

№	В-981
от	09.12.2023г.
Экспертное заключение	

Экспертное заключение

по предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год и тарифов, установленных на долгосрочный период регулирования *общества с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания Нижнего Новгорода», г. Нижний Новгород*, оказывающего услуги по передаче электрической энергии, в рамках долгосрочного периода регулирования с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года.

Основания для рассмотрения:

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в адрес Региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ НО) от ООО «Электросетевая компания Нижнего Новгорода», г. Нижний Новгород (далее – ЭЛСК-НН) поступило заявление о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2024 год (заявление исх. 148 от 27.04.2023, вх. №516-193424/23 от 27.04.2023).

В адрес ЭЛСК-НН со стороны РСТ НО было направлено письмо (исх. 516-248304/23 от 17.05.2023) о принятии представленных документов для осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026гг. в рамках открытого дела 25.05.2021г. №-516-248350/21 об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период с 1 января 2022 года до 31 декабря 2026 года.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочные параметры регулирования для ЭЛСК-НН на долгосрочный период регулирования с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 14.12.2021 № 55/18.

Корректировка индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ЭЛСК-НН 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 17.02.2012г. № 98-э.

Уполномоченным по делу назначен ведущий консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области Трофимова Алина Игоревна.

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

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

- Федеральному закону от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановлению Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановлению Правительства РФ от 28.02.2015г. №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 27.12.2004г. №861;
- Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановлению Правительства РФ от 31.12.2009г. №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 17.02.2012г. №98-э (далее – Методические указания);
- Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004г. №20-э/2;
- 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 26.10.2010г. №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 №884 «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, утвержденному Приказом ФАС России 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 для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в рамках долгосрочного периода регулирования представлены в 10-ти томах на 3181 листах и 2 CD-дисках (том 11 на 621 Мб и том 12 на 463 Мб).

Письмами исх. № 211 от 19.06.2023 (вх. № 516-282678/23 от 21.06.23) в 2 томах на 604 листах, исх. № 248 от 31.07.2023 (вх. № 516-352401/23 от 01.08.2023) в 3 томах на 909 листах, исх. № 362 от 19.10.2023 (вх. № 516-498962/23 от 23.10.2023) в 1 томе на 157 листе, исх. № 391 от 08.11.2023 (вх. № 516-531809/23 от 09.11.2023) в 1 томе на 241 листе, исх. № 410 от 16.11.2023 (вх. № 516-551487/23 от 20.11.2023) в 1 томе на 141 листе организацией предоставлены дополнительные материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

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

В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011г. №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 06.12.2011г. №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 29.07.1998г. №34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации.

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

Документов, опровергающих достоверность бухгалтерской отчетности ЭЛСК-НН за 2022 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность

данных, в представленных организацией расчетных и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.

Предложение ЭЛСК-НН о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 года составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
ЭЛСК-НН	2024	335 162,07

Предлагаемые организацией к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
689 897,39	475,58	2,46596	689 898,84	475,58	2,46597

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

Анализ полноты представленных регулируемой организацией расчетных и обосновывающих материалов.

Расчетные и обосновывающие материалы соответствуют перечню, установленному пунктом 17 Правил регулирования тарифов. Представленное со стороны ЭЛСК-НН предложение о проведении ежегодной корректировке валовой необходимой выручки в рамках долгосрочного периода регулирования, 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.

Основанием владения, пользования и распоряжения имуществом является право собственности и аренды. Документы, подтверждающие право собственности и право аренды имущества, представлены в материалах тарифного дела, а именно:

объект	адрес	основание
КТП, КЛ 6 кВ (120 м.), ВКЛ 6 кВ (483 м.), ТП, КТП-693, ВЛ 10 кВ (15 м.), ВЛ 10 кВ (8 м.), КТП-928, КТП-1186А, ВЛ 6 кВ (18 м.), ТП-537, ВЛ 6 кВ (150 м.), КТП-48, ВКЛ 10 кВ (2370 м.), КТП-412, ВЛ 10 кВ (100 м.), ТП-429 А, ВЛ 6 кВ (10 м.), ТП-4114А, ВЛ 6 кВ (15 м.), КТП-2641, ВЛ 10 кВ (100 м.), ТП-620, ВЛ 10 кВ (400 м.) Аренда – 167 098,66 руб./мес. с НДС	Нижегородская область	Договор аренды с ООО «Газпромнефть-Центр» от 01.09.2018 № ГНЦ-18/04000/01496/Д на 5 лет
Перечень имущества изложен в новой редакции		ДС 1 от 09.11.2018
+ КТП 244, ВКЛ 6 кВ (285 м., ВКЛ 10 кВ (748 м.) С 01.01.2020 аренда – 220 188,23 руб./мес. с		ДС 2 от 14.11.2019

НДС		
С 01.01.2020 аренда – 25 000 руб./мес. с НДС		ДС 3 от 01.01.2020
Срок действия продлен до 31.12.2033		ДС 4 от 02.08.2021
Помещения ТП 649 и РУ ТП 649 Аренда – 14 621, 24 руб./мес. без НДС	Кстовский район	Договор аренды с ООО «Автогильдия Н» от 12.04.2018 № 6АС/18 на 5 лет
Уточнено описание предмета договора		ДС 1 от 24.09.2018
С 01.01.2020 аренда – 5 000 руб./мес. без НДС		ДС 2 от 01.01.2020
Срок действия продлен до 31.12.2031		ДС 3 от 02.08.2021
57 ЛЭП 10(6) кВ, 56 КТП (СТП), 321 ЛЭП 0,4 кВ Аренда – 308 740,96 руб./мес. без НДС	Нижегородская область	Договор аренды с ООО «Т2 Мобайл» от 01.09.2018 № 4АС/2018 на 5 лет
Уточнены характеристики 9 ВЛ		ДС 1 от 01.09.2018
Аренда – 208 367,64 руб./мес. без НДС		ДС 2 от 01.01.2019
С 01.01.2020 Аренда – 30 000 руб./мес. с НДС		ДС 3 от 01.01.2020
Скорректирован адрес ВЛ 0,4 кВ (350 м.) п. Дружба Срок действия продлен до 31.12.2031		ДС 4 от 02.08.2021
КТП, КЛ 6 кВ (110 м.) Аренда – 21 768,35 руб./мес. с НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с ИП Коморкина от 12.04.2018 № 5АС/18 на 5 лет
Аренда – 22 138,32 руб./мес. с НДС		ДС 1 от 01.01.2019
Срок договора продлен до 31.12.2026 С 01.01.2021 аренда – 500 руб./мес. с НДС		ДС 2 от 01.01.2021
ТП-801, КЛ 10 кВ (420 м., 130 м.), КЛ 10 кВ (1300 м.) Аренда – 14 732,50 руб./мес. с НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с ООО «Финанс-Групп» от 11.09.2017 № 11АС/2017 на 5 лет (с 30.06.2020 – ООО «Актив-Н»)
Аренда – 14 982,20 руб./мес. с НДС		ДС 2 от 01.01.2019
Аренда – 2 252,99 руб./мес. без НДС		ДС 3 от 01.01.2020
Срок действия продлен до 31.12.2031		ДС 4 от 02.08.2021
ТП № 602, КЛ 10 кВ (4*90 м.) Аренда – 160 550,92 руб./мес. с НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с ООО «Орбита» от 01.09.2017 № 20АС/2017 на 5 лет
Аренда – 147 181,04 руб./мес. с НДС		ДС 2 от 01.01.2019
Аренда – 33 424 руб./мес. с НДС		ДС 3 от 01.01.2020
Срок договора продлен до 31.12.2031		ДС 4 от 02.08.2021
ТП-1, ТП-2, РП, РТП, КЛ 10 кВ (2*700 м., 2*2016 м., 2*105 м., 2*270 м., 8*15 м., 2*125 м.) Аренда – 296 794,12+265 410,21 руб./мес. с НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с ЗАО «Континенталь», ООО «Кристалл» и ООО «УК «Технология» от 01.09.2017 № 13АС/2017 на 5 лет
Приложение 1 изложили в новой редакции (не представлено)		ДС 2 от 17.01.2018
Аренда – 296 794,12+259 482,78 руб./мес. с НДС		ДС 3 от 17.01.2018
Аренда – 301 824,53 + 263 880,79 руб./мес. с НДС		ДС 4 от 15.12.2020
Аренда – 66 433,85 + 58 082,15 руб./мес. с НДС		ДС 5 от 15.12.2020
Срок продлен до 31.12.2031		ДС 6 от 02.08.2021
+ КЛ 10 кВ (2*700 м., 2* 2016 м., 2*105 м.)		ДС 7 от 26.10.2022
ТП-3449, КЛ 6 кВ (65 м., 480 м.) Аренда – 180 руб./мес. с НДС (начисляют без	Г. Н.Новгород	Договор аренды с ООО «Лайтекс» от 21.07.2017 №

налога)		14АС/2017 на 5 лет
Срок действия продлен до 31.12.2031		Соглашение о замене стороны на ООО «ПК Равновесие» от 01.04.2021
ТП-2530, КЛ 6 кВ (320 м., 1198 м., 250 м., 30 м., 150 м., 64 м., 197 м.) Аренда – 80 003,99 руб./мес. с НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с ООО «Виктория» от 05.09.2017 №17АС/2017 на 5 лет
Аренда – 32 193,75 руб./мес. с НДС		ДС 1 от 01.12.2017
Аренда – 27 204,30 руб./мес. без НДС		ДС 2 от 01.01.2019
		Соглашение о замене стороны на ООО «ВиКК» от 01.09.2018
Аренда – 18 954,31 руб./мес. без НДС		Соглашение о замене стороны на ООО «ВиКК» от 17.05.2019
+ ТП-187 с оборудованием, РТП-777 с оборудованием, КЛ 6 кВ (70 м., 255 м., 80 м., 120 м., 90 м., 75 м., 770 м., 180 м., 169 м., 160 м., 409 м., 395 м., 405 м. 235 м., 28 м., 100 м., 61,5 м., 295 м., 147 м., 2*1402 м.), ТП-3178 с оборудованием, КТП-3211 с оборудованием, ТП-515 с оборудованием, ТП-3035 с оборудованием, КТП-3192 с оборудованием, КТП-3188 с оборудованием, КЛ 0,4 кВ (2*149 м., 2*150 м., 2*151 м.). С 01.01.2021 Аренда – 224 906,26 руб./мес. без НДС		ДС 3 от 04.09.2020
+ ТП-982, КЛ 6 кВ (2*1100 м., 2*283 м.), ТП-72 Срок действия продлен до 31.12.2031 С 01.01.2022 аренда – 337 526,74 руб./мес. без НДС		ДС 4 от 20.10.2021
+ КЛ 0,4 кВ (4*60 м., 4*113 м., 2*198 м., 2*200 м., 2*58 м., 2*73 м., 2*149 м., 2*150 м., 2*151 м., 2*379 м.) Аренда с 01.01.2023 – 492 876,74 руб./мес. без НДС		ДС 5 от 10.10.2022
ТП-3209, КЛ 6 кВ (2*1170 м.) Аренда – 181 899,28 руб./мес. с НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с ООО «Виктория» от 25.07.2017 № 18АС/2017 на 5 лет
Аренда – 22 355,47 руб./мес. с НДС		ДС 1 от 01.12.2017
Аренда – 22 734,37 руб./мес. с НДС		ДС 2 от 01.01.2019
Аренда – 18 945,31 руб./мес. с НДС		Соглашение о замене стороны на ООО «ВиКК» от 17.05.2019
+ КТП-3357, КЛ 10 кВ (2*135 м., 2*220 м.), КТП-3777, КЛ 0,4 кВ (4*140 м., 6*415 м., 4*98 м., 4*61 м., 4*62 м., 8*72 м., 4*166 м., 4*138 м., 2*43 м., 2*63 м., 2*88 м.) Аренда – 198 655,83 руб./мес. без НДС		ДС 3 от 10.09.2019
+ ТП-3187, КЛ 6 кВ (770 м.), КТП-3211, ВЛ 6 кВ (180 м.) С 01.01.2021 Аренда – 247 625,71 руб./мес. без НДС		ДС 4 от 24.01.2020
- ТП-3187, КЛ 6 кВ (770 м.), КТП-3211 Аренда – 198 655,83 руб./мес. без НДС		ДС 5 от 09.07.2020
Срок действия продлен до 31.12.2031		ДС 6 от 02.08.2021

ТП-3373, КЛ 6 кВ (925 м., 422 м.), КЛ 0,4 кВ (4*40 м.) Аренда – 72 007,01 руб./мес. с НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с ООО «ЭЛСИ» от 25.07.2017 № 16АС/2017 на 5 лет
Аренда – 73 227,47 руб./мес. с НДС		ДС 2 от 01.01.2019
С 01.01.201 аренда – 67 303,70 руб./мес. с НДС		ДС 3 от 01.01.2021
Срок продлен до 31.12.2026		ДС 4 от 01.03.2021
ТП-292, КЛ 6 кВ (335 м., 2*450 м., 237 м.) Аренда – 6 545,67 руб./мес. с НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с ООО «Элис» от 10.05.2017 № 7АС/2017 на 5 лет
Аренда – 6 656,62 руб./мес. с НДС		ДС 2 от 01.01.2019
С 01.01.2021 Аренда – 3 732 руб./мес. с НДС		ДС 3 от 01.01.2021
Срок договора продлен до 31.12.2026		ДС 4 от 01.03.2021
ТП-4559, КЛ 6 кВ (1465 м.) Аренда – 62 412,16 руб./мес. без НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с АО «НИТЭК» от 24.04.2017 № 5АС/2017 на 5 лет.
Срок договора продлен до 31.12.2031		ДС 2 от 02.08.2021
ТП-2256, ТП-2257, ТП-2488, ТП-2487, ТП-2486, ТП-2485 КЛ 6 кВ (201 м., 407 м., 417 м., 215 м., 520 м., 2*750 м., 4*330 м., 2*450 м.) Аренда – 10 783,28 руб./мес. с НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с Всероссийским ЗАО «Нижегородская ярмарка» от 14.03.2017 № 1АС/2017 на 5 лет
Аренда – 30 000 руб./мес. с НДС		ДС 1 от 20.03.2017
С 01.01.2019 Аренда – 30 510,28 руб./мес. с НДС		ДС 2 от 01.12.2018 Нет отметки о регистрации
Срок действия продлен до 31.12.2026		ДС 3 от 14.10.2021
ТП-841, КЛ 10 кВ (852 м.) Аренда – 2 500 руб./мес. без НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с Даниловой Ю.А. от 07.11.2017 № 10АС/1/2017 на 5 лет
Срок действия продлен до 31.12.2033		ДС 1 от 14.10.2021
ТП-843, КЛ 10 кВ (1400 м.) Аренда – 2 500 руб./мес. без НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с Даниловым А.Н. от 29.06.2017 № 9АС/2017 на 5 лет
+ КТП-843/1, КЛ 10 кВ (2*250 м.) Срок действия продлен до 31.12.2033 С 01.01.2022 аренда – 3000 руб./мес. без НДС		ДС 1 от 14.10.2021
РП-93 со встроенной ТП-4089, РП-204 со встроенной ТП-640 КЛ 10 кВ (2*950 м., 2*7610 м.) Аренда – 1 056 448,80 руб./мес. без НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с ООО «Успех» от 08.05.2019 № 1АС/2019 на 5 лет
Аренда – 2 176 711,34 руб./мес. без НДС		ДС 1 от 01.07.2019
Аренда – 706 061,67 руб./мес. без НДС		ДС 2 от 01.02.2020
Срок действия продлен до 31.12.2026		ДС 3 от 14.10.2021
Срок продлен до 31.12.2031		ДС 4 от 01.10.2022
Аренда – 1 020 195 руб./мес. без НДС		
Аренда – 706 061,67 руб./мес. без НДС		ДС 5 от 14.11.2022
Аренда – 1 033 041,84 руб./мес. без НДС		ДС 6 от 01.12.2022
КТП-3383, КЛ 6 кВ (2*2000 м.) Аренда – 39 721,61 руб./мес. с НДС		Договор аренды с ООО «Девелоперская компания» от 22.05.2017 № 6АС/2017 на 5 лет
Аренда – 23 944,79 руб./мес. с НДС		ДС 2 от 01.01.2019
Срок действия продлен до 31.12.2027		ДС 3 от 02.08.2021
ТП-668, ТП-665, ТП-669, КТП-581, ЛЭП 6 кВ (2445 м., 1424 м., 80 м., 2500 м.), КТП-609,	Г. Бор, г. Н.Новгород	Договор аренды с ООО «Энергокомплекс-М» от

КТП-472, КТП-641, КТП-4124, КТП-14, РУ 10 кВ, КТП-603, КЛ 10 кВ (2*2800 м., 2*1100 м., 1650 м., 2*450 м.), ЛЭП 6 кВ (390 м., 400 м., 900 м., 65 м., 970 м., 730 м., 2*215 м., 2*1100 м.), ЛЭП 0,4 кВ (362 м., 40 м., 52 м., 400 м., 450 м., 670 м., 250 м., 90 м., 160 м., 430 м., 31 м., 165 м., 70 м., 125 м., 220 м., 200 м., 150 м., 460 м., 70 м., 2*150 м., 808 м., 569 м., 112 м., 50 м., 860 м., 102 м., 111 м., 1016 м., 408 м., 30 м., 275 м., 10-83 м., 585 м., 258 м., 58 м., 117 м., 2*300 м., 200 м., 100 м., 4*150 м., 4*121 м., 2*60 м., 2*121 м., 4*100 м., 2*60 м., 5 м., 4*25 м., 4*175 м., 2*150 м., 2*40 м., 55 м.) Аренда – 1 830 808,31 руб./мес. с НДС		31.08.2017 № 19АС/2017 на 5 лет
Аренда – 1 930 214,78 руб./мес. с НДС		ДС 2 от 01.01.2018
Аренда – 2 177 382,72 руб./мес. с НДС		ДС 3 от 01.09.2018
Аренда – 2 214 505,99 руб./мес. с НДС		ДС 4 от 01.10.2018
+ КТП, АСУ ТП 665, КЛ 0,4 кВ (197 м.), КЛ 0,4 кВ (187 м.)		ДС 5 от 14.12.2018
– Исключены ВКЛ 6 кВ (5660 м.), КЛ 10 кВ (2800 м., 2800 м. 1100 м., 1100 м.)		ДС 6 от 01.04.2019
+ КТП-4369А, КЛ 6 кВ (110 м.), КЛ 6 кВ (95 м.), КЛ 0,4 кВ (70 м.), КЛ 0,4 кВ (70 м.), КЛ 0,4 кВ (70 м.), КЛ 0,4 кВ (70 м.), ТП-528, КЛ 6 кВ (1100 м.), устройство телемеханики		ДС 7 от 19.09.2019
+ КТП-603		ДС 8 от 15.05.2020
+ КЛ 6 кВ (200 м.)		ДС 9 от 15.10.2020
Уточнено описание ТП-668, ТП-665, ТП-669, АСКУЭ, КЛ 6 кВ (200 м.)		ДС 10 от 27.10.2020
Аренда – 1 742 793,60 руб./мес. с НДС		ДС 11 от 01.01.2021
Срок действия продлен до 31.12.2026		ДС 12 от 01.03.2021
- КЛ 0,4 (362 м., 40 м., 52 м., 400 м., 90 м., 200 м.), ВКЛ 0,4 кВ (125 м.) + ЛЭП 0,4 кВ (142 м., 210 м., 151 м., 308 м., 788 м., 200 м., 245 м.) Срок действия продлен до 31.12.2031 С 01.01.2022 аренда – 1 727 955,90 руб./мес. с НДС		ДС 13 от 14.10.2021
+ЛЭП 0,4 кВ (165 м., 95 м., 23 м., 10 м., 76 м., 103 м., 80 м., 518 м., 128 м., 11 м.), ЛЭП 6 кВ (832 м.) - КЛ 0,4 кВ (450 м., 670 м., 250 м.)		ДС 14 от 11.05.2023
+ РП 2 с ТП-2331, КЛ 6 кВ (2*287 м.), ТП-967		ДС 15 от 01.11.2023
ТП-3199, ТП-3203, ТП-3319, КЛ 6 кВ (633 м., 245 м., 2*310 м., 2*380 м.), КЛ 0,4 кВ (125 м., 90 м., 6 м., 90 м., 125 м., 2*90 м.) Аренда – 500 руб./мес. с НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с ОАО «Железобетонстрой № 5» от 21.07.2017 № 15АС/2017 на 5 лет
		Соглашение о замене стороны на ООО «Лайтекс» от 24.12.2019
Срок действия продлен до 31.12.2031		Соглашение о замене стороны на ООО «ПК Равновесие» от 01.04.2021

+ КЛ 0,4 кВ (4*130 м., 2*120 м., 2*65 м., 4*55 м., 2*60 м., 2*145 м.)		ДС 2 от 04.04.2022
КТП, двухцепная КЛ 6 кВ (160 м.), ТП 8, ТП 9, ТП 10, ВКЛ 6 кВ (6492 м.), ЛЭП (1190 м.), КТП 536, КТП 50А, КТП 50, КТП 647, КТП 232, КТП, КТП 214, КТП 182, РУ 0,4 кВ ТП 72, КРУ 6 кВ, КЛ 6 кВ(530 м.), КЛ 0,4 кВ (103 м., 72 м., 100 м., 2*720 м., 2*430 м., 285 м.), ВЛ 10 кВ (115 м., 210 м.), ВЛ 0,4 кВ (215 м., 210 м., 1400 м.,), ВКЛ 6 кВ (1625 м.), ВЛ 6 кВ (4200 м.), КЛ 6 кВ (370 м., 2*520 м.), ВКЛ 0,4 кВ (140 м., 4337 м.) Аренда – 266 317,26 руб./мес. без НДС	Нижегородская область	Договор аренды с ООО «АБС-строй» от 08.10.2019 № 12АС/2019 на 5 лет
С 01.01.2020 Аренда – 175 333,33 руб./мес. без НДС		ДС 1 от 01.01.2020
+ КЛ 6 кВ (5700 м.), ВЛЗ 10 кВ (1400 м.), КТП-402 С 01.01.2021 Аренда – 302 358,92 руб./мес. без НДС		ДС 2 от 14.10.2020
С 01.01.2021 Аренда – 273 420 руб./мес. без НДС		ДС 3 от 01.01.2021
Срок договора продлен до 31.12.2031		ДС 3 от 02.08.2021
РП-10 кВ Аренда – 256 615,38 руб./мес. с НДС	Кстовский район	Договор аренды с ООО «Жилищный ответ» от 24.10.2019 № 90-6/1019/14 на 5 лет
Уточнено описание предмета аренды С 01.01.2020 аренда – 12 000 руб./мес. с НДС С 01.01.2021 аренда - 256 615,38 руб./мес. с НДС		ДС 1 от 31.12.2019
Аренда – 60 000 руб./мес. с НДС		ДС 2 от 01.01.2021
Срок действия продлен до 31.12.2026		ДС 3 от 01.03.2021
ТП, КЛ 0,4 кВ (55 м., 90 м., 78 м., 67 м., 46 м., 127 м., 45 м.), отпайка 6 кВ (680 м.) Аренда – 5 679 руб./мес. с НДС С 01.01.2020 аренда – 4 874,48 руб./мес. без НДС		Договор аренды с КУМИ Кстовского района от 06.05.2019 № 2 до 05.05.2034
ТП, КЛ 10 кВ (2*810 м.) Аренда – 50 033,79 руб./мес. с НДС	Н.Новгород	Договор аренды с ООО «Нижегородская Фитнес Группа» от 11.07.2019 № 9АС/2019 на 5 лет
На 2020 год аренда – 5 000 руб./мес. с НДС		ДС 1 от 01.01.2020
Уточнено описание предмета договора		ДС 2 от 01.01.2020
С 01.01.2021 аренда – 5 000 руб./мес. с НДС		ДС 3 от 01.01.2021
Срок договора продлен до 31.12.2031		ДС 4 от 02.08.2021
ПС 35/10/0,4, ВКЛ 35 кВ (390 м.) Аренда – 651 998,36 руб./мес. с НДС	Г.о.г. Бор	Договор аренды с ООО «ОСС-Кант» от 20.06.2019 № 8АС/2019 на 5 лет
С 01.01.2020 аренда – 10 000 руб./мес. с НДС		ДС 1 от 01.01.2020
Срок действия продлен до 31.12.2031		ДС 2 от 02.08.2021
ТП 1038, КЛ 6 кВ (1995 м., 830 м., 220 м., 310 м.) Аренда – 150 252,67 руб./мес. без НДС	Г. Бор	Договор аренды с ООО «Партнер» от 25.10.2019 № 16АС/2019 на 5 лет

Перечень имущества изложен в новой редакции: ТП 1038 с оборудованием, ЛЭП 6 кВ (1995 м., 830 м., 220 м., 310 м., 3*10 м.)		ДС 1 от 01.01.2020
С 01.01.2021 аренда – 130 000 руб./мес. с НДС		ДС 2 от 01.01.2021
Срок действия продлен до 31.12.2026		ДС 3 от 01.03.2021
КТП-80, КЛ 6 кВ (800 м.) Аренда – 1 000 руб./мес. с НДС	Н.Новгород	Договор аренды с Малининым С.А. от 26.08.2019 №10АС/2019 на 5 лет. Не охватывает период тарифного регулирования
ТП-4592, КТП 4592А, КЛ 6 кВ (1995 м., 10 м.) Аренда – 60 152,87 руб./мес. без НДС	Н.Новгород	Договор аренды с ЗАО «Бизнес-центр Ларина 12» от 24.10.2019 № 16АС/2019 на 5 лет
Срок договора продлен до 31.12.2031		ДС 1 от 02.08.2021
ТП 7, КЛ 6 кВ (930 м., 585 м.), КЛ 0,4 кВ (4*200 м., 2*260 м.) Аренда – 65 497,52 руб./мес. без НДС	Н.Новгород, г. Городец	Договор аренды с ООО «Электрон и К» от 21.10.2019 № 15АС/2019 на 5 лет
+ ТП-20 с оборудованием, ТП-598 с оборудованием, КЛ 6 кВ (656 м., 100 м., 30 м., 2*250 м.), КЛ 0,4 кВ (2*100 м.), ТП-950, ТП- 477, КЛ 10 кВ (2*110 м., 2*150 м.), ТП-4759 С 01.01.2021 Аренда – 197 701,96 руб./мес. без НДС		ДС 1 от 02.09.2020
Уточнены характеристики 2 линий		ДС 2 от 12.10.2020
Срок действия продлен до 31.12.2026		ДС 3 от 01.01.2021
С 01.01.2021 аренда – 141 930 руб./мес. без НДС		ДС 4 от 01.03.2021
Срок действия продлен до 31.12.2026		
ТП 1, ТП 2, ВЛ и КЛ Аренда – 235 000 руб./год с НДС	Кстовский район	Договор аренды с администрацией Слободского с/с Кстовского муниципального района № 4 от 15.10.2019 на 5 лет
С 01.01.2021 аренда – 324 739,45 руб./год с НДС		ДС от 26.01.2021
Срок действия продлен до 31.12.2031		ДС от 02.08.2021
С 01.01.2022 аренда – 347 178,94 руб./год без НДС		ДС от 31.01.2022
Здание ТП, отпайка ВЛ 10 кВ (195 м.) Аренда – 9 208,33 руб./мес. с НДС	Кстовский район	Договор аренды с КУМИ Кстовского района № 9 от 17.07.2020 на 15 лет
ТП-967 Аренда – 500 руб./мес. с НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с ООО «СЗ «Выбор-ННДК» № 2/20 от 09.06.2020 на 5 лет
Срок действия продлен до 31.12.2026		ДС 1 от 02.08.2021
Расторгнут с 29.10.2023!		Соглашение от 29.10.2023
ЗТП-666 Аренда – 1 000 руб./мес. с НДС	Г. Бор	Договор аренды с ООО «Игна+» № 1/20 от 01.05.2020 на 5 лет
Срок действия продлен до 31.12.2026		ДС от 01.01.2021
КТП-54/10, КЛ 6 кВ (2*950 м.), 2 линейные ячейки с вакуумными выключателями Аренда – 1 000 руб./мес. без НДС	Г. Кстово	Договор аренды с ООО «СЗ «Этап» № 15АС/20 от 14.10.2020 на 5 лет
Срок договора продлен до 31.12.2031		ДС от 02.08.2021

ТП-64 с оборудованием, КЛ 6 кВ (175 м.) Аренда – 23 574,72 руб./мес. без НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с ИП Малыгин № 7АС/20 от 17.07.2020 на 5 лет
Замена арендатора с ООО «Приволжские электрические сети» на ООО «ЭЛСК-НН»		Соглашение от 29.09.2020
Срок действия продлен до 31.12.2026 С 01.01.2021 аренда – 1000 руб./мес. без НДС		ДС 1 от 01.01.2021
РП-2 с ТП-2331, КЛ 6 кВ (2*287 м., 221 м., 300 м.), КТП-2506. С 01.01.2021 – аренда 35 000 руб./мес. с НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с АО «Нижегородпхотзторг» № 9АС/20 от 01.09.2020 на 5 лет
Срок действия продлен до 31.12.2031		ДС 1 от 02.08.2021
- РП 2 с ТП-2331, КЛ 6 кВ (2*287 м.)		ДС 2 от 29.10.2023 с ООО «Энергокомплекс-М»
КЛ 6 кВ (2*1730 м., 770 м., 2*30 м.), РП-48, КТП-3160 Аренда – 25 000 руб./мес. с НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с АО «Металлопторг» № Д-2020- 95001 от 01.10.2020 на 5 лет
Срок действия продлен до 31.12.2031		ДС от 02.08.2021
КЛ 6 кВ (1580 м., 3284 м.) Аренда – 100 руб./мес. с НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с ИП Фоминов № 6АС/18 от 17.09.2018 на 5 лет. Не охватывает период регулирования
+ КТП-3264 (2*1000 Ква, РУ 6 кВ с 4 выключателями, 2 РУ 0,4 кВ), КЛ 6 кВ (2*115 м.) Замена арендодателя на ООО «Лазер Плюс» Срок продлен до 31.12.2026 Аренда – 1000 руб./мес. с НДС (нет расшифровки)		ДС 1 от 22.12.2022
КТП-3254, КЛ 6 кВ (17 м.) Аренда – 500 руб./мес. без НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с ООО «АльянсГрупп» № 10АС/20 от 04.09.2020 на 5 лет
Аренда – 500 руб./мес. с НДС		ДС 1 от 01.03.2021
Срок действия продлен до 31.12.2031		ДС 2 от 02.08.2021
ВКЛ 10 кВ (12000 м., 1500 м.), РТП 10 кВ КЛ 10 кВ (560 м., 590 м., 540 м., 500 м., 660 м., 560 м.), ТП-1, ТП-2, ТП-3, ТП-4, ТП-5, КЛ 0,4 кВ (290 м., 190 м., 315 м., 115 м., 222 м., 160 м., 60 м., 460 м., 230 м., 125 м., 340 м., 110 м., 330 м., 245 м., 2*125 м., 235 м., 290 м., 65 м., 305 м., 110 м., 350 м., 2*125 м., 185 м., 180 м., 150 м., 16278 м.), 30 щитов учета Аренда – 10 000 руб./мес. без НДС	Кстовский район	Договор аренды с СНТ «Серебряный Дождь» № 7АС/20 от 28.08.2020 на 5 лет
Срок договора продлен до 31.12.2031		ДС 1 от 02.08.2021
РП, ТП-1, ТП-2, ТП-3 с трансформаторами, КЛ 6 кВ (980 м., 300 м., 60 м., 20 м.) Аренда – 31 214,39 руб./мес. с НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с ЗАО «ЗДЖ «Волга Форм» № 32/11-2015 от 26.11.2015 сроком до 31.12.2021 г.
Уточнено описание арендуемых объектов		ДС 1 от 07.12.2015*
С 01.01.2019 аренда – 31 743,44 руб./мес. с НДС		ДС 2 от 01.01.2019*
Срок аренды продлен до 31.12.2024		ДС 3 от 08.04.2019*
Срок договора продлен до 31.12.2031		ДС 4 от 02.08.2021
С 01.01.2022 аренда – 5 000 руб./мес. с НДС		ДС 5 от 20.04.2022

ВКЛ 10 кВ (6360 м., 900 м.), КЛ 10 кВ (7 м., 590 м., 390 м., 360 м., 390 м., 385 м., 390 м.), РП-10, ТП-7, ТП-6, ТП-8 Аренда – 30 000 руб./мес. без НДС	Кстовский район	Договор аренды с ИП Шашков № 18АС/20 от 09.10.2020 на 5 лет
Срок действия договора продлен до 31.12.2026		ДС 1 от 02.08.2021
ТП, КЛ 10 кВ (1350 м.) Аренда – 1000 руб./мес. без НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с ИП Васильев № 2АС/21 от 05.03.2021 сроком на 5 лет
Срок действия продлен до 31.12.2031		ДС 1 от 04.10.2021
ВЛ 0,4 кВ (1860 м.) Аренда – 4 873 руб./мес. с НДС	Кстовский район	Договор аренды с КУМИ Кстовского района № 3 от 17.03.2021 до 31.10.2024. Не охватывает период тарифного регулирования
РП со встроенной ТП с оборудованием, ЗУ, КТП-1, КТП-2, КТП-4, КЛ 10 кВ (2*2300 м., 2*210 м., 2*10 м., 2*30 м.) Аренда с 01.01.2022 – 20 000 руб./мес. с НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с АО «Маймма Групп» № 4АС/21 от 27.09.2021 сроком до 31.12.2026
ТП-2942 с оборудованием, КЛ 6 кВ (2*200 м.) Аренда – 1000 руб./мес. с НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с ООО «Пробилдинг» № 5/21 от 19.10.2021 сроком действия до 31.12.2026
ТП, КЛ 6 кВ (435 м., 40 м., 20 м., 60 м.) Аренда – 1000 руб./мес. с НДС	Г. Н.Новгород	Договор аренды с ОАО «Автотрансконтейнер» № 3АС/21 от 05.08.2021 сроком на 5 лет
Срок действия продлен до 31.12.2031		ДС от 11.10.2021
ЗУ, 73 КТП/ТП по 25 кВа, 2 КТП/ТП по 30 кВа, 1 КТП на 20 кВа, ВЛ (50 м., 114 м., 15 м., 19 м., 35 м., 10 м., 12 м., 12 м., 15 м., 15 м., 50 м., 70 м.), ВЛ 6 кВ (76 м., 5 м., 40 м., 10 м., 570 м., 30 м., 15 м., 255 м., 125 м.), ВЛ 10 кВ (40 м., 5 м., 45 м., 60 м., 30 м., 21 м., 20 м., 200 м., 25 м., 200 м., 55 м., 5 м., 10 м., 100 м., 200 м., 10 м., 50 м., 50 м., 10 м., 20 м., 20 м., 200 м., 400 м., 928 м., 12 м., 15 м., 5 м., 55 м., 150 м., 50 м., 35 м., 25 м., 68 м., 7 м., 57 м., 10 м., 60 м., 106 м., 10 м., 30 м., 5 м., 100 м., 100 м., 30 м., 185 м., 14 м., 3 м., 3 м., 100 м., 40 м., 80 м., 10 м., 1000 м.) Аренда – 25 000 руб./мес. с НДС	Нижегородская область	Договор аренды от 27.07.2023 № 2АС/23 с АО «Национальная башенная компания» сроком до 31.12.2021
КЛ 0,4 кВ (4*270 м., 8*350 м.) по ЕГРН протяженность 341 м. Аренда – 500 руб./мес. с НДС Расшифровки нет!	Г. Н.Новгород	Договор аренды от 15.09.2023 № 3АС/23 с ООО СЗ «Выбор-ННДК» сроком на 5 лет
ЗУ для размещения КТП-561 Аренда – 500 руб./мес. без НДС Расшифровки нет!	Г. Кстово	Договор аренды от 03.03.2023 № 1-03/23 с ООО «Рассвет-НН» сроком на 49 лет
2 нежилых помещения, оборудование ТП-549 (2*1250 кВа, 2 РУ 0,4 кВ), КЛ 10 кВ (20 м., 15 м., 2*20 м., 20 м.), оборудование КТПК-253а (60 кВа, РУ 0,4 кВ), оборудование КТПК-21а (60 кВа, РУ 0,4 кВ), оборудование МТП-621 (60 кВа, РУ 0,45 кВ) Аренда – 1000 руб./мес. с НДС Расшифровки нет!	Нижегородская область	Договор аренды от 14.11.2023 № 2023.11 с ПАО «Вымпелком» сроком до 31.12.2031.

КТП-632 (РУ 10 кВ с 1 выключателем, трансформатор 250 кВа), ТП 4212 (трансформатор 40 кВа, разъединитель, РУ 0,4 кВ со счетчиком, выключатели), КТП 109 (РУ 10 кВ с выключателем, трансформатор 160 кВа), ВКЛ 10 кВ (10 м., 1000 м., 20 м.), ПКУ, распределительные шкафы 1-5 со счетчиками, КЛ 0,4 кВ (70 м., 150 м., 350 м., 300 м., 425 м.), ТП-2295 (РУ 0,4 кВ (2 комплекта ячеек ЩО-70), трансформаторы 160 кВа и 180 кВа, РУ 6 кВ (масляный выключатель, 2 выключателя нагрузки, 2 разъединителя)), КЛ 6 кВ (332 м.), ЗТП-1470А (РУ 6 кВ (выключатель, предохранители), РУ 0,4 кВ (ячейки ЩО-70), трансформатор 100 кВа), ТП-545 (трансформатор 100 кВа), КТП-844 (трансформатор 630 кВа), КТП-11 (трансформатор 630 кВа, РУ 6 кВ с 1 выключателем), ПС-6 (РУ 0,4 кВ, 2 трансформатора 1000 кВа, РУ 6 кВ с 5 выключателями), КТП-556 (трансформатор 160 кВа), ЛЭП 10 кВ (100 м.), КТП-1912А (трансформатор 63 кВа), ТП-93 (РУ 6 кВ с 1 выключателем и трансформатор 400 кВа), ТП-561 (трансформатор 250 кВа), КЛ 6 кВ (2*60 м., 2*500 м.), ВЛ 6 кВ (200 м., 621 м., 5 м.), ВЛ 0,4 кВ (122 м., 157 м., 7 м., 67 м., 107 м., 212 м., 75 м., 40 м., 210 м.), ЛЭП 6 кВ (10 м., 265 м., 767 м.), ВЛ 10 кВ (70 м., 75 м.), КТП 633 (2 трансформатора 400 кВа, РУ 6 кВ с 2 выключателями), ТП 527 (трансформаторы ТМГ-400 и ТМГ-630, РУ 0,4 кВ (8 ячеек ЩО-70), РУ 10 кВ (6 ячеек ВН)), ТП 532 (трансформатор 100 кВа), ВЛ 0,4 кВ (1649 м.), ВЛ 6 кВ (211 м., 70 м.), КЛ 6 кВ (7,5 м., 107 м.), ЛЭП 0,4 кВ (2*278 м.), ВЛ 10 кВ (20 м., 30 м.), КЛ 0,4 кВ (146 м., 2*39 м., 2*63 м., 2*60 м., 2*50 м., 2*200 м., 2*225 м., 2*203 м.)	Г. Н.Новгород, Кстовский район, Володарский район, Богородский район, Борский район, Городецкий район	Договор купли-продажи от 21.06.2022 № 1/22. ИК, выписки из ЕГРН от 05.07.2022 на имущество, ранее принятому по договору аренды с ООО «ИРС-СТРОИТЕЛЬСТВО» № 17АС/2019 + указаны отсутствующие в договоре КЛ 0,4 (2*203 м., 2*200 м., 2*50 м., 2*60 м., 2*63 м., 2*39 м.).
ТП-3311 (РУ 6 кВ с 8 выключателями, 2 трансформатора 1000 кВа, 2 РУ 0,4 кВ), ТП-3312 (РУ 6 кВ с 8 выключателями и 2 трансформаторами 1000 кВа, 2 РУ 0,4 кВ), ТП-3342 (РУ 6 кВ с 8 выключателями и 2 трансформаторами 1000 кВа, 2 РУ 0,4 кВ), КТП-01 (трансформатор 630 кВа, РУ 0,4 кВ и РУ 10 кВ с 4 электрогазовыми выключателями), КТП 02 (РУ 6 кВ с 4 выключателями, 630 кВа, РУ 0,4 кВ), КЛ 6 кВ (2*35 м., 2*560 м., 2*30 м., 920 м., 2*180 м., 2*30 м., 2*170 м., 2*30 м.) КЛ 0,4 кВ (2*135 м., 2*85 м., 2*65 м., 4*100 м., 2*60 м., 4*125 м., 4*60 м., 4*105 м., 2*135 м., 2*155 м., 12 м., 2*115 м., 2*60 м., 2*110 м., 2*90 м., 2*70 м., 4*115 м., 12 м.). ТП-3310 (2 трансформатора 400 кВа, РК 6 кВ с 8 выключателями, 2 РУ 0,4 кВ), КЛ 0,4 кВ (4*75	Г. Н.Новгород	Договор купли-продажи с ООО «ВПК-Электросети» от 11.07.2022 № 01/07-22, ИК, выписки из ЕГРН от 22.07.2022 на имущество, ранее принятому по договору аренды с АО «МСК Энергосеть» № А-115-2020 от 15.09.2020 + неуказанные в договоре КЛ 0,4 кВ (4*75 м., 2*110 м., 2*54 м., 2*135 м.), КЛ-10 кВ (2*2821 м.), КТП-02 (трансформатор 630 кВа, РУ 0,4 кВ и РУ 6 кВ с 4 электрогазовыми выключателями)

м., 2*110 м., 2*54 м., 2*135 м.), КЛ-10 кВ (2*2821 м.)		
ЛЭП 0,4 кВ (294 м.)	Г. Бор	ИК, акт, приказ от 01.09.2018
ЛЭП 0,4 кВ (243 м., 56 м.)	Г. Бор	ИК, акт, приказ от 09.04.2018
ЛЭП 0,4 кВ (3*82 м.)	Г. Бор	ИК, акт, приказ от 03.12.2018
ВЛ 0,4 кВ (74 м.)	Г. Бор	ИК, акт, приказ от 19.04.2019
КТП-670 (РУ 6 кВ с 1 выключателем, РУ 0,4 кВ и трансформатор ТМГ-400), КЛ 6 кВ (105 м.)	Г. Бор	ИК, акт, приказ от 10.01.2019
КЛ 10 кВ (2*2947 м.), КТП-966 (РУ 10 кВ с 6 выключателями, 2 РУ 0,4 кВ и 2 трансформатора ТМГ-1600)	Г. Н.Новгород	ИК, акт, приказ от 01.03.2020
КЛ 10 кВ (1600 м., 2*530 м.)	Г. Н.Новгород	ИК, акт, приказ от 06.04.2020
РП-10 (РУ 6 кВ с 3 выключателями, трансформатор ТМГ-25, РУ 0,4 кВ), КВЛ 0,4 кВ (70 м., 44 м.)	Г. Н.Новгород	ИК, приказ 20.08.2020
КТП-966А (РУ 0,4 кВ, трансформатор 160 кВа), КЛ 10 кВ (60 м.)	Г. Н.Новгород	ИК, приказ от 30.09.2020
КТП-966Б (РУ 0,4 кВ, трансформатор 160 кВа), КЛ 10 кВ (20 м.)	Г. Н.Новгород	ИК, приказ от 30.09.2020
ВЛ 0,4 кВ (90 м.)	Г. Бор	ИК, акт, приказ от 24.03.2021
ВЛ 0,4 кВ (25 м.)	Г. Бор	ИК, акт, приказ от 12.02.2021
ВЛ 0,4 кВ (67 м.)	Г. Бор	ИК, акт, приказ от 02.07.2021
КЛ 10 кВ (2*1084 м., 2*15 м.)	Г. Н.Новгород	ИК, акт, приказ от 30.09.2021
КЛ 6 кВ (948 м., 15 м.)	Г. Н.Новгород	ИК, акт, приказ от 15.10.2021
Система коммерческого учета из 17 узлов	Нижегородская обл.	ИК, приказ от 30.09.2021
ВЛ 0,4 кВ (20 м., 196 м., 19 м.)	Г. Н.Новгород	ИК
КТП-671 (РУ 6 кВ с 1 выключателем, 250 кВа, РУ 0,4 кВ), КЛ 6 кВ (82 м.)	Г. Бор	ИК, приказ и акт от 30.11.2022
КТП ЦОД-2 ул. Яблонева, КЛ 10 кВ (2*275 м., 200 м.)	Г. Н.Новгород	ИК, приказ и акт от 28.11.2022
Система коммерческого учета из 6 узлов	Нижегородская обл.	ИК
КЛ 0,4 кВ (4*95 м., 2*75 м., 2*60 м.)	Г. Н.Новгород	ИК

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

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

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах

субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 30 МВА. По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций с установленными силовыми трансформаторами ЭЛСК-НН составляет 32,86 МВА.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1-20 кВ, ниже 1 кВ – трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км. По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма соответствующих линий электропередач ЭЛСК-НН составляет 63,004 км: СН1 – 0,00 км; СН2 – 35,713 км; НН – 27,291 км.
3. В отношении организации отсутствуют 3 факта применения понижающих коэффициентов.
4. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" – <https://elsknn.ru/>.
5. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг – 7 (800) 234-14-48.
6. Отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта РФ и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта РФ и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Оценка финансового состояния организации.

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

Анализ основных технико-экономических показателей за 3 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

№пп	Показатели	Год				Темп роста, %		
		2021	2022	2023	2024	2022/ 2021	2023/ 2022	2024/ 2023
1	Объем электрической энергии, поступающей в сеть, млн. кВт.ч., всего:	115,810	127,740	165,890	168,390	10,3	29,87	1,51
2	НВВ, млн.руб. всего:	121 103,37	129 956,78	123 835,60	137 007,76	24,69	-4,71	10,64
3	Электросетевое оборудование, у.е.	2486,34	3 123,35	3 123,35	3 339,28	46,3	0	6,910

Основные показатели деятельности ООО «Электросетевая компания Нижнего Новгорода» на расчетный период регулирования, объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности.

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	оценка	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

Объемы поступления электрической энергии в сеть, полезного отпуска.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии выполнен на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 522003984 от 22.03.2018 между ПАО «Россети Центр и Приволжье» и ООО «Электросетевая компания Нижнего Новгорода», договора № 0803000 купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства от 11.12.2017г. между ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» и ООО «Электросетевая компания Нижнего Новгорода».

На момент написания заключения отсутствуют согласованные объемы поступающей в сеть и отпущенной из сети ЭЛСК-НН электрической энергии (мощности) на 2024 год. На основании анализа представленных материалов плановый объем поступления в сеть, заявленная мощность, а также объем передачи электрической энергии на период регулирования, приняты исходя из плановых объемов, определенных предложением организации скорректированных ввиду определения уровня потерь электрической энергии в соответствии с требованиями п. 40(1) Основ ценообразования:

- поступление в сеть – 168,390 млн.кВтч,
- отпуск в электрические сети других организаций (собственников) – 152,546 млн.кВтч.
- заявленная мощность – 40,484 МВт.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации составляет 9,41 % (решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 14.12.2021 № 55/18). Объем потерь электрической энергии в электрических сетях составляет 15,8455 млн.кВтч., что соответствует показателям сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП (с учетом изменений).

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.

Письмом от 03.11.2023 г. №ГМ/91675/23 ФАС России направило в адрес РСТ НО выписки из сводного прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП», согласно которому потери электрической энергии в сети ООО «Электросетевая компания Нижнего Новгорода» на 2024 год составят

15,8455млн.кВт.ч., в том числе в 1 полугодии 2024 года - 7,9228 млн.кВт.ч., во 2 полугодии - 7,9227млн.кВт.ч.

Приказом ФАС России от 12.12.2022 № 971/22 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:

- с 1 января 2024 года – 1,681 руб./МВт*ч,
- с 1 июля 2024 года – 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:

- с 1 января 2024 года – 2,182 руб./МВт*ч,
- с 1 июля 2024 года – 2,339 руб./МВт*ч;

Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол от 25.05.2022 г. № 9/2022) 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:

- с 1 января 2024 года – 0,439 руб./МВт*ч,
- с 1 июля 2024 года – 0,471 руб./МВт*ч;

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

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

- 1-е полугодие 2024г. – 934,08 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. – 1 102,21 руб./МВт*ч.

В соответствии с прогнозом свободных (нерегулируемых) цен 2024 год, опубликованном на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2023, цены на электрическую энергию и прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления 2024 год составляют:

Наименование показателя	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024
Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию, руб./МВт.ч.	1574	1807
Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	908 498	928 186

На основании изложенного, стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии (без учета НДС) у гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» на 2024 год при ее передаче по эксплуатируемым электрическим сетям ООО «Электросетевая компания Нижнего Новгорода» рассчитана с учетом прогноза МЭР и составит:

№ п/п	Ед.изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года
1	2	3	4
1	руб. МВт.ч	4 153,98	4 585,84

Расходы на приобретение нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях ООО «Электросетевая компания Нижнего Новгорода», отнесенные на сторонних потребителей, учтенные при проведении ежегодной корректировки НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. составят 69243,39 тыс. руб.

Сумма условных единиц электрооборудования.

Характеристика схемы электроснабжения, сумма условных единиц электрооборудования:

Электрические сети ООО «Электросетевая компания Нижнего Новгорода» служат для бесперебойного электроснабжения ряда потребителей в г.Н.Новгород, г.о.г. Бор, г. Дзержинск, р.п. Шаранга. Границы балансовой принадлежности сторон между электросетевыми объектами ООО «Электросетевая компания Нижнего Новгорода», смежными территориальными сетевыми организациями и потребителями электрической энергии установлены актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, представленными в составе обосновывающих материалов. В состав имущества организации, участвующего в процессе передачи электрической энергии, входят

подстанция 35/10/0,4 кВ – 1 шт., мачтовые (столбовые) ТП 6-10/0,4 кВ – 23 шт., однострансформаторные ТП 6-10/0,4 кВ – 195,00 шт., двухтрансформаторные ТП 6-10/0,4 кВ – 75 шт., кабельные и воздушные линии СН1, СН2, НН общей протяженностью – 302,74 км.

Расчет условных единиц электрооборудования выполнен в соответствии с Приложением № 2 к «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2. Общая сумма условных единиц, принятых в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составляет 3 339,28 у.е. Распределение по уровням напряжения условных единиц следующее:

- средний первый уровень напряжения СН I – 87,26 у.е.,
- средний второй уровень напряжения СН II – 3 003,96 у.е.,
- низкий уровень напряжения НН – 248,05 у.е.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

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

Долгосрочные параметры регулирования для ЭЛСК-НН на долгосрочный период регулирования с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 14.12.2021 № 55/18 приведены в таблице 1.

Таблица 1.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн. руб.	%	%	%	час	шт	
2022	64,32	4	0,75	9,41	2,20697	0,50982	1
2024	х	4	0,75	х	2,17387	0,50218	1
2024	х	4	0,75	х	2,14126	0,49464	1
2025	х	4	0,75	х	2,10914	0,48722	1
2026	х	4	0,75	х	2,07751	0,47991	1

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

Учет доходов и расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом от 28.12.2022 № 10.

В соответствии с пунктом 7.1.1 Учетной политики, в качестве доходов по обычным видам деятельности учитываются:

- услуги по передаче электрической энергии;

- услуги по технологическому присоединению.

В соответствии с п. 7.2 Учетной политики, расходы по обычным видам деятельности (услуги по передаче электрической энергии и услуги по технологическому присоединению) собираются на счете 20 «Основное производство» в разрезе аналитик по видам деятельности.

Косвенные расходы, на конец каждого отчетного периода в качестве постоянных относятся в дебет счёта 20 «Основное производство» с распределением по видам деятельности, пропорционально заработной плате основных производственных рабочих.

Анализ подконтрольных расходов.

Согласно п. 11(1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012г. №98-э, уровень подконтрольных расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. определяется методом индексации по формуле (9.3):

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j^i K_{индj},$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j),$$

$$ИКА_j^{\square} = K_{эл} \times \frac{уе_j - уе_{j-1}}{уе_{j-1}},$$

где:

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

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

ПР₁ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов).

K_{индj} - коэффициент индексации на год j;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов;

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

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

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

уе_j, уе_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при

наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Среднегодовое количество УЕ	Индекс изменения количества активов	ИПЦ, %	Коэффициент индексации	Подконтрольные расходы на регулируемый период, млн.руб.
ООО «Электросетевая компания Нижнего Новгорода»	2022	64,32	4	0,75	3 123,35	0,75	13,8	0	70,81
	2023		4	0,75	3 123,35	0	5,8	1,02	
	2024		4	0,75	3 345,56	0,05	7,2	1,08	

Анализ неподконтрольных расходов.

Согласно п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012г. №98-э, неподконтрольные расходы, определяются методом экономически обоснованных расходов, на каждый год года долгосрочного периода регулирования.

Общая сумма неподконтрольных расходов по результатам проведенного анализа составит 71 220,64 тыс. руб.

Результат постатейного анализа неподконтрольных расходов на 2024 год приведен ниже.

-Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли:

Расходы на финансирование капитальных вложений за счет прибыли от регулируемого вида деятельности по передаче электрической энергии организацией не заявлено.

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

Организацией заявлены расходы на оплату налогов в размере 22 179,61 тыс. руб. в том числе:

- отчисления на социальные нужды – 21 706,07 тыс. руб.,
- налог на имущество – 197,00 тыс.руб.;
- транспортный налог - 276,55 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны от суммы оплаты труда производственных рабочих, с учетом требований главы 34 Налогового кодекса РФ, учитывая примененную регрессивную шкалу по страховым взносам в 2022 году в размере 18,61 % от ФОТ. Сумма отчислений на социальные нужды на 2024 год составит 8 071,67 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов организацией представлены копии налоговых деклараций по налогу на прибыль организаций, налогу на имущество организаций, расчеты по земельному и транспортному налогу за 2022 год и расчет указанных платежей на 2024 год.. Расходы на оплату земельного, транспортного налога и налога на имущество приняты в соответствии с фактическими значениями согласно предложению организации.

-Амортизация основных средств.

По предложению организации затраты по данной статье на 2024 год составят 64 958,79 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В качестве обосновывающих документов представлены копии оборотно-сальдовых ведомостей по счетам бухгалтерского учета, а также расчет начислений амортизации в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы.

На основании изложенного расходы на амортизацию на 2024 год приняты в размере 19 813,46 тыс. руб., с учетом п. 27 Основ ценообразования.

- Услуги ПАО «ФСК ЕЭС».

В соответствии с положениями ст.8 Федерального закона № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» у ЭЛСК-НН возникает необходимость оплаты услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС». Между названными сетевыми организациями заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 08.07.2019 № 1554/П.

По предложению ЭЛСК-НН затраты по данной статье на 2024 год составят 14,06 тыс. руб.

На момент написания заключения организацией не представлены согласованные сторонами приложения к договору, а именно: «Стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС» и «Плановая стоимость нормативных потерь (технологического расхода электроэнергии на её транспортировку) при передаче электрической энергии» на 2024 год. На основании изложенного по результатам проведенной экспертизы расходы учтены с учетом следующих показателей, а именно: планового отпуска из сети ПАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с предложением ЭЛСК-НН на плановый 2024 год в размере 27,04 МВт*ч, ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов РФ, в соответствии с проектом приказа ФАС России, опубликованного 13.10.2023 г. на сайте <https://regulation.gov.ru/> (ID проекта 01/02/10-23/00142701) на 2024 год с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 256 086,62 руб./МВт*мес., с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 282 975,72 руб./МВт*мес., заявленной мощности 0,004 МВт (на каждое полугодие 2024 года) на основании приказа ФАС России от 31 октября 2023 № 783/232-ДСП. Расходы на оплату нормативных потерь при передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС определяются исходя из норматива потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС в размере 3,34% (приказ

Минэнерго России от 30 ноября 2022 г. №1272) и прогнозного значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2024 год (2 521,00 руб./МВт.ч – по Нижегородской области) на 28.11.2023г.

По итогам проведенной экспертизы расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год учтены в размере 15,21 тыс. руб.

-Арендная плата.

В соответствии с п.28 (пп.5) Основ ценообразования расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и иных платежей, связанных с владением имуществом. По данной статье предприятием заявлены затраты в размере 123 328,20 тыс. руб., в том числе расходы на аренду электросетевого хозяйства - 113 564,11 тыс. руб.; прочая аренда - 9 764,09 тыс. руб.

В материалах тарифного дела представлены договоры (перечень договоров отражен в разделе «Анализ документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения, пользования или распоряжения имуществом» данного экспертного заключения).

Материалы, обосновывающие величину арендной платы, представлены по следующим договорам:

№ и дата договора	Контрагент	Примечание
№ 19АС/2017 от 31.08.2017	ООО «Энергокомплекс-М»	Представлены ОСВ по счету 02 за 2022 год, ноябрь 2023 года, справка-расчет земельного налога на 2024 год, справка по налогу на имущество на 2024 год, декларации по налогу на имущество за 2022 год, 111 ИК без дат строительства. По открытым данным ТП 665 построена в 1984 году, ТП 669 – в 1971 году, КТП 518 – в 2015 году. Величина амортизации должна быть пересчитана исходя из исключения расходов на имущество, нормативные сроки полезного использования которого истекли.
№ 1АС/2019 от 08.05.2019	ООО «Успех»	Представлены отчет по основным средствам за 2022 год, ОСВ по счету 02 за 2022 год, карточки счета 02 за 2022 год, деклараций нет, 14 ИК без дат строительства, сведений о характеристиках оборудования и протяженности линий от 16.05.2023.
№ 7АС/2017 от 10.05.2017	ООО «Элис»	Представлены ОСВ по счету 02 за 2022 год, расчет налога на имущество на 2023 год, 1 ИК без даты строительства и характеристик оборудования от 17.05.2023.
№ 6АС/2017 от 22.05.2017	ООО «Девелоперская компания»	Представлены ОСВ по счету 02 за 2022 год, деклараций нет, 1 ИК без даты строительства и характеристик оборудования от 19.05.2023.
№ 17АС/2017 от 05.09.2017 № 18АС/2017 от 25.07.2017	ООО «ВиКК»	Представлены ведомость амортизации за 2022 год, деклараций нет, 72 ИК без дат строительства. По открытым данным ТП 3209 построена в 2016 году, ТП 50-летия Победы – в 2019 году, ТП 187 – в 2020 году.
№ 16АС/2017 от 25.07.2017	ООО «Элси»	Представлены ведомость амортизации за 2022 год, декларация по налогу на имущество за 2022 год, расчет налога на имущество на 2023 год, 7 ИК без дат строительства. По открытым данным ТП 3373 построена в 2014 году.
№ 20АС/2017 от 01.09.2017	ООО «Орбита»	Представлены ОСВ по счету 02.01 за 2022 год, деклараций нет, 4 ИК без дат строительства.
№ 16АС/2019 от 25.10.2019	ООО «Партнер»	Представлены карточка счета 02.01 за 2022 год, деклараций нет, 14 ИК без дат строительства, характеристик оборудования и протяженности линий.
№ 15АС/2019 от 25.07.2019	ООО «Электрон и К»	Представлены ОСВ по счету 02.02 за 2022 год, деклараций нет, 18 ИК без дат строительства и характеристик оборудования от 16.05.2023.
№ 13АС/2017 от 01.09.2017	ЗАО «Континенталь», ООО «Кристалл» и ООО «УК «Технология»	Представлена ОСВ по счету 02 за 2022 год, карточка счета 02 за 2022 год по 8 объектам, 8 ИК

№ 12АС/2019 от 08.10.2019	ООО «АБС-строй»	Представлена ОСВ по счету 02.1 за 2022 год, 39 ИК
№ 16АС/2019 от 25.10.2019	ООО «Партнер»	Представлены 42 ИК
№ 90- 6/1019/14 от 24.10.2019	ООО «Жилищный ответ»	Представлены ОСВ по счету 02.01 за 2022 год, ИК на РП

Таким образом, на основании проведенной экспертизы, размер экономически обоснованных расходов по статье «арендная плата», учитывая пп. 5 п. 28 Основ ценообразования на 2024 год составит 42 316,12 тыс. руб.

Прочая аренда.

В качестве обосновывающих документов представлены копии договоров аренды транспортных средств, нежилых помещений, бухгалтерские документы, подтверждающие фактически понесенные расходы по данному виду затрат.

На основании проведенной экспертизы, расходы по данной статье на 2024 год учтены на основании договора аренды транспортных средств № 02-04/2018 от 01 апреля 2018 г. с конкурсной документацией в размере 530,63 тыс. руб.

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

Расходы организации, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, учтены при корректировке НВВ на 2024 год, при расчете единых (котловых) тарифов на услуги о передаче электрической энергии в размере 1 496,54 тыс. руб. на основании экспертного заключения № В-815 от 05.12.2023.

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. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

РСТ НО проведена ежегодная корректировка необходимой валовой выручки, определенной в соответствии с формулой (3) методических указаний и включает в себя:

- корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере (-1 286,92) тыс. руб.;
- корректировку с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере 2 274,62 тыс. руб.;
- корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере (-9 069,80) тыс. руб.;
- корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, в размере 0,00 тыс. руб.,

ввиду отсутствия инвестиционной программы для данной ТСО, утвержденной в установленном порядке на 2022 год.

В соответствии с п.11 Методических указаний 98-э корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования. Для ООО «ЭЛСК-НН» год $i-2$ (2022) является первым годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг., следовательно, корректировка подконтрольных расходов на 2024 год не рассчитывается.

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

Общая сумма корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования составила (-8 082,10) тыс. руб.

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

В соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009г. №1220 ООО «ЭЛСК НН» письмом (№ 516-135428/23 от 29.03.2023) 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 2019-2021гг. решением РСТ НО от 19.12.2018г. №54/1. Согласно п.12 постановления Правительства РФ от 31.12.2009г. №1220 регулирующим органом, на основании отчетных данных организации, определены фактические значения показателей надежности и качества за 2022 год:

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Псаиди)		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Псаифи)		Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения, (Птпр)	
План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	Факт 2022г
2,20697	1,00898	0,50982	0,16590	1,0000	1,0000

В результате анализа представленной ООО «ЭЛСК-НН» информации согласно п. 5 приказа ФСТ России от 26.10.2010г. №254-э/1 и разделам 4 и 5 Приказа Минэнерго РФ от 14.10.2013г. №1256 можно сделать вывод о достижении в 2022 году контрольных показателей значений надежности и качества. Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг определен в размере 0,6. Повышающий (понижающий) коэффициент, корректирующий НВВ сетевой организации равен 1,2%. Таким образом, корректировка необходимой

валовой выручки ООО «ЭЛСК-НН», с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2024 год составит 1 559,48 тыс. руб.

Итоговая величина необходимой валовой выручки

На основании изложенного, на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2022 – 2026гг. определены:

- подконтрольные расходы в размере 70 813,21 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы в размере 71 220,64 тыс. руб.;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования в размере 1 496,54 тыс. руб.;
- корректировки по ф.3 Методических указаний в размере (-8 082,10) тыс. руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества в размере 1 559,48 тыс. руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки ООО «ЭЛСК-НН» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. составит 137 007,76 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования.

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

Выводы:

На основании проведенной экспертизы, исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов экономически обоснованные индивидуальные тарифы (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Россети Центр и Приволжье» г. Нижний Новгород и ООО «Электросетевая компания Нижнего Новгорода» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. составят:

С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
282 016,87	390,89	1,20451	282 019,53	431,53	1,24517

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

Наименование сетевой организации	Год	ООО «Электросетевая компания Нижнего Новгорода »
Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей, тыс.руб.	2024	137 007,76
Необходимая валовая выручка на компенсацию потерь электрической энергии (мощности), тыс.руб.		69 243,39

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».
2. Приложение №2 «Расчетные таблицы».

Уполномоченный по делу



Трофимова А.И.

Агрегированный баланс-нетто на 31 декабря 2022 года

Актив	стр. ф. №1	Абсолютная величина		Удельный вес в % к итогу		Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода
		На начало периода	На конец периода	На начало периода	На конец периода		
I. Внеоборотные активы - всего	1100	69 989	223 791	57,9%	70,7%	153 802	219,8%
Материальные внеоборотные активы	1150	69 989	223 791	57,9%	70,7%	153 802	219,8%
Нематериальные, финансовые и другие внеоборотные активы	1170	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
II. Оборотные активы - всего	1200	50 899	92 593	42,1%	29,3%	41 694	81,9%
Запасы	1210	297	273	0,2%	0,1%	- 24	-8,1%
Финансовые и другие оборотные активы	1230	46 111	92 306	38,1%	29,2%	46 195	100,2%
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	4 491	14	3,7%	0,0%	- 4 477	-99,7%
Баланс	1600	120 888	316 384	100,0%	100,0%	195 496	161,7%
Пассив							
Капитал и резервы	1300	- 948	- 661	-0,8%	-0,2%	287,00	-30,3%
Долгосрочные обязательства	1400	6 005	5 385	5,0%	1,7%	- 620,00	-10,3%
Долгосрочные заемные средства	1410	6 005	5 385	5,0%	1,7%	- 620,00	-10,3%
Другие долгосрочные обязательства	1450	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
Краткосрочные обязательства	1500	115 831	311 660	95,8%	98,5%	195 829,00	169,1%
Краткосрочные заемные средства	1510	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
Кредиторская задолженность	1520	115 831	311 660	95,8%	98,5%	195 829,00	169,1%
Прочие обязательства	1550	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
Баланс	1700	120 888	316 384	100,0%	100,0%	195 496,00	161,7%

Уполномоченный по делу



А.И. Трофимова

Динамика показателей текущей платежеспособности предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к нач периода
1	Текущие (оборотные активы), тыс.руб	50 899	92 593	41 694,00	82%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	6 005	5 385	- 620,00	-10%
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	115 831	311 660	195 829,00	169%
4	Всего обязательств, тыс.руб	121 836	317 045	195 209,00	160%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	- 70 937	- 224 452	- 153 515,00	216%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	- 64 932,00	- 219 067,00	- 154 135,00	237%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	0,4178	0,2921	-0,13	-30%
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	0,4394	0,2971	-0,14	-32%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	-0,5606	-0,7029	-0,14	25%
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	- 69 720	- 219 354	- 149 634,00	215%

Уполномоченный по делу

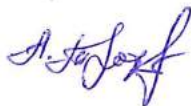


А.И.Трофимова

Динамика показателей ликвидности баланса предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода	Оптимальное значение
1	Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб	4 491	14	- 4 477	-100%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	46 111	92 306	46 195	100%	
3	Запасы, тыс.руб	297	273	- 24	-8%	
4	Текущие активы, тыс. руб.	50 899	92 593	41 694	82%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	115 831	311 660	195 829	169%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,0388	0,0000	-0,0387	-100%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	0,4369	0,2962	-0,1406	-32%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	0,4394	0,2971	-0,1423	-32%	1,5-2,5

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей финансовой устойчивости предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода	Комментарии
1	Величина собственного капитала, тыс.руб	- 948	- 661	287	-30%	
2	Актив, тыс.руб	120 888	316 384	195 496	162%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	121 836	317 045	195 209	160%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	6 005	5 385	- 620	-10%	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	69 989	223 791	153 802	220%	
6	Оборотные активы, тыс.руб	50 899	92 593	41 694	82%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	115 831	311 660	195 829	169%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	- 64 932	- 219 067	- 154 135	237%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	-0,0078	-0,0021	0,01	-73%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	-128,5190	-479,6445	- 351,13	273%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	-1,2757	-2,3659	- 1,09	85%	Ко>0,1

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей эффективности деятельности предприятия за 2022 год

Показатели	За 12 месяцев 2021 года	За 12 месяцев 2022 года	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода
Выручка, тыс.руб	184 968	194 529	9 561	5%
Расходы по обычной деятельности, тыс.руб	- 186 326	- 187 644	- 1 318	1%
Чистая прибыль, тыс.руб	324	288	- 36	-11%
Активы, тыс.руб	120 888	316 384	195 496	162%
Собственный капитал, тыс.руб	- 948	- 661	287	-30%
Коэффициент доходности активов, %	0,27%	0,09%	-0,18%	-66%
Коэффициент доходности капитала, %	-34,18%	-43,57%	-9,39%	27%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Уполномоченный по делу

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО

ООО "ЭПСК НН"

№ п/п	Показатели	МВт						МВт						МВт					
		Утверждено на 2022 год						Факт за 2022 год						Предложение предприятия на 2024 год					
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН		Всего	ВН	СН1	СН11	НН		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	
1	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	28,407	1,803	1,015	26,874	8,525		40,399	10,676	1,097	37,085	11,654		44,690	12,078	1,285	41,241	11,718	
1.1	из снежной сети, всего					8,006						9,437							
1.1.1	в том числе из сети				1,803						10,676						12,078		
1.1.1.1	ВН				1,803														
1.1.1.2	СН1				0,000						0,000						0,000		
1.1.1.3	СН2					8,006						9,437						9,555	
1.2	от электростанций ПЭ																		
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																		
1.4	от других организаций	28,407	1,803	1,015	25,071	0,518		40,399	10,676	1,097	26,409	2,217		44,690	12,078	1,285	29,163	2,163	
2	Потери в сети	2,673		0,073	1,463	1,137		3,855		0,089	2,099	1,667		4,205		0,093	2,117	1,996	
2.1	то же в %	9,410		7,211	5,445	13,335		9,540		8,075	5,660	14,306		9,410		7,211	5,133	17,031	
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																		
4	Полезный отпуск мощности потребителям	25,734	1,803	0,942	25,411	7,388		36,544	10,676	1,008	34,986	9,987		40,484	12,078	1,193	39,125	9,722	
4.1	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями																		
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка																		
4.3	в другие организации	25,734		0,942	17,404	7,388		36,544		1,008	25,549	9,987		40,484		1,193	29,569	9,722	

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова



№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022		2024							
			Утверждено органом регулирования на 2022 год	Факт 2022 года	Предложение предприятия по корректировке на 2024 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования по корректировке на 2024 год	Рост (в котел) 2024/2023	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года	
Расчёт коэффициента индексации												
1.1	инфляция	%			12,00			7,20				
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%			4,00			4,00				
1.3	количество активов	у.е.	3 123,35	3 150,57	5 979,25			3 339,28				
1.4	индекс изменения количества активов	%			91,44			5,34				
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов				0,75			0,75				
1.6	итого коэффициент индексации				1,81255			1,10103				
Расчёт подконтрольных расходов												
ИТОГО подконтрольные расходы			тыс.руб.	64 315,41	64,32	118 626,59	59 313,30	59 313,30	70 813,21	8,20	35 406,60	35 406,60
Расчёт неподконтрольных расходов												
5.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.		10,06	12,12	14,60	7,12	7,48	15,21	42,19	7,28	7,93
5.2	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в том числе:	тыс.руб.										
5.3	Плата за аренду имущества и лизинг: всего, в том числе	тыс.руб.	48 259,24	48 242,72	123 328,20	61 664,10	61 664,10	42 846,75	0,08	21 423,37	21 423,37	
5.3.1	Аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	47 764,25	45 890,49	113 564,11	56 782,05	56 782,05	42 316,12	0,00	21 158,06	21 158,06	
5.3.2	Лизинг	тыс.руб.										
5.3.3	Прочая аренда	тыс.руб.	494,99	2 352,22	9 764,09	4 882,05	4 882,05	530,63	7,20	265,31	265,31	
5.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.		277,13	473,55	236,77	236,77	473,55		236,77	236,77	
5.4.1	Земельный налог	тыс.руб.			197,00	98,50	98,50	197,00		98,50	98,50	
5.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.		277,13	276,55	138,27	138,27	276,55		138,27	138,27	
5.4.3	Транспортный налог	тыс.руб.										
5.4.4	Прочие налоги	тыс.руб.										
5.5	Стоимые взносы	тыс.руб.	11 768,31	12 503,20	21 706,07	10 853,03	10 853,03	8 071,67	-29,11	4 035,83	4 035,83	
5.6	% за пользование кредитом	тыс.руб.										
5.7	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.										
5.8	Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.										
5.8.1	налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.										
5.9	Амортизация	тыс.руб.	2 458,53	21 652,93	64 958,79	32 479,39	32 479,39	19 813,46	103,46	9 906,73	9 906,73	
5.9.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	2 458,53	21 921,23	64 958,79	32 479,39	32 479,39	19 813,46	103,46	9 906,73	9 906,73	
5.9.2	амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.		-268,30								
5.10	Погашение заемных средств	тыс.руб.										
5.11	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.										
5.11.1	возврат заемных средств на капитальные вложения	тыс.руб.										
5.12	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ДЭП)	тыс.руб.										
ИТОГО неподконтрольные расходы			тыс.руб.	62 496,14	82 688,09	210 481,20	105 240,43	105 240,78	71 220,64	11,38	35 610,00	35 610,64
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВБ на содержание сетей)			%									
6	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс.руб.	3 340,78		5 000,00	2 500,00	2 500,00	1 496,54		748,27	748,27	
6.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс.руб.	3 340,78		5 000,00	2 500,00	2 500,00	1 496,54		748,27	748,27	
6.1.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	3 340,78		5 000,00	2 500,00	2 500,00	1 496,54		748,27	748,27	
6.2	Полученный избыток	тыс.руб.										
Корректировка на основе фактических данных												
9	Результаты деятельности организаций (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (В)	тыс.руб.			1 054,27	527,13	527,13	-8 082,10		-4 041,05	-4 041,05	
9.1	Корректировка подконтрольных расходов, (ДПР)	тыс.руб.										
9.2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ДНР)	тыс.руб.						-1 286,92		-643,46	-643,46	
9.3	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ПО.)	тыс.руб.						2 274,62		1 137,31	1 137,31	
9.4	Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестпрограммы, (В) корр. ИП)	тыс.руб.										
9.5	Корректировка НВБ содержания сети, (ДНВБсод)	тыс.руб.						-9 069,80		-4 534,90	-4 534,90	
9.6	Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета (ДУ)	тыс.руб.			1 054,27	527,13	527,13					
10	Корректировка с учетом КНК	тыс.руб.	195,54					1 559,48		779,74	779,74	
Необходимая валовая выручка												
11	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс.руб.	130 347,87	82 752,41	335 162,07	167 580,86	167 581,21	137 007,76	10,64	68 503,56	68 504,21	

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Приложение № 2

к экспертному заключению № в-971 от 07.12.2023

Таблица № 5

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

ООО "ЭЛСК НН"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2024		
			Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	167 580,86	167 581,21	68 504,21
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.			
3	Рентабельность (п. 2 / п. 1 * 100%)	%			
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	167 580,86	167 581,21	68 504,21
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	689 897,39	689 898,84	282 016,87
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт*ч	руб./кВт*ч	2,46596	2,46597	1,20451
					1,24517



Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

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

ООО "ЭЛСК НН"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2024			2024		
			Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	5 054,17	5 054,17	4 153,98	4 585,84		
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	84,20	84,20	84,20	84,19		
3	Потери электрической энергии	%	9,41	9,41	9,41	9,41		
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	76,27	76,27	76,27	76,27		
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	40041,29	40041,29	32911,15	36332,23		
7	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	475,58	475,58	390,89	431,53		



Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

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

ООО "ЭЛСК НН"

ЛЭП	Напряже- ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Утверждено органом регулирования на 2022 год				Факт за 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	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	400-500	1	металл	400,00																			
			ж/бетон	300,00																			
	330	1	металл	230,00																			
			ж/бетон	170,00																			
ВЛЭП		2	металл	290,00																			
			ж/бетон	210,00																			
		1	дерево	260,00																			
			ж/бетон	210,00																			
	220	2	металл	140,00																			
			ж/бетон	270,00																			
		1	дерево	180,00																			
			ж/бетон	180,00																			
	110-150	1	металл	160,00																			
			ж/бетон	130,00																			
		2	металл	190,00																			
			ж/бетон	160,00																			
КЛЭП	220	-	-	3 000,00																			
	110	-	-	2 300,00																			
ВН, всего																							
	27,5-60	1	дерево	170,00																			
			металл	140,00																			
			ж/бетон	120,00																			
		2	металл	180,00																			
ВЛЭП			ж/бетон	150,00																			
			дерево	160,00																			
	1 - 20	-	дерево на ж/б пастынях	140,00																			
			ж/бетон, металл	110,00	36,44	40,08	110,00	36,44	40,08	110,00	36,44	40,08	110,00	36,44	40,08	110,00	36,44	40,08	110,00	36,44	40,08	110,00	36,44
КЛЭП	27,5-60	-	-	470,00	0,37	1,74	470,00	0,37	1,74	470,00	0,37	1,74	470,00	0,37	1,74	470,00	0,37	1,74	470,00	0,37	1,74	470,00	0,37
	3 - 10	-	-	350,00	148,58	520,02	350,00	149,41	522,93	350,00	148,58	520,02	350,00	148,58	520,02	350,00	148,58	520,02	350,00	148,58	520,02	350,00	148,58
СН 1, всего					0,39	1,76		0,39	1,76		0,39	1,76		0,39	1,76		0,39	1,76		0,39	1,76		0,39
СН 2, всего					185,02	560,10		185,85	563,01		185,02	560,10		185,85	563,01		341,44	1 025,50		192,07	568,36		192,07
ВЛЭП	ниже 1 кВ		дерево	260,00																			
		дерево на ж/б пастынях	220,00																				
КЛЭП	до 1 кВ		ж/бетон, металл	150,00	41,46	62,18	150,00	41,86	62,79	150,00	41,46	62,18	150,00	41,46	62,18	150,00	41,46	62,18	150,00	41,46	62,18	150,00	41,46
			270,00	62,74	169,40	270,00	62,74	169,40	270,00	62,74	169,40	270,00	62,74	169,40	270,00	62,74	169,40	270,00	62,74	169,40	270,00	62,74	
Итого		Всего			289,60	793,45		290,84	796,97		289,60	793,45		290,84	796,97		552,54	1 500,85		302,74	818,18		302,74
		ВН																					
		СН 1			0,39	1,76		0,39	1,76		0,39	1,76		0,39	1,76		0,39	1,76		0,39	1,76		0,39
		СН 2			185,02	560,10		185,85	563,01		185,02	560,10		185,85	563,01		341,44	1 025,50		192,07	568,36		192,07
		Итого			104,20	231,58		104,60	232,19		104,20	231,58		104,60	232,19		552,54	1 500,85		302,74	818,18		302,74

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

ООО "ЭПСК НН"

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Утверждено органом регулирования на 2022 год				Факт за 2022 год				Утверждено органом регулирования на 2023 год				Предложение предприятия на 2024 год				Предложение органа регулирования на 2024 год						
			Количество условных единиц (У) на измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	У/ед.изм.	Количество условных единиц (У) на измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	У/ед.изм.	Количество условных единиц (У) на измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	У/ед.изм.	Количество условных единиц (У) на измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	У/ед.изм.	Количество условных единиц (У) на измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	У/ед.изм.			
1	Подстанция	п/ст	400-500			У	500,00			У	500,00			500,00			500,00			500,00		У	У		
			330				250,00				250,00			250,00			250,00			250,00					
			220				210,00				210,00			210,00			210,00			210,00					
			110-150				105,00				105,00			105,00			105,00			105,00					
			35			75,00	1,00	75,00	1,00	75,00	1,00	75,00	1,00	75,00	1,00	75,00	1,00	75,00	1,00	75,00	1,00	75,00			
			1150			60,00		60,00		60,00		60,00		60,00		60,00		60,00		60,00					
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	750				43,00				43,00			43,00			43,00			43,00					
			400-500				28,00				28,00			28,00			28,00			28,00					
			330				18,00				18,00			18,00			18,00			18,00					
			220				14,00				14,00			14,00			14,00			14,00					
			110-150				7,80				7,80			7,80			7,80			7,80					
			ВН (35)			2,10	1,00	2,10	1,00	2,10	1,00	2,10	1,00	2,10	1,00	2,10	1,00	2,10	1,00	2,10	1,00	2,10			
			СН1 (35)			2,10	1,00	2,10	1,00	2,10	1,00	2,10	1,00	2,10	1,00	2,10	1,00	2,10	1,00	2,10	1,00	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	1,00	1,00	1,00	1,00	2,00	2,00			
			СН1 (1-20)			1,00	2,00	1,00	2,00	1,00	2,00	1,00	2,00	1,00	2,00	1,00	2,00	1,00	2,00	1,00	2,00	2,00			
			СН2 (1-20)			1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	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	1150				180,00				180,00			180,00			180,00			180,00					
			750				130,00				130,00			130,00			130,00			130,00					
			400-500				88,00				88,00			88,00			88,00			88,00					
			330				66,00				66,00			66,00			66,00			66,00					
			220				43,00				43,00			43,00			43,00			43,00					
			110-150				26,00				26,00			26,00			26,00			26,00					
			ВН (35)			11,00	1,00	11,00	1,00	11,00	1,00	11,00	1,00	11,00	1,00	11,00	1,00	11,00	1,00	11,00	1,00	11,00			
			СН1 (35)			11,00	1,00	11,00	1,00	11,00	1,00	11,00	1,00	11,00	1,00	11,00	1,00	11,00	1,00	11,00	1,00	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	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50			
			СН1 (1-20)			5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50			
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы	220				23,00				23,00			23,00			23,00			23,00					
			110-150				14,00				14,00			14,00			14,00			14,00					
			ВН (35)			6,40	1,00	6,40	1,00	6,40	1,00	6,40	1,00	6,40	1,00	6,40	1,00	6,40	1,00	6,40	1,00	6,40			
			СН1 (35)			6,40	1,00	6,40	1,00	6,40	1,00	6,40	1,00	6,40	1,00	6,40	1,00	6,40	1,00	6,40	1,00	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	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10			
			СН1 (1-20)			3,10	5,00	15,50	3,10	5,00	15,50	3,10	5,00	15,50	3,10	5,00	15,50	3,10	5,00	15,50	3,10	5,00	15,50		
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	СН2 (1-20)			709,90	3,10	229,00	709,90	3,10	229,00	709,90	3,10	229,00	709,90	3,10	229,00	709,90	3,10	229,00	709,90	3,10	229,00	709,90	
			400-500			35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	
			330			24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	
			220			19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	
			110-150			9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	
			35			4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	110				2,30				2,30			2,30			2,30			2,30					
			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	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30		
			1-20			419,00	963,70	427,00	982,10	419,00	963,70	427,00	982,10	419,00	963,70	427,00	982,10	419,00	963,70	427,00	982,10	419,00	963,70	427,00	
			1-20			26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	
			1-20			48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	
			То же, 50 Мвар и более				2,40				2,40				2,40			2,40			2,40				
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	Единица оборудования	110-150				2,40				2,40			2,40			2,40			2,40					
			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	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40		
			1-20			2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	
			1-20			2,50	2,50	22,00	55,00	22,00	55,00	22,00	55,00	22,00	55,00	22,00	55,00	22,00	55,00	22,00	55,00	22,00	55,00	22,00	
			1-20			2,30	2,30	121,00	278,30	122,00	280,60	121,00	278,30	122,00	280,60	121,00	278,30	122,00	280,60	121,00	278,30	122,00	280,60	121,00	
			1-20			3,00	3,00	74,00	222,00	75,00	225,00	74,00	222,00	75,00	225,00	74,00	222,00	75,00	225,00	74,00	222,00	75,00	225,00	74,00	
8	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35				3,50				3,50			3,50			3,50			3,50					
			Всего				2 329,90				2 329,90				2 329,90			2 329,90			2 329,90				
			ВН																						
			СН1				101,00				101,00				101,00			101,00			101,00				
			СН2				2 218,90				2 218,90				2 218,90			2 218,90			2 218,90				
			Итого																						

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова