным за 2024 год в рамках договора купли-продажи электрической энергии с АО "Объединение ЮВЦ-ВНИИЭФ" №3512 от 01.01.2010
6	Пропорциона цена потерь потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, ЦПР _{i-2}	руб/МВт·ч	4 369,95		определен при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (решение РСТ НО №657/11 от 19.12.2023г., экспертное заключение №в-966 от 07.12.2023г.)
7	Индекс потребительских цен на (i-1) год, й-1, на 2025г	%	9,00	протокол МЭР от 26.09.2025г.	
8	Индекс потребительских цен на (i) год, й, на 2026г	%	5,10	протокол МЭР от 26.09.2025г.	
Корректировка необходимой налоговой выручки с учетом изменения показателя отпуска ПО ₂₅		тыс.руб	-25 399,37	-26 080,57	

ΔНВ₂₅ - корректировка необходимой налоговой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, определенная в соответствии с п.11 МУ 98-3, по формуле (7.1):

$$\Delta НВВ_2 = НВВ_{i-2}^{max} + НВВ_{i-2}^{exp} - НВВ_{i-2}^{\phi}$$

№ п/п	Наименование параметров расчета	Ед. изм.	Предложение ООО "Плановомер" на 2026 год	Расчет РСТ НО в соответствии с п.11 МУ 98-3 на 2025 год	Примечание
1	Необходимая налоговая выручка в части содержания электрических сетей, с учетом расчетной предпринимательской прибыли, установленная на год i-2 (2024 год). НВВ _{i-2} ^{max}	тыс.руб		264 487,39	в соответствии с решением РСТ НО от 19.12.2023 №657/11
2	Необходимая налоговая выручка в части оплаты технологического расхода (потери) электрической энергии, установленная на год (i-2) (2024) год, НВВ _{i-2} ^{exp}	тыс.руб		112 574,70	в соответствии с решением РСТ НО №657/11 от 19.12.2023г., экспертное заключение №в-966 от 07.12.2023г.

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (2024 год), в части содержания электрических сетей, определенный исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, установленной для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям, и фактических объемов оказанных услуг, НВВ ⁴ , ₂	тыс.руб	388 011,33	определен исходя из фактических данных за 2024 год в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии с ПАО "Ростест "Центра и Приволжья" №149-ФФ от 27.02.2020 (г.
4 Индекс потребительских цен на (i-1) год, И-1, на 2025г	%	9,00	прогноз МЭР от 26.09.2025г.
5 Индекс потребительских цен на (i) год, И, на 2026г	%	5,10	прогноз МЭР от 26.09.2025г.
ΔНВВ ⁴ на 2025 год корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-12 545,35	

Корректировка необходимой валовой выручки доходам ООО "Павловскэнерго" не является. При расчете РСТ НО в соответствии с п.11 (2) МУ-98-а, данная корректировка имеет отрицательное значение. В рамках соблюдения принципа баланса интересов регулируемых организаций и потребителей корректировка необходимой валовой выручки по доходам учета в соответствии с расчетом РСТ НО.

ΔУ_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", obligations сетевой организации по обеспечению количественного учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень долгосрочных расходов устанавливался до вступления в силу настоящего Закона [Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может приниматься как положительное, так и отрицательное значение, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta U_i = U_{i,2}^{факт} - U_{i,2}^{пл}$$

№ п/п	Наименование параметров расчета	Ед. изм.	Предложение ООО "Павловскэнерго" на 2026 год	Расчет РСТ НО в соответствии с п.11 МУ-98-а на 2026 год	Примечание
1	1	3	4	5	6
1	У _{i-2} - плановые расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, 2024	тыс. руб.		6 109,53	
2	У _{факт} i-2 - фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, 2024	тыс. руб.		10 597,44	определены исходя из фактических данных и обосновывающих материалов за 2024 год, представленных в рамках тарифного дела
3	Индекс потребительских цен на (i-1) год, И-1, на 2025г	%		9,00	прогноз МЭР от 26.09.2025г.
4	Индекс потребительских цен на (i) год, И, на 2026г	%		5,10	прогноз МЭР от 26.09.2025г.
ΔУ _i - корректировка фактических расходов на выполнение obligations сетевой организации, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ		тыс.руб.	4 487,91	5 141,30	

Корректировка фактических расходов на выполнение obligations ООО "Павловскэнерго" является в размере 4 487,91 тыс.руб., что ниже чем расчет РСТ НО в соответствии с п.11 (2) МУ-98-а. В рамках соблюдения принципа баланса интересов регулируемых организаций и потребителей корректировка необходимой валовой выручки по доходам учета по предложению организации.

В⁴_{инв} пп - корректировка инвестиционной программы на 2026 год для ООО "Павловскэнерго" не производится ввиду отсутствия для данной территориальной сетевой организации установленной законодательством порядка инвестиционной программы на 2024 год.

В⁴_{рег} пп - учитываемая в году i величина распределенных в целях сглаживания изменения тарифов исключенных обоснованных доходов и расходов, выделенных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, полученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до внесения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ законодательства. По результатам анализа представленных обосновывающих материалов соответствующие расходы не выделены, а также не являются сетевой организацией, в связи с чем величина распределенных в целях сглаживания изменения тарифов исключенных обоснованных доходов и расходов не учитывалась при формировании НВВ на 2026 год.

На основании проведенных расчетов, сложившаяся корректировка необходимой валовой, связанная с компенсацией неспланированных расходов (со знаком "минус") или полученного избытка (со знаком "плюс"), выделенная в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета с учетом индексов потребительских цен за 2025 и 2026 годы составляет:

№ п/п	Корректировка необходимой валовой выручки	Ед.изм.	Предложение ООО "Павловскэнерго" на 2026 год	Предложение РСТ НО в соответствии с ф. (2) 98-а МУ
1	1	3	4	5
1	ΔПВ ⁴ - корректировка подконтрольных расходов	тыс.руб.	31 991,55	31 991,55
2	ΔНВ ⁴ - корректировка неподконтрольных расходов	тыс.руб.	7 248,83	7 248,83
3	ΠО ⁴ - корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения планового оттока	тыс.руб.	25 599,37	26 080,57
4	ΔНВВ ⁴ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-	12 545,35
5	ΔУ _i - корректировка фактических расходов по п.5 ст.37 ФЗ-35	тыс.руб.	4 487,91	4 487,91
6	Внорв ⁴ ИП - корректировка инвестиционной программы	тыс.руб.	-	-

7	Вз. распредел. - учитываемая в году i величина распределенных в целях снижения изменения тарифов ископаемых невозобновляемых доходов и расходов	тыс.руб.	-	-
8	Итого (В):	тыс.руб.	18 328,92	5 104,37

16.2 Расчет экономии расходов на оплату потерь на 2026 год согласно п.34 (1) (2) (3) Основ энергобразования

В соответствии с п. 34 (1)(2), (3) Основ энергобразования определяется размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии по следующей формуле:

$$\Delta \Pi_{1,2} = \Delta \Pi_{1,1} + \Delta \Pi_{1,2,1}$$

$$\Delta \Pi_{1,1} = \max (0; N_{1,2}^{max} \times W_{св} \times \Pi_{1,2})$$

$$\Delta \Pi_{1,2} = \max (0; N_{1,2}^{max} \times W_{св,с} \cdot \Pi_{1,2,1}) \times \Pi_{1,2,2}$$

№ п/п	Наименование параметров расчета	Ед. изм.	Предложение ООО "Платиноэнергет" на 2026 год	Расчет РСТ НО в соответствии с п.34 (1) (2) (3) Основ энергобразования на 2026 год	Примечание
1	ΔΠ _{1,1} - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в период регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указана экономия была достигнута.	тыс.руб.			п.34 (3) Основ энергобразования
2	ΔΠ _{1,2} - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.	тыс.руб.			п.34 (3) Основ энергобразования
3	N - фактическое значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям по значению уровня потерь электрической энергии, являющегося долгосрочными параметрами регулирования, определяемыми в соответствии с проектом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующего за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j, за который определяется экономия.	%	0,00		п.34 (3) Основ энергобразования
4	N _{1,2} - уровень потерь электрической энергии, установленный на долгосрочный период регулирования	%	17 170,18	7,07	п.34 (3) Основ энергобразования
5	WOC _j - прогнозируемая величина суммарного оттока электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч)	тыс. кВт·ч	364,22	4,37	определена при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (решение РСТ НО от 19.12.2023 №57, экспертное заключение №с-966 от 07.12.2023г.)
6	ΠД ₁ - прогнозируемая средняя величина цены покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	руб./кВт·ч	7,07	4,02	определена при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках договора купли-продажи электрической энергии с АО "Обеспечение РодДЦ-ВНИИЭФ" №с51,2 от 01.01.2010
7	N _{1,2} - уровень потерь электрической энергии, установленный на долгосрочный период регулирования	%	17 170,18	7,07	определена при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках договора купли-продажи электрической энергии с АО "Обеспечение РодДЦ-ВНИИЭФ" №с51,2 от 01.01.2010
8	WOC _{j-2} - фактическая величина суммарного оттока электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч)	тыс. кВт·ч	375,98	4,02	определена по фактическим данным за 2024 год в рамках договора купли-продажи электрической энергии с АО "Обеспечение РодДЦ-ВНИИЭФ" №с51,2 от 01.01.2010
9	ΠД _{1,2} - фактическая величина потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч)	руб./кВт·ч	22,32	4,02	определена по фактическим данным за 2024 год в рамках договора купли-продажи электрической энергии с АО "Обеспечение РодДЦ-ВНИИЭФ" №с51,2 от 01.01.2010
10	ΠД ₁ - фактическая стоимость за год j-2 среднемесячная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч)	руб./кВт·ч	22,32	4,02	определена по фактическим данным за 2024 год в рамках договора купли-продажи электрической энергии с АО "Обеспечение РодДЦ-ВНИИЭФ" №с51,2 от 01.01.2010
11	ΔΠ _{1,2} - экономия расходов на оплату потерь, тыс.руб.	тыс.руб.	15 193,01	17 170,18	определена по фактическим данным за 2024 год в рамках договора купли-продажи электрической энергии с АО "Обеспечение РодДЦ-ВНИИЭФ" №с51,2 от 01.01.2010

Экономия расходов на оплату потерь ООО "Платиноэнергет" заявлена в размере 15 193,01 тыс.руб., что ниже чем расчет РСТ НО в соответствии с п.11 (2) МУ-98-3. В рамках соблюдения принципа баланса интересов регулируемых организаций и потребителей электроэнергии необходимой валовой выручки по доходам, учтен по предложению организации.

16.3 Расчет экономии подконтрольных расходов на 2026 год согласно п.38 (2) Основ энергобразования

Экономия подконтрольных расходов, достигнута организацией, осуществляющей регулируемое действие, в каждом году долгосрочного периода регулирования, в том числе в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается при установлении необходимой валовой выручки на очередной долгосрочный период регулирования в течение 5 лет и определяется по формулам (9.16) - (9.18) Методических указаний 98-3.

Экономия подконтрольных расходов ООО "Платиноэнергет" в составе предложения об установлении тарифов не заявлена. В связи с чем произведена расчет самостоятельным не представляется возможным. Тами образом, экономия подконтрольных расходов на 2026 год не учтена.

17. Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. N 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951).

В соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009г. №1220 ООО «Павловоэнерго» письмом (вх. № 516-155846/25 от 28.03.2025) представило отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества за 2022 год. Плановые значения соответствующих показателей как долгосрочные параметры регулирования утверждены на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг. решением РСТ НО № 65/7 от 20.12.2019. Согласно п.12 постановления Правительства РФ от 31.12.2009г. №1220 регулирующим органом, на основании отчетных данных организации, определены фактические значения показателей надежности и качества за 2024 год:

Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Псаидi)		Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Псаifi)		Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения, (Птпр)	
План 2024г	Факт 2024г	План 2024г	Факт 2024г	План 2024г	Факт 2024г
0,18877	0,00	0,14587	0,00	1	1

В соответствии с п.5.1 МУ №1256, обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг (Коб) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной сетевой организации.

В соответствии с п.5.1.4 МУ №1256, значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач2}$$

Для ООО "Павловоэнерго", на основании фактических данных за 2024 год, представленных в РСТ НО письмом вх. № 516-155846/25 от 28.03.2025 определены:

Показатель		Значение	Примечание
α1	коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг	0,3	
α2		0,3	
β1		0,3	

β2		0,1	
Коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1		1	
Коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2		1	п.5.1.4-5.1.5 МУ 1256
Коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг, Ккач1		0	
Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, Ккач3		0	

На основании раздела 5 Методических указаний, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, и расчета обобщенного показателя уровня надежности и качества (Коб), обобщенный показатель уровня надежности и качества за 2024 год равен 0,6, что соответствует достижению организацией плановых значений показателей надежности и качества услуг, со значительным улучшением в соответствии с п.5.1.5 МУ 1256. В результате анализа представленной организацией информации согласно п. 5 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 №254-э/1, понижающий (повышающий) коэффициент (КНКi), корректирующий необходимую валовую выручку организации с учетом надежности и качества оказанных услуг на 2024 год 1,2 определен по формуле:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i}$$

Показатель	Значение	Примечание
Коб -обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году	0,6	п.5.1.4 МУ №1256
Пкор - максимальный процент корректировки	2	п. 5 МУ №254-э/1

В соответствии с п.11 МУ 98-э рассчитана корректировка необходимой валовой выручки с учетом показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2026 год в размере 3 173,85 тыс. руб.

Показатели	Значение	Примечание
------------	----------	------------

НВВ ^{сод} _{г.1} . необходимая валовая выручка на содержание сетей на 2024 год, тыс. руб.	264 487,39	решение РСТ НО от 19.12.2023 №57/11
КНКИ - понижающий (повышающий) коэффициент	1,20	п.5 МУ №254-э/1
Корректировка НВВ (НВВ ^{сод} _{г.1} * КНКИ)	3 173,85	п.11 МУ 98-э, формула (2)

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

19. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО "Павловонерго"

Скорректированное предложение ООО "Павловонерго" на долгосрочный период регулирования, направленный в адрес КСТ Нижегородской области письмом икс. №30102 от 30.10.2025г. (ик. №516-52845425 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 технологического расхода электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	Ставка за содержание технологического расхода (потери)	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	Ставка за содержание электрических сетей
2026	руб./МВт в месяц	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт в месяц	руб./МВт в месяц	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
	673 675,59	385,79	1569,63	673 675,59	451,97	1635,80		

Предлагаемая к утверждению ООО "Павловонерго" 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. №20-4/2. 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 объектов отпуска в сети смежных сетевых организаций.

На основании проведенной экспертизы, исходя из представленных расчетов 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 "Павловонерго" 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 технологического расхода электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	Ставка за содержание технологического расхода (потери)	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	Ставка за содержание электрических сетей
2026	руб./МВт в месяц	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт в месяц	руб./МВт в месяц	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
	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				

Приложение №1 в 1 экз. на _____ л.

Отчет по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государственные цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по регулируемым организациям за 9 месяцев 2025 года в 1 экз. на _____ л.

Уполномоченный по делу:

Чеснокова Т.В.

Экспертная комиссия:

Дульмина С.К.

Гришин А.С.

Груздева Т.В.

Киреева О.В.

Приложение №1 к экспертному заключению № в - 829 от 05.12.2025
Общество с ограниченной ответственностью «Павловоэнерго».

Характеристика схемы электроснабжения.

Электрические сети ООО «Павловоэнерго» служат для бесперебойного электроснабжения потребителей различных категорий Павловского района, Богородского района, р.п. Сосновское, с. Уразовка Краснооктябрьского района, г. Н. Новгорода и г. Дзержинска Нижегородской области на уровне напряжения 6 и 0,4 кВ.

Основными центрами питания предприятия являются:

- на напряжении 110 кВ - ПС «Новая», ПС «Литвиново», ПС «Кристалл», ГПП «Янтарь»;
- на напряжении 35 кВ - ПС «ПОМЗ»;
- на напряжении 10/6/0,4 кВ – отходящие фидеры ПС «Ворсменская, ПС «Металлист».

Границы балансовой принадлежности ООО «Павловоэнерго» определены согласно актам разграничения балансовой принадлежности, представленным в составе тарифного дела.

В состав имущества организации, участвующего в процессе передачи электрической энергии, входят подстанция 110/6 кВ – 4 шт., подстанция 35/6 кВ – 3 шт., трансформаторные подстанции 6-10/0,4 кВ – 182 шт.; воздушные линии 110 кВ – 22,48 км, воздушные линии 35 кВ – 71,81 км, воздушные и кабельные линии 6-10 кВ – 208,26 км, воздушные и кабельные линии 0,4 кВ – 174,65 км.

Расчет условных единиц электрооборудования выполнен в соответствии с Приложением № 2 «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2. Общая сумма условных единиц, принятых в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составляет 4 491,92 у.е.

Распределение по уровням напряжения условных единиц следующее:

- высокий уровень напряжения ВН – 1 158,37 у.е.;
- средний первый уровень напряжения СНI – 442,57 у.е.;
- средний второй уровень напряжения СНII – 2 557,30 у.е.;
- низкий уровень напряжения НН – 333,67 у.е.

Подробный расчет условных единиц отражен в разделе 4.1 экспертного заключения.

Анализ ведения организацией учета доходов и расходов, получаемых от регулируемой деятельности.

Учет расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом генерального директора Ю.Н. Орловой от 29.12.2022 № 29121. Согласно п. 5.3 учетной политики учет доходов и расходов по регулируемому виду деятельности (оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению) ООО «Павловоэнерго» осуществляется отдельно. Первичный бухгалтерский учет прямых затрат на производство и реализацию продукции ведется на счете 20 «Основное производство» с соответствующей разбивкой на субконто отдельно по видам деятельности на услуги по передаче электрической энергии и технологическое присоединение. При этом «Общепроизводственные расходы», счет 25, и «Общехозяйственные расходы», счет 26, ежемесячно распределяются на счет 20 «Основное

производство» по объектам номенклатурных групп пропорционально материальным расходам.

Основания для рассмотрения:

В соответствии с п.4 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных ФСТ РФ от 27.02.2012 №98-э (далее МУ 98-э), расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее – НВВ), осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, утверждаемыми в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования) с учетом определенной в соответствии с главами III, IV МУ 98-э.

В соответствии с п.5 МУ 98-э тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываемые с применением МУ 98-э, устанавливаются на долгосрочный период регулирования (на срок не менее чем пять лет), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном МУ 98-э.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ПАО "Россети Центр и Приволжье" за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Павловоэнерго» установлены на долгосрочный период регулирования с 1 января 2025 года по 31 декабря 2029 года решением региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ НО) от 28.11.2024 №60/1.

На первый (2026) год производится ежегодная корректировка НВВ в порядке, предусмотренном МУ 98-э.

В соответствии с п.11 методических указаний необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029гг без учета расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации определяется по формуле (2) МУ 98-э:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + В_i + У_i + \Delta ЭПР_i + d_i \times \Delta ЭП_i + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i, \quad (2),$$

где

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 2, 3, \dots$;

$ПР_i$ - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с п. 11(1) МУ 98-э и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_i$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

HP_i - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) МУ 98-э;

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении

изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta \text{ЭПР}_1$, $\Delta \text{ЭПР}_i$, $\Delta \text{ЭП}_1$, $\Delta \text{ЭП}_i$, d_1 , d_i - соответственно экономия подконтрольных расходов, учитываемая на первый год, год i очередного долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с п. 11(4) МУ 98-э, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta \text{ЭП}_1$, $\Delta \text{ЭП}_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

КНК_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. N 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951).

Анализ подконтрольных расходов.

В соответствии с п. 38 Основ в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012г. №98-э, на основании долгосрочных параметров регулирования.

Согласно п. 11(1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012г. №98-э, уровень подконтрольных расходов на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029гг. определяется методом индексации по формуле (9.3):

$$\text{ПР}_i = \text{ПР}_1 \times \prod_j^i K_{\text{индж}},$$

$$K_{\text{индж}} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + \text{ИКА}_j),$$

$$\text{ИКА}_j^{\square} = K_{\text{эл}} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}},$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

$ПР_i$ - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов).

$K_{индj}$ - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$у_{еj}$, $у_{еj-1}$ - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

В соответствии с п.4 постановления Правительства РФ от 23.10.2025г. №1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» при установлении (пересмотре) на 2026 и 2027 годы цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 5 настоящего постановления, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 или пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (соответственно на 2026 год - 30 процентов, на 2027 год - 70 процентов);

доли операционных (подконтрольных) расходов (соответственно на 2026 год - 70 процентов, на 2027 год - 30 процентов):

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2027 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

В соответствии с п.5 постановления Правительства РФ от 23.10.2025г. №1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» положения вышеуказанного постановления и изменения, утвержденные настоящим постановлением, в части определения операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций не распространяется на:

-территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год составила менее 5 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

В соответствии с решением РСТ НО от 29.11.2024г. №61/1 «О внесении изменений в решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25.11.2022 №49/46» необходимая валовая выручка ООО «Павловоэнерго» составила менее 5 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Павловоэнерго» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2025 года по 31 декабря 2029 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 28.11.2024 №60/1 и отражены п. 9 экспертного заключения.

Размер подконтрольных расходов ООО «Павловоэнерго» на 2026 год составляет **147 713,14 тыс.руб.** Подробный расчет отражен в п.9.1 экспертного заключения.

Анализ неподконтрольных расходов

Согласно п. 11 Методических указаний неподконтрольные расходы на первый год, а также на последующие годы долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

- Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»:

Организацией не заявлены расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС».

В соответствии с пп. 1 ст. 9 35-ФЗ от 26.03.2003г. «Об электроэнергетике» (с учетом изменений и дополнений вступивших в силу 01.09.2024г.), организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью оказывает на возмездной договорной основе услуги по передаче электрической сети лицам, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики и (или) энергопринимающими устройствами, непосредственно технологически присоединенными в установленном порядке к единой национальной (общероссийской) электрической сети (лицам, действующим в их интересах), за исключением территориальных сетевых организаций.

На основании вышеизложенного, расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (услуги ПАО «ФСК ЕЭС») **не учтены** при формировании необходимой валовой выручки на первый (2026) год.

- Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций:

В соответствии с п.18 (пп.2,3) Основ ценообразования в НВВ включаются расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а именно:

- Теплоэнергия:

По предложению организации затраты по данной статье на 2026 год не заявлены.

- Арендная плата:

По предложению предприятия затраты по данной статье на 2026 год составляют 20 9777,00 тыс. руб.

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В материалах дела представлены договора аренды электросетевого хозяйства: договор ОЭСХ № б/н. от 01.06.2015 года; договор недвижимого имущества №152 от 26.05.09 (Дополнительное соглашение от 29.12.2023г) ЗТП 344, В/Л 6 кВ 0,8 км; договор аренды оборудования №30/17 от 17.11.2017; договор аренды П/С 110 кВ "Кристалл" №19/19 от 22.10.2019; договор аренды движимого имущества (ТП, воздушных и кабельных линий) №18/19 от 01.10.2019 г; договор № 02/а-23 от 11.10.2023 г. (дв + н/дв), Дополнительное соглашения ОЭСХ (РП -10 Кв, ТП-1232, Отх. ЛЭП 6/0,4 кВ; договор аренды ОЭСХ №36/23 от 18.10.2023; договор аренды ОЭСХ №38/23 от 18.10.2023; договор аренды ОЭСХ №34/23 от 18.10.2023; договор аренды ОЭСХ №35/23 от 18.10.2023; договор аренды ОЭСХ №37/23 от 18.10.2023; договор аренды ОЭСХ №35/23 от 10.18.2023; дополнительное соглашение №7, №2, №13 от 03.11.2023 г. к договору №7, №2, №13 на ОЭСХ; договор аренды ОЭСХ БКТП 7001, В\Л 6 кВ; договор аренды ОЭСХ БКТП 7002, 2К/Л 6кВ 0,43 км.

По статье «Аренды электросетевого хозяйства» учтены расходы по всем договорам в размере **7 918,75 тыс.руб.**

Организацией ООО «Павловоэнерго» в материалах дела представлены договора аренды: договор аренды нежилого помещения №24-еп/21 от 01.10.2021; договор аренды транспортного средства (измельчитель древесных отходов) №26-зк/21 от 25.10.2021; договор №02/а-19 от 01.07.2019 г с дополнительным соглашением о переуступке права; договор субаренды №01/а- 23 (офис Тесанов) с ЛК Групп; договор аренды недвижимого имущества №11/24 от 22.10.2024 (офис г. Павлово, пер. Гаражный, д.10); договор субаренды №09/24 от 17.10.2024 г. (Аренда офиса) г. Кстово, ул. Шохина, д.2а; договор субаренды №10/24 от 17.10.2024 г. (Здание вспомогательного назначения, зем. участок); договор аренды №03/а -24 от 22.10.2024 транспорта, спецмеханизмов Краснобаковский р-н, пос. Пруды, ул. Сосновая д.6В; договор аренды ЭТЛ №б/н от 24.10.2024; договор аренды оргтехники и мебели №02/а_24 от 22.10.2024г Нижегородская обл., г. Кстово, ул. Шохина, д.2 а; договор аренды №43/23 от 10.11.2023 Аренда офиса с. Фроловское.

По статье «Прочая аренда» учтены расходы на арендную плату по всем договорам аренды в размере **13 058,25 тыс. руб.**

На основании проведенной экспертизы расходы по статье «Арендная плата» на 2026 год составят **20 977,00 тыс. руб.**

Расходы на оплату налогов на имущество, землю и иных налогов:

Расчет налога на имущество организаций на первый (2026) год произведен в соответствии с положениями Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ, с учетом ФЗ-362 от 29.10.2024г. «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса РФ и отдельные законодательные акты РФ» (распространение налоговых льгот (освобождение от уплаты налога на имущество организаций) на системообразующие территориальные сетевые организации и территориальные сетевые организации в отношении: линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 кВ включительно, кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения). В составе обосновывающих материалов представлены декларация по налогу на имущество организации за 2024 год, данные бухгалтерского учета за 2024 год (анализ счета 20.01 Налог на имущество).

Налог на имущество организаций на (2026) год в размере 4 554,12 тыс. руб. в соответствии с расчетом ООО «Павловоэнерго».

Транспортный налог на (2026) год (транспортный налог на спец технику (УАЗ, ГАЗ, ЗИЛ, УРАЛ) приняты в размере 62,95 тыс. руб. на фактических данных по оплате транспортного налога за 2024 год.

Земельный налог на (2026) год приняты в размере 133,23 тыс. руб. на фактических данных по оплате земельного налога за 2024 год.

По результатам проведенной экспертизы расходы на оплату налогов на имущество и иных налогов на базовый (2026) год составят **4 750,30 тыс. руб.**

Отчисления на социальные нужды.

Для ООО «Павловоэнерго» 2025 год был базовым годом долгосрочного периода регулирования 2025-2029гг, в котором заключены договора купли – продажи электросетевого оборудование, бывших в эксплуатации у сетевой организации ООО

«Эмко» (Данная организация с 2024 г утратила статус ТСО) и с увеличением численности работников с учетом принятия на обслуживание новых ОЭСХ.

Организацией ООО «Павловоэнерго» в материалах тарифного дела представлены оборотно – сальдовые ведомости за 9 месяцев 2025 года по счетам 69, 70 и 20.

В соответствии с п.10(4) Основ ценообразования расходы на уплату страховых взносов определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

Таким образом, расходы на страховые взносы на 2026 год учтены на основании фактически понесенных расходов за 2025 год с учетом параметра прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и составят **26 173,27 тыс. руб.**

- Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли:

В соответствии с п.32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По данной статье заявлены расходы на финансирование инвестиционной программы ООО «Павловоэнерго» на 2025-2029 гг. за счет прибыли от передачи электрической энергии в соответствии с Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 25.11.2024 г. № 329-487/24П/од (далее - ИП ООО «Павловоэнерго»). Источниками финансирования инвестиционной программы являются: расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли – **1 804,75 тыс.руб.**, амортизация – **28 300,50 тыс.руб.**

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, расходы на финансирование капитальных вложений из с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от НВВ регулируемой организации, определенной в соответствии с МУ 98-э без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

Утвержденный объем инвестиционной программы финансирования капитальных вложений из прибыли в ИП ООО «Павловоэнерго» в размере 1 804,75 тыс.руб. не превышает условия, определенные п.32 Основ ценообразования, не превышения 12% от НВВ ООО «Павловоэнерго» на 2026 год, рассчитанной в соответствии с МУ 98-э.

В соответствии с п.1 ст. 284 Налогового Кодекса РФ с учетом №176-ФЗ от 12.07.2024г. «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового Кодекса РФ, отдельные законодательные акты РФ и признании утратившими силу отдельных положений

законодательных актов РФ», налог на прибыль (на капитальные вложения) учтен в размере **601,58 тыс. руб.**

Амортизация основных средств.

Согласно п.18 (пп.7), п.27 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с нормативными актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В соответствии с п.27(1) Основ ценообразования, при расчете размера амортизации основных средств и нематериальных активов в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 года, срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств включаемых в амортизационные группы». В соответствии с п.27 (1) Основ ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009г. №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

По предложению организации затраты по данной статье на базовый (2026) год составляют, по данным бухгалтерского учета, 45 154,88 тыс. руб. В составе обосновывающих материалов представлены ведомость оборудования, имеющего отношение к процессу оказания услуги по передаче электрической энергии, расчет амортизационных отчислений по указанным основным средствам на 2026 год, фактические данные по амортизационным отчислениям за 2024 год, отраженные в соответствующих регистрах бухгалтерского учета, а также расчет амортизационных отчислений на 2026 год, выполненный с применением максимальных сроков полезного использования основных средств, приказ Минэнерго и ЖКХ НО от 25.11.2024 г. № 329-487/24П/од об утверждении инвестиционной программы на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы.

На основании проведенной экспертизы, расходы на амортизацию на (2026) год составляют **28 300,50 тыс. руб.,** с учетом основных положений п.27, 27 (1) Основ ценообразования, в рамках инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго и ЖКХ НО от 25.11.2024г. №329-487/24П/од.

-Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭПi)

В соответствии с пунктом 31(1) Постановления Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178 (ред. от 19.11.2024г №1581) «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и пункта 11 Приказа ФСТ России от 17.02.2012г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручке».

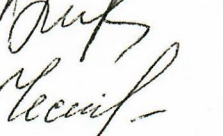
В материалах дела представлена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2022-2026 гг., отчетные формы за 2024 год. Согласно сводной форме мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2024 год экономия энергетических ресурсов составила 15 193,01 тыс. руб.

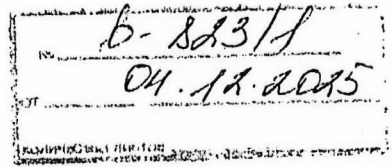
В соответствии с вышеизложенным, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии учтена в составе НВВ на 2026 год в размере **15 193,01 тыс. руб.** Подробный расчет отражен в п.17.2 экспертного заключения.

На основании проведенного анализа, размере НВВ на первый (2026 год) долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы составит:

<u>Наименование</u>	<u>2026</u>
Подконтрольные расходы, тыс. руб.	<u>147 713,14</u>
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	<u>97 800,41</u>
Полученный избыток, тыс.руб.	<u>- 1 302,76</u>
Выпадающие расходы от технологического присоединения по п.87, тыс. руб. (экспертное заключение п.10)	<u>1 724,36</u>
Корректировки НВВ по МУ 98-э, тыс. руб. (экспертное заключение п.16)	<u>5 104,37</u>
Корректировка НВВ с учетом КНКi, тыс. руб. (экспертное заключение п.17)	<u>3 173,85</u>
<u>Итого НВВ, тыс. руб.</u>	<u>254 213,37</u>

Экспертная комиссия:

 С.К. Пупынина
 А.С. Гришин
 Т.В. Груздева
 О.В. Киреева
 Т.В. Чеснокова



Отчет

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 года.

В соответствии с требованиями к организации и осуществлению регионального государственного контроля (надзора) в области государственного регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства РФ от 03.11.2021 № 1915, предметом регионального государственного контроля (надзора) является соблюдение субъектами электроэнергетики в процессе осуществления регулируемых видов деятельности в электроэнергетике обязательных требований, установленных в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике", другими федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, к установлению и (или) применению цен (тарифов) и платы в электроэнергетике, регулируемых на уровне органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, в том числе в части определения достоверности, экономической обоснованности расходов и иных показателей, учитываемых при регулировании цен (тарифов) и платы в электроэнергетике, экономической обоснованности фактического расходования средств при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере электроэнергетики, к правильности применения указанными субъектами регулируемых государством цен (тарифов) в электроэнергетике, платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности), к раздельному учету объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу и сбыт электрической энергии, использования инвестиционных ресурсов, учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) и платы, а также требований к соблюдению стандартов раскрытия информации в сфере электроэнергетики;

Во исполнение требований стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, информация об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ и(или) изменений, вносимых в инвестиционные программы) субъектов электроэнергетики и отчетах об их реализации публикуется сетевой организацией на ИнвестПортале - invest.gosuslugi.ru.

- Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";
- Постановление Правительства РФ от 03.11.2021 № 1915 «Об утверждении общих требований к организации и осуществлению регионального государственного контроля (надзора) в области государственного регулирования цен (тарифов)»;
- Приказ ФСТ России от 20.02.2014 года № 201-э «Об утверждении форм отчета о проведении систематического наблюдения и анализа за соблюдением стандартов раскрытия информации и отчета о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения».

Результаты реализации инвестиционных программ регулируемых организаций в сфере электроэнергетики за 9 месяцев 2025 года

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, на 2025 год утверждены министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области в установленном законодательством порядке по формам, разработанным министерством энергетики Российской Федерации (приказ Минэнерго России от 13.04.2017 № 310, приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380).

На основании данных, представленных территориальными сетевыми организациями, в отчете «NET.INV.2023 Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям (ежеквартальный)» и опубликованных на ИнвестПортале - invest.gosuslugi.ru, сформирована информация по фактическому исполнению мероприятий инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, за 9 месяцев 2025 года и представлена в таблице:

№	Наименование регулируемой организации	План ИП, НРИП 9 мес. 2025г., млн. руб.	Факт по данным организаций ИПфакт 9мес.2025, млн.руб.	% выполнения за 9 месяцев	Отклонение за 9 месяцев, млн.руб.
1	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Нижновэнерго»	4662,50	7004,35	150,2	2341,85
2	ООО «Специнвестпроект»	80,52	140,79	174,9	60,27
3	АО «ВВЭК»	0,00	17,11	100,0	17,11
4	ООО "Зефс-энерго"	0,00	35,22	100,0	35,22

5	АО «Оборонэнерго» филиал «Волго- Вятский»	0,00	7,22	100,0	7,22
6	ООО "НЭСК" ("Нижегородская электросетевая компания")	0,00	0,00	100,0	0,00
7	АО "Энергосетевая компания"	0,00	0,00	100,0	0,00
8	АО «Саровская Электросетевая Компания»	0,98	28,64	2922,7	27,66
9	Горьковской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	0,00	0,00	100,0	0,00
10	ФКП «Завод им. Я.М.Свердлова»	0,00	2,73	100,0	2,73
11	ООО «Павловоэнерго»	0,00	21,57	100,0	21,57

Данная информация подлежит учету при установлении тарифов на очередной период регулирования.

Начальник отдела



Т.В.Груздева