

Экспертное заключение

по предложению об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, представленному в региональную службу по тарифам Нижегородской области *обществом с ограниченной ответственностью «Нижегородская электросетевая компания», г. Нижний Новгород*, на долгосрочный период регулирования с 1 января 2024 года по 31 декабря 2028 года.

Основания для рассмотрения:

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в адрес Региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ НО) от общества с ограниченной ответственностью «Нижегородская электросетевая компания», г. Нижний Новгород (далее – ООО «НЭСК»), поступило предложение (заявление с прилагаемыми обосновывающими материалами) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2024-2028гг. (заявление исх. №296/075 от 28.04.2023, вх. №516-199943/23 от 28.04.2023).

На основании заявления организации открыто дело от 17.05.2023 № 516-248028/23 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «НЭСК» на долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг.».

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «НЭСК» 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 Малахова Светлана Алексеевна.

Приказом РСТ НО от 25.05.2023г. №36/од была создана экспертная комиссия Службы по рассмотрению предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. ООО «НЭСК», г. Нижний Новгород, в следующем составе:

- Пупынина Светлана Каримовна – начальник управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке Службы;
- Груздева Татьяна Владимировна - начальник отдела инвестиций и технологического присоединения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке Службы;
- 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 Службы;
- Гришин Алексей Сергеевич – заместитель руководителя Службы;
- Малахова Светлана Алексеевна - ведущий консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке Службы.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «НЭСК» производится с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки 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, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э. На первый (2024) год долгосрочного периода регулирования (базовый год) тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются методом экономически обоснованных расходов согласно Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для организации устанавливаются на долгосрочный период регулирования на пять лет, отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода, начиная с 01 января 2024 года. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

Долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями;
- 5) уровень потерь электрической энергии, при этом уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год (2024) долгосрочного периода регулирования;
- 6) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

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 2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 29 ноября 2023г. №2026 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросу установления цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановлению Правительства РФ от 28 февраля 2015г. № 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 2004г. № 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 21.01.2004г. № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии";

- 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 №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 29.11.2016г. № 1256;

- Приказу Минэнерго России от 26 сентября 2017 года № 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 № 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 тарифного дела представлены заявлением исх. № 296/075 от 28.04.2023 (вх. № 516-199943/23 от 28.04.2023) в 17-ти томах на 5 668-ми листах и на 5-ти CD дисках объемом 587 МБ, 311 МБ, 412 МБ, 387 МБ и 507 МБ соответственно. Письмами исх. №617/075 от 16.10.2023г. (вх. №516-490795/23 от 18.10.2023г.), исх. №623/075 от 19.10.2023г. (вх. №516-496143/23 от 20.10.2023г.), исх. №717/075 от 17.11.2023г. (вх. №516-551634/23 от 20.11.2023г.) ООО «НЭСК» представлены дополнительные материалы в 15-ти томах на 5 731-м листе, на 8-ми листах и на 54-х листах и CD-диске №1 объемом 159 МБ соответственно. Письмами исх. №754/075 от 29.11.2023 (вх. №516-575385/23 от 01.12.2023г.), исх. №769/075 от 07.12.2023г. (вх. №516-589732/23 от 08.12.2023г.) ООО

«НЭСК» представлены дополнительные обосновывающие материалы на 2-х CD- дисках (объемом 662 МБ и 495 МБ).

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

В соответствии с п.12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, вправе представить в регулирующий орган дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) по своей инициативе не позднее 30 рабочих дней до даты наступления очередного периода регулирования.

РСТ Нижегородской области провела анализ обосновывающих материалов, направленных регулируемой организацией, с учетом положений п.12 Правил государственного регулирования.

В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ факты хозяйственной жизни организации оформляются ответственными лицами путем составления первичных документов, учитываемых в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных.

В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации. В составе тарифного дела представлены официальная бухгалтерская отчетность общества за 2022 год, копии налоговых деклараций за 2022 год с квитанциями о приеме налоговых деклараций налоговыми органами, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни организации.

Документов, опровергающих достоверность бухгалтерской отчетности ООО «НЭСК» за 2022 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность данных, в представленных организацией расчетных и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.

Предлагаемые ООО «НЭСК» к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы:

Год	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
2024	517 107,75	184,56	1,19	517 107,75	184,56	1,19
2025	548 134,22	195,64	1,26	548 134,22	195,64	1,26
2026	581 022,27	207,38	1,33	581 022,27	207,38	1,33
2027	615 883,61	219,82	1,41	615 883,61	219,82	1,41
2028	641 054,67	233,01	1,28	641 054,67	233,01	1,28

Предложение ООО «НЭСК» о величине необходимой валовой выручки, учитываемой при расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024-2028 годы долгосрочного периода регулирования, составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
ООО «НЭСК»	2024	113 972,62

	2025	120 810,97
	2026	128 059,63
	2027	135 743,21
	2028	142 067,14

Предлагаемые ООО «НЭСК» к установлению долгосрочные параметры регулирования:

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	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
2024	461,79	1	0,75	4,17	2,33098	0,56439	1
2025	x	1	0,75	x	2,29653	0,55604	1
2026	x	1	0,75	x	2,26259	0,54783	1
2027	x	1	0,75	x	2,22915	0,53973	1
2028	x	1	0,75	x	2,19621	0,53175	1

Письмом исх. №623/075 от 19.10.2023г. ООО «НЭСК» представило скорректированное предложение по плановым значениям надежности и качества на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы.

Предлагаемые к утверждению плановые показатели надежности и качества на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы:

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2024	2025	2026	2027	2028
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (P _{срВН}), час.	2,096969727	1,782424268	1,515060628	1,287801533	1,094631303
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (P _{срВН}), шт.	0,507730115	0,431570598	0,366835008	0,311809757	0,265038293
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (P _{срСН2}), час.	2,096969727	1,782424268	1,515060628	1,287801533	1,094631303
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (P _{срСН2}), шт.	0,507730115	0,431570598	0,366835008	0,311809757	0,265038293
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (P _{срНН}), час.	2,096969727	1,782424268	1,515060628	1,287801533	1,094631303
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (P _{срНН}), шт.	0,507730115	0,431570598	0,366835008	0,311809757	0,265038293
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})	1	1	1	1	1

В соответствии со стандартами раскрытия информации данное предложение опубликовано организацией на сайте <http://ne-sk.ru/Disclosure/Index//>.

Анализ полноты представленных регулируемой организацией расчетных и обосновывающих материалов.

Расчетные и обосновывающие материалы соответствуют перечню, установленному пунктом 17 Правил регулирования тарифов. Представленное со стороны ООО «НЭСК»

предложение об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. содержит расчетные материалы, выполненные в соответствии с Методическими указаниями, а также обосновывающие документы.

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

ООО «НЭСК» создано на базе электросетевого хозяйства ПАО «ГАЗ».

В качестве документов, подтверждающих законное основание пользование электрическими сетями, ООО «НЭСК» представлены следующие договора аренды и договора купли-продажи:

объект	контрагент	основание
67 объектов ООО «Автозавод «ГАЗ» 102 объекта ПАО «ГАЗ»	ПАО «ГАЗ» ООО «Автозавод «ГАЗ»	Договор аренды оборудования ДА07/0001/НЭСК/15 от 20.10.2014 (875 объектов), Дополнительное соглашение №6 (СД01/002/НЭСК/17 от 24.11.2017г.) срок аренды до 31.12.2023 года, дополнительное соглашение №15 (СД02/0002/НЭСК/19 от 01.02.2019г.), соглашение о частичном переходе (125 объектов) прав арендодателя к ООО «АЗ «ГАЗ» от 01.07.2019г., дополнительное соглашение №2 от 15.02.2022 к соглашению о частичном переходе в силу закона прав и обязанностей № СД19/0022/006/19 от 01.07.2019 (123 объекта), дополнительное соглашение №3 от 01.09.2022г. с ООО «Автозавод «ГАЗ» (об исключении 3-х объектов) дополнительное соглашение №4 от 01.11.2022г. с ООО «Автозавод «ГАЗ» (об исключении 53 объектов)+перечень арендуемого движимого имущества (67 объектов), дополнительное соглашение №25 от 01.11.2022г. с ПАО «ГАЗ» (об исключении 558 объектов)+ перечень арендуемого движимого имущества (99 объектов), дополнительное соглашение №26 от 10.01.2023г. с ПАО «ГАЗ» (о включении 3-х объектов)+перечень арендуемого движимого имущества (102 объекта), дополнительное соглашение №27 от 16.11.2023г. с ПАО «ГАЗ (о продлении срока аренды до 31.12.2028г.
29 зданий и сооружений (по дополнительному соглашению от 14.07.2022) Дополнительное соглашение № 11 (СД 08/0009/НЭСК/17 от 01.10.2017г.) с 57 объектами, письма от 02.09.2019 и от 06.09.2019г. о переходе права собственности на 11 объектов ООО «АЗ «ГАЗ»	ПАО «ГАЗ», ООО «АЗ «ГАЗ»	Договор аренды зданий и сооружений №ДА09/0001/НЭСК/15 от 20.10.2014; Дополнительное соглашение №12 (СД01/0004/НЭСК/18 от 01.03.2018г. срок аренды до 31.12.2023г., уведомление о частичном переходе прав арендодателя к ООО «АЗ «ГАЗ» (11 объектов) от 06.09.2019г., дополнительное соглашение ДС 08/0279/002/22 от 14.07.2022г. (об исключении 28 зданий и сооружений)-дополнительное соглашение СД05/0011/НЭСК/23 от 16.11.2023г. (о продлении срока аренды до 31.12.2028г.)
28 объекта недвижимости (в новой редакции)	ПАО «ГАЗ», ООО Автозавод «ГАЗ»	Договор аренды недвижимого имущества от 01.05.2017

		(ДА09/0001/НЭСК/17; ДА04/0041/ГАЗ/17) ПАО «ГАЗ», Дополнительное соглашение №2 (СД 08/0002/НЭСК/18 от 01.03.2018г.; СД08/0061/002/18 от 01.03.2018г.) срок до 31.12.2023 (9 объектов), Дополнительное соглашение о частичном переходе прав арендодателя к ООО «АЗ «ГАЗ» (18 объектов) и ООО «УК НТП «Современные технологии» (1 объект) от 19.10.2020г.), дополнительное соглашение от 01.11.2022г. +реестр помещений, переданных во временное владение и пользование ПАО «ГАЗ» - 10 объектов, ООО «Автозавод «ГАЗ» - 18 объектов), дополнительное соглашение №СД05/0010/НЭСК/23 от 16.11.2023г. (о продлении срока аренды до 31.12.2028г.)
3 объекта (силовые трансформаторы)	ООО «Автозавод «ГАЗ»	Договор аренды оборудования от 20.10.2014 (ДА07/0002/НЭСК/15; ДА02/0005/АЗГАЗ/14) сроком на 5 лет с 01.02.2015, дополнительное соглашение №3 от 04.12.2017г. (СД08/0600/006/17; СД08/0015/НЭСК/17) срок аренды до 31.12.2023г., дополнительное соглашение №7 от 01.11.2022г. с ООО «Автозавод «ГАЗ» (об исключении 14 объектов)+перечень арендуемого оборудования (3 объекта), дополнительное соглашение №8 от 16.11.2023г. (о продлении срока аренды до 31.12.2028г.)
9 объектов (за исключением административно-бытового блока, исключенного дополнительным соглашением № 1)	ООО «Автозавод «ГАЗ», АО «Контактная сборка»	Договор аренды недвижимого имущества от 01.05.2017 (ДА09/0003/НЭСК/17; ДА04/0004/АЗГАЗ/17) сроком до 14.12.2021г., Дополнительное соглашение 32 от 01.03.2018г. (СД01/0128/006/18; СД 01/0005/НЭСК/18) срок аренды до 31.12.2023г. , письмо от 09.06.2020 о переходе права собственности на 1 объект к ООО «Контактная сборка», дополнительное соглашение СД05/0005/НЭСК/23 от 16.11.2023г. (о продлении срока действия договора до 31.12.2028г.)
4 объектов	ООО «Автозавод «ГАЗ», АО «Контактная сборка»	Договор аренды недвижимого имущества от 01.05.2017 (ДА04/0003/АЗГАЗ/17; ДА09/0002/НЭСК/17) сроком на 5 лет с 15.12.2016, Дополнительное соглашение №1 от 01.03.2018г. (СД 01/0129/006/18; СД 01/0006/НЭСК/18) срок аренды до 31.12.2023г. , письмо от 09.06.2020 О переходе права собственности на 1 объект ООО «Контактная сборка», дополнительное соглашение СД 08/0458/006/22 от 14.07.2022г. (исключено здание ЦРП №3), дополнительное соглашение №СД05/0006/НЭСК/23 от 16.11.2023г. (о продлении срока аренды до 31.12.2028г.)
ВЛ 0,4 кВ – 0,08км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию объекта основных средств №36 от 26.12.2019г.

КЛ 0,6 кВ – 12,327 км	Собственность	Инвентарная карточка №000001515 от 30.12.2020г., приказ о вводе в эксплуатацию №73 от 30.12.2020г.
ИСУ (интеллектуальная система учета э\э)	Собственность	Приказ о вводе №143_1 от 30.11.2021, ИК №000001576 от 01.12.2021г.
2КТП К\К 400/60 зав. №01935 КЛ 6 кВ – 1,2 км., КЛ 0,4 кВ – 0,9 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию объектов ОС №48-1 от 30.04.2021г., ИК 000001562 от 04.05.2021г., №000001563 от 04.05.2021г., №000001564 от 04.05.2021г.
Прибор для измерения качества э\э и электроэнергетических величин	Собственность	ИК №000001566 от 01.10.2021г.
Электроснабжение завода автомобильных трансмиссий и моторов (14,81 км)	Собственность	Договор купли-продажи недвижимого имущества с ООО «АЗ «ГАЗ» №ДЕ01/0002/006/22 (ДЕ01/002/006/22) от 30.06.2022г., выписки из ЕГРН от 27.07.2022г. (52:18:0040288:286)
26 объектов (здание ЦРП №3, сооружение ЦРП и т.д., сети электроснабжения ОАО «ГАЗ» - 557,198 км)	Собственность	Договор купли-продажи недвижимого имущества с ПАО «ГАЗ» №ДЕ01/003/02/22 (ДЕ02/0002/НЭСК/22) от 30.06.2022г., выписки из ЕГРН от 26.07.2022г. (52:18:0040227:50) (52:18:0040227:37), (52:18:0040227:593) от 27.07.2022 (52:18:0040288:138), (52:18:0040288:63), (52:18:0040227:635) (52:18:0040227:588), (52:18:0040227:637), от 28.10.2022г. (52:18:0040211:251) (52:18:0040211:254) (52:18:0040227:75) (52:18:0040227:608), выписка из ЕГРН от 27.07.2022 (52:18:0000000:27287)
3 объекта (силовые трансформаторы)	Собственность	Договор купли-продажи движимого имущества с ООО «АЗ «ГАЗ» №ДР13/0006/006/22 (ДР13/001/НЭСК/22) от 30.06.2022г.
Сооружение –двухцепная воздушная линия 110 кВ (0,029 км), +31 объект	Собственность	Договор купли-продажи с ПАО «ГАЗ» №ДЕ01/004/002/22 (ДЕ02/003/НЭСК/22) от 30.06.2022г., выписка из ЕГРН от 26.07.2022г. (52:18:0040288:804)
6 объектов (оборудование 6-ти ТП)	Собственность	Договор купли-продажи движимого имущества с АО «Контрактная сборка» №ДР13/0002/057/22 (ДР13/0002/НЭСК/22) от 30.06.2022г.
5 объектов (здание и земля)+60 объектов (36 ТП, 14-ть трансформаторов, 4 КТП и т.д.) –	Собственность	Договор купли-продажи недвижимого и движимого имущества с ООО «АЗ «ГАЗ» №ДЕ 01/0003/006/22 (ДЕ02/0004/НЭСК/22) от 30.06.2022г., выписки из ЕГРН от 27.07.2022г. (52:18:0040227:153) (52:18:0040227:728)
8 объектов (земля и помещения)	Собственность	Договор купли-продажи недвижимого имущества с ПАО «ГАЗ» №ДЕ01/0005/002/22 (ДЕ02/0005/НЭСК/22) от 30.06.2022г., выписки из ЕГРН от 27.07.2022г. (52:18:0040227:430), (52:18:0040227:429), (52:18:0040227:427), (52:18:0040227:747), (52:18:0040227:621)
12 объектов (ТП, помещения, здание ЦРП и т.д., сети электроснабжения - 10,565 км)+535 объектов (трансформаторы, реакторы и т.д.)	Собственность	Договор купли-продажи недвижимого и движимого имущества с ПАО «ГАЗ» №ДЕ01/0006/002/22 (№ДЕ02/0006/НЭСК/22) от 30.06.2022г., выписки из ЕГРН от 25.07.2022г. (52:18:0050311:167), (52:18:0040211:1355), (52:18:0040227:439), (52:18:0040227:745),

	(52:18:0040227:739), (52:18:0040227:636), (52:18:0040227:107), (52:18:0040227:139)
--	---

В материалах тарифного дела представлены Соглашение о частичном переходе в силу закона прав и обязанностей по договору аренды оборудования от 20.10.2014г. № ДА 02/0007/922/14 (№ДА 07/0001/НЭСК/15), уведомление от 02.09.2019 №02-02/02-02-02/1002 о смене собственника объекта аренды (договор аренды нежилых помещений № ДА 04/0105/922/14), уведомление от 06.09.2019 №02-02/02-02-02/1038 о смене собственника объекта аренды (договор аренды зданий и сооружений №ДА 04/0104/922/14), уведомление от 06.09.2019 №02-02/02-02-02/1037 о смене собственника объекта аренды (договор аренды зданий и сооружений №ДА 04/0041/ГАЗ/17), уведомление о смене собственника объекта аренды от 09.06.2020 №02-02/02-02-02/414 (договор аренды недвижимого имущества №ДА04/0003/АЗГАЗ/17), уведомление о смене собственника объекта аренды от 09.06.2020 №02-02/02-02/415 (договор аренды недвижимого имущества №ДА04/0004/АЗГАЗ/17), уведомление о смене собственника объекта аренды от 11.06.2021 №02-02/02-02-02/390 (договор аренды недвижимого имущества №ДА04/0003/АЗГАЗ/17), уведомление о смене собственника объекта аренды от 11.06.2021 №02-02/02-02-02/389 (договор аренды недвижимого имущества №ДА 04/0004/АЗГАЗ/17).

Документы, подтверждающие право собственности, представлены в полном объеме по всем объектам инфраструктуры.

Перечисленные договоры аренды и дополнительные соглашения к ним зарегистрированы в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Нижегородской области.

В состав имущества, участвующего в процессе передачи электрической энергии, входят:

- ГПП Дизель 220/110/10 кВ- 1 шт.;
- ГПП Чайка 110/10 кВ – 1 шт.;
- ЦРП 6(10) кВ – 12 шт.;
- РП 6(10) кВ – 5 шт.;
- Однотрансформаторные ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 59 шт.;
- Двухтрансформаторные ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ –196 шт.;
- ВЛ 110 кВ- 0,03 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 0,08 км;
- КЛЭП 3-10 кВ – 688,28 км;
- КЛЭП до 1 кВ – 0,90 км.

Таким образом, документы, подтверждающие законное право владения, пользования или распоряжения имуществом, посредством которого осуществляется передача электрической энергии, представлены в полном объеме по всем объектам инфраструктуры.

Анализ соответствия организации критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя

Основными потребителями услуг по передаче электрической энергии ООО «НЭСК» являются ПАО «ГАЗ», ООО «Нижегородские Автокомпоненты», ООО «Автомобильный завод «ГАЗ» и АО «Контактная сборка».

Согласно материалам тарифного дела ПАО «ГАЗ», ООО «Нижегородские Автокомпоненты», ООО «Автомобильный завод «ГАЗ» и АО «Контактная сборка» входят в одну группу лиц и владеют энергопринимающими устройствами, которые

используются ими в рамках единого технологического процесса (далее – монопотребитель).

ООО «Нижегородские Автокомпоненты» и ООО «Автозавод «ГАЗ» являются дочерними обществами ПАО «ГАЗ», что отражено в выписках из ЕГРЮЛ данных организаций. АО «Контрактная сборка» является дочерним обществом ООО «Автозавод «ГАЗ», что подтверждается списком акционеров АО «Контрактная сборка». Кроме того списки аффилированных лиц АО «Контрактная сборка» и ПАО «ГАЗ» подтверждают что ООО «Нижегородские Автокомпоненты», ПАО «ГАЗ», ООО «Автозавод «ГАЗ», АО «Контрактная сборка» образуют одну группу лиц.

Кроме того, данные организации взаимодействуют между собой, обеспечивая единый технологический процесс производства автомобилей, что подтверждено:

- договорами поставки товаров (металл, материалы и комплектующие) для производства автомобилей, заготовок и автомобильных компонентов с ООО «Нижегородские Автокомпоненты» и ООО «Автозавод «ГАЗ» (ДР14/0010/940/11, ДР14/0020/940/11) с приложением Прейскурантов с перечнем закупаемых товаров, первичные документы (товарные накладные и счета-фактуры);

- договором поставки заготовок, деталей, комплектующих изделий, узлов и агрегатов с ПАО «ГАЗ» на ООО «АЗ ГАЗ» (ДП02/0006/001/14) с приложением Прейскурантов, первичные документы (товарные накладные и счета фактуры);

- договором поставки заготовок, деталей, комплектующих изделий, узлов и агрегатов с ПАО «ГАЗ» на АО «Контрактная сборка» ДП 01/0001/057/23 с 2023 года на примере детали «Усилитель под замок капота»;

- договором поставки с ООО «Автозавод «ГАЗ» на АО «Контрактная сборка» ДС 07/0002/057/22 от 01.09.2022г. с приложением Спецификации, копии первичных документов (товарные накладные за октябрь 2022г.);

- договором на оказание услуг складской логистики (ДХ06/0001/006/19), по которому ООО «Нижегородские Автокомпоненты» оказывает ООО «Автозавод «ГАЗ» услуги по складскому хранению и логистике, копии первичных документов (товарные накладные за 2022г.);

- схемой взаимодействия ООО «Нижегородские Автокомпоненты», ПАО «ГАЗ», ООО «Автозавод «ГАЗ», АО «Контрактная сборка» в процессе производства продукции;

- чертежами и картами раскрытия материалов на примере отдельных деталей.

Согласно данных о величине максимальной мощности, отраженных в актах разграничения балансовой принадлежности, суммарная максимальная мощность в точках поступления в сеть ООО «НЭСК» составляет 376,945МВт, максимальная мощность энергопринимающих устройств монопотребителя – 305,331 МВт, максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителей, не относящихся к монопотребителю – 71,613 МВт.

Таким образом, доля суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих монопотребителю и технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям ООО «НЭСК», составляет более 80 процентов суммарной максимальной мощности всех энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям данной территориальной сетевой организации.

На основании изложенного можно сделать вывод о том, что ООО «НЭСК» удовлетворяет критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя определенным приложением № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.

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

Согласно п.2(2) постановления Правительства РФ от 28.02.2015 №184 при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 Критериев, не учитываются объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу).

В материалах тарифного дела представлена выписка из Единого государственного реестра юридических лиц №94В/2023 от 11.04.2023г. Согласно вышеуказанной выписки владельцем 100% доли ООО «Нижегородская электросетевая компания» является арендодатель ПАО «ГАЗ».

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 (далее – Критерии), а именно:

1. В соответствии с абзацем 5 п.2 Критериев, в отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением №3 Основ ценообразования - владение на праве собственности и (или) 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 РФ, сумма номинальных мощностей которых составляет **не менее 10 МВА – 1 249,43 МВА.**

2. В соответствии с абзацем 5 п.2 Критериев, в отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением №3 Основ ценообразования - владение на праве собственности и (или) 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 субъекта РФ, непосредственно соединенными с трансформаторами и иными подстанциями, указанными в п. 1 настоящих Критериев, сумма протяженностей по трассе составляет **не менее 15 км**, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1-20 кВ; ниже 1 кВ трехфазных участков линий электропередачи – **323,59 км (по трассе)** (ВН-0,03 км; СН2-322,58 км; НН-0,98 км).

3. За три предшествующих года, в отношении ООО «НЭСК» отсутствуют 3 факта применения понижающих коэффициентов.

4. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" – <http://ne-sk.ru/>

5. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг (8) 800-234-13-49.

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.

№ п/п	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 в «котел»:	106,152	116,644	116,645	134,301	109,88	100,00	115,14
2	НВВ, тыс. руб., всего в «котел»:	15 777,36	16 479,35	27 526,87	28 278,65	104,45	167,04	102,73
3	Электросетевое оборудование, у.е.	6 888,35	6 950,32	6 950,21	7 037,97	100,89	99,99	101,26

Основные показатели деятельности ООО «НЭСК» 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. Индексация расходов по статьям затрат произведена с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годы, разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации и опубликованного на официальном сайте 22.09.2023г. (далее - прогноз МЭР):

Показатели инфляции	2022	2023	2024	2025	2026
	отчет	прогноз			
• <u>потребительские цены (ИПЦ)</u>					
рост цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года	111,9	107,5	104,5	104,0	104,0
в среднем за год, %	113,8	105,8	107,2	104,2	104,0

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

Основными узлами схемы электроснабжения предприятия являются:

- ГПП Дизель 220/110/10 кВ с 2 автотрансформаторами 2*200 МВА, 6 регулировочными трансформаторами 6*40. В настоящее время питание ГПП Дизель осуществляется от ГПП Чайка на напряжении 10 кВ.

- ГПП Чайка 110/10 кВ с двумя двухобмоточными трансформаторами с расщепленной обмоткой номинальной мощностью 2*80МВА.

Кроме того, в эксплуатации предприятия находится ЦРП 6(10) кВ – 12 шт., РП 6(10) кВ – 5 шт., ТП 6(10)/0,4 кВ – 255 шт.

Распределительная сеть ООО «НЭСК» включает в себя воздушные линии высокого уровня напряжения 110 кВ протяженностью 0,03 км, воздушные и кабельные линии низкого уровня напряжения 0,4 кВ 0,98 км, а также кабельные линии второго среднего уровня напряжения 6(10) кВ протяженностью 688,28 км.

Электроснабжение сетей ООО «НЭСК» осуществляется от электрических сетей ООО «Автозаводская ТЭЦ», а именно:

- от ГРУ ТЭЦ 6 кВ по 24 кабельным линиям;

- от ГРУ ТЭЦ 10 кВ по 37 кабельным линиям;

-от участков ВЛ 110 кВ Блочная-12 и 112, эксплуатируемых ООО «Автозаводская ТЭЦ», в сторону ГПП Чайка.

Расчет условных единиц электрооборудования выполнен в соответствии с Приложением № 2 к «Методическим указаниям 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 составляет 7 037,97 у.е. Распределение по уровням напряжения условных единиц следующее:

- высокий уровень напряжения ВН – 469,65 у.е;

- средний первый уровень напряжения СН1 – 2 600,90 у.е.

- средний второй уровень напряжения СН11 – 3 964,87 у.е.;

- низкий уровень напряжения НН – 2,55 у.е.

Основными потребителями услуг по передаче электрической энергии ООО «НЭСК» являются ПАО «ГАЗ», ООО «Нижегородские Автокомпоненты» и ООО «Автомобильный завод «ГАЗ».

ООО «НЭСК» представлены договор оказания услуг по передаче электрической энергии № ДУ01/0001/НЭСК/18 от 01.02.2018г., заключенный в интересах монопотребителя с ООО «РусмашЭнерго». договор на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) с ПАО «Россети центр и Приволжье» №522007313 от 28.12.2018г., заключенный в интересах потребителей, не относящихся к монопотребителю, а также договор купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях № 3902/1/1 от 01.01.2015, заключенный с АО «Волгаэнергосбыт».

В рамках данных договоров, сторонами определены точки приема в сеть электрической энергии (мощности) (с указанием величины максимальной мощности по каждой точке присоединения) и точки отпуска из сети ООО «НЭСК». Приложениями к

данным договорам являются акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей ООО «НЭСК» с ООО «Автозаводская ТЭЦ» и потребителями услуг по передаче электрической энергии (мощности).

На момент написания экспертного заключения отсутствуют согласованные в установленном порядке объемы электрической энергии на 2024 год, переданной потребителям, не относящимся к монопотребителю. Организацией представлено дополнительное соглашение от 01.04.2023г. к договору оказания услуг по передаче электрической энергии, №ДУ01/0001/НЭСК/18 от 01.02.2018г., заключенный в интересах монопотребителя с приложением №1 «Плановый объем электрической энергии на 2024 год» (550,91 млн. кВт.ч). Плановый объем поступления электрической энергии в сеть ООО «НЭСК» на 2024 год определен, в размере 709,194 млн.кВтч; плановый объем отпуска электрической энергии из сети составит 679,617 млн. кВтч., в том числе:

- объем электрической энергии, передаваемый монопотребителю – 550,91 млн.кВтч;

- объем электрической энергии, передаваемый потребителям, не относящихся к монопотребителю – 128,70 млн.кВтч, на основании предложения ООО «НЭСК на 2024 год, скорректированного ввиду определения уровня потерь электрической энергии в соответствии с требованиями п.40(1) Основ ценообразования.

Заявленная мощность на 2024 год учтена в размере 114,009 МВт, в том числе:

- передаваемой монопотребителю – 92,419 МВт;

- передаваемой потребителям, не относящихся к монопотребителю – 21,590 МВт, в соответствии с предложением территориальной сетевой организации на плановый 2024 год.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования. Согласно приложению №8 приказа ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 в решениях органа регулирования уровень потерь электрической энергии отражается по среднему уровню напряжения.

Таблица 1. Определение величины и уровня потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации

ООО "Нижегородская электросетевая компания"						
(наименование территориальной сетевой организации)						
Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Базовый период (2024 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	646 266,61	170 695,61	0,00	475 571,00	0,00
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	0,00				
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	646 266,61	170 695,61		475 571,00	
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	0,00				
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	0,00				
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	646 266,61	170 695,61	0,00	475 571,00	0,00
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	26 951,94	3 533,40		23 418,54	
	%	4,17	2,07	0,00	4,92	0,00
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	1 441,23	560,00		881,23	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	598,56	0,03		597,55	0,98
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	0,11	0,03			0,08
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт·ч/км		5 886 055,34	0,00	795,87	0,00
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт·ч/МВ·А		304,81	0,00	539,67	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		100,00	0,00	0,00	8,16
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%		3,33	0,00	6,17	10,49
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (п)	%		2,07	0,00	4,92	0,00
Плановый отпуск электрической энергии в сеть	тыс. кВт ч	134,32				
Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	5,60				
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)		4,17				

Уровень потерь электрической энергии, определённый в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017г. №887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», средний норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от отпуска электрической энергии в сеть ООО «НЭСК» составляет 4,17 %. Таким образом, объем потерь электрической энергии в электрических сетях на базовый период регулирования (2024) год составит – 29,577 млн.кВтч., на потребителей, не относящихся к монопотребителю – 5,6010 млн. кВтч.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования и п. 6 Методических указаний уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, является долгосрочным параметром регулирования и в течение долгосрочного периода регулирования не изменяется.

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 июня 2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП) утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, согласно которому потери электрической энергии в сетях ООО «НЭСК» на сторонних потребителей, не относящихся к монопотребителю, составят 5,6010 млн. кВт.ч, в том числе в 1-м полугодии – 2,8440 млн.кВт.ч, во 2-м полугодии – 2,7570 млн.кВт.ч.

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, оказываемых 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 № 49/18 утверждена сбытовая надбавка тарифной группы потребителей "сетевые организации", гарантирующего поставщика АО «Волгаэнергосбыт» на 2023 год.

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Волгаэнергосбыт» на 2024 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Волгаэнергосбыт» принята исходя из предварительной экспертизы предложения гарантирующего поставщика, и составляет:

- 1-е полугодие 2024г. – 910,00 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. - 975,52 руб./МВт*ч.

В соответствии с прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на 2024 год, опубликованным на официальном сайте НП «Совет рынка» 01.11.2023г., цены на электрическую энергию и прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления на 2024 год составляют:

Наименование показателя	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024
Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию, руб./МВт·ч.	1 574,00	1 807,00
Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	908 498,00	928 186,00

На основании изложенного, стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии (без учета НДС) на 2024 год у гарантирующего поставщика АО «Волгаэнергосбыт» при ее передаче по эксплуатируемым электрическим сетям ООО «НЭСК» рассчитана с учетом прогноза МЭР и составит:

Ед.изм.	2024		2025		2026		2027		2028	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
руб. МВт.ч	4 384,04	4 704,97	4 704,97	4 902,58	4 902,58	5 098,68	5 098,68	5 302,63	5 302,63	5 514,73

На основании изложенного, стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии (без учета НДС) на 2024 год у гарантирующего поставщика АО «Волгаэнергосбыт» при ее передаче по эксплуатируемым электрическим сетям ООО «НЭСК» рассчитана с учетом прогноза МЭР и составит:

Ед.изм.	2024		2025		2026		2027		2028	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
тыс.руб.	12 468,21	12 971,60	13 380,93	13 516,41	13 942,93	14 057,07	14 500,65	14 619,35	15 080,68	15 204,12

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Учет расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом №84 от 30.12.2022г.

Согласно п. 7.4.8 Учетной политике, счет 25 «Общепроизводственные расходы» предназначен для обобщения информации о расходах по обслуживанию основных и вспомогательных производств предприятия и подлежат распределению пропорционально основной заработной плате производственного персонала непосредственно участвующего в процессе производства либо фонду заработной платы специалистов, непосредственно

занятых выполнение работ. Общепроизводственных расходы могут относиться в себестоимость продукции (работ, услуг) методом прямого счета.

В соответствии с п. 7.4.10 Учетной политики «Общехозяйственные расходы» (счет 26) полностью списываются на финансовые результаты (дебет счета 90 «Продажи»), закрываются ежемесячно и остатка на конец месяца не имеют. В соответствии с п.7.4.11 Учетной политики «Общехозяйственные расходы» распределяются на себестоимость реализованной продукции (работ, услуг) пропорционально полученной выручке по видам деятельности. Доля распределения общехозяйственных расходов на регулируемый вид деятельности «Передача электрической энергии» по факту 2022 года составила 72,24%.

Анализ подконтрольных расходов

В соответствии с п.38 Основ ценообразования (в редакции постановления Правительства РФ от 29.11.2023г. №2026) базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных затрат.

Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.

В соответствии с п.24 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, включаются в необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

По предложению организации сумма затрат по данной статье на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2024гг. составляет 30 059,00 тыс. руб.

Для подтверждения планируемых расходов по данной статье организацией представлены копии оборотно-сальдовых ведомостей и анализа счетов 20 «Передача электроэнергии», 10 за 2022 год, план-график планово-предупредительного ремонта электрооборудования на 2024-2028 годы (ХОЗ СПОСОБ), ведомость объемов работ (дефектная ведомость), локально-сметные расчеты на плановый 2024-2028 годы, калькуляции капитального ремонта силовых трансформаторов на 2024-2028 года, дефектные ведомости на капитальные ремонты силовых трансформаторов на 2024-2028 годы, план-график капитального ремонта электрооборудования и энергообъектов на 2024-2028 годы.

Кроме того в материалах тарифного дела представлены: договор поставки №ДС07/0013/НЭСК/23 от 04.04.2023г. с ООО «Технопром» (выключатели автоматические - 23 шт.), протокол проведения тендерной закупки №49/НЭСК-2023 от 22.03.2023г. (11 374 960,00 руб.), договор поставки №ДС07/0015/НЭСК/23 от 04.04.2023г. (реле тока статическое микропроцессорное) с ООО ТД «Толедо» (3 477 500,00 руб.), протокол подведения итогов №47/НЭСК-2023 от 22.03.2023г., договор поставки №ДС07/0017/НЭСК/23 от 15.04.2023г. с ООО ТД «Толедо» (муфта кабельная -224 шт.), протокол подведения итогов тендерной закупки №85/НЭСК-2023 от 04.04.2023г. (901 933,60 руб.), договор поставки №ДС07/0018/НЭСК/23 от 15.04.2023г. с ООО ТД «Толедо» (трансформатор напряжения - 30 шт.), протокол подведения итогов тендерной закупки №86/НЭСК-2023 от 04.04.2023г. (808 565,33 руб.), договор поставки №ДС07/0019/НЭСК/23 от 17.04.2023г. с ООО ТД «Толедо» (кабель контрольный 1,78 км), протокол подведения итогов тендерной закупки №97/НЭСК-2023 от 06.04.2023г. (1 822 530,08 руб.), договор поставки №ДС07/0024/НЭСК/23 от 24.04.2023г. с ООО «Энерготехсоюз» (ввод трансформатора, термодатчики, газовое реле и т.д.), протокол

подведения итогов тендерной закупки №111/НЭСК-2023 от 13.04.2023г. (555 000,00 руб.). Расходы на выполнение планово-предупредительных ремонтов на 2024 год учтены в размере **18 940,49** тыс. руб. в соответствии с представленными договорами поставки, протоколами подведения итогов тендерной закупки на 2024 год в соответствии с графиком планово-предупредительных ремонтов электрооборудования на 2024 год, планируемых к осуществлению силами ООО «НЭСК».

Также в материалах тарифного дела представлен договор поставки №ДС07/0020/НЭСК/23 от 17.04.2023г. с ООО ТД «Толеда (амперметр – 70 шт.), протокол подведения итогов тендерной закупки №98/НЭСК-2023 от 06.04.2023г. (194 749,83 руб.), договор поставки №ДС 07/0025/НЭСК/23 от 26.04.2023г. с ООО «Орандж Техноладжис» (измерительный трансформатор - 36 шт.), протокол подведения итогов за заключение договора закупной стоимостью до 100 000,00 руб. №121/НЭСК-2023 от 25.04.2023г. (83 299,90 руб.). Срок исполнения по данным договорам - 2024 год. Расходы по вышеуказанным договорам учтены на базовый (2024) год по статье затрат «Сырье и материалы» в размере **278,05** тыс. руб.

Кроме того в материалах тарифного дела представлен договор поставки №ДС07/0014/НЭСК/23 от 03.04.2023г. с ООО «СМ-Логистик» (покупка трансформаторного масла), протокол подведения итогов тендерной закупки №48/НЭСК-2023 от 22.03.2023г. (1 905 550,00 руб.), таким образом в расходах по статье «Сырье и материалы» учтены на базовый (2024) год расходы на замену трансформаторного масла в размере **1 905,55** тыс. руб., с учетом представленных дефектных ведомостей и договора поставки.

В материалах тарифного дела представлен договор №ДС07/0012/НЭСК/23 от 28.03.2023г. с ООО «Лукойл Интернет Кард», протокол подведения итогов тендерной закупки №39/НЭСК-2023 от 17.03.2023г. на обслуживание ГАЗ-3309, ГАЗ-33081, и подъемника автомобильного. С учетом изложенного, расходы на ГСМ на базовый (2024) год учтены в размере **921,23** тыс. руб. в соответствии с представленным договором.

В материалах тарифного дела представлены договора поставки №ДС07/0032/НЭСК/23 от 29.05.2023г., №07/0031/НЭСК/23 от 29.05.2023г. с АО «Энерготехпроект» (силовые трансформаторы). Данные мероприятия (замена силовых трансформаторов) не отражены в графике планово-предупредительных ремонтов на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы. Кроме того в материалах тарифного дела представлен договор на оказание услуг №ДУ02/0041/НЭСК/23 от 22.05.2023г. с ООО «Сервисный центр» по транспортировке силовых трансформаторов от трансформаторной подстанции до ремонтной базы и обратно, а следовательно для ремонта вышеуказанных силовых трансформаторов. На основании изложенного расходы на закупку данных материалов являются экономически необоснованными и не учтены при формировании необходимой валовой выручки на плановый 2024 год.

С учетом изложенного, на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028гг. расходы по статье *«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»* учтены в размере **22 045,32** тыс. руб.

Расходы на оплату труда

В соответствии с пп.6 п.18, п.26 Основ ценообразования, пп.6 п.22.1 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, в необходимую валовую выручку включаются расходы на оплату труда.

Предложение организации затраты по данной статье на базовый (2024) год составят 89 656,03 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов организацией представлена копия штатной расстановки ООО «НЭСК», утвержденной приказом №02-шр от 01.03.2023г., копия штатного расписания от 01.03.2023г., утвержденного приказом №1-шр от

01.03.2023г., копия Положения об оплате труда и премировании работников ООО «НЭСК», утвержденного приказом от 30.10.2020г. №55_2, Показатели премирования руководителей, специалистов и служащих копии, утвержденных приказом №16-2 от 01.03.2023г., приказ №10-3 от 01.03.2021 «О внесении изменений в Положение об оплате труда и премировании работников ООО «НЭСК», утвержденное приказом №55-2 от 30.10.2020г., копии форм СЗВ-М за 2022 год, копии оборотно-сальдовых ведомостей и анализа счетов 70,20,26,25 за 2022 год.

В соответствии с п.26 Основ ценообразования, регулирующие органы определяются размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен, исходя из непревышения нормативной численности по соответствующему виду деятельности в соответствии с Разъяснениями №21 «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов)», утвержденных протоколом Президиума ФАС России от 21.03.2022 №2.

Фактические расходы на оплату труда за 2022 год составили 74 781,38 тыс. руб. в том числе прямые расходы, учтенные по счету 20 «Передача электрической энергии» 64 674,58 тыс. руб., а также заработная плата управленческого персонала отраженного на счете 26 «Общехозяйственные расходы» с учетом доли отнесения на услуги по передаче электрической энергии 72,24% пропорционально выручке в соответствии с Учетной политикой организации в размере 10 106,81 тыс. руб.

На основании проведенной экспертизы, на базовый (2024) год расходы по статье заработная плата учтены в размере **84 815,25** тыс. руб. на основании фактически понесенных расходов за 2022 год в с учетом индексов-дефляторов 2023-2024 гг. (5,8%, 7,2%).

Работы и услуги производственного характера

В соответствии с пп.1 п.28 Основ ценообразования, пп.9 п.22.1 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, в необходимую валовую выручку включаются прочие расходы, в том числе на работы и услуги производственного характера, выполняемые (оказываемые) по договорам с организациями на проведение регламентных работ по содержанию сетей и распределительных устройств.

По предложению организации сумма затрат по данной статье на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы составляет 26 040,98 тыс. руб.

Организацией представлены: договор подряда на техническое обслуживание электрооборудования ОРУ 110 кВ Чайка №ДР01/0011/НЭСК/23 от 24.04.2023г. с ООО «Русэнерго», протокол подведения итогов тендерной закупки №116/НЭСК-2023 от 18.04.2023г. (1 968,24 тыс. руб.), договор на обслуживание пожарной сигнализации ГПП и ТП с ООО «Регион ПБ» №ДУ02/0028/НЭСК/23 от 10.04.2023г., протокол подведения итогов тендерной закупки №80/НЭСК-2023 от 03.04.2023г. (300,00 тыс. руб.), договор оказания услуг по поверке приборов учета электрической энергии №ДУ02/0027/НЭСК/23 от 10.04.2023г. с ФБУ «Нижегородский ЦСМ», протокол подведения итогов тендерной закупки №79/НЭСК-2023 (283 73 тыс. руб.), договор на оказание услуг по поверке приборов, трансформаторов тока и напряжения № ДУ02/0029/НЭСК/23 от 10.04.2023г. с ФБУ «Нижегородский ЦСМ», протокол подведения итогов тендерной закупки №78/НЭСК-2023 от 03.04.2023г. (2 190,56 тыс. руб.), договор подряда по обеспечению противопожарной защиты каб трасс с АО «Унихимтек» №ДП01/0006/НЭСК/23 от 10.04.2023г., протокол подведения итогов тендерной закупки №77/НЭСК-2023 от 03.04.2023г. (3 058,42 тыс. руб.), договор оказания услуг №ДУ02/0036/НЭСК/23 от 19.04.2023г. с ПАО «Россети» (анализ трансформаторного масла), протокол подведения

итогов тендерной закупки №114/НЭСК-2023 от 13.04.2023г. (284,73 тыс. руб.) договор подряда на работы по санитарной рубке, удалению деревьев и кустарников №ДП01/0003/НЭСК/23 от 03.04.2023г. с ООО «Промальп-НН», протокол подведения итогов тендерной закупки №50/НЭСК-2023 от 22.03.2023г. (881,50 тыс. руб.), договор на оказание услуг на техническое обслуживание участков отпайки от ВЛ110 кВ ПС «Чайка» №ДУ02/0061/НЭСК/23 от 13.09.2023г. с ООО СК «Квартал-НН», протокол подведения итогов тендерной закупки №199/НЭСК-2023 от 31.08.2023г. (249,66 тыс. руб.), договор оказания услуг на техническое обслуживание приборов, устройств безопасности и гидроподъемника №ДУ02/0039/НЭСК/23 от 24.04.2023г. с ООО «Ремсервис» (76,30 тыс. руб.), договор на текущий ремонт АСКУЭ (закупка муфт, батареек накопителей клавиатур, колонок) №ДС07/0022/НЭСК/23 от 17.04.2023г. с ООО «АйтТиДом», протоколом подведения итогов тендерной закупки №94/НЭСК-2023 от 05.04.2023г. (303,44 тыс. руб., с учетом разбивки на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы), договор на оказание услуг по сварке оптоволоконных линий №ДУ02/0038/НЭСК/23 от 21.04.2023г. с ООО «Кладус-НН», протокол вскрытия конвертов тендерной закупки №105/НЭСК-2023 от 07.04.2023г. (180,00 тыс. руб.), договор на оказание услуг по проверке (калибровке) средств измерений №ДУ/02/0013/НЭСК/2023 с ФБУ «Нижегородский ЦСМ», протокол подведения итогов тендерной закупки №43/НЭСК-2023 от 17.03.2023г. (323,86 тыс. руб.). Срок исполнения вышеперечисленных договоров - 2024 год.

В материалах тарифного дела представлен договор на оказание услуг №ДУ02/0041/НЭСК/23 от 13.09.2023г. с ООО «Сервисный центр» на услуги по транспортировке силовых трансформаторов от трансформаторной подстанции до ремонтной базы. Данные мероприятия не учтены в графике планово-предупредительных ремонтов на 2024 год, кроме того в материалах тарифного дела не представлен протокол подведения итогов тендерной закупки по вышеуказанному договору. На основании изложенного расходы по указанному договору не учтены при формировании необходимой валовой выручки на плановый 2024 год.

Расходы по данной статье затрат учтены в размере **10 100,44** тыс. руб., в соответствии с представленными в материалах тарифного дела и заключенными в соответствии с действующим законодательством на базовый (2024) год договорами.

Ремонт основных фондов

Предложение организации по размеру затрат по данной статье на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы составляет 298 815,15 тыс. руб. Затраты по данной статье включают в себя расходы на выполнение ремонтной программы подрядным способом:

- капитальный ремонт фасадов и отмостки здания ОПУ и ЗРУ ПС 110 кВ Чайка – 2 841,67 тыс. руб.;
- капитальный ремонт КЛ 10 кВ п.ф. 605 (АТЭЦ-ЦРП-5) с выносом его на эстакады – 20 395,15 тыс. руб.;
- капитальный ремонт электрооборудования на ПС Чайка и ТП в периметре центральной площадки группы ГАЗ- 46 475,75 тыс. руб.;
- капитальный ремонт электрооборудования на подстанции 110 кВ Чайка в центральной распределительном пункте №7,11 – 63 200,00 тыс. руб.;
- капитальный ремонт электрооборудования на ПС 220 кВ Дизель и ТП в периметре центральной площадки группы ГАЗ - 112 415,00 тыс. руб.;
- капитальный ремонт электрооборудования ПС 220 кВ Дизель; РП 10 кВ №7802; ЦРП 6кВ №4 – 53 487,58 тыс. руб.

В материалах тарифного дела представлены график капитального ремонта на 2024 - 2028 годы (подряд), обоснование титула капитального ремонта на 2024 год ООО «НЭСК»,

договора подряда на базовый (2024) год и долгосрочный период регулирования 2025-2028 годы, технические задание на выполнение соответствующих ремонтов: договор подряда на капитальный ремонт фасадов и отмостки здания ОПУ и ЗРУ ПС 110 кВ Чайка №ДПО1/0005/НЭСК/23 от 04.04.2023г. с ООО «Профстроймонтаж-152», локально-сметные расчеты, протокол подведения итогов тендерной закупки №69/НЭСК-2023 от 29.03.2023г. (2 841,67 тыс. руб.), договор подряда на капитальный ремонт КЛ 10 кВ п.ф. 605 (АТЭЦ-ЦРП-5) с выносом его на эстакады №ДПО1/0004/НЭСК/23 от 03.04.2023г. с ООО ЭТК «АПМИ», локально-сметный расчет, протокол подведения итога тендерной закупки №69/НЭСК-2023 от 29.03.2023г. (20 395,13 тыс. руб.), договор подряда на капитальный ремонт электрооборудования на ПС Чайка и в трансформаторных подстанциях в периметре центральной площадки группы ГАЗ №ДПО1/0007/НЭСК/23 от 10.04.2023г. с ООО «РусЭнерго», протокол подведения итогов тендерной закупки №68/НЭСК-2023 от 29.03.2023г. (46 475,75 тыс. руб.), договор подряда на капитальный ремонт электрооборудования на ПС 22 кВ Дизель и двухтрансформаторных подстанциях №ДПО1/0009/НЭСК/23 от 19.04.2023г. с ООО «ЭлектроСила», локально-сметные расчеты, протокол о проведении переторжки тендерной закупки №104/НЭСК-2023 от 07.04.2023г. (53 487,52 тыс. руб.), договор подряда на капитальный ремонт электрооборудования на ПС 110 кВ Чайка в ЦРП 7,111 №ДПО1/0008/НЭСК/23 от 19.04.2023г., локально-сметные расчеты, протокол подведения итогов тендерной закупки №102/НЭСК-2023 от 06.04.2023г. (63 200,00 тыс. руб.), договор подряда на капитальный ремонт электрооборудования на ПС 220 кВ Дизель и двух трансформаторных подстанциях №ДПО1/0009/НЭСК/23 от 19.04.2023г. с ООО «Электросила», локально сметные расчеты, протокол о подведении переторжки тендерной закупки №104/НЭС-2023 от 07.04.2023г. (112 415,00 тыс. руб.). Срок исполнения представленных договоров – 2024 год. В материалах тарифного дела не представлены дефектные ведомости на проведение соответствующих ремонтов по вышеперечисленным договорам подряда, акты осмотра соответствующего электрооборудования, а также данные по дате проведения последнего капитального ремонта.

Письмом исх. №754/075 от 29.11.2023 (вх. №516-575385/23 от 01.12.2023) ООО «НЭСК» представлены протоколы испытаний оборудования ООО «НЭСК», относящиеся к осуществлению ремонтной программы подрядным способом. Данные материалы не учтены РСТ НО при анализе обосновывающих документов, так как сданы ООО «НЭСК» с нарушением сроков сдачи документов в соответствии с п.12 Правил государственного регулирования.

Кроме того, при анализе ремонтной программы подрядным способом выявлено превышение стоимости замены части оборудования и покупка нового, предусмотренных договорами и локально-сметными расчетами на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы от первоначальной стоимости данного оборудования, отраженной на счете 01 бухгалтерской отчетности, представленной в материалах тарифного дела. Данные мероприятия по замене и покупке дорогостоящего оборудования можно отнести к элементам реконструкции и техническому перевооружению объектов электросетевого комплекса ООО «НЭСК», что должно осуществляться в соответствии с п.32 Основ ценообразования, на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы. Статья затрат «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли» описаны в разделе «Неподконтрольные расходы» настоящего экспертного заключения.

В материалах тарифного дела представлены: оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 «Передача электрической энергии», договора на техническое обслуживание, протоколы подведения итогов тендерной закупки за 2022 год. Фактически понесенные расходы на текущий ремонт и техническое обслуживание за 2022 год, отраженные по

счета 20 «Передача электрической энергии», а также в Приложении №2 к приказу ФСТ от 24.10.2014 №1831-э «Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» составили 4 066,50 тыс. руб. На основании изложенного, расходы на ремонт основных фондов на плановый 2024 год учтены в размере **4 612,13** тыс. руб., исходя из фактически понесенных расходов за 2022 год с учетом ИПЦ за 2023-2024 годы (5,8%, 7,2%).

Работы и услуги непроизводственного характера

По предложению организации сумма затрат по данной статье на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы составляет 14 877,71 тыс. руб., в состав работ и услуг непроизводственного характера заявлены:

- услуги связи – 414,00 тыс. руб.;
- расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства – 3 686,00 тыс. руб.;
- расходы на юридические и информационные услуги - 1 378,71 тыс. руб.
- транспортные услуги – 4 510,00 тыс. руб.;
- прочие услуги сторонних организаций – 476,32 тыс. руб.;
- расходы на командировки и представительские – 823,68 тыс. руб.;
- расходы на страхование - 3 589,00 тыс. руб.

По итогам проведения экспертизы по статье затрат «Работы и услуги непроизводственного характера» на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы учтены следующие расходы:

- услуги связи – **363,49** тыс. руб., на основании фактически понесенных и отнесенных на вид деятельности *Передача электрической энергии* затрат за 2022 год с учетом доли распределения «Общехозяйственных затрат» 72,24%, в соответствии с учетной политикой организации (320,49 тыс. руб.) с учетом индексов дефляторов на 2023-2024 годы (5,8%, 7,2%) и представленных в материалах тарифного дела договора об оказании услуг связи №30108501059/152311380971 от 10.08.2021г., договора об оказании услуг связи №352000073686 от 01.04.2021г., договора об оказании услуг связи «Билайн» №763408903 от 17.08.2020г., договора об оказании услуг электросвязи и местной телефонной связи №ДУ 01/003/040/22 от 01.01.2022г. с ООО «Сервисный Центр»;
- расходы на услуги вневедомственной охраны – **2 181,00** тыс. руб., в соответствии с договором на оказание охранных услуг №ДУ02/0034/НЭСК/23 от 19.04.2023г. с ЧОП «ЛЕОН.К.Б.», протоколом подведения итогов у единственного поставщика №73/НЭСК/23;
- расходы на юридические и информационные услуги – **948,00** тыс. руб., в соответствии с договором на оказание услуг по техническому сопровождению программного обеспечения «Энфорс» №26-03-2023Э от 14.03.2023г. с ООО «Энфорс-Энерго», протоколом подведения итогов по заключению договора у единственного поставщика №83/НЭСК-2023 от 03.04.2023г., срок договора - 2024 год;
- транспортные расходы – **304,80** тыс. руб., в соответствии с договором на оказание услуг экскаватора-погрузчика, автокрана №ДУ02/0018/НЭСК/23 от 28.03.2023г. с ООО «Транс Волга-НН», протоколом подведения итогов тендерной закупки №42/НЭСК-2023 от 17.03.2023г., срок договора -2024 год;
- расходы на медицинские услуги (периодические мед осмотры) – **173,80** тыс. руб., в соответствии договором оказания услуг №ДУ02/0032/НЭСК/23 от 17.04.2023г. с ЧУЗ КБ РЖД-Медицина, протоколом подведения итогов тендерной закупки №99/НЭСК-2023 от 06.04.2023г.;
- расходы на спец одежду и средства индивидуальной защиты - **1 067,80** тыс. руб. в соответствии с договором поставки №ДС07/0016/НЭСК/23 от 10.04.2023г. с ООО Азбука

Защиты (салфетки, мыло, рукавицы, перчатки и т.д.), протоколом подведения итогов тендерной закупки №72/НЭСК-2023 от 30.03.2023г., договором поставки №ДС07/0023/НЭСК/23 от 21.04.2023г. с ООО «Восток Сервис», протокол подведения итогов тендерной закупки №108/НЭСК-23 от 11.04.2023г.

-прочие услуги сторонних организаций -**902,81** тыс. руб., на основании договора на техническое обслуживание и ремонт а\м (ГАЗ-3309 (электролаборатория), ГАЗ-33081 (фургон-мастерская), подъемник автомобильный) №ДУ02/0017/НЭСК/23 от 28.03.2023г. с ИП Осокин Ю.В., протокол подведения итогов тендерной закупки №41/НЭСК-2023 от 17.03.2023г. (374,00 тыс. руб.), договора на оказание услуг (уборка помещений) №ДУ02/0016/НЭСК/23 от 28.03.2023г. с ООО ТД Базис, протоколом подведения итогов тендерной закупки №40/НЭСК-2023 от 17.03.2023г., с учетом доли распределения «Общехозяйственных расходов» 72,24% (528,81 тыс. руб.);

-прочие подконтрольные расходы (работы по обеспечению профилактической противопожарной защиты) – **1 638,85** тыс. руб., на основании договора на оказание услуг в области пожарной безопасности №ДУ02/0020/НЭСК/23 от 30.03.2023г. с ООО «ОПО-2»;

-расходы на командировочные и представительские в размере **69,87** тыс. руб., исходя из фактически понесенных затрат за 2022 год с учетом ИПЦ 2023-2024 годы (5,8%, 7,2%).

На базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы не учтены следующие расходы:

- расходы на предоставление грузового автотранспорта и спецтехники с экипажем (Газель-фермер- 2 шт. (грузопассажирский автотранспорт)) - **5 733,02** тыс. руб., в соответствии с договором оказания услуг №ДУ02/0021/НЭСК/2023 от 04.04.2023г. с ООО «НЭСК». В материалах тарифного дела не представлено обоснование и необходимость (для каких целей) аренды грузопассажирского автотранспорта. На основании изложенного расходы по вышеуказанному договору не учтены при формировании необходимой валовой выручки на плановый 2024 год;

-расходы на страхование– **3 589,00** тыс. руб., в материалах тарифного дела не представлен расчет и обосновывающие материалы по данной статье затрат.

Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)

В соответствии с пп.4 п.19 Основ ценообразования, пп.4 п.22.3 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, в необходимую валовую выручку включаются прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

По предложению организации сумма затрат по данной статье на базовый (2024) год составляет **161,72** тыс. руб. В составе обосновывающих материалов не представлен отраслевое тарифное соглашение, а также коллективный договор, в связи с чем указанные расходы не могут быть учтены при расчете необходимой валовой выручки.

Расходы на услуги банка

В соответствии с пп.11 п.28 Основ ценообразования, пп.9 п.22.1 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, в необходимую валовую выручку включаются расходы на услуги банков.

По предложению организации сумма затрат по данной статье на базовый (2024) год составляет **687,83** тыс. руб. Организацией не представлен расчет и договор на оказание услуг. На основании изложенного, расходы по данной статье не учтены на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы.

Расходы на обеспечение коммерческого учета

Организацией заявлены расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно п.5 ст.37 Федерального закона «Об электроэнергетике» №35 от 26.03.2003 в размере 1 491,36 тыс. руб.

В материалах тарифного дела акты допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии со сроком очередной поверки в 2024 год, а также в долгосрочном периоде регулирования 2025-2028 годы, договор поставки №ДУ07/0021/НЭСК/23 от 17.04.2023г. с ООО «ТехноЭнерго», протокол подведения итогов тендерной закупки №95/НЭСК от 05.04.2023г. (61 счетчик) (1 907,85 тыс. руб.).

На основании вышеизложенного, затраты на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно п.5 ст.37 Федерального закона «Об электроэнергетике» №35 от 26.03.2003 на базовый (2024) год учтена в размере **381,55** тыс. руб., в соответствии с представленным договором поставки с учетом долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы.

Подконтрольные расходы на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы, определенные методом экономически обоснованных расходов, составят **129 605,12** тыс. руб., в том числе учтенные при расчете единых (котловых) тарифов в размере 24 543,52 тыс. руб., с учетом календарной разбивки по периодам 2024 года:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 12 271,76 тыс. руб.;

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 12 271,76 тыс. руб.

Анализ индекса эффективности подконтрольных расходов

В соответствии с п.33,38 Основ ценообразования, индекс эффективности операционных расходов устанавливается регулирующим органом в размере 1%. (в редакции постановления Правительства РФ от 14.11.2022 №2053).

Анализ неподконтрольных расходов

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли:

По предложению организации расходы по данной статье на базовый (2024) год составят 21 840,23 тыс. руб.

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. В рамках инвестиционной программы на 2021-2023 годы для ООО «НЭСК», утвержденной приказом Минэнерго и ЖКХ НО от 30.09.2021г. №329-276/21П/од (в редакции приказа от 17.11.2023г. №329-511/23П/од), расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (на возврат инвестиций) в размере **13 664,95** тыс. руб., в том числе, учитываемые при расчете единого (котлового) тарифа в размере 2 587,75 тыс. руб. подлежат в необходимую валовую выручку на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028гг.

Теплоэнергия

По предложению предприятия затраты по данной статье на период регулирования составляют 1 450,00 тыс. руб. Организацией предоставлен договор теплоснабжения №3902\2\30 от 28.09.2020г. с ООО «Автозаводская ТЭЦ» (обслуживание здания общеподстанционного пункта, ГПП Чайка, ГПП Дизель). Расходы по данной статье учтены исходя из фактических объемов за 2022 год (527,72 Гкал), согласованных в рамках действующего договора теплоснабжения и решения РСТ НО 50/13 от 28.11.2022г. (с учетом ИПЦ 2024г. 7,2%), в размере **832,41** тыс. руб., в том числе учтенные при расчете единых (котловых) тарифов в размере 157,63 тыс. руб.

Электроснабжение

В материалах тарифного дела предоставлен договор энергоснабжения (ДС07/0012/НЭСК/20) ДР16/0020/067/20 от 28.10.2020г. с ООО «Русмашэнерго», заключенный в целях электроснабжения здания центрального распределительного пункта и склада горючего электросилового цеха Расходы по данному договору на базовый (2024) год учтены исходя из предложения организации с учетом фактических затрат за 2022 год в размере **94,95** тыс. руб. в том числе учтенные при расчете единых (котловых) тарифов в размере 17,98 тыс. руб., в соответствии с предложением организации.

Водоотведение, водоснабжение

В материалах тарифного дела представлены договор холодного водоснабжения №3902/5/1 от 01.09.2020г. (ДС07/0007/НЭСК/20) с ООО «Заводские сети», договор водоотведения 3902/11/1 от 01.09.2020г. (ДС07/0008/НЭСК/20) с ООО «Заводские сети» по обслуживанию ЗРУ Чайка, ГПП Дизель, АБК ЭСЦ. Расходы по данной статье учтены в соответствии с фактически сложившимися объемами потребления на 2022 год и решением РСТ НО 50/9 от 28.11.2022г. (тарифы на 2024 год) в размере **219,87** тыс. руб., в том числе учтенные при расчете единых (котловых) тарифов в размере 41,64 тыс. руб.

Расходы на ТКО

В материалах тарифного дела представлен договор ДУ02/0017/НЭСК/20 от 01.09.2020г. с ООО «Нижэкология-НН». Расходы по данному договору учтены исходя из фактически сложившихся затрат за 2022 год и решения РСТ НО №58/24 от 20.12.2021г. в размере **104,07** тыс. руб., в том числе учтенные при расчете единых (котловых) тарифов в размере 19,71 тыс. руб., в соответствии с предложением организации.

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 на 2024 год плановые расходы на оплату налогов и сборов в размере 29 028,63 тыс. руб., из них:

- отчисления на социальные нужды – 27 255,43 тыс. руб.,
- налог на землю – 270,07 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 1 016,00 руб.;
- налог на имущество – 467,13 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 20,00 тыс. руб.

Налог на прибыль

В соответствии с п.20 Основ ценообразования, в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом РФ, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений п. 5 Основ ценообразования. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

По предложению организации сумма затрат по данной статье на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы составляет 1 016,00 тыс. руб.

В соответствии с п.1 ст. 284 Налогового Кодекса РФ налог на прибыль (на капитальные вложения) учтен в размере **1 405,47** тыс. руб., в том числе, учитываемый при расчете единого (котлового) тарифа в размере 266,16 тыс. руб. на сумму прибыли на кап вложения, учитываемые при формировании необходимой валовой выручки на базовый (2024) год в соответствии с п. 32 Основ ценообразования на основании инвестиционной программы 2021-2023 годы, утвержденной приказом Минэнерго и ЖКХ НО от 30.09.2021г. №329-276/21П/од (в редакции приказа от 17.11.2023г. №329-511/23П/од).

Отчисления на социальные нужды

Сумма отчислений на социальные нужды рассчитывается от суммы оплаты труда по всем основаниям с учетом требований главы 34 «Страховые взносы» Налогового Кодекса РФ, федерального закона от 14.07.2022 №239-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ». В соответствии с федеральным законом от 14.07.2022 №239-ФЗ введена единая базовая ставка для уплаты страховых взносов в размере 30%. Она применяется при расчете суммы страховых взносов до достижения предельной базы. С превышения предельной базы страховые взносы рассчитываются по ставке 15,1%.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны от суммы оплаты труда учтенной при формировании базового уровня операционных расходов на 2024 год, с учетом требований главы 34 Налогового кодекса РФ, учитывая примененную регрессивную шкалу по страховым взносам в 2022 году в размере 24,47%. Сумма отчислений на социальные нужды на базовый (2024) год составит 20 751,53 тыс. руб., в том числе, учитываемы при расчете единого (котлового) тарифа в размере 3 929,75 тыс. руб.

Налог на землю

В соответствии с пп.11 п. 28 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Организацией заявлены расходы по статье «Налог на землю» в размере 270,07 тыс. руб.

В материалах тарифного дела представлены оборотно-сальдовые ведомости по счету 26 «Общехозяйственные расходы», платежные поручения по земельному налогу за 2022 год, расчет земельного налога на плановый 2024 год. Расходы по земельному налогу на плановый 2024 год учтены в размере 117,95 тыс. руб., в том числе, учитываемы при расчете единого (котлового) тарифа в размере 22,34 тыс. руб., в соответствии с расчетом земельного налога на плановый 2024 год.

Налог имущество

В соответствии с пп.11 п. 28 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Организацией заявлены расходы по статье затрат «Налог на имущество» в размере 467,13 тыс. руб.

В материалах тарифного дела представлена налоговая декларация по налогу на имущество за 2022 год (184,77 тыс. руб. - имущество поставлено на баланс в сентябре 2022 года), расчет на базовый (2024) год. На основании изложенного, расходы по статье «Налог на имущество» принят в размере 467,13 тыс. руб. в том числе учитываемые при расчете единого (котлового) тарифа в размере 88,46 тыс. руб., в соответствии с предложением организации.

Прочие налоги и сборы

В соответствии с пп.11 п. 28 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Организацией заявлены расходы по статье «Прочие налоги и сборы» в размере 20,00 тыс. руб. (транспортный налог). В материалах тарифного представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 68 за 2022 год, расчет транспортного налога на базовый (2024) год. Расходы по данной статье учтены в размере 20,00 тыс. руб., в том числе, учитываемы при расчете единого (котлового) тарифа в размере 3,79 тыс. руб., исходя из предложения организации и фактических расходов за 2022 год.

На основании изложенного, расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 гг. составят **22 762,08** тыс. руб., том числе, учитываемые при расчете единого (котлового) тарифа в размере 4 310,49 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. Величина амортизации основных средств, участвующих в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, учитывается исходя из максимальных сроков полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1. Согласно учетной политике организации начисление амортизации объектов основных средств производится линейным способом, исходя из их первоначальной (восстановительной) стоимости и норм амортизации, исчисленных исходя из срока полезного использования этих объектов. По предложению организации затраты по данной статье на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 гг. составляют 25 392,05 тыс. руб. В материалах тарифного дела предоставлен приказ о вводе в эксплуатацию №143_1 от 30.11.2021 г. (интеллектуальная система учета электроэнергии), ИК 000001576 от 01.12.2021, справка от КП Нижегородской области, кроме того представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01,02 за 2022 и 9 месяцев 2023 года. Кроме того на баланс организации поставлены объекты основных средств, приобретенным по договорам купли-продажи №ДЕ01/0002/006/22 (№ДЕ02/0001/НЭСК/22) от 30.06.2022 г., №ДР13/0006/006/22 (№ДР13/0001/НЭСК/22) от 30.06.2022 г., №ДЕ01/0003/002/22 (ДЕ02/0002/НЭСК/22) от 30.06.2022 г., №ДЕ01/0004/002/22 (ДЕ02/0003/НЭСК/22) от 30.06.2022 г., №ДР13/0002/057/22 (ДР13/0002/НЭСК/22) от 30.06.2022 г., №ДЕ01/0003/006/22 (ДЕ02/0004/НЭСК/22) от 30.06.2022 г., №ДЕ01/0005/002/22 (ДЕ02/0005/НЭСК/22) от 30.06.2022 г., №ДЕ01/0006/002/22 (ДЕ02/0006/НЭСК/22) от 30.06.2022 г.

В соответствии с п.37 ФСУ 6/2020 установлена обязанность организаций проводить проверку соответствия срока полезного использования ОС и других элементов амортизации условиям их использования. ООО «НЭСК» установлена для объекта основных средств (Интеллектуальная система учета электроэнергии) (инв.№000001576) срок полезного использования 84 мес. (7 лет), присвоив код ОКОФ 320.26.30.11.130 «Средства связи, выполняющие функцию систем управления и мониторинга», включив указанный объект в четвертую группу с максимальным сроком полезного использования 7 лет.

Организацией также представлена ведомость амортизации основных средств за 9 месяцев 2023 года с учетом объектов введенных в эксплуатацию в августе 2023 года: питающие кабельные линии 10 кВ инв. №000002143, комплексное распределительное устройство 10 кВ РП 10 кВ №4318 ЦРП 10 кВ инв. №000002144. Однако в материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие ввод в эксплуатацию вышеперечисленных основных средств (инвентарные карточки, приказы о вводе в эксплуатацию и т.д.). На основании изложенного, амортизационные отчисления по вышеперечисленным объектам не учтены при формировании необходимой валовой выручки на плановый 2024 год.

На основании вышеизложенного, расходы по данной статье затрат учтены при формировании необходимой валовой выручке на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы в размере **17 841,16** тыс. руб., в том числе учтенные при расчете единых (котловых) тарифов в размере 3 378,61 тыс. руб., в

соответствии с п.27 Основ ценообразования, а также с учетом инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго и ЖКХ НО от 17.10.2023г. №329-511/23П/од и фактически понесенными расходами за 2022 год.

Проценты за пользование кредитом

По данной статье предприятием заявлены расходы в размере 10 453,00 тыс. руб.

Предприятием не представлено документального обоснования целевого назначения привлечения/использования заемных средств в рамках осуществления регулируемого вида деятельности в связи с чем, затраты по данной статье не учтены при формировании необходимой валовой выручки на плановый 2024 год.

Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования:

Организацией заявлены расходы на погашение заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений на 2024 год в размере 14 427,09 тыс. руб. В рамках инвестиционной программы ООО «НЭСК», утвержденной приказом Минэнерго и ЖКХ НО от 17.11.2023г. №329-511/23П/од, при расчете необходимой валовой выручки на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028гг., учтена прибыль на возврат инвестиций, а также налог на прибыль (на возврат инвестиций) в соответствии с п.32 Основ ценообразования, описательная часть данной статьи отражена в статье «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли», «Налог на прибыль» настоящего экспертного заключения.

Прочие расходы, учитываемые при расчете необходимой валовой выручки на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы:

- Арендная плата:

В соответствии с п.28 (пп.5) 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 РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. По предложению организации затраты по данной статье базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028гг. составляют 21 755,42 тыс. руб.

В материалах тарифного дела представлены следующие документы:

№ п/п	Реквизиты договора аренды, акта приема-передачи	Сумма арендной платы, тыс. руб.
1	2	3
1	Договор аренды оборудования ДА07/0001/НЭСК/15 от 20.10.2014, Дополнительное соглашение №6 (СД01/002/НЭСК/17 от 24.11.2017г.) срок аренды до 31.12.2028 года, дополнительное соглашение №15 (СД02/0002/НЭСК/19 от 01.02.2019г.).	575,10
2	Договор аренды зданий и сооружений №ДА09/0001/НЭСК/15 от 20.10.2014; Дополнительное соглашение №12 (СД01/0004/НЭСК/18 от 01.03.2018г. срок аренды до 31.12.2023г.	9 074,50
3	Договор аренды недвижимого имущества от 01.05.2017 (ДА09/0001/НЭСК/17; ДА04/0041/ГАЗ/17), Дополнительное соглашение №2 (СД 08/0002/НЭСК/18 от 01.03.2018г.; СД08/0061/002/18 от 01.03.2018г.) срок до 31.12.2028	3 309,60
4	Договор аренды оборудования от 20.10.2014 (ДА07/0002/НЭСК/15; ДА02/0005/АЗГАЗ/14) сроком на 5 лет с 01.02.2015, дополнительное соглашение №3 от	9,1

	04.12.2017г. (СД08/0600/006/17; СД08/0015/НЭСК/17) срок аренды до 31.12.2028г.	
5	Договор аренды недвижимого имущества от 01.05.2017 (ДА09/0003/НЭСК/17; ДА04/0004/АЗГАЗ/17) сроком до 14.12.2021г., Дополнительное соглашение 32 от 01.03.2018г. (СД01/0128/006/18; СД 01/0005/НЭСК/18) срок аренды до 31.12.2028г.	4 965,90
6	Договор аренды недвижимого имущества от 01.05.2017 (ДА04/0003/АЗГАЗ/17; ДА09/0002/НЭСК/17) сроком на 5 лет с 15.12.2016, Дополнительное соглашение №1 от 01.03.2018г. (СД 01/0129/006/18; СД 01/0006/НЭСК/18) срок аренды до 31.12.2028г.	1 307,40
7	Договор аренды движимого имущества от 01.11.2016 (ДА07/0001/НЭСК/16; №ДАО/085/03/16) сроком до 31.12.2028г	225,90
Итого		21 755,42

Сумма арендной платы по объектам электроэнергетики на базовый (2024) год учтена в размере **5 555,34** тыс. руб., в том числе учтенная при расчете единых (котловых) тарифов в размере 1 052,02 тыс. руб., с учетом пп.5 п.28 Основ ценообразования (представлены оборотно -сальдовые ведомости от арендодателей по счету 02 ООО АЗ «ГАЗ», ПАО «ГАЗ», расчет земельного налога ПАО «ГАЗ» и ООО «АЗ «ГАЗ», налоговые декларации по ПАО «ГАЗ», ООО «АЗ «ГАЗ»).

Расходы по статье «Прочая аренда» заявлены организацией в размере 1 703,70 тыс.руб.

В соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с п.29 Основ ценообразования.

В материалах тарифного дела представлены: 1) договор аренды недвижимого имущества №ДА09/0001/НЭСК/21 (№ДА 04/0025/002/21) от 01.03.2021г. с ПАО «ГАЗ» (здание центрального распределительного пункта, склад горючего электросилового цеха-1 319 м²), срок договора по **31.12.2028г.**, дополнительное соглашение СД 08/0017/НЭСК/22 от 26.04.2022г. (увеличение арендуемой площади до 1 634,50 м²) (СД08/0067/002/22 от 01.03.2022г.), зарегистрированное в Управлении Федеральной службы государственной регистрации кадастра и картографии по Нижегородской области; 2) договор аренды недвижимого имущества №ДА09/0002/НЭСК/21 (№ДА 04/0099/002/21) от 01.09.2021г. с ПАО «ГАЗ» (административно-бытовое здание-47,2 м²), срок аренды **31.12.2028г.**; 3) договор аренды недвижимого имущества ДА 17/0001/НЭСК/21 (№ДА 16/0006/002/20) от 01.12.2020г. с ПАО «ГАЗ» (аренда земельного участка), срок аренды **31.12.2028г.** В материалах тарифного дела не представлен анализ конкурентной среды по объектам, арендуемым ООО «НЭСК» у ПАО «ГАЗ» (офисные помещения), а также маркетинговое заключение по объектам (офисным помещениям, производственно-складским помещениям и открытым площадкам). Вышеперечисленные договора заключены без проведения конкурсной процедуры.

На основании изложенного, расходы по статье «Прочая аренда» на базовый (2024) год не учтена при формировании необходимой валовой выручки на плановый 2024 год, ввиду отсутствия обосновывающих документов в соответствии с п.29 Основ ценообразования.

Прочие неподконтрольные расходы

Организацией заявлены на базовый (2024) год прочие неподконтрольные расходы в размере 1 121,78 тыс. руб.

В материалах тарифного дела представлен договор поставки воды с ООО «Журава» №180 (ДА 07/0004/НЭСК/19) от 20.12.2019г. Расходы на поставку воды учтены из исходя

фактически понесенных затрат по договору поставки воды за 2022 год (с учетом ИПЦ 2023г. 5,8% и 2024г. (7,2%)) в размере 117,78 тыс. руб., в том числе учтенные при расчете единых (котловых) тарифов в размере 22,30 тыс. руб.

Размер экономии расходов на оплату потерь

В соответствии с п.34 (1) (2) (3) Основ ценообразования определяется размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов. Организацией заявлена экономия расходов на оплату потерь в размере 6 500,00 тыс. руб. В материалах тарифного дела ООО «НЭСК» представлена пояснительная записка к отчету о реализации программы мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Нижегородская электросетевая компания» на 2022-2024 годы за 2022 год, кроме того приложение №1,2,3,4,5,6 к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.06.2014г. №398 «Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Нижегородская электросетевая компания» за 2022 год. Пояснительная записка к программе мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Нижегородская электросетевая компания» на 2022-2024 год, приказ ООО «НЭСК» от 11.01.2022г. «О снижении потерь холостого хода трансформаторов в ООО «НЭСК» на 2022 год». Из представленных материалов не представляется возможным определить и обосновать сумму экономии потерь заявленной ООО «НЭСК» на плановый 2024 год, кроме того в материалах тарифного дела не представлен расчет по экономии потерь, выполненный в соответствии с п. 34 (1) (2) (3) Основ ценообразования. На основании изложенного, размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии не учтен при формировании необходимой валовой выручки на плановый 2024 год.

Общая сумма неподконтрольных расходов на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы, составит 61 192,60 тыс. руб., в том числе учтенная при расчете единых (котловых) тарифов в размере 11 588,14 тыс. руб., с учетом календарной разбивки:

- с 01.01.2024-30.06.2024 –5 794,07 тыс. руб.;
- с 01.07.2024-31.12.2024 –5 794,07 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, не заявлены организацией при расчете необходимой валовой выручки на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы.

Полученный избыток

В соответствии с мотивировочной частью приказа ФАС России от 23.04.2021 №391/21, расходы на приобретение нормативных (технологических) потерь в размере (-2 578,05) тыс. руб., учтенные при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год подлежат исключению из НВВ ООО «НЭСК» с 1 июня 2021 года. На основании п.7 протокола заседания Правления РСТ НО от 28.05.2021 №16, исключение экономически необоснованных доходов ООО «НЭСК» на

компенсацию потерь, в целях сглаживания изменения тарифов, распределяется до 2024 года включительно.

На основании вышеизложенного, из необходимой валовой выручки ООО «НЭСК» на базовый (2024) год исключен экономически необоснованный доход в размере (-719,45) тыс. руб., в соответствии с п.7 протокола заседания Правления РСТ НО, учтенный при расчете единых (котловых) тарифов.

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_t и I_{t-1}) (2023-2024гг.) и включает в себя:

- корректировку подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в размере 5 015,42 тыс. руб., в том числе учтенная при расчете единых (котловых) тарифов -949,78 тыс. руб.;

- корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере 0,00 тыс. руб. По результатам анализа данных официальной бухгалтерской и статистической отчетности за 2022 год экономически обоснованные (недополученные доходы) за 2022 год по регулируемому виду деятельности, предусмотренные п.7 Основ ценообразования, не выявлены.

Учитывая, что основными принципами и методами государственного регулирования в электроэнергетике является соблюдение баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, а также принимая во внимания данные официальной бухгалтерской и статистической отчетности ООО «НЭСК» за 2022 год и отсутствие предложения ООО «НЭСК» по проведению корректировки по неподконтрольным расходам, величина соответствующей корректировки, учитываемая при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год составит 0,00 тыс.руб.;

- корректировку необходимой валовой выручки, с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, в размере (-43 598,77) тыс. руб., в том числе учтенная при расчете единых (котловых) тарифов (-8 256,37)тыс. руб.;

- корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, в размере 0,00 тыс. руб. По результатам анализа данных официальной бухгалтерской и статистической отчетности за 2022 год экономически обоснованные (недополученные доходы) за 2022 год по регулируемому виду деятельности, предусмотренные п.7 Основ ценообразования, не выявлены.

Учитывая, что основными принципами и методами государственного регулирования в электроэнергетике является соблюдение баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, а также принимая во внимания данные официальной бухгалтерской и статистической отчетности ООО «НЭСК» за 2022 год и отсутствие предложения ООО «НЭСК» по проведению корректировки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, величина соответствующей корректировки, учитываемая при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год составит 0,00 тыс.руб.;

- корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в размере 0,00 тыс. руб. Инвестиционная

программа ООО «НЭСК» утверждена приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области 17.10.2022 №329-313/22П/од со сроком реализации на 2021-2023 годы.

В соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области совместно со Службой проводилась выездная (документарная) проверка объектов, включенных в утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу ООО «Нижегородская электросетевая компания». По результатам выездной (документарной) проверки составлен акт №15 от 16 мая 2023 по реализации инвестиционного проекта «Создание единой интеллектуальной системы учета электроэнергии (второй этап)». В результате данной проверки выявлено, что данное мероприятие выполнено в полном объеме и объем фактического выполнения соответствует утвержденной инвестиционной программе на 2022 г.

Отклонение по исполнению ООО «Нижегородская электросетевая компания» в 2022 году инвестиционной программы составит 0,00 тыс. руб.

Отчет по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по ООО «Нижегородская электросетевая компания» за 2022 год от 26.10.2023 №в-323 представлен в Приложении №2 к настоящему экспертному заключению.

- корректировку 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 Российской Федерации от 07.03.2020 № 246, в размере 0,00 тыс. руб., ввиду отсутствия обосновывающих материалов по фактически понесенным расходам за 2022 год, а также отсутствия предложения организации по проведению соответствующей корректировке.

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

В соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 №1220 ООО «НЭСК» письмом (вх. №516-145387/23 от 31.03.2023) 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 2019-2023гг. решением РСТ НО № 52/6 от 13.12.2018. 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 (Psaifi), час		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	
План 2022г.	Факт 2022г.	План 2022г.	План 2022г.	Факт 2022г.	План 2022г.

0,21717	0,00000	0,04866	0,00000	1,00000	1,00000
---------	---------	---------	---------	---------	---------

На основании разделов 4,5 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 2022 год равен 0,50, что соответствует достижению организацией плановых значений показателей надежности и качества услуг со значительным улучшением. 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, равен 1,00. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2024 год учтена в размере 913,73 тыс.руб., в том числе учтенная при расчете единых (котловых) тарифов в размере 173,03 тыс. руб.

Итоговая величина необходимой валовой выручки

На основании изложенного, при определении необходимой валовой выручки на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024 – 2028гг. определены:

- подконтрольные расходы в размере 129 605,12 руб., в том числе учтенные при расчете единых (котловых) тарифов в размере 24 543,52 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы в размере 61 192,60 тыс. руб., в том числе учтенные при расчете единых (котловых) тарифов в размере 11 588,14 тыс. руб.;
- корректировки по ф.3 Методических указаний в размере (-38 583,35) тыс. руб., в том числе учтенные при расчете единых (котловых) тарифов в размере (-7 306,59) тыс. руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества в размере 913,73 тыс. руб., в том числе учтенные при расчете единых (котловых) тарифов в размере 173,03 тыс. руб.;
- полученный избыток в размере (-3 799,15) тыс. руб., в том числе, учитываемые при расчете единого (котлового) тарифа в размере (-719,45) тыс. руб.;

Общая сумма необходимой валовой выручки ООО «НЭСК» на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028гг. составит 149 328,95тыс. руб., в том числе учтенная при расчете единых (котловых) тарифов 28 278,65 тыс. руб., с учетом календарной разбивки:

- с 01.01.2024 по 30.06.2024 –14 139,33 тыс. руб.;
- с 01.07.2024 по 31.12.2024 –14 139,33 тыс. руб.

Определение плановых значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг

произведен в соответствии с Методическими указаниями 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 Минэнерго России от 29.11.2016 №1256 (далее по тексту –МУ№1256), с учетом информации опубликованной в Комплексной системе сбора, передачи, обработки и проверки достоверности исходных данных, используемых для определения фактических показателей надежности сетевых организаций и базовых значений показателей надежности, Минэнерго России, размещенной на сайте <http://nadezhnost.minenergo.gov.ru>.

ООО «НЭСК» представило предложения по плановым значениям показателей надежности и качества оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг., а именно:

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2024	2025	2026	2027	2028
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (P _{saifiВН}), час.	2,096969727	1,782424268	1,515060628	1,287801533	1,094631303
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (P _{saifiВН}), шт.	0,507730115	0,431570598	0,366835008	0,311809757	0,265038293
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (P _{saifiСН2}), час.	2,096969727	1,782424268	1,515060628	1,287801533	1,094631303
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (P _{saifiСН2}), шт.	0,507730115	0,431570598	0,366835008	0,311809757	0,265038293
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (P _{saifiНН}), час.	2,096969727	1,782424268	1,515060628	1,287801533	1,094631303
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (P _{saifiНН}), шт.	0,507730115	0,431570598	0,366835008	0,311809757	0,265038293
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})	1	1	1	1	1

На основании проведенной экспертизы, с учетом информации, представленной Минэнерго России на сайте <http://nadezhnost.minenergo.gov.ru>, ООО «НЭСК» в отношении показателя (P_{saifi}) принадлежит к 5-й группе сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности; в отношении показателя (P_{saifi}) к 5-й группе.

В соответствии с п.4.2.2 МУ №1256. в случае, если у сетевой организации минимальное значение показателей надежности, определенное в соответствии с требованиями абз.2 п.4.2.2, на одном из уровней напряжения равно нулю, то плановые значения для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого i-го показателя из числа показателей, определенных по ф. (2), (3), приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация, рассчитанным на соответствующий год в соответствии с п. 4.2.5 МУ №1256.

На основании проведенной экспертизы и анализа фактических показателей за 2020-2022 годы, плановые значения уровня надежности и качества составят:

	Минимальное			С единовременным улучшением			2024г			2025г			2026г			2027г			2028г		
	ВН	СНП	НН	ВН	СНП	НН	ВН	СНП	НН	ВН	СНП	НН	ВН	СНП	НН	ВН	СНП	НН	ВН	СНП	НН
Песифи	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	2,0969697	2,0969697	2,0969697	1,7824243	1,7824243	1,7824243	1,5150606	1,5150606	1,5150606	1,2878015	1,2878015	1,2878015	1,0946313	1,0946313	1,0946313
Песифи	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,5077301	0,5077301	0,5077301	0,4315706	0,4315706	0,4315706	0,3668350	0,3668350	0,3668350	0,3118098	0,3118098	0,3118098	0,2650383	0,2650383	0,2650383

Плановые значения уровня надежности и качества оказываемых услуг на период регулирования 2024-2028гг. принимаются:

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2024	2025	2026	2027	2028
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{\text{сидВН}}$), час.	2,096969727	1,782424268	1,515060628	1,287801533	1,094631303
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{\text{сидВН}}$), шт.	0,507730115	0,431570598	0,366835008	0,311809757	0,265038293
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{\text{сидСН2}}$), час.	2,096969727	1,782424268	1,515060628	1,287801533	1,094631303
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{\text{сидСН2}}$), шт.	0,507730115	0,431570598	0,366835008	0,311809757	0,265038293
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{\text{сидНН}}$), час.	2,096969727	1,782424268	1,515060628	1,287801533	1,094631303
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{\text{сидНН}}$), шт.	0,507730115	0,431570598	0,366835008	0,311809757	0,265038293
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{\text{тп}}$)	1	1	1	1	1

Долгосрочные параметры

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

- базовый уровень подконтрольных расходов в размере 129 605,12 тыс. руб., в том числе учтенный при расчете единых (котловых) тарифов в размере 24 543,52 тыс. руб.;
- индекс эффективности подконтрольных расходов в размере - 1 %;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов равный 0,75;

- уровень потерь электрической энергии – 4,17 %;

- расчет базовых значений показателей надежности произведен в соответствии с Методическими указаниями 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 Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256. Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) составит:

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2024	2025	2026	2027	2028
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{\text{сидВН}}$), час.	2,096969727	1,782424268	1,515060628	1,287801533	1,094631303
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН	0,507730115	0,431570598	0,366835008	0,311809757	0,265038293

($P_{\text{сифВН}}$), шт.					
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{\text{сифСН2}}$), час.	2,096969727	1,782424268	1,515060628	1,287801533	1,094631303
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{\text{сифСН2}}$), шт.	0,507730115	0,431570598	0,366835008	0,311809757	0,265038293
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{\text{сифНН}}$), час.	2,096969727	1,782424268	1,515060628	1,287801533	1,094631303
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{\text{сифНН}}$), шт.	0,507730115	0,431570598	0,366835008	0,311809757	0,265038293
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{\text{тр}}$)	1	1	1	1	1

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования.

Анализ экономической обоснованности прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, представлен в таблице № 4 «Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии» Приложения №3

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 №3 к настоящему заключению.

Выводы:

На основании проведенной экспертизы, исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов, предлагаемые к установлению тарифы (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Нижегородская электросетевая компания» на долгосрочного периода регулирования 2024-2028 гг. составят:

- Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между ООО «Нижегородская электросетевая компания», г. Нижний Новгород, и ОАО «ГАЗ», г. Нижний Новгород, ООО «Нижегородские Автокомпоненты», г. Нижний Новгород, ООО «Автомобильный завод «ГАЗ», г. Нижний Новгород, АО «Контрактная сборка» входящими в одну группу лиц и владеющими на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1-е полугодие 2024	2-е полугодие 2024	1-е полугодие 2025	2-е полугодие 2025	1-е полугодие 2026	2-е полугодие 2026	1-е полугодие 2027	2-е полугодие 2027	1-е полугодие 2028	2-е полугодие 2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Тарифы для территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью "Нижегородская электросетевая компания", г. Нижний Новгород, которые оплачиваются монопотребителем публичным акционерным обществом «ГАЗ», г. Нижний Новгород, обществом с ограниченной ответственностью «Автокомпоненты – Группа ГАЗ», г. Нижний Новгород, обществом с ограниченной ответственностью «Автомобильный завод «ГАЗ», г. Нижний Новгород, акционерным обществом «Контрактная сборка», г. Нижний Новгород, входящими в одну группу лиц и владеющими на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса, (тарифы указываются без учета НДС)											
1.1	Двухставочный тариф											
1.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	109 150,44	109 150,44	132 986,07	132 986,07	136 383,60	136 383,60	139 882,13	139 882,13	143 484,67	143 484,67
1.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт.ч	182,84	196,22	196,22	204,46	204,46	212,64	212,64	221,14	221,14	229,99
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,39018	0,41010	0,44884	0,46505	0,46353	0,47989	0,47836	0,49525	0,49371	0,51115
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, 2024 год			НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, 2025 год			НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, 2026 год			НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, 2027 год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, 2028 год
			тыс. руб.		тыс. руб.	тыс. руб.		тыс. руб.	тыс. руб.		тыс. руб.	тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Нижегородская электросетевая компания», г. Нижний Новгород		121 050,30		147 484,55	151 252,49		155 132,44	159 127,74			
Всего			121 050,30		147 484,55	151 252,49		155 132,44	159 127,74			

- Индивидуальные тарифы (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Нижегородская электросетевая компания», г. Нижний Новгород и ПАО «Россети Центр и Приволжье», г. Нижний Новгород на долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. составят:

Год	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
2024	109 150,44	182,84	0,39018	109 150,44	196,22	0,41010
2025	132 986,07	196,22	0,44884	132 986,07	204,46	0,46505
2026	136 383,60	204,46	0,46353	136 383,60	212,64	0,47989
2027	139 882,13	212,64	0,47836	139 882,13	221,14	0,49525

2028	143 484,67	221,14	0,49371	143 484,67	229,99	0,51115
------	------------	--------	---------	------------	--------	---------

Уровень НВВ на долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг., учтенной при расчете единых (котловых) тарифов, составит:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
ООО «Нижегородская электросетевая компания», г. Нижний Новгород	2024	28 278,65
	2025	34 453,98
	2026	35 334,21
	2027	36 240,61
	2028	37 173,95

Долгосрочные параметры регулирования:

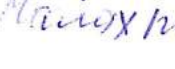
Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки $P_{(saidi)}$				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки P_{saifi}				Показатель уровня качества оказываемых услуг
					ВН	СНІ	СНІІ	НН	ВН	СНІ	СНІІ	НН	
млн. руб.	%	%	%	час	час	час	час	шт.	шт.	шт.	шт.		
2024	129,60512	1	0,75	4,17	2,09696	-	2,09696	2,09696	0,50773	-	0,50773	0,50773	1
2025	x	1	0,75	x	1,78242	-	1,78242	1,78242	0,43157	-	0,43157	0,43157	1
2026	x	1	0,75	x	1,51506	-	1,51506	1,51506	0,36683	-	0,36683	0,36683	1
2027	x	1	0,75	x	1,28780	-	1,28780	1,28780	0,31180	-	0,31180	0,31180	1
2028	x	1	0,75	x	1,09463	-	1,09463	1,09463	0,26503	-	0,26503	0,26503	1

Тарифы на услуги по передаче электрической 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» таблица 1-5.
2. Приложение №2 «Отчет по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по ООО «Нижегородская электросетевая компания» за 2022г.
3. Приложение № 3 «Расчетные таблицы», таблицы 1,2,3,4,5,6,7,8.

Экспертная комиссия

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

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		
1	I. Внеоборотные активы - всего	1100	140 648	319 716	55,9%	80,5%	179 068	127,3%
2	Нематериальные активы	1110			0,0%	0,0%	-	0,0%
3	Результаты исследований и разработок	1120			0,0%	0,0%	-	0,0%
6	Основные средства	1150	105 877	280 339	42,1%	70,6%	174 462	164,8%
7	Доходные вложения в материальные ценности	1160			0,0%	0,0%	-	0,0%
8	Финансовые вложения	1170			0,0%	0,0%	-	0,0%
9	Отложенные налоговые активы	1180	34 766	39 339	13,8%	9,9%	4 573	13,2%
10	Прочие внеоборотные активы	1190	4	38	0,0%	0,0%	34	850,0%
11	II. Оборотные активы - всего	1200	111 110	77 603	44,1%	19,5%	- 33 507	-30,2%
12	Запасы	1210	7 474	4 209	3,0%	1,1%	- 3 265	-43,7%
13	НДС по приобретенным ценностям	1220	18	16 969	0,0%	4,3%	16 951	94172,2%
14	Дебиторская задолженность	1230	35 025	47 198	13,9%	11,9%	12 173	34,8%
15	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240		1 400	0,0%	0,4%	1 400	0,0%
16	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	61 770	1 143	24,5%	0,3%	- 60 627	-98,1%
17	Прочие оборотные активы	1260	6 823	6 684	2,7%	1,7%	- 139	-2,0%
18	Баланс	1600	251 758	397 319	100,0%	100,0%	145 561	57,8%
	Пассив							
19	Капитал и резервы	1310	- 95 905	- 90 397	-38,1%	-22,8%	5 508,00	-5,7%
20	Уставный капитал	1310	30	30	0,0%	0,0%	-	0,0%
21	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			0,0%	0,0%	-	0,0%
22	Переоценка внеоборотных активов	1340			0,0%	0,0%	-	0,0%
23	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			0,0%	0,0%	-	0,0%
24	Резервный капитал	1360			0,0%	0,0%	-	0,0%
25	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	- 95 935	- 90 427	-38,1%	-22,8%	5 508,00	-5,7%
26	Целевое финансирование	1300	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
27	Паевой фонд	1310			0,0%	0,0%	-	0,0%
28	Целевой капитал	1320			0,0%	0,0%	-	0,0%
29	Целевые средства	1350			0,0%	0,0%	-	0,0%
30	Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	1360			0,0%	0,0%	-	0,0%
31	Резервный и иные целевые фонды	1370			0,0%	0,0%	-	0,0%
32	Долгосрочные обязательства	1400	273 865	357 215	108,8%	89,9%	83 350,00	30,4%
33	Заемные средства	1410	273 695	262 052	108,7%	66,0%	- 11 643,00	-4,3%
34	Отложенные налоговые обязательства	1420	170	6 186	0,1%	1,6%	6 016,00	3538,8%
35	Оценочные обязательства	1430			0,0%	0,0%	-	0,0%
36	Прочие обязательства	1450		88 977	0,0%	22,4%	88 977,00	0,0%
37	Краткосрочные обязательства	1500	73 798	130 501	29,3%	32,8%	56 703,00	76,8%
38	Заемные средства	1510			0,0%	0,0%	-	0,0%
39	Кредиторская задолженность	1520	65 048	120 276	25,8%	30,3%	55 228,00	84,9%
40	Доходы будущих периодов	1530			0,0%	0,0%	-	0,0%
41	Оценочные обязательства	1540	8 732	10 217	3,5%	2,6%	1 485,00	17,0%
42	Прочие обязательства	1550	18	8	0,0%	0,0%	- 10,00	-55,6%
43	Баланс	1700	251 758	397 319	100,0%	100,0%	145 561,00	57,8%

Динамика показателей текущей платежеспособности предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (01.01.2022)	На конец периода (31.12.2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к нач периода
1	Текущие (оборотные активы), тыс.руб	111 110	77 603	- 33 507,00	-30%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	273 865	357 215	83 350,00	30%
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	73 798	130 501	56 703,00	77%
4	Всего обязательств, тыс.руб	347 663	487 716	140 053,00	40%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	- 236 553	- 410 113	- 173 560,00	73%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	37 312,00	- 52 898,00	- 90 210,00	-242%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	0,3196	0,1591	-0,16	-50%
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	1,5056	0,5947	-0,91	-61%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	0,5056	-0,4053	-0,91	-180%
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	- 30 023	- 73 078	- 43 055,00	143%

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

Динамика показателей ликвидности баланса предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (01.01.2022)	На конец периода (31.12.2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода	Оптимальное значение
1	Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб	61 770	2 543	- 59 227	-96%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	35 025	47 198	12 173	35%	
3	Запасы, тыс.руб	7 474	4 209	- 3 265	-44%	
4	Текущие активы, тыс. руб.	111 110	77 603	- 33 507	-30%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	73 798	130 501	56 703	77%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,8370	0,0195	-0,8175	-98%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	1,3116	0,3812	-0,9305	-71%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	1,5056	0,5947	-0,9109	-61%	1,5-2,5

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

Динамика показателей финансовой устойчивости предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (01.01.2022)	На конец периода (31.12.2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода	Комментарии
1	Величина собственного капитала, тыс.руб	- 95 905	- 90 397	5 508	-6%	
2	Актив, тыс.руб	251 758	397 319	145 561	58%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	347 663	487 716	140 053	40%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	273 865	357 215	83 350	30%	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	140 648	319 716	179 068	127%	
6	Оборотные активы, тыс.руб	111 110	77 603	- 33 507	-30%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	73 798	130 501	56 703	77%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	37 312	- 52 898	- 90 210	-242%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	-0,3809	-0,2275	0,15	-40%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	-3,6251	-5,3953	- 1,77	49%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	0,3358	-0,6816	- 1,02	-303%	Ко>0,1

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

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
1	Выручка от реализации, тыс.руб	293 788	308 112	14 324	5%
2	Себестоимость, тыс.руб	- 241 005	- 259 331	- 18 326	8%
3	Прибыль от продаж, тыс.руб	36 537	29 823	- 6 714	-18%
4	Чистая прибыль, тыс.руб	66 623	7 930	- 58 693	-88%
5	Активы, тыс.руб	251 758	397 319	145 561	58%
6	Собственный капитал, тыс.руб	- 95 905	- 90 397	5 508	-6%
7	Рентабельность реализованной продукции, %	-15%	-11%	3,66%	-24%
8	Рентабельность продаж, %	23%	3%	-20,10%	-89%
9	Коэффициент доходности активов, %	26,46%	2,00%	-24,47%	-92%
10	Коэффициент доходности капитала, %	-69,47%	-8,77%	60,70%	-87%

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

Принятый в
исполнение распоряжения
№ В-957
от 07.12.

№	В - 323
от	26.10.2023
КОМПЕТЕНТНОСТЬ	

Отчет
по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием
инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в
сфере электроэнергетики,
по ООО «Нижегородская электросетевая компания» за 2022 год.

Инвестиционная программа ООО «Нижегородская электросетевая компания» утверждена приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 17.10.2022 №329-313/22П/од в установленном законодательством порядке со сроком реализации на 2021-2023 гг. Стоимость мероприятий инвестиционной программы на 2022 год составляет – 61,66 млн. руб. без учета НДС. Источником финансирования мероприятий инвестиционной программы ООО «Нижегородская электросетевая компания» на 2022 год являются заемные средства. Возврат инвестиций запланирован в период с 2021 по 2031 гг. за счет прибыли на капитальные вложения, амортизации и возврата НДС.

В целях осуществления контроля за реализацией данной инвестиционной программы, региональной службой по тарифам Нижегородской области (далее – Служба) было проведено систематическое наблюдение и анализ инвестиционной деятельности электросетевой организации ООО «Нижегородская электросетевая компания» за 2022 год. В рамках анализа были рассмотрены следующие документы, представленные данной организацией письмами (исх. от 27.03.2023 № 197/075, Вх-516- 213583/23 от 12.05.2023):

- копии первичных документов (договоров, актов выполненных работ, накладных, платежных поручений и т.д.) и бухгалтерская отчетность;
- отчет о выполнении инвестиционной программы в формате шаблона: «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами Российской Федерации по сетевым организациям» (NET.INV).

В ходе систематического наблюдения, в пределах полномочий Службы, был проведен анализ соответствия первичных учетных документов и регистров бухгалтерского учета представленным ООО «Нижегородская электросетевая компания» отчетам об исполнении инвестиционной программы за 2022 год.

Перечень нормативно-методических документов, использованных в процессе проведения систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»);
- Приказ Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики»;
- Приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта "ж" пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением правительства российской федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»;
- Постановление Правительства Нижегородской области от 21.09.2021 № 832 «О региональном государственном контроле (надзора) в сферах естественных монополий и в области государственного регулирования цен (тарифов) на территории Нижегородской области»;
- 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».

Оценка достоверности данных, представленных ООО «Нижегородская электросетевая компания» за 2022 год по использованию инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики

ООО «Нижегородская электросетевая компания» письмом (исх. от 27.03.2023 № 197/075, Вх-516-214494/23 от 12.05.2023 №) представило копии первичных документов и бухгалтерской отчетности, подтверждающих использование инвестиционных ресурсов за 2022 год. Материалы представлены в электронном виде на электронном носителе с приложением реестра на 4 л., в 1 экз.

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.

Документов, опровергающих достоверность отчетности ООО «Нижегородская электросетевая компания», в адрес Службы не поступало. Таким образом, достоверность данных, приведенных в представленных организацией отчетах и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.

Проверка реализации инвестиционной программы ООО «Нижегородская электросетевая компания» за 2022 год

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 21.09.2021 № 832 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», анализ реализации инвестиционной программы осуществлялся в рамках процедуры рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики.

В пределах полномочий Службы проводился анализ соответствия представленных организацией документов отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения. Результаты проверки отражены в отчете об использовании ООО «Нижегородская электросетевая компания» инвестиционных ресурсов за 2022 год по форме, утвержденной Приказом ФСТ России от 20.02.2014 года № 201-э, о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Отчет представлен в приложении. По выполненным мероприятиям в соответствии с инвестиционной программой первичные документы и регистры бухгалтерского учета соответствуют представленным отчетам об исполнении инвестиционной программы за 2022 год.

В соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области совместно со Службой проводилась выездная (документарная) проверка объектов, включенных в утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу ООО «Нижегородская электросетевая компания». По результатам выездной (документарной) проверки составлен акт № 15 от 16 мая 2023 по реализации инвестиционного проекта «Создание единой интеллектуальной системы учета электроэнергии (второй этап)». В результате данной проверки выявлено, что данное мероприятие выполнено в полном объеме и объем фактического выполнения соответствует утвержденной инвестиционной программе на 2022 г.

Вывод:

По исполнению инвестиционной программы ООО «Нижегородская электросетевая компания» за 2022 год принято выполнение, не превышающее плановые значения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы. По результатам анализа можно сделать следующие выводы:

Наименование регулируемой организации	Стоимостная оценка инвестиций, млн.руб. (без НДС)				Отклонение, млн. руб. (без НДС)
	Утверждено по инвестиционной программе на 2022 год			Факт за 2022 год (по итогам проверки)	
	Объем капитальных вложений в соответствии с утвержденной ИП	Учтено в тарифе на 2022 год (возврат инвестиций)			
		Прибыль на капитальные вложения	Амортизация		
ООО «Нижегородская электросетевая компания»	61,66 (заемные средства)	3,32	3,58	61,66	0

Инвестиционная программа ООО «Нижегородская электросетевая компания» в 2022 году выполнена в полном объеме.

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Ведущий консультант



К.И.Власова

ОТЧЕТ ООО «Нижегородская электросетевая компания» за 2022 г.г.

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием

Региональная служба по тарифам Нижегородской области

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы)

в сфере электроэнергетики/теплоснабжения

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов) ¹	Решение РСТ Нижегородской области от 09.12.2021 №53/4
Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений в инвестиционную программу	Инвестиционная программа ООО «Нижегородская электросетевая компания» на 2021-2023 гг.утвержденная приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области 17.10.2022 №329-313/22П/од

Таблица 1

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия		Стадия выполнения, %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС					Выводы, принятые меры/перечень необходимых мер
			план	факт		полная стоимость ³	остаток ⁴ на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде		осталось профинансировать по результатам отчетного периода ⁴ (за 2022 год)	
								план ³	факт ⁴ за 2022 г.		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
	ВСЕГО,	2022	2022	2022		61,66	61,66	61,66	61,66	0,00	
1	Создание единой интеллектуальной системы учета электроэнергии	2022	2022	2022	100,0	61,66	61,66	61,66	61,66	0,00	

Таблица 2

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн. руб. без НДС		Отклонения ²	
		План ³	Факт ² за 2022 г.	млн. руб. без НДС	%
	1	2	3	4	5
	ВСЕГО,	61,66	61,66	0,00	0,0
A	Собственные средства, в т.ч.:				
A.1	Чистая прибыль, в т.ч.:				
A.1.1	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:				
A.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:				
A.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение				
A.2	Амортизационные отчисления				
A.3	Прочие собственные средства	0,00	3,969	0,00	
A.3.1	Наименование источника				
...					
B	Привлеченные средства, в т.ч.:	61,66	57,69	0,00	0,0
B.1	Кредиты				
B.2	Займы				
B.3	Прочие привлеченные средства	61,66	57,69	-3,97	-6,4
B.3.1	Наименование источника				
...					
B	Бюджетное финансирование				
Г	Прочие источники финансирования, в т.ч.:				
Г.1	Лизинг				
	Справочно:				
Д	Доход на инвестированный капитал ⁵				
Е	Возврат инвестированного капитала ⁵				

Руководитель службы

26.10
(дата подписания)

2023 г.

Ю. Л. Алешина
(инициалы, фамилия)

¹ Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, запланированные на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой.

² Нарастающим итогом за год.

³ В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

⁴ В ценах отчетного года.

⁵ При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

Таблица № 1

Уполномоченный по делу

C.A. Manakos

Harman

Таблица № 2
Закладочная компания до ликвидации ликвидация ЗАО (сегментация ликвидационной сети)

ООО "Иркутская энергосетевая компания"

№ п/п	Показатели	Увеличение за 2022 год				Уменьшение за 2023 год				Положительные изменения за 2024 год				Положительные изменения за 2025 год				Положительные изменения за 2027 год				Положительные изменения за 2028 год			
		Всего	ВН	ОП	ОП1	Всего	ВН	ОП	ОП1	Всего	ВН	ОП	ОП1	Всего	ВН	ОП	ОП1	Всего	ВН	ОП	ОП1	Всего	ВН	ОП	ОП1
1	Поступления от продажи электроэнергии	186,716	47,813	138,903	0,000	139,888	16,349	78,519	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000
1.1	от покупателей электроэнергии			138,903	0,000	139,888	16,349	78,519	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000
1.1.1	в том числе от покупателей			138,903	0,000	139,888	16,349	78,519	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000
1.1.1.1	от покупателей электроэнергии			138,903	0,000	139,888	16,349	78,519	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000
1.1.1.2	от покупателей электроэнергии			138,903	0,000	139,888	16,349	78,519	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000
1.2	от покупателей электроэнергии			138,903	0,000	139,888	16,349	78,519	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000	118,970	34,936	84,034	0,000
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																								
1.4	от других организаций																								
2	Потери в сети	10,306	2,137	8,169	0,000	3,790	0,346	3,444	0,000	4,798	0,713	4,085	0,000	4,798	0,713	4,085	0,000	4,798	0,713	4,085	0,000	4,798	0,713	4,085	0,000
2.1	в том числе в %	5,310	1,113	4,197	0,000	1,822	0,208	1,614	0,000	2,174	0,273	1,901	0,000	2,174	0,273	1,901	0,000	2,174	0,273	1,901	0,000	2,174	0,273	1,901	0,000
3	Потери в сети																								
3.1	в том числе в %																								
3.2	в том числе в %																								
3.3	в том числе в %																								
4	Потери в сети	176,410	45,556	130,854	0,000	165,098	16,023	149,075	0,000	113,944	34,196	79,748	0,000	114,009	34,200	79,809	0,000	114,009	34,200	79,809	0,000	114,009	34,200	79,809	0,000
4.1	Закладочная (закладочная) компания																								
4.1.1	Закладочная (закладочная) компания	149,294	23,298	125,996	0,000	125,996	14,118	111,878	0,000	92,419	23,144	69,274	0,000	92,419	23,144	69,274	0,000	92,419	23,144	69,274	0,000	92,419	23,144	69,274	0,000
4.2	Закладочная (закладочная) компания																								
4.2.1	Закладочная (закладочная) компания																								
4.3	в других организациях	21,616	20,258	11,338	0,000	18,346	11,445	6,903	0,000	21,525	11,057	10,471	0,000	21,590	11,056	10,534	0,000	21,590	11,056	10,534	0,000	21,590	11,056	10,534	0,000

Удостоверенный по делу

С.А. Мананова

Мананова

Таблица № 4

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии

№ п/п	Наименование	Утверждено органом регулирования на 2022 год	Утверждено органом регулирования (в котел) на 2022 год	Утверждено органом регулирования на 2023 год	Утверждено органом регулирования (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия по корректировке на 2024 год	Предложение предприятия по корректировке на 2024 год	Предложение органа регулирования по корректировке на 2024 год	Предложение органа регулирования по корректировке на 2024 год	Предложение органа регулирования по корректировке на 2024 год
1	Прибыль на развитие производства	3320,00	598,77	6507,62	1206,18	36267,32	6868,99	13664,95	2587,75	2587,75
	в том числе:									
	- капитальные вложения	3320,00	598,77	6507,62	1206,18	36267,32	6868,99	13664,95	2587,75	2587,75
2	Прибыль на социальное развитие									
	в том числе:									
	- капитальные вложения									
3	Прибыль на поощрение									
4	Дивиденды по акциям									
5	Прибыль на прочие цели					11302,55	2140,69			
5.1	% за пользование кредитом					10453,00	1979,79			
5.2	услуги банка					687,83	130,27			
5.3	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)					161,72	30,63			
5.4	прочие расходы из прибыли									
6	Прибыль, облагаемая налогом	4150,00	748,46	8134,53	1507,72	45536,30	8624,52	17081,19	3234,69	3234,69
7	Налоги, сборы, платежи - всего	830,00	149,69	1646,91	305,25	9864,46	1868,32	4021,31	761,52	761,52
7.1	в том числе:									
7.2	на прибыль	830,00	149,69	1626,91	301,54	9107,26	1724,90	3416,24	646,94	646,94
7.3	на имущество					467,13	88,47	467,13	88,46	88,46
7.4	прочие налоги и сборы			20,00	3,71	290,07	54,94	137,95	26,12	26,12
8	Прибыль от товарной продукции	4150,00	748,46	8154,53	1511,43	57434,33	10877,99	17686,26	3349,28	3349,28

Уполномоченный по делу

М.А. Малахова

С.А. Малахова

Таблица № 5
РАСЧЕТЫ ЗА УСЛУГИ ПО СОДЕРЖАНИЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
ООО "Ниневгородская электросетевая компания"

ООО "Нинегородская электросетевая компания"																
№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023		2024		2024		2025		2026		2027		2028	
			Утратило (в коп.) на 2023 год	Предполагаемые предприятия (в коп.) на 1 полугодие 2024 года	Предполагаемые предприятия (в коп.) на 2 полугодие 2024 года	Предполагаемые предприятия (в коп.) на 1 полугодие 2024 года	Предполагаемые предприятия (в коп.) на 2 полугодие 2024 года	Предполагаемые предприятия (в коп.) на 1 полугодие 2025 года	Предполагаемые предприятия (в коп.) на 2 полугодие 2025 года	Предполагаемые предприятия (в коп.) на 1 полугодие 2026 года	Предполагаемые предприятия (в коп.) на 2 полугодие 2026 года	Предполагаемые предприятия (в коп.) на 1 полугодие 2027 года	Предполагаемые предприятия (в коп.) на 2 полугодие 2027 года	Предполагаемые предприятия (в коп.) на 1 полугодие 2028 года	Предполагаемые предприятия (в коп.) на 2 полугодие 2028 года	
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	26 132,20	52 450,39	52 450,39	12 712,37	12 712,37	34 180,82	17 093,91	17 093,91	17 534,03	17 534,03	35 974,45	17 987,23	36 907,40	18 453,90
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.	1 394,67	4 535,92	4 535,92	1 406,95	1 406,95	266,16	133,08	133,08	133,08	133,08	266,16	133,08	266,16	133,08
3	Рентабельность (п. 2 / п. 1 * 100%)	%	5,34	8,65	8,65	11,22	11,22	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,74	0,74	0,72	0,72
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	27 526,87	56 986,31	56 986,31	14 119,33	14 119,33	34 453,98	17 126,99	17 126,99	17 667,11	17 667,11	36 240,61	18 120,30	37 173,56	18 586,98
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжений в расчете на 1 кВт	руб./кВт мес.	124 887,97	517 107,75	517 107,75	109 150,44	109 150,44	132 946,07	132 986,07	132 986,07	136 383,40	136 383,40	139 882,13	139 882,13	143 484,67	143 484,67
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжений в расчете на 1 кВт*ч	руб./кВт*ч	0,48031	1,19000	1,19000	0,39018	0,39018	0,45882	0,46884	0,46884	0,47989	0,47989	0,48667	0,49525	0,50229	0,51115

Уполномоченный по делу

С.А. Малахова

Малахов

Таблица № 6
Расчет ставки по оплате технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу по сетям
ООО "Нижнеордская электросетевая компания"

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023		2024		2024		2025		2026		2027		2028	
			Учтенная (в кВтч) на 2023 год	Потери подстанции (в кВтч) на 2024 год	Потери подстанции (в кВтч) на 2024 год	Потери подстанции (в кВтч) на 2024 год	Потери подстанции (в кВтч) на 2024 год	Потери подстанции (в кВтч) на 2024 год	Потери подстанции (в кВтч) на 2025 год	Потери подстанции (в кВтч) на 2025 год	Потери подстанции (в кВтч) на 2026 год	Потери подстанции (в кВтч) на 2026 год	Потери подстанции (в кВтч) на 2027 год	Потери подстанции (в кВтч) на 2027 год	Потери подстанции (в кВтч) на 2028 год	Потери подстанции (в кВтч) на 2028 год
1	Средневысший тариф на электрическую энергию	руб./кВтч	4 425,10	4 425,00	4 425,00	4 425,00	4 425,00	4 425,00	4 425,00	4 425,00	4 425,00	4 425,00	4 425,00	4 425,00	4 425,00	4 425,00
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величин сальдо перетока электроэнергии	млн. кВтч	116,64	78,93	78,93	78,93	78,93	78,93	78,93	78,93	78,93	78,93	78,93	78,93	78,93	78,93
3	Потери электрической энергии	%	5,52	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
4	Показанный отпуск электрической энергии	млн. кВтч	110,21	75,64	75,64	75,64	75,64	75,64	75,64	75,64	75,64	75,64	75,64	75,64	75,64	75,64
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	28489,34	14561,54	14561,54	14561,54	14561,54	14561,54	14561,54	14561,54	14561,54	14561,54	14561,54	14561,54	14561,54	14561,54
7	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./кВтч	244,32	184,56	184,56	184,56	184,56	184,56	184,56	184,56	184,56	184,56	184,56	184,56	184,56	184,56

Уполномоченный по делу

Минин

С.А. Малахова

Таблица № 7

Объём воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор
ООО "Нижегородская электросетевая компания"

ЛЭП	Напряжение, 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	Протяжённость	Объём условных единиц	У	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость	Объём условных единиц	У	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость	Объём условных единиц	У	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость	Объём условных единиц	У
ВЛЭП	400-500	1	металл ж/бетон	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
				400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
				300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
				230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00
ВЛЭП	330	1	металл ж/бетон	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00
				290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00
				210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00
				260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00
ВЛЭП	220	1	металл ж/бетон	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00
				140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00
				270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00
				180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00
ВЛЭП	110-150	1	металл ж/бетон	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
				130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00
				190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00
				160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
КЛЭП	220	-	ж/бетон	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00
				2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00
				0,10	0,10	0,16	0,16	0,03	0,05	0,05	0,05	0,03	0,03	0,05	0,05	0,03	0,03	0,05	0,05
				170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00
ВН, всего	27,5-60	1	дерево металл ж/бетон	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00
				120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
				180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00
				150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
ВЛЭП	1 - 20	-	дерево на ж/б пастышка ж/бетон, металл	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00
				110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00
				470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00
				350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00
КЛЭП	27,5-60	-	-	-	685,98	2 400,91	2 400,91	685,98	2 400,91	2 400,91	2 400,91	685,98	2 400,91	2 400,91	2 400,91	685,98	2 400,91	2 400,91	2 400,91
КЛЭП	3 - 10	-	-	-	685,98	2 400,91	2 400,91	685,98	2 400,91	2 400,91	2 400,91	685,98	2 400,91	2 400,91	2 400,91	685,98	2 400,91	2 400,91	2 400,91
СН 1, всего					685,98	2 400,91	2 400,91	685,98	2 400,91	2 400,91	2 400,91	685,98	2 400,91	2 400,91	2 400,91	685,98	2 400,91	2 400,91	2 400,91
СН 2, всего					685,98	2 400,91	2 400,91	685,98	2 400,91	2 400,91	2 400,91	685,98	2 400,91	2 400,91	2 400,91	685,98	2 400,91	2 400,91	2 400,91
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево дерево на ж/б пастышка	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00
				220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00
				150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
				270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	-	0,98	2,55	2,55	0,98	2,55	2,55	2,55	0,98	2,55	2,55	2,55	0,98	2,55	2,55	2,55
ВН, всего					687,06	2 403,62	2 403,62	687,06	2 403,62	2 403,62	2 403,62	687,06	2 403,62	2 403,62	2 403,62	687,06	2 403,62	2 403,62	2 403,62
Итого		Всего	ВН	0,10	0,10	0,16	0,16	0,03	0,05	0,05	0,05	0,03	0,03	0,05	0,05	0,03	0,03	0,05	0,05
				685,98	685,98	2 400,91	2 400,91	685,98	2 400,91	2 400,91	2 400,91	685,98	2 400,91	2 400,91	2 400,91	685,98	2 400,91	2 400,91	2 400,91
				0,98	0,98	2,55	2,55	0,98	2,55	2,55	2,55	0,98	2,55	2,55	2,55	0,98	2,55	2,55	2,55
				685,98	685,98	2 400,91	2 400,91	685,98	2 400,91	2 400,91	2 400,91	685,98	2 400,91	2 400,91	2 400,91	685,98	2 400,91	2 400,91	2 400,91

Малахова

С.А. Малахова

Уполномоченный по делу

Объем подстанций 35-110 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условиях единичах ООО "Нижегородская электросетевая компания"

ООО «Тяжгородская электросетевая компания»															
№ 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 измерения на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц измерения	Количество условных единиц измерения на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц измерения	Количество условных единиц измерения на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц измерения	Количество условных единиц измерения на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц измерения
1	Подстанция	п/ст	Г	1	2	3	4	5	6	1,3	1,4	1,5	1,3	1,4	1,5
				500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	
				330	250,00	250,00	250,00	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	210,00	210,00	210,00	
				110-150	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или электрооборудование трансформатор	Единица оборудования	ВН (35)	2,10	2,00	2,00	2,10	2,00	2,00	2,10	2,00	2,00	2,10	2,00	2,00
				ВН (35)	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
				ВН (1-20)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
				ВН (1-20)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
				ВН (1-20)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
				ВН (1-20)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
				ВН (1-20)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
				ВН (1-20)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
				ВН (1-20)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
				ВН (1-20)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	ВН (35)	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
				ВН (35)	11,00	11,00	11,00	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	5,50	5,50	5,50
				ВН (1-20)	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
				ВН (1-20)	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
				ВН (1-20)	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
				ВН (1-20)	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
				ВН (1-20)	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
				ВН (1-20)	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
				ВН (1-20)	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы	ВН (15)	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00
				ВН (15)	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
				ВН (15)	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
				ВН (1-20)	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
				ВН (1-20)	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
				ВН (1-20)	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
				ВН (1-20)	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
				ВН (1-20)	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
				ВН (1-20)	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
				ВН (1-20)	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
5	Отделитель с короткозамкнутым	Единица оборудования	ВН (35)	813,00	813,00	813,00	813,00	813,00	813,00	813,00	813,00	813,00	813,00	813,00	
				ВН (35)	813,00	813,00	813,00	813,00	813,00	813,00	813,00	813,00	813,00	813,00	813,00
				ВН (1-20)	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
				ВН (1-20)	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
				ВН (1-20)	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	ВН (35)	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
				ВН (35)	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
				ВН (1-20)	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
				ВН (1-20)	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
				ВН (1-20)	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
7	Синхронный конденсатор мощ. до 50 Мвар	Единица оборудования	ВН (35)	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
				ВН (35)	26,00	26,00	26,00	26,00	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	48,00	48,00	48,00	48,00
				ВН (1-20)	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00
				ВН (1-20)	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	ВН (35)	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
				ВН (35)	2,40	2,40	2,40	2,40	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	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	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	2,40	2,40	2,40	2,40
9	Статические конденсаторы	100 кВА	ВН (35)	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
				ВН (35)	2,40	2,40	2,40	2,40	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	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	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	2,40	2,40	2,40	2,40
10	Мачтовая (стойбазовая) ТП	ТП	ВН (35)	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
				ВН (35)	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
				ВН (1-20)	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
				ВН (1-20)	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
				ВН (1-20)	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	ВН (35)	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30
				ВН (35)	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30	140,30
				ВН (1-20)	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00
				ВН (1-20)	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00
				ВН (1-20)	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	ВН (35)	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	
				ВН (35)	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00
				ВН (1-20)	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00
				ВН (1-20)	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00
				ВН (1-20)	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00
13	Однотрансформаторная подстанция 3x10,4 кВ	п/ст	ВН (35)	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	
				ВН (35)	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00	573,00
				ВН (1-20)	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00
				ВН (1-20)	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00
				ВН (1-20)	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00
14	Итого		ВН (35)	4 546,70	4 546,70	4 546,70	4 546,70	4 546,70	4 546,70	4 546,70	4 546,70	4 546,70	4 546,70	4 546,70	
				ВН (35)	4 546,70	4 546,70	4 546,70	4 546,70	4 546,70	4 546,70	4 546,70	4 546,70	4 546,70	4 546,70	4 546,70
				ВН (1-20)	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90
				ВН (1-20)	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90
				ВН (1-20)	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90	1 555,90
			ВН (35)	7 037,97	7 037,97	7 037,97	7 037,97	7 037,97	7 037,97	7 037,97	7 037,97	7 037,97	7 037,97	7 037,97	
				ВН (35)	7 037,97	7 037,97	7 037,97	7 037,97	7 037,97	7 037,97	7 037,97	7 037,97	7 037,97	7 037,97	7 037,97
				ВН (1-20)	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90
				ВН (1-20)	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90
				ВН (1-20)	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90	2 600,90