



Экспертное заключение

по предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год и тарифов, установленных на долгосрочный период регулирования ООО «Паритет-НН», г.Дзержинск Нижегородской области, оказывающего услуги по передаче электрической энергии, в рамках долгосрочного периода регулирования с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года.

Основания для рассмотрения:

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила государственного регулирования) в адрес Региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ НО) от ООО «ПАРИТЕТ-НН» поступило предложение (заявление с прилагаемыми расчетными материалами) о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2024 год (заявление исх. № 71-23 от 27.04.2023, вх. № 516-201462/23 от 28.04.2023).

В адрес ООО «ПАРИТЕТ-НН» со стороны РСТ НО было направлено письмо (исх. № 516-249141/23 от 17.05.2023) о принятии представленных документов для осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2024 гг. в рамках открытого дела от 27.05.2021 № 516-254940/21 об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период с 01 января 2022 года до 31 декабря 2024 года.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочные параметры регулирования для ООО «ПАРИТЕТ-НН» на долгосрочный период регулирования с 01 января 2022 года по 31 декабря 2024 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 16.11.2021 № 45/16.

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «ПАРИТЕТ-НН», назначен ведущий 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 Трофимова Алина Игоревна.

Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

В ходе экспертизы проводится анализ соответствия представленных документов, следующим нормативным и правовым актам РФ:

- Федеральному закону от 26 марта 2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Постановлению Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Постановлению Правительства РФ от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

- Правилам недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861;

- Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

- Постановлению Правительства РФ от 31.12.2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

- Постановлению Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

- Постановлению Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 г. № 98-э (далее – Методические указания);

- Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке утвержденным приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 г. № 20-э/2;

- Методическим указаниям по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 18.03.2015 г. №421-э.

- Методическим указаниям по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, устанавливаемых для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 г. № 254-э/1;

- Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256;

- Приказу Минэнерго России от 26.09.2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

- Регламенту установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающему порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденному Приказом ФАС от 10.03.2022 г. № 196/22.

По результатам проведенного анализа установлено, что расчет цен (тарифов) и форма предложения организации соответствует требованиям нормативно-методических документов.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в рамках долгосрочного периода регулирования представлены письмом исх. № 71-23 от 27.04.2023 (вх. № 516-201462/23 от 28.04.2023) в 4 томах на 1358 листах.

Письмами исх. № 136-23 от 28.06.2023 (вх. № 516-299113/23 от 30.06.2023) в 1 томе на 318 листах, исх. № 161-23 от 11.08.2023 (вх. № 516-374372/23 от 14.08.2023) с 1 томе на 37 листах, исх. № 199-23 от 16.10.2023 (вх. № 516-487786/23 от 17.10.2023) в 1 томе на 135 листах, исх. № 203-23 от 19.10.2023 (вх. № 516-498863/23 от 23.10.2023) в 1 томе на 28 листах организацией предоставлены дополнительные материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2024 гг.

Представленные организацией документы и материалы прошиты, пронумерованы, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица, пропущенные листы отсутствуют.

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.

Согласно п. 1 ст. 13 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ бухгалтерская (финансовая) отчетность должна давать достоверное представление о финансовом положении экономического субъекта на отчетную дату, финансовом результате его деятельности и движении денежных средств за отчетный период, необходимое пользователям этой отчетности для принятия экономических решений. Бухгалтерская (финансовая) отчетность должна составляться на основе данных, содержащихся в регистрах бухгалтерского учета, а также информации, определенной федеральными и отраслевыми стандартами.

В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в

организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации.

В составе тарифного дела представлена официальная бухгалтерская отчетность общества за 2022 год, копии налоговых деклараций за 2022 год, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни организации.

Документов, опровергающих достоверность бухгалтерской отчетности ООО «ПАРИТЕТ-НН» за 2022 год, в адрес РСТ НО не поступало.

Предложение ООО «ПАРИТЕТ-НН» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2024 года составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
ООО «ПАРИТЕТ-НН»	2024	27 242,87

Предлагаемые ООО «ПАРИТЕТ-НН» к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

Наименование сетевой организации	С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
ООО «ПАРИТЕТ-НН»	129 323,14	468,47	2,09559	129 323,14	482,83	2,22964

В соответствии со стандартами раскрытия информации данное предложение опубликовано организацией на сайте <http://paritetnn.ru/>.

ООО «ПАРИТЕТ-НН» было направлено скорректированное предложение к установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год письмом исх. № 203-23 от 19.10.2023 (вх. № 516-498863/23 от 23.10.2023).

Предложение ООО «ПАРИТЕТ-НН» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2024 года составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
ООО «ПАРИТЕТ-НН»	2024	31 366,96

Предлагаемые ООО «ПАРИТЕТ-НН» к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

Наименование сетевой организации	С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
ООО «ПАРИТЕТ-НН»	142 287,71	479,64	2,35302	142 287,71	494,35	2,50552

В соответствии со стандартами раскрытия информации данное предложение опубликовано организацией на сайте <http://paritetnn.ru/>.

Анализ документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения, пользования или распоряжения имуществом.

Согласно расчетным и обосновывающим материалам в состав имущества, посредством которого ООО «ПАРИТЕТ-НН» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии (мощности) входят:

- Однотрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 80 шт.;
- Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 14 шт.;
- ВЛ 6-10 кВ – 48,16 км.;
- ВЛ 0,4 кВ – 54,63 км.;
- КЛ 6-10 кВ – 10,39 км.;
- КЛ 0,4 кВ – 8,80 км.

Основанием владения, пользования или распоряжения имуществом ООО «ПАРИТЕТ-НН» являются:

1. Договор купли-продажи от 19.11.2019 № 43, заключенный с Администрацией Лукояновского района;
2. Договор купли-продажи от 10.10.2019 №б/н, заключенный с КУМИ Починковского района;
3. Договор купли-продажи от 26.03.2020 №б/н, заключенный с сектором земельных и имущественных отношений администрации Шатковского района;
4. Договор аренды от 14.08.2018 №003/2018, заключенный с ТСЖ «Новые Гремячки»;
5. Договор аренды от 01.11.2018 №11/18, заключенный с Давыдовым Александром Владимировичем;
6. Договор аренды от 01.11.2018 №216, заключенный с АО «ГОТХ»;
7. Договор купли-продажи от 21.06.2022 №б/н с ООО «Шатковский завод нормалей»;
8. Договор купли-продажи муниципального имущества от 15.09.2022 № 203 с администрацией Лысковского муниципального округа Нижегородской области;
9. Договор купли-продажи от 23.09.2022 №2/2022-ППП, заключенный с КУМИ администрации Большеболдинского района;
10. Договор купли-продажи от 03.04.2023, заключенный с ООО «Специализированный застройщик «Мой Дом Каменки»;
11. Договор купли-продажи от 06.04.2023, заключенный с ИП Пяткин М.Ю.;
12. Договор купли-продажи объектов муниципальной собственности от 05.06.2023 № б/н, заключенный с отделом земельных и имущественных отношений администрации Шатковского муниципального округа Нижегородской области;
13. Договор купли-продажи от 22.09.2023, заключенный с ИП Пяткин М.Ю.

Перечисленные договоры зарегистрированы в Управлении Федеральной службы государственной регистрации кадастра и картографии, договоры аренды охватывают долгосрочный период регулирования 2022-2024 гг.

В материалах дела представлен договор аренды от 01.06.2022, по которому ООО «Паритет-НН» передает ООО «Энергосервис» в аренду отпайки воздушных линий ВЛ-10 кВ общей протяженностью 2,197 км, из которых 1,477 км принадлежат ООО «Паритет-НН» на праве собственности в соответствии с документами, представленными в РСТ НО. По итогам проведенной экспертизы воздушные линии ВЛ-10 кВ общей протяженностью 1,477 км исключены при расчете условных единиц на 2024 год.

В материалах тарифного дела при расчете условных единиц организацией заявлены объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых отсутствует информация о их принадлежности тем или иным лицам, но при этом технологически присоединенные к объектам ООО «Паритет-НН»:

- в Лукояновском МО: ВЛ-0,4 общей протяженностью 49,399 км;
- в Большеболдинском МО: ВЛ-0,4 общей протяженностью 33,123 км;
- в Починковском МО: ВЛ-0,4 общей протяженностью 35,219 км;
- в г.Лысково: ВЛ-0,4 общей протяженностью 8,701 км;
- в Шатковском МО: ВЛ-0,4 общей протяженностью 117,802 км и КЛ-0,4 общей протяженностью 1,501 км.

Общая протяженность указанных объектов составляет 245,745 км.

В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела представлены: приказ генерального директора ООО «Паритет-НН» от 30.01.2023 № 3-23 «О проведении инвентаризации объектов электросетевого хозяйства», акты обследования технического состояния данных объектов электросетевого хозяйства, технические заключения КП «Нижтехинвентаризация – БТИ Нижегородской области» (Лукояновское отделение), подтверждающие движимый характер данного имущества, запросы и ответы от возможных собственников в отношении указанных объектов, инвентарные карточки на указанные объекты электросетевого хозяйства.

По итогам проведенной экспертизы заявленные ООО «Паритет-НН» объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых отсутствует информация о их принадлежности тем или иным лицам, но при этом технологически присоединенные к объектам ООО «Паритет-НН», не могут быть приняты к расчету, в связи с отсутствием в материалах дела следующих обосновывающих документов:

1) документов, подтверждающих осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности в отношении данных объектов (пп.13 п.17 Правил государственного регулирования), в том числе дополнительного соглашения (проекта соглашения) к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии от 03.03.2021 № 522012081 в связи с принятием указанных объектов электросетевого хозяйства к учету;

2) утвержденных руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенных печатью заявителя (при наличии печати) схем соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, линий электропередачи (пп.16 п.17 Правил государственного регулирования);

3) актов об осуществлении технологического присоединения, оформленных в установленном порядке между ООО «Паритет-НН» и заявителем (потребителем услуг), в отношении заявленных объектов;

4) документов, подтверждающих эксплуатацию данных объектов электросетевого хозяйства (п.4 ст.28 35-ФЗ);

5) решение суда о признании движимых объектов электросетевого хозяйства бесхозяйными и передаче их в собственность лица, вступившего во владение ими (ст.225-226 ГК РФ).

Кроме того, в материалах дела не представлено документов, являющихся законным основанием для принятия данных объектов электросетевого хозяйства к бухгалтерскому учету.

Также необходимо отметить, что в представленных организацией материалах имеются факты существенного несоответствия данных о протяженности бесхозяйных воздушных линий электропередачи, содержащихся в актах обследования технического состояния данных объектов и технических заключениях КП «Нижтехинвентаризация – БТИ Нижегородской области», данным поопорных схем. Например, протяженность ВЛ-0,4 от фидера 3 КТП-3375 указана в размере 4050 м., в то время как по данным поопорной схемы, соответствующая линия проходит через 18 опор, протяженность соответствующего маршрута на местности не превышает 500 м. Протяженность ВЛ-0,4 от фидеров 2 и 3 КТП-3403 указана в размере 9050 м. и 11450 м. соответственно; в то время как по данным поопорной схемы, соответствующие линии проходят через 56 опор, протяженность соответствующих маршрутов не превышает 2000 м.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, выявлено, что организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, а именно:

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 30 МВА. По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций с установленными силовыми трансформаторами ООО «ПАРИТЕТ-НН» составляет 31,86 МВА;

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1-20 кВ, ниже 1 кВ – трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км. По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма соответствующих линий электропередач ООО «ПАРИТЕТ-НН» составляет 81,00 км: СН2 – 30,35 км; НН – 50,65 км.

3. В отношении организации отсутствуют 3 факта применения понижающих коэффициентов.

4. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети

"Интернет" – <http://paritetnn.ru/>.

5. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – (8313) 21-02-58.

6. Отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта РФ и используемые 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 РФ 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.

Оценка финансового состояния организации.

Анализ финансового состояния предприятия проведен на основании представленной бухгалтерской отчетности за 2022 год и отражен в Приложении №1 к настоящему заключению.

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

№ пп	Показатели	Год				Темп роста, %		
		2021	2022	2023	2024	2022/ 2021	2023/ 2022	2024/ 2023
1	Объем электрической энергии, поступающей в сеть, млн. кВт.ч., всего:	37,302	17,950	16,170	16,870	-51,88	-9,92	4,33
2	НБВ, тыс. руб., всего:	14 939,01	13 371,24	13 554,57	13 870,19	-10,49	1,37	2,33
3	Электросетевое оборудование, у.е.	608,80	703,93	663,62	755,45	15,63	-5,73	13,88

Основные показатели деятельности ООО «ПАРИТЕТ-НН» на расчетный период регулирования, объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности.

В необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организации (расходы, связанные с производством продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения). Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Формирование регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведено с календарной разбивкой по полугодиям 2024 года. Индексация расходов по статьям произведена с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованного на официальном сайте 22 сентября 2023 года (далее - прогноз МЭР). Базовый ИПЦ в среднем за год (%)

составляет – отчет 2022 год 113,8%, оценка 2023 год 105,8%, прогноз 2024 год 107,2%.

Характеристика схемы электроснабжения, объемы поступления электроэнергии в сеть, полезного отпуска объем потерь электрической энергии:

Электрические сети ООО «ПАРИТЕТ-НН» служат для бесперебойного электроснабжения потребителей Нижегородской области.

В состав имущества организации, участвующего в процессе передачи электрической энергии, входят однострансформаторные ТП 6-10/0,4 кВ – 80 шт., двухтрансформаторные ТП 6-10/0,4 кВ – 14 шт., кабельные линии 6-10 кВ протяженностью – 10,39 км, кабельные линии 0,4 кВ протяженностью – 8,80 км, воздушные линии 6-10 кВ протяженностью – 48,16 км, воздушные линии 0,4 кВ протяженностью – 54,63 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 755,45 у.е.

Распределение по уровням напряжения условных единиц следующее:

- средний второй уровень напряжения СН2 – 611,50 у.е.;
- низкий уровень напряжения НН – 143,95 у.е.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке № 20-э/2 от 06.08.2004г., на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 03.03.2021 № 522012081 с ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Нижновэнерго», договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь от 01.02.2022 № 0703000 с ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород».

Фактический объем электрической энергии поступившей в сеть ООО «ПАРИТЕТ-НН» за 2022 год составляет 16,062 млн.кВт.ч. На момент написания экспертного заключения отсутствуют согласованные объемы электрической (мощности) на 2024 год в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии. На основании анализа представленных материалов плановый объем поступления в сеть, а также объем передачи электрической энергии на период регулирования, приняты исходя из плановых объемов, определенных предложением организации скорректированных ввиду определения уровня потерь электрической энергии в соответствии с требованиями п. 40(1) Основ ценообразования:

- поступление в сеть 16,870 млн.кВтч,
- отпуск в электрические сети других организаций (собственников) – 14,830 млн.кВтч.
- заявленная мощность 18,371 МВт.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации составляет 12,094 % (решение РСТ НО от 16.11.2021 № 45/16). Общий объем потерь электрической энергии в электрических сетях с 1 января по 31

декабря 2024 года – 2,0403 млн.кВтч., что соответствует показателям сводного прогнозного баланса на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 12.10.2023 № 727/23-ДСП).

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 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 12.10.2023 № 727/23-ДСП) утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год.

Приказом ФАС России от 12.12.2022 № 971/22 утвержден тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2023 год. На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные тарифы на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2024 год, в связи с чем тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» на 2024 принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 12.12.2022 № 971/22 показателей, проиндексированных с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2024г. – 1,681 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. – 1,802 руб./МВт*ч.

Приказом ФАС России от 12.12.2022 № 972/22 утверждены на 2023 год предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых АО «СО ЕЭС». На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные предельные максимальные уровни цен (тарифов) на

услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО «СО ЕЭС» на 2024 год, в связи с чем данный тариф принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 12.12.2022 № 972/22 показателей, проиндексированных с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2024г. – 2,182 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. – 2,339 руб./МВт*ч.

Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол от 22.05.2023г. № 8/2023) с 1 июля 2023г. – 0,439 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 2024 год. В данной связи плата за услуги АО «ЦФР» на 2024 год принята на уровне утвержденной, проиндексированной с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2024г. – 0,439 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. – 0,471 руб./МВт*ч

Решением РСТ Нижегородской области от 25.11.2022 № 49/17 утверждена сбытовая надбавка тарифной группы потребителей "сетевые организации", гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» на 2023 год.

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» на 2024 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» принята исходя из утвержденных РСТ Нижегородской области показателей, проиндексированных с 1 июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР, и составляет:

- 1-е полугодие 2024г. – 934,08 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. - 1 001,33 руб./МВт*ч.

В соответствии с прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на 2023 год, опубликованным на официальном сайте НП «Совет рынка» 28.09.2023г., цены на электрическую энергию и прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления на 2-е полугодие 2023 год составляют:

Наименование показателя	2 полугодие 2023
Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию, руб./МВт·ч.	1 642,00
Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	881 145,00

Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на 2024 год на момент составления настоящего экспертного заключения не опубликован. В данной связи свободные (нерегулируемые) цены приняты исходя из опубликованного прогноза свободных (нерегулируемых) цен на 2023 год, проиндексированных с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР, и составляют:

Наименование показателя	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024
Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию, руб./МВт.ч.	1 642,00	1 760,22
Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	881 145,00	944 587,44

На основании изложенного, стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии (без учета НДС) у гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» при ее передаче по эксплуатируемым электрическим сетям ООО «ПАРИТЕТ-НН» рассчитана с учетом прогноза МЭР и составит:

Ед. изм.	2024	
	1 полугодие	2 полугодие
руб. МВт.ч	4 172,56	4 467,73

На основании изложенного, расходы на покупку нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях ООО «ПАРИТЕТ-НН», учтенные при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии составят 8804,16 тыс. руб., в том числе в разбивке по полугодиям:

Ед. изм.	2024	
	1 полугодие	2 полугодие
тыс. руб.	4401,22	4402,95

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям 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.

Долгосрочные параметры регулирования для ООО «ПАРИТЕТ-НН» на долгосрочный период регулирования с 01 января 2022 года по 31 декабря 2024 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 16.11.2021 № 45/16 приведены в таблице 1.

Таблица 1

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
2022	11,22	3	0,75	12,094	4,50546	1,00795	1
2023	х	3	0,75	12,094	4,43788	0,99283	1
2024	х	3	0,75	12,094	4,37131	0,97794	1

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

ООО «ПАРИТЕТ-НН» применяет упрощенную систему налогообложения. Методы и политика бухгалтерского учета приведены в учетной политике организации, утвержденной приказом генерального директора от 28.12.2022.

В соответствии с п.22 учетной политики ООО «ПАРИТЕТ-НН» организован отдельный учет доходов и расходов по передаче электрической энергии, технологическому присоединению к электрическим сетям и прочей деятельностью. Общепроизводственные затраты (счет 25) включаются в фактическую себестоимость выполняемых работ, оказанных услуг (дебет счета 20 – кредит счета 25) по видам деятельности пропорционально прямым производственным затратам.

Анализ подконтрольных расходов.

Согласно п. 11(1) Методических указаний № 98-э, уровень подконтрольных расходов на третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2024 гг. определяется в соответствии с формулой (9.3) и составит:

Наименование сетевой организации	Год	Уровень подконтрольных расходов на 2024г., тыс. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Индекс изменения количества активов на 2024г., %	ИПЦ на 2024г., %	$\prod_{i=2023}^{2024} K_{\text{инд}j}$ (за 2023-2024 гг.)
ООО «ПАРИТЕТ-НН»	2024	13 326,82	3	0,75	8,17	7,2	1,18767

в том числе, с учетом календарной разбивки подконтрольные расходы составят:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 6 663,41 тыс. руб.;

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 6 663,41 тыс. руб.

Анализ неподконтрольных расходов.

Согласно п. 11 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 17.02.2012 г. №98-э, неподконтрольные расходы, определяются методом экономически обоснованных расходов, на каждый год года долгосрочного периода регулирования.

Общая сумма неподконтрольных расходов по результатам проведенного анализа составит 4 145,75 тыс. руб.

Результат постатейного анализа неподконтрольных расходов на 2024 год приведен ниже.

-Расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов

Согласно законодательству РФ организации рассчитывают и уплачивают в соответствующие бюджеты налоги и сборы установленные Налоговым Кодексом Российской Федерации.

Организацией заявлены расходы на оплату налогов в размере 2 173,66 тыс. руб. в том числе:

- земельный налог – 2,14 тыс. руб.;
- транспортный налог – 25,46 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 296,08 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – 1 849,99 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов организацией представлены оборотно-сальдовые ведомости и анализы счетов 20, 25, 68, 69, 70 расчеты по земельному и транспортному налогу за 2022 год и на 2024 год, расчет распределения косвенных затрат за 2022 год и на плановый 2024 год. Расходы на оплату земельного налога и налога на имущество приняты в соответствии с расчетом организации на 2024 год, а именно:

- земельный налог – 2,14 тыс. руб.;
- транспортный налог – 25,46 тыс. руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе не являющиеся основным видом их деятельности, распределение исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится в соответствии с учетной политикой, принятой в соответствующей организации.

В материалах тарифного дела представлена налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, в соответствии с которой сумма исчисленного налога за 2022 год составила 296,08 тыс. руб. ООО «Паритет-НН» осуществляет 19 видов экономической деятельности, при этом в учетной политике организации не прописан принцип распределения налога на прибыль организаций (налога, уплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения) между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности. На основании вышеизложенного, учесть расходы по налогу на прибыль не представляется возможным.

Страховые взносы рассчитаны от суммы оплаты труда, относимой на регулируемый вид деятельности – услуги по передаче электрической энергии, с учетом требований главы 34 Налогового кодекса РФ, а также учитывая

регрессивную шкалу по страховым взносам в 2022 году в размере 19,02 % от ФОТ. Сумма страховых взносов на 2024 год составит 1 173,87 тыс. руб.

На основании изложенного, расходы на оплату налогов на третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2024 гг. составят 1 201,47 тыс. руб.

-Амортизация основных средств

По предложению организации затраты по данной статье на третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2024 гг. составляет 4 614,13 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В качестве обосновывающих документов представлены копии оборотно-сальдовых ведомостей по счетам бухгалтерского учета за 2022 год, инвентарная книга за 2022 и 2023 год, инвентарные карты, а также расчет начислений амортизации на 2024 год.

По итогам анализа, амортизация на 2024 год принята в соответствии с максимальными сроками полезного использования и составляет 2 317,92 тыс. руб.

- Арендная плата

По предложению организации затраты по статье «Прочая аренда» на третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2024 гг. составляет 626,35 тыс. руб.

В соответствии с п.28 (пп.5) Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Согласно п.29, при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

В составе обосновывающих документов организацией представлены:

1) Договор субаренды нежилого помещения (офиса) от 10.10.2023 с ООО "ЮА "Алгоритм" (56,6 кв.м.), заключенный на срок 01.01.2024-31.12.2024 по итогам закупки у единственного поставщика, письмо-согласие собственника помещения на передачу нежилого помещения в субаренду, аналитика рынка офисных помещений Нижнего Новгорода (https://www.gipernn.ru/analitika_ofisov_2023_8). Сумма арендной платы в год по договору составляет 509,40 тыс. руб.;

2) Договор аренды нежилого помещения № 1 от 10.08.2023 с ООО "Мирт" (для размещения ТП-3444), заключенный на срок 01.01.2024-31.12.2026 по итогам закупки у единственного поставщика. Сумма арендной платы в год по договору составляет 72,00 тыс. руб.;

3) Договор аренды нежилого помещения № 5 от 19.07.2023 с МУП "Коммунэнерго" (для размещения ТП-1754), заключенный на срок 01.01.2024-31.12.2024 по итогам закупки у единственного поставщика. Сумма арендной платы в год по договору составляет 44,95 тыс. руб.

Перечисленные договоры аренды зарегистрированы в Управлении Федеральной службы государственной регистрации кадастра и картографии.

По итогам анализа представленных материалов, затраты по статье «Прочая аренда» на третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2024 гг. приняты по предложению организации в размере 626,35 тыс. руб.

-Прочие неподконтрольные расходы

По предложению организации затраты по данной статье на третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2024 гг. составляет 154,00 тыс. руб.

По итогам анализа представленных материалов указанные расходы не могут быть приняты на 2024 год ввиду отсутствия документов, подтверждающих такие расходы на плановый период.

Полученный избыток

В соответствии с мотивировочной частью приказа ФАС России от 23.04.2021 №391/21, расходы на приобретение нормативных (технологических) потерь в размере (-6 763,60) тыс. руб., учтенные при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год подлежат исключению из НВВ ООО «Паритет-НН» с 1 июня 2021 года. На основании п.36 протокола заседания Правления РСТ НО от 28.05.2021 №16, исключение экономически необоснованных доходов ООО «Паритет-НН» на компенсацию потерь, в целях сглаживания изменения тарифов, распределяется до 2024 года включительно.

На основании вышеизложенного, из необходимой валовой выручки ООО «Паритет-НН» на третий (2024) год долгосрочного периода 2022-2024 гг., подлежит исключению экономически необоснованный доход в размере (-1887,52) тыс. руб., в соответствии с п.36 протокола заседания Правления РСТ НО.

Корректировки с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

В соответствии с п.9 Методических указаний 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 том числе в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э, с учетом индекса потребительских цен (I_i и I_{i-1}) (2023-2024 гг.) и включает в себя:

- корректировку неподконтрольных расходов в размере (-1 686,45) тыс. руб.
- корректировку с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере (-1 064,95) тыс. руб.
- корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере 902,83 тыс. руб.;
- корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, в размере 0,00 тыс. руб., ввиду отсутствия инвестиционной программы для данной ТСО, утвержденной в установленном порядке.

В соответствии с п.11 Методических указаний 98-э корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования. Для ООО «Паритет-НН» год $i-2$ (2022) является первым годом долгосрочного периода регулирования 2022-2024 гг., следовательно, корректировка подконтрольных расходов на 2024 год не рассчитывается.

Согласно п.11 Методических указаний 98-э корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$ (2022г), на выполнение, предусмотренных п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства РФ от 07.03.2020 № 246, не проводится, так как базовый уровень подконтрольных расходов на 2022 год для ООО «Паритет-НН» был установлен после вступления в силу постановления Правительства РФ от 07.03.2020 №246.

Корректировка необходимой валовой выручки ООО «ПАРИТЕТ-НН», с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

В соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 ООО «ПАРИТЕТ-НН» письмом (№ 516-149453/23 от 05.04.2023) 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 2022-2024 гг. решением РСТ НО № 45/16 от 16.11.2021. Согласно п.12 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 регулирующим органом, на основании отчетных данных организации, определены фактические значения показателей надежности и качества за 2022 год:

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час		Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	
План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	Факт 2022г
4,50546	0,63371	1,00795	0,11768	1,0000	1,0000

В результате анализа представленной ООО «ПАРИТЕТ-НН» информации согласно п.5 приказа ФСТ России от 26.10.2010 №254-э/1 и разделам 4 и 5 Приказа Минэнерго РФ от 14.10.2013 № 1256 следует вывод о достижении в 2022 году плановых значений показателей значений надежности (Psaidd и Psaifi) и качества (Птпр) со значительным улучшением. КкачЗ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186 не достигнут (КкачЗ = (-1)), в связи с неисполнением сетевой организацией требований приказа Минэнерго России № 186, в том числе неисполнением требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186.

Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг определен в размере 0,50. Повышающий (понижающий) коэффициент, корректирующий НВВ сетевой организации равен 1,00. На основании изложенного, корректировка необходимой валовой выручки ООО «ПАРИТЕТ-НН», с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составила 133,71 тыс. руб.

На основании изложенного, по результатам проведения ежегодной корректировки НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2022 – 2024 гг. составит 13 870,19 тыс. руб., с учетом календарной разбивки:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 6 935,09 тыс. руб.;

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 6 935,09 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, не производился, так как отсутствует предложение организации о величине прибыли, необходимой для эффективного функционирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в Приложении № 2 к настоящему заключению.

Выводы:

На основании проведенной экспертизы, исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов 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 «ПАРИТЕТ-НН», г. Дзержинск, на третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2024 гг. составят:

Наименование сетевой организации	С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
ООО «ПАРИТЕТ-НН»	62 918,34	504,63	1,29978	62 918,34	540,33	1,39140

Уровень необходимой валовой выручки, учтенный при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составит:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
ООО «ПАРИТЕТ-НН»	2024	13 870,19

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии определены на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций с учетом применяемой организацией на момент расчета системы налогообложения.

Приложения:

1. Приложение №1 «Анализ финансового состояния организации».
2. Приложение №2 «Расчетные таблицы».

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Агрегированный баланс-нетто на 31 декабря 2022 года

Актив	стр. ф.№1	Абсолютная величина		Удельный вес в % к итогу		Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода
		На начало периода	На конец периода	На начало периода	На конец периода		
I. Внеоборотные активы - всего	1100	40 604	50 670	42,6%	40,9%	10 066	24,8%
Материальные внеоборотные активы	1150	40 604	50 670	42,6%	40,9%	10 066	24,8%
II. Оборотные активы - всего	1200	54 799	73 217	57,4%	59,1%	18 418	33,6%
Финансовые и другие оборотные активы	1230	54 707	72 842	57,3%	58,8%	18 135	33,1%
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	92	375	0,1%	0,3%	283	307,6%
Баланс	1600	95 403	123 887	100,0%	100,0%	28 484	29,9%
Пассив							
Капитал и резервы	1300	33 925	46 078	35,6%	36,6%	12 153,00	35,8%
Краткосрочные обязательства	1500	61 479	79 809	64,4%	63,4%	18 330,00	29,8%
Краткосрочные заемные средства	1510	-	135	0,0%	0,1%	135,00	0,0%
Кредиторская задолженность	1520	58 545	76 740	61,4%	61,0%	18 195,00	31,1%
Другие краткосрочные обязательства	1550	2 934	2 934	3,1%	2,3%	-	0,0%
Баланс	1700	95 403	125 887	100,0%	100,0%	30 484,00	32,0%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей текущей платежеспособности предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к нач периода
1	Текущие (оборотные активы), тыс.руб	54 799	73 217	18 418,00	34%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	-	-	-	-
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	61 479	79 809	18 330,00	30%
4	Всего обязательств, тыс.руб	61 479	79 809	18 330,00	30%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	- 6 680	- 6 592	88,00	-1%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	- 6 680,00	- 6 592,00	88,00	-1%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	0,8913	0,9174	0,03	3%
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	0,8913	0,9174	0,03	3%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	-0,1087	-0,0826	0,03	-24%
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	- 3 838	- 3 898	- 60,00	2%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей ликвидности баланса предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода	Оптимальное значение
1	Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб	92	375	283	308%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	54 707	72 842	18 135	33%	
3	Запасы, тыс.руб	-	-	-	-	
4	Текущие активы, тыс. руб.	54 799	73 217	18 418	34%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	61 479	79 809	18 330	30%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,0015	0,0047	0,0032	214%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	0,8913	0,9174	0,0261	3%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	0,8913	0,9174	0,0261	3%	1,5-2,5

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей финансовой устойчивости предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода	Комментарии
1	Величина собственного капитала, тыс.руб	33 925	46 078	12 153	36%	
2	Актив, тыс.руб	95 403	123 887	28 484	30%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	61 479	79 809	18 330	30%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	-	-	-	-	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	40 604	50 670	10 066	25%	
6	Оборотные активы, тыс.руб	54 799	73 217	18 418	34%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	61 479	79 809	18 330	30%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	- 6 680	- 6 592	88	-1%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	0,3556	0,3719	0,02	5%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	1,8122	1,7320	- 0,08	-4%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	-0,1219	-0,0900	0,03	-26%	Ко>0,1

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей эффективности деятельности предприятия за 2022 год

Показатели	За 12 месяцев 2021 года	За 12 месяцев 2022 года	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода
Выручка, тыс.руб	24 677	24 682	5	0%
Расходы по обычной деятельности, тыс.руб	- 37 558	- 37 093	465	-1%
Чистая прибыль, тыс.руб	- 15 745	9 476	25 221	-160%
Активы, тыс.руб	95 403	123 887	28 484	30%
Собственный капитал, тыс.руб	33 925	46 078	12 153	36%
Коэффициент доходности активов, %	-16,50%	7,65%	24,15%	-146%
Коэффициент доходности капитала, %	-46,41%	20,57%	66,98%	-144%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Таблица № 1

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН, СНП и НН
ООО "Паркет-НН"

№ п/п	Показатели	млн. кВт·ч					Факт за 2022 год					млн. кВт·ч					Утверждено на 2023 год					млн. кВт·ч					Предположение предприятия на 2024 год					млн. кВт·ч					Предположение регулятора на 2024 год					млн. кВт·ч				
		Всего	ВН	СН	СНП	НН	Всего	ВН	СН	СНП	НН	Всего	ВН	СН	СНП	НН	Всего	ВН	СН	СНП	НН	Всего	ВН	СН	СНП	НН	Всего	ВН	СН	СНП	НН	Всего	ВН	СН	СНП	НН										
1	Поступление эл. энергии в сеть, всего	17,950				14,950	6,683			16,062		0,358	15,467	9,756		16,170			16,150	4,333		16,870			16,950	4,519		16,870			16,850	4,520			16,850	4,519										
1.1	из собственной сети, всего						3,683					0,043	9,476						4,313							4,499							4,499													
1.1.1	в том числе из сети																																													
1.1.2	ВН																																													
1.1.3	СН											0,043														4,499								4,499												
1.1.4	СНП																			4,313																										
1.2	от электростанций (ТЭ, БЭС)																																													
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																																													
1.4	получение эл. энергии от других организаций	17,950				14,950	3,000			16,062		0,358	15,424	0,279		16,170			16,150	0,020		16,870			16,850	0,020		16,870			16,850	0,020			16,850	0,020										
2	Потери электроэнергии в сети	2,171				1,269	0,902			2,310		0,617	1,693	1,956		1,956			1,371	0,564		2,040			1,431	0,610		2,040			1,431	0,610			1,431	0,610										
2.1	то же в % (п.1./п.1.3)	12,094				8,490	13,490			14,380		3,989	17,351			12,094			8,490	13,499		12,094			8,490	13,490		12,094			8,490	13,490			8,490	13,490										
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды																																													
4	Полезный отпуск из сети в т.ч.	15,779				13,681	5,782			13,752		0,358	14,850	8,063		14,214			14,779	3,748		14,830			15,419	3,910		14,830			15,419	3,910			15,419	3,910										
4.1	собственным потребителям ЭСО																																													
4.1.1	на них:																																													
4.1.2	потребителям, присоединенным к сетям дистрибуции																																													
4.1.3	на генераторном напряжении																																													
4.2	потребителям отового рынка																																													
4.3	сальдо потерь в других организациях	15,779				9,998	5,782			13,752		0,315	5,374	8,063		14,214			10,466	3,748		14,830			10,920	3,910		14,830			10,920	3,910			10,920	3,910										

Уполномоченный по делу



А.И. Трофимова

Таблица № 2

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО
ООО "Паритет-НН"

№ п/п	Показатели	МВт				МВт				МВт				МВт			
		Утверждено на 2022 год				Утверждено на 2023 год				Предложение предприятия на 2024 год				Предложение регулятора на 2024 год			
		Всего	ВН	СН1	СН11	Всего	ВН	СН1	СН11	Всего	ВН	СН1	СН11	Всего	ВН	СН1	СН11
1	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	23,210			19,331	8,642	19,970			19,945	5,351	20,898		20,873	5,599	20,898	
1.1	на своей сети, всего					4,762					5,326				5,574		
1.1.1	в том числе из сети																
1.1.1.1	ВН																
1.1.1.2	СН1																
1.1.1.3	СН2					4,762					5,326				5,574		
1.2	от электростанций ТЭ																
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																
1.4	от других организаций	23,210			19,331	3,879	19,970			19,945	0,025	20,898		20,873	0,025	20,898	
2	Потери в сети	2,807			1,641	1,166	2,415			1,693	0,722	2,527		1,772	0,755	2,527	
2.1	то же в %	12,094			8,490	13,490	12,094			8,490	13,489	12,090		8,490	13,490	12,090	
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																
4	Полный отпуск мощности потребителям	20,403			17,690	7,476	17,555			18,252	4,629	18,371		19,101	4,843	18,371	
4.1	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями																
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка																
4.3	в другие организации	20,403			12,928	7,476	17,555			12,926	4,629	18,371		13,527	4,843	18,371	

Уполномоченный по делу

А.И. Трофимова

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022	2023	2024		2024		Рост (в % к) по 2024/2023	2024		
			Утверждено органами исполнительной власти на 2022 год	Утверждено органами исполнительной власти на 2023 год	Предполагаемое по плану на 2024 год	Предполагаемое по плану на 2024 год	Предполагаемое по плану на 2024 год	Предполагаемое по плану на 2024 год		Рост (в % к) по 2024/2023	Предполагаемое по плану на 2024 год	Предполагаемое по плану на 2024 год
Расчет коэффициента индекса												
1.1	Индикатор	%		6.00	7.20		7.20					
1.2	Индикатор	%		1.00	1.00		1.00					
1.3	Индикатор	%		60.68	1.33		1.33					
1.4	Индикатор	%	703.93	5.73	10.01		10.01					
1.5	Индикатор	%		0.75	0.75		0.75					
1.6	Индикатор	%		0.9804	1.87124		1.87124					
Итого, рассчитываемые значения												
			11 220.93	11 041.09	21 002.66	10 501.33	10 501.33	13 328.82	20.69	6 663.41	6 663.41	
Расчет коэффициента индекса												
5.1	Оплата услуг ОДК БСК БСК	тыс.руб.										
5.2	Расходы на оплату услуг, оказанных организациями, осуществляющими регулярную деятельность, в том числе:	тыс.руб.										
5.2.1	Транспортные расходы	тыс.руб.										
5.2.2	Эксплуатационные расходы	тыс.руб.										
5.2.3	Эксплуатационные расходы	тыс.руб.										
5.2.4	Эксплуатационные расходы	тыс.руб.										
5.2.5	Прочие расходы в связи с оплатой услуг	тыс.руб.										
5.3	Прочие расходы в связи с оплатой услуг	тыс.руб.										
5.3.1	Прочие расходы	тыс.руб.										
5.3.2	Прочие расходы	тыс.руб.										
5.3.3	Прочие расходы	тыс.руб.										
5.4	Прочие расходы	тыс.руб.										
5.4.1	Прочие расходы	тыс.руб.										
5.4.2	Прочие расходы	тыс.руб.										
5.4.3	Прочие расходы	тыс.руб.										
5.4.4	Прочие расходы	тыс.руб.										
5.5	Прочие расходы	тыс.руб.										
5.6	% за пользование кредитами	тыс.руб.	1 570.74	1 501.01	1 024.67	1 865.99	925.99	1 173.67	14.56	586.94	586.94	
5.7	Данные об использовании кредитов	тыс.руб.										
5.8	Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.										
5.8.1	Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.										
5.9	Амортизация	тыс.руб.										
5.9.1	Амортизация	тыс.руб.										
5.9.2	Амортизация	тыс.руб.										
5.10	Амортизация	тыс.руб.										
5.11	Амортизация	тыс.руб.										
5.11.1	Амортизация	тыс.руб.										
5.12	Амортизация	тыс.руб.										
Итого, рассчитываемые значения												
Предела прибыли на капитальные вложения (не более 12% от ИВ в сокращенном виде)			4 037.82	2 550.88	4 400.20	7 560.15	3 784.07	4 145.75	-5.78	2 072.87	2 072.87	
Расходы, связанные с капитальными вложениями												
6	Расходы, связанные с капитальными вложениями	тыс.руб.	-1 887.52	-1 887.52	-1 887.52	-943.76	-1 887.52	-943.76	-1 887.52	-943.76	-943.76	
6.1	Расходы, связанные с капитальными вложениями	тыс.руб.										
6.1.1	Выплатные расходы от топливно-энергетического комплекса	тыс.руб.										
6.2	Полученный доход	тыс.руб.	1 887.52	1 887.52	1 887.52	943.76	1 887.52	943.76		943.76	943.76	
Статьи затрат												
8.1	Статья затрат на прибыль	%	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	
8.2	% отчислений на социальные нужды	%	30.40	19.02	20.04	19.02	19.02	19.02	19.02	19.02	19.02	
Корректировка на основе фактических данных												
9	Результаты деятельности организации (суммирующие или дополнительно полученные доходы), (ИВ)	тыс.руб.				4 523.22	2 261.61	2 261.61	-1 848.57	-924.29	-924.29	
9.1	Корректировка по операционным расходам, (ДРВ)	тыс.руб.										
9.2	Корректировка по операционным расходам, (ДРВ)	тыс.руб.				1 887.35	943.67	943.67	-1 866.45	-843.23	-843.23	
9.3	Корректировка в связи с изменением пороного оттока и цп, (ИВ)	тыс.руб.				1 311.71	655.85	655.85	-1 864.95	-532.47	-532.47	
9.4	Корректировка в связи с изменением источника инвестирования, (В)	тыс.руб.										
9.5	Корректировка ИВ по доходам от собственности регулируемой деятельности, (ДРВ)	тыс.руб.				902.84	451.42	451.42	902.83	451.41	451.41	
10	Корректировка с учетом ИВ	тыс.руб.				160.46	80.23	80.23	133.71	66.86	66.86	
9.4	Остаточный показатель изменений в качестве оказываемых услуг, (ИВ)	%				0.60			0.50			
9.5	Максимальный процент задолженности (ИВ)	%	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	
9.6	Результативный показатель эффективности, (ИВ)	%				1.20			1.00			
Необходимая выплата выкупа												
10	Необходимая выплата выкупа, всего	тыс.руб.	13 371.24	2 550.88	13 554.57	26 663.29	13 341.64	15 585.04	14.98	7 793.52	7 793.52	
11	Необходимая выплата выкупа с учетом корректировок	тыс.руб.	13 371.24	2 550.88	13 554.57	21 366.46	15 683.48	15 683.48	13 070.19	2.33	6 935.09	6 935.09

Уполномоченный по делу
А.И.Трофимов

А.И. Трофимов

Приложение № 2

к экспертному заключению № в-278 от 26.10.2023

Таблица № 5

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

ООО "Паритет-НН"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023	2024		2024	
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	13 554,57	15 535,44	15 535,44	6 935,09	6 935,09
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.		148,04	148,04		
3	Рентабельность (п. 2 / п. 1 * 100%)	%		0,95	0,95		
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	13 554,57	15 683,48	15 683,48	6 935,09	6 935,09
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	64 344,17	142 287,71	142 287,71	62 918,34	62 918,34
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт·ч	руб./кВт·ч	1,34603	2,35302	2,50552	1,29978	1,39140

Уполномоченный по делу



А.И. Трофимова

Таблица № 6

Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям

ООО "Паритет-НН"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023	2024		2024	
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	4 198,58	3 966,00	4 087,59	4 172,56	4 467,73
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	16,17	8,37	7,80	8,72	8,15
3	Потери электрической энергии	%	12,09	12,09	12,09	12,09	12,09
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	14,21	7,36	6,86	7,67	7,16
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	8210,74	4015,46	3855,01	4401,22	4402,95
7	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	507,78	479,64	494,35	504,63	540,33

Уполномоченный по делу



А.И. Трофимова

Таблица № 7
Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного исполнения и материала опор
ООО "Таргит-НН"

ЛЭП	Напряже- ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Утверждено органом регулирования на 2022 год			Утверждено органом регулирования на 2023 год			Предложение предприятия на 2024 год			Предложение органа регулирования на 2024 год													
				Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённ ость	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённ ость	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённ ость	Объём условных единиц														
1	2	3	4	5	6	7	11	12	13	17	18	19	16	17	18											
				400,00			400,00			400,00			400,00													
				300,00			300,00			300,00			300,00													
	400-500	1	Металл	300,00			300,00			300,00			300,00													
			Металл	230,00			230,00			230,00			230,00													
			Металл	170,00			170,00			170,00			170,00													
330	1	ж/бетон	290,00			290,00			290,00			290,00														
		ж/бетон	210,00			210,00			210,00			210,00														
		ж/бетон	260,00			260,00			260,00			260,00														
ВЛЭП	220	1	Дерево	210,00			210,00			210,00			210,00													
			Металл	140,00			140,00			140,00			140,00													
			ж/бетон	270,00			270,00			270,00			270,00													
		2	ж/бетон	180,00			180,00			180,00			180,00													
			Дерево	180,00			180,00			180,00			180,00													
			Металл	160,00			160,00			160,00			160,00													
110-150	1	Металл	160,00			160,00			160,00			160,00														
		ж/бетон	130,00			130,00			130,00			130,00														
		ж/бетон	190,00			190,00			190,00			190,00														
	2	Металл	160,00			160,00			160,00			160,00														
		ж/бетон	3 000,00			3 000,00			3 000,00			3 000,00														
		ж/бетон	2 300,00			2 300,00			2 300,00			2 300,00														
КЛЭП	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-											
	110	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-											
ВН, всего																										
	27,5-60	1	Дерево	170,00			170,00			170,00			170,00													
ВЛЭП	27,5-60	1	Металл	140,00			140,00			140,00			140,00													
			ж/бетон	120,00			120,00			120,00			120,00													
			Металл	180,00			180,00			180,00			180,00													
	2	ж/бетон	150,00			150,00			150,00			150,00														
		Дерево	160,00			160,00			160,00			160,00														
		Дерево на ж/б пальниках	140,00			140,00			140,00			140,00														
СН 1, всего	1 - 20	-	ж/бетон, металл	110,00			110,00			110,00			110,00													
			Дерево	470,00			470,00			470,00			470,00													
			ж/бетон, металл	350,00			350,00			350,00			350,00													
	КЛЭП	27,5-60	-	ж/бетон, металл	9,34			7,98			12,25			42,89												
				Дерево	32,70			27,92			48,25			67,55												
				Дерево на ж/б пальниках	53,08			49,54			69,36			87,92												
СН 2, всего																										

Уполномоченный по делу



А.И. Трофимова

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

ООО "Паритет-НН"

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение кв	Утверждено органом регулирования на 2022 год			Утверждено органом регулирования на 2023 год			Предложение предприятия на 2024 год			Предложение органа регулирования на 2024 год		
				Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц
				У/ед.изм.	ед.изм.	У	У/ед.изм.	ед.изм.	У	У/ед.изм.	ед.изм.	У	У/ед.изм.	ед.изм.	У
1	Подстанция	п/ст	400-500	500,00			500,00			500,00			500,00		
			350	250,00			250,00			250,00			250,00		
			220	210,00			210,00			210,00			210,00		
			110-150	105,00			105,00			105,00			105,00		
			35	75,00			75,00			75,00			75,00		
			1150	60,00			60,00			60,00			60,00		
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или высоковольтный трансформатор	Единица оборудования	750	43,00			43,00			43,00			43,00		
			400-500	28,00			28,00			28,00			28,00		
			330	18,00			18,00			18,00			18,00		
			220	14,00			14,00			14,00			14,00		
			110-150	7,80			7,80			7,80			7,80		
			ВН (35)	2,10			2,10			2,10			2,10		
			ВН (1-20)	1,00			1,00			1,00			1,00		
			СН1 (1-20)	1,00			1,00			1,00			1,00		
			СН2 (1-20)	1,00			1,00			1,00			1,00		
			1150	180,00			180,00			180,00			180,00		
			750	130,00			130,00			130,00			130,00		
3	Воздушный выключатель	3 фазы	400-500	88,00			88,00			88,00			88,00		
			330	66,00			66,00			66,00			66,00		
			220	43,00			43,00			43,00			43,00		
			110-150	26,00			26,00			26,00			26,00		
			ВН (35)	11,00			11,00			11,00			11,00		
			СН1 (35)	11,00			11,00			11,00			11,00		
			ВН (1-20)	5,50			5,50			5,50			5,50		
			СН1 (1-20)	5,50			5,50			5,50			5,50		
			СН2 (1-20)	5,50			5,50			5,50			5,50		
			220	23,00			23,00			23,00			23,00		
			110-150	14,00			14,00			14,00			14,00		
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы	ВН (35)	6,40			6,40			6,40			6,40		
			СН1 (35)	6,40			6,40			6,40			6,40		
			ВН (1-20)	3,10			3,10			3,10			3,10		
			СН1 (1-20)	3,10			3,10			3,10			3,10		
			СН2 (1-20)	3,10	2,00	6,20	3,10	10,00	31,00	3,10	10,00	31,00	3,10	10,00	31,00
			400-500	35,00			35,00			35,00			35,00		
5	Отделитель с короткозамкнутелем	Единица оборудования	330	24,00			24,00			24,00			24,00		
			220	19,00			19,00			19,00			19,00		
			110-150	9,50			9,50			9,50			9,50		
			35	4,70			4,70			4,70			4,70		
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	110	2,30			2,30			2,30			2,30		
			35	2,30			2,30			2,30			2,30		
			1-20	2,30	119,00	273,70	2,30	89,00	204,70	2,30	120,00	276,00	2,30	109,00	250,70
7	Синхронный конденсатор мощн. до 50 Мвар	Единица оборудования	1-20	26,00			26,00			26,00			26,00		
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1-20	48,00			48,00			48,00			48,00		
9	Статические конденсаторы	100 мочл.	110-150	2,40			2,40			2,40			2,40		
			35	2,40			2,40			2,40			2,40		
			1-20	2,40			2,40			2,40			2,40		
10	Магистраль (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50			2,50			2,50			2,50		
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	78,00	179,40	2,30	76,00	174,80	2,30	80,00	184,00	2,30	80,00	184,00
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	10,00	30,00	3,00	9,00	27,00	3,00	14,00	42,00	3,00	14,00	42,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кв	п/ст	35	3,50			3,50			3,50			3,50		
14	Итого		Всего			489,30			437,50			533,00			507,70
			ВН												
			СН1												
			СН2			489,30			437,50			533,00			507,70
			НН												

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова