

№	Б-256
от	07.12.2023
количество листов	

Экспертное заключение

по предложению об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, представленному в региональную службу по тарифам Нижегородской области **ООО «Нижегородские кабельные сети», г. Нижний Новгород** на долгосрочный период регулирования с 1 января 2024 года по 31 декабря 2028 года.

Основания для рассмотрения:

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в адрес Региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ НО) от общества с ограниченной ответственностью «Нижегородские кабельные сети», г. Нижний Новгород (далее – ООО «НКС»), поступило предложение (заявление с прилагаемыми обосновывающими материалами) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2024-2028гг. (заявление исх. № 98 от 27.04.2023, вх. № 516-193271/23 от 27.04.2023).

На основании заявления организации открыто дело от 17.05.2023 № 516-248448/23 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «НКС» на долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг».

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «НКС» 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.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «НКС» производится с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э. На первый (2024) год долгосрочного периода регулирования (базовый год) тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются методом экономически обоснованных расходов согласно Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

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

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

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями;

5) уровень потерь электрической энергии, при этом уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год (2024) долгосрочного периода регулирования;

6) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Постановлению Правительства Российской Федерации от 29.11.2023 №2026 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

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

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

Приказу Минэнерго России от 26 сентября 2017 года № 887 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций";

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

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

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Материалы тарифного дела представлены заявлением исх. № 98 от 27.04.2023 (вх. № 516-193271/23 от 27.04.2022) в 10-ти томах на 3 426 листах и 11 том на CD диске.

Письмами исх.№ 140 от 19.06.2023 (вх. № 516-282687/23 от 21.06.2023) в 1 томе на 364 листах; исх. № 179 от 31.07.2023 (вх. №516-352416/23 от 01.08.2023) в 2-х томах на 717 листах; исх.№ 6/н от 07.09.2023 (вх.№516-418809/23 от 08.09.2023) в 2-х томах на 736 листах; исх №240 от 19.10.2023 (вх. №516-498942/23 от 23.10.2023) в 1 томе на 71 листе; исх.№225 от 31.10.2023 (вх.№516-516724/23 от 01.11.2023) в 1 томе на 445 листах; исх.№260 от 07.11.2023 (вх. №516-531805/23 от 09.11.2023) в 1 томе на 262 листах; исх. №269 от 17.11.2023 (вх.№516-555018/23 от 21.11.2023) в 1 томе на 5 листах ООО «НКС» представлены дополнительные материалы для установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг.

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

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

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

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

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

Год	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
2024	779 918,26	592,36	2,36496	780 482,39	592,36	2,36625
2025	873 508,45	663,44	2,64876	874 140,28	663,44	2,65020
2026	978 329,47	743,06	2,96661	979 037,11	743,06	2,96822
2027	1095 729,00	832,22	3,32260	1 096 521,56	832,22	3,32441
2028	1 227 216,48	932,09	3,72131	1 228 104,15	932,09	3,72334

Предложение ООО «НКС» о величине необходимой валовой выручки на 2024-2028 годы долгосрочного периода регулирования, составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
ООО «НКС»	2024	244 318,37
	2025	273 636,57
	2026	306 472,96
	2027	343 249,72
	2028	384 439,69

Предлагаемые ООО «НКС» к установлению долгосрочные параметры регулирования:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
2024	104,40	3	0,75	11,72	2,33098	0,78503	1
2025	х	3	0,75	х	2,29602	0,77325	1
2026	х	3	0,75	х	2,26158	0,76166	1
2027	х	3	0,75	х	2,22765	0,75023	1
2028	х	3	0,75	х	2,19424	0,73898	1

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

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

Основанием владения, пользования или распоряжения имуществом являются договоры аренды, а именно:

1. Договор аренды №2/2018 от 18.10.2018 г. с НОУ ДПО Нижегородский аэроклуб им. П.И.Баранова ДОСААФ России; с доп. соглашением №1 от 24.05.2022г.;

2. Договор аренды №04/2018 от 19.11.2018 г. с ООО «Промтехбетон» с доп. соглашением №1 от 01.01.2019г., с доп. соглашением №2 от 17.10.2022г.;

3. Договор аренды №03/2018 от 19.11.2018 г. с ООО «ВиКК» с доп. соглашением №1 от 19.04.2019 г.; с доп. соглашением №2 от 01.10.2019 г., с доп. соглашением №3 от 15.05.2020г. с доп. соглашением №4 от 17.08.2020г., с доп. соглашением №5 от 10.09.2020г., с доп. соглашением №6 от 20.10.2021г. с доп. соглашением №7 от 05.10.2022г. с доп. соглашением №8 от 17.10.2022г. с доп. соглашением №9 от 25.07.2023 (В материалах дела представлена выписка из ЕГРЮЛ о принадлежности ООО «НКС» 21 % доли в уставном капитале ООО «ВиКК»);

4. Договор аренды №10/2019 от 27.03.2019 г. с ООО «ЭнергоИнвест-НН» с доп. соглашением №1 от 16.04.2019 г., доп. соглашением №2 от 01.08.2020 г. доп. соглашением №3 от 31.12.2020 г.;

5. Договор аренды №13/2019 от 08.04.2019 г. с АО «ВВЭМ-НН» и ООО «Кволит-Строй», с доп. соглашением №1 от 25.04.2020, с доп. соглашением №2 от 07.10.2020; с доп. соглашением №3 от 04.10.2023

6. Договор аренды №6/2019 от 04.03.2019 г. с ИП Костиков В.В. с доп. соглашением №1 от 24.05.2023;

7. Договор аренды №57 от 02.04.2019 г. с АО «Интраст НН» с доп. соглашением №1 от 01.08.2019г., с доп. соглашением №2 от 10.06.2020г., с доп. соглашением №3 от 25.08.2023;

8. Договор аренды №б/н от 06.11.2018 г. с ООО «Оникс», с доп. соглашением №1 от 17.10.2022;

9. Договор аренды №18/2019 от 15.05.2019 г. с ООО «Контракт», с доп. соглашением №1 от 22.05.2023;

10. Договор аренды №20/2019 от 15.05.2019 г. с ООО «Горизонт» с доп. соглашением №1 от 01.08.2019г., с доп. соглашением №2 от 22.05.2023;

11. Договор аренды №14/2019 от 09.04.2019 г. с ООО «Перлит-НН» с доп. соглашением №1 от 01.08.2019 г., доп. соглашением №2 от 01.01.2021, с доп. соглашением №3 от 27.10.23;

12. Договор аренды №01/2019 от 21.01.2019 г. с ЗАО «Нижегородский центр спецавтомобилей » с доп. соглашением №1 от 22.01.2019 г., с доп. соглашением №2 от 28.09.2023;

13. Договор аренды №03/2019 от 01.02.2019 г. с Евдокимовым А.А. с доп. соглашением №1 от 27.03.2020 г., с доп. соглашением №2 от 24.05.2023;

14. Договор аренды №05/2019 от 13.02.2019 г. с ООО «ТРЕК» с доп. соглашением №1 от 01.08.2019, с доп. соглашением №2 от 12.02.2021;

15. Договор аренды №8/2019 от 20.03.2019 г. с ООО «Электрон и К.» с доп. соглашением №1 от 01.08.2019 г., с доп. соглашением №2 от 01.10.2020г., с доп. соглашением №3 от 01.01.2021г., с доп. соглашением №4 от 24.05.2023;

16. Договор аренды №16/2019 от 25.04.2019 г. с ООО «ННДК» с доп. соглашением №1 от 01.08.2019 г., с доп. соглашением №2 от 18.06.2021 г., с доп. соглашением №3 от 24.05.23;

17. Договор аренды № 02/2020-А от 30.11.2020 МО г.Кстово;

18. Договор аренды от 27.09.2021 № 1АС/21 с ООО «Автолига-центр»;

19. Договор аренды от 11.08.2022 № 2АС/22 с ООО «Энерго Плюс», с доп. соглашением №1 от 12.01.2023, , с доп. соглашением №2 от 01.07.2023, с доп. соглашением №3 от 07.07.2023;

20. Договор аренды от 11.08.2022 № 3АС/22 с ИП Аляпин, с доп. соглашением №1 от 31.12.22;

21. Договор аренды от 01.10.2022 № 4/10АС/22 с ООО «Энерго Плюс», с доп. соглашением №1 от 12.01.23, с доп. соглашением №2 от 01.09.23;

22. Договор аренды № 07/2018 от 19.12.2018 с ИП Микешин Д.И., с доп. соглашением №1 от 17.10.2022;

23. Договор аренды №УН71/23 от 17.07.2023 с ООО «Универсам Сормовский»;

24. Договор аренды №6-07/23 от 01.08.2023 с ООО «Воровского,12»;

25. Договор аренды №2-07/23 от 11.07.2023 с ООО «Марс и К»;

26. Договор аренды №1-08/23 от 03.08.2023 с ООО «НМЗ "ВАРЯ»;

27. Договор аренды №А1406/23 от 14.06.2023 с ИП Половинкин В.А;

28. Договор аренды №2106/23 от 21.06.2023 с ООО ПКФ «НИАГАРА»;

29. Договор аренды №4-07АС/23 от 24.07.2023 с Аганов Дмитрий Владимирович, Бубнов Михаил Сергеевич;

30. Договор аренды №3-07АС/23 от 21.07.2023 с ООО «ВЭЛ»;

31. Договор аренды №2-09/23 от 18.09.2023 с ООО «Бутурлино Агро»;
32. Договор аренды №10-10/23 от 12.10.2023г. с ООО «Центр Сервис»;
33. Договор аренды №1-10/23 от 04.10.2023г. с ООО «АСЦ-С»;
34. Договор аренды №2-10/23 от 04.10.2023г. с ООО «АвтоГрафф»;
35. Договор аренды №08-10/23 от 09.10.2023г. с ООО «Академия»;
36. Договор аренды №3-09/23 от 25.09.2023г. с ООО «Новая Жизнь-Ройка»;
37. Договор аренды №4-09/23 от 28.09.2023 г. с ООО «ТД АвтоЗап»;
38. Договор аренды №07-10/23 от 04.10.2023г. с ООО «КМ Анкудиновка»;
39. Договор аренды №06-10/23 от 04.10.2023г. с ООО «КМ Парламент»;
40. Договор аренды №04-10/23 от 04.10.2023г. с ООО «СЗ ДМ-Инвести Строй»;
41. Договор аренды №1 от 07.11.2023г. с Администрацией Шарангского муниципального округа;
42. Договор аренды №12-10/23 от 13.10.2023г. ООО «Мега-Ойл»;
43. Договор аренды №3-10/23 от 04.10.2023 с ООО «СЗ «Снабцентр НН»;
44. Договор купли-продажи от 03.10.2022 с ООО «Геосетьстрой»;
45. Договор аренды от 19.07.2022 № 01-0158-190522/0001 с ООО «Трал»;
46. Договор аренды от 19.07.2022 № 01-0150-190522/0001 с ООО «Аватар»;
47. Договор аренды от 19.07.2022 № 01-0161-100522/0001 с ООО «Автотрейл»;
48. Договор аренды от 19.07.2022 № 01-0165-050522/0001 с ООО «Прайм Моторс»;
49. Договор аренды от 03.08.2022 № 02/22 с ООО «Прогресс»;
50. Договор аренды от 12.09.2022 № 3/09АС/22 с ООО «Нагорный»;
51. Договор аренды от 10.10.2022 № 10/22 с ООО «Святая Русь»;
52. Договор аренды от 10.10.2022 № 11/22 с ООО «Авалон»;
53. Договор аренды от 05.08.2022 № 1/08АС/22 с ООО «Фабрика композитов»;
54. Договор аренды от 05.08.2022 № 2АС/22 с ООО «Агрокомплекс «Ветлуга»;
55. Договор аренды от 09.11.2022 № 9/22с ООО «Агрофрост»;
56. Договор купли-продажи с ООО «ВПК-Электросети» от 21.06.2022 № 02/06-22, ИК, выписки из ЕГРН на объекты недвижимости от 06.07.2022;
57. Договор купли-продажи с ООО «ИРС-СТРОИТЕЛЬСТВО» от 21.06.2022 № 2/22, ИК, выписки из ЕГРН на недвижимость от 06.07.2022;
58. Договор купли-продажи от 15.07.2022 № 22/07 с ООО «ВИКК», ИК, выписки из ЕГРН на недвижимость от 29.07.2022;
59. Договор купли-продажи от 01.07.2022 с ИП Доткаевым, ИК;
60. Договор купли-продажи от 11.07.2022 № 1/07/РП-22, ИК;
61. Договор купли-продажи от 28.06.2022 с ООО «Геосетьстрой», ИК;
44. Договор купли-продажи от 26.07.2022 с ИП Доткаевым, ИК;
45. Договор купли-продажи от 21.06.2022 с АО «Маслодел», ИК;
46. Приказы о вводе в эксплуатацию, инвентарные карточки.

Таким образом, документы, подтверждающие законное право владения, пользования или распоряжения имуществом, представлены в полном объеме по всем объектам инфраструктуры.

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

Согласно п.2(2) постановления Правительства РФ от 28.02.2015 №184 при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 Критериев, не учитываются объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника

имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу).

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, установлено, что организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, 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, с учетом особенностей, установленных п.2(2) постановления Правительства РФ от 28.02.2015г. №184, установлено, что сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций с установленными силовыми трансформаторами ООО «НКС» составляет 32,88 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, с учетом особенностей, установленных п.2(2) постановления Правительства РФ от 28.02.2015г. №184, установлено, что сумма соответствующих линий электропередач ООО «НКС» составляет 82,418 км: СН2 – 36,245 км; НН – 46,173 км.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставлении таких данных.

4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 8(831)215-8000.

5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" –

<http://nks-center.ru/>.

6. Организация не имеет во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Оценка финансового состояния организации.

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

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

№ п/п	Показатели	Год				Темп роста, %		
		2021	2022	2023	2024	2022/2021	2023/2022	2024/2023
1	Объем электрической энергии, поступающей в сеть, млн. кВт.ч., всего:	71,728	84,2	105,664	124,585	17,4	25,5	17,9
2	НВВ, тыс. руб., всего:	71 879,24	75 216,53	87 919,95	100 234,81	4,6	16,9	14,0
3	Электросетевое оборудование, у.е.	1 104,01	1 262,29	1 865,38	2 294,81	14,3	47,8	23,0

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

В необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организации (расходы, связанные с производством продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения). Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Индексация расходов по статьям затрат произведена с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годы, разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации и опубликованного на официальном сайте 22.09.2023г. (далее - прогноз МЭР):

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

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

Электрические сети ООО «Нижегородские кабельные сети» (далее – организация) служат для бесперебойного электроснабжения потребителей г. Нижнего Новгорода и Нижегородской области.

Границы балансовой принадлежности сторон между электросетевыми объектами ООО «Нижегородские кабельные сети», смежными территориальными сетевыми организациями и потребителями электрической энергии установлены актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон и актами об осуществлении технического присоединения, представленными в составе обосновывающих материалов.

В состав имущества, посредством которого ООО «Нижегородские кабельные сети» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии (мощности) входят:

- Однотрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 63 шт.;
- Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 71 шт.;
- КЛ 6-10 кВ – 113,270 км;
- ВЛ 6-10 кВ – 19,014 км;
- КЛ 0,4 кВ – 33,064 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 32,054 км.

Расчет условных единиц электрооборудования выполнен в соответствии с Приложением № 2 «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2. Общая сумма условных единиц, принятых в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составляет 2 294,81 у.е.

Распределение по уровням напряжения условных единиц следующее:

- средний второй уровень напряжения СН11 – 2 157,46 у.е.,
- низкий уровень напряжения НН – 137,35 у.е.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с однолинейной схемой электроснабжения ООО «Нижегородские кабельные сети», на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 28.04.2009г. №522010860 с ПАО «Россети Центр и Приволжье» и договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь от 01.10.2019г. №0899000 с ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» и от 09.03.2021г. № ВЭС-ДВ-21-91 с АО «Волгаэнергообл».

На момент написания экспертного заключения отсутствуют согласованные объемы электрической энергии (мощности) на 2024 год в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии. 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 – 124,585 млн.кВтч,
- отпуск в электрические сети других организаций (собственников) – 110,731 млн.кВтч.
- заявленная мощность – 27,691 МВт.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования. Согласно приложению № 4 приказа ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 в решениях органа регулирования уровень потерь электрической энергии отражается по среднему уровню напряжения.

ООО "Нижегородские кабельные сети"						
(наименование территориальной сетевой организации)						
Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Базовый период (2022 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	84 199,73	23 024,73	0,00	61 175,00	0,00
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	0,00				
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	0,00				
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	84 199,73	23 024,73		61 175,00	
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	53 951,00			23 025,00	30 926,00
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	84 199,73	23 024,73	0,00	84 200,00	30 926,00
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	9 743,00	0,00	0,00	5 550,00	4 193,00
	%	11,57	0,00	0,00	6,59	13,56
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	114,02	0,00		114,02	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	179,78			110,47	69,31
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	52,18			20,27	31,91
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт·ч/км		0,00	0,00	762,18	446,20
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к сумме номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт·ч/МВ·А		0,00	0,00	738,49	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		0,00	0,00	18,34	46,04
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%		0,00	0,00	6,17	13,49
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (п)	%		0,00	0,00	6,17	13,49
Плановый отпуск электрической энергии в сеть	тыс. кВт ч	124,58				
Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	13,86				
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)		11,12				

Уровень потерь электрической энергии, определённый в соответствии с приказом Минэнерго России от 18.10.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», средний норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от отпуска электрической энергии в сеть ООО «НКС» составляет 11,12 %. Общий объем потерь электрической энергии в электрических сетях с 01 января по 31 декабря 2024 года – 13,8538 млн.кВтч., что соответствует показателям сводного прогнозного баланса производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденным приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП).

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

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

- для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и

информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

- с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), которые подлежат государственному регулированию.

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 «Нижегородские кабельные сети» на 2024 год составят 13,8538 млн.кВт.ч., в том числе в 1 полугодии 2024 года - 6,9270 млн.кВт.ч., во 2 полугодии - 6,9268 млн.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:

с 1 января 2024 года – 934,08 руб./МВт*ч,

с 1 июля 2024 года – 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 «Нижегородские кабельные сети» рассчитана с учетом прогноза МЭР и составит:

Ед. изм.	2024		2025		2026		2027		2028	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
руб. МВт.ч	4 153,98	4 585,84	4 585,84	4 778,45	4 778,45	4 969,58	4 969,58	5 168,37	5 168,37	5 375,10

На основании изложенного, расходы на покупку нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях ООО «Нижегородские кабельные сети», учтенные при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии составят:

Ед. изм.	2024		2025		2026		2027		2028	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
тыс. руб.	28774,62	31765,20	31766,11	33099,33	33100,29	34423,31	34424,30	35800,24	35801,27	37232,25

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

ООО «Нижегородские кабельные сети» применяет общую (традиционную) систему налогообложения. Методы и политика бухгалтерского учета приведены в учетной политике организации, утвержденной приказом от 28.12.2020 № 8.

В соответствии с действующим законодательством в ООО «Нижегородские кабельные сети» осуществляется отдельный учет расходов и доходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии, а также по услугам по технологическому присоединению.

Учет расходов по обычным видам деятельности ведется на счете 20 «Основное производство» с соответствующей аналитической разбивкой по видам деятельности.

Общехозяйственные расходы формируются на счете 26 и в конце каждого отчетного периода относятся на дебет счета 20. Общехозяйственные расходы распределяются на себестоимость реализованной продукции (работ, услуг) пропорционально выручке по обычным видам деятельности.

Анализ подконтрольных расходов.

В соответствии с п.3 постановления Правительства РФ от 29.11.2023 г. № 2026 «О внесении изменений в некоторые акты правительства российской федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки..

Анализ подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов.

Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо

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

По предложению организации сумма затрат по данной статье на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028гг. составляет 844,47тыс. руб.

На основании анализа представленных материалов дела, затраты по данной статье на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования не учтены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

Работы и услуги производственного характера

В соответствии с пп.1 п.28 Основ ценообразования, пп.9 п.22.1 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, в необходимую валовую выручку включаются прочие расходы, в том числе на работы и услуги производственного характера, выполняемые (оказываемые) по договорам с организациями на проведение регламентных работ по содержанию сетей и распределительных устройств. По предложению организации сумма затрат по данной статье на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы составляет 49 599,91 тыс. руб., и складывается из затрат на оперативно-техническое обслуживание.

Организацией представлен договор №08-08/2023 на оперативное и техническое обслуживание от 08.08.2023г. в результате конкурентных процедур в рамках 223-ФЗ, заключенный на основании:

1. Годового план-графика ремонта и технического обслуживания ТП, РП 6-10/0,4 кВ ООО «НКС» на 2024 год;
2. Многолетнего план-графика ремонта ООО "НКС" НА 2024-2028 годы;
3. Письма Министерства энергетики РФ от 27 мая 2021 г. N 05-1948 "О рассмотрении обращения";
4. Приказа Минэнерго РФ от 19 июня 2003 г. N 229 "Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации" (далее – ПТЭЭСС);
5. СО 34.04.181-2003. Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей;
6. РД 34.45-51.300-97 Объем и нормы испытаний электрооборудования;

7. Приказа Министерства энергетики РФ от 27 декабря 2017 г. № 1233 «Об утверждении методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон»;

8. Приказа Министерства труда и социальной защиты РФ от 15 декабря 2020 г. № 903н «Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок». На основании анализа представленных материалов дела, затраты по данной статье на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования учтены в размере 28 353,03 тыс. руб., исходя из фактической стоимости 1 УЕ в 2022 году с учетом увеличения условных единиц на 2024 год.

Расходы на оплату труда

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

Предложение организации по размеру затрат по данной статье на базовый (2024) год составляет 31 302,89 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлена копия действующего штатного расписания ООО «НКС», утвержденного приказом №1 от 30.12.2021, положение об оплате труда, положение о премировании и материальном стимулировании работников, расчет нормативной численности на 2024 год, выполненный в соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных сетей, утвержденных заместителем Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 2004 года, планируемое штатное расписание на 2024 год, , оборотно-сальдовые ведомости за 20212год.

В соответствии с п.26 Основ ценообразования, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

По результатам проведенной экспертизы, затраты по данной статье на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы учтены исходя из фактической численности персонала и фактического фонда оплаты труда за 2022 год с учетом индексов-дефляторов в соответствии с прогнозом МЭР.

По результатам экспертизы расходы на оплату труда на 2024 год составят 16 778,35 тыс. руб.

Ремонт основных фондов

Предложение организации по размеру затрат по данной статье на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования составляет 18 922,53 тыс. руб., в том числе:

Организацией представлен договор №21-08/2023 от 21.08.2023г. на работы по ремонту объектов электросетевого хозяйства ООО «НКС» в результате конкурентных процедур в рамках 223-ФЗ, заключенный на основании:

1. Годового план-графика ремонта и технического обслуживания ТП, РП 6-10/0,4 кВ ООО «НКС» НА 2024 год;

2. Многолетнего план-графика ремонта ООО "НКС" НА 2024-2028 годы;

3. Письма Министерства энергетики РФ от 27 мая 2021 г. N 05-1948 "О рассмотрении обращения";

4. Приказа Минэнерго РФ от 19 июня 2003 г. N 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (далее – ПТЭЭСС);

5. СО 34.04.181-2003. Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей;

6. РД 34.45-51.300-97 Объем и нормы испытаний электрооборудования;

7. Приказа Министерства энергетики РФ от 27 декабря 2017 г. № 1233 «Об утверждении методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон»;

8. Приказ Министерства труда и социальной защиты РФ от 15 декабря 2020 г. № 903н «Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок»;

9. Дефектных ведомостей (ведомостей неисправностей, подлежащих устранению при ремонте) ООО «НКС».

На основании анализа представленных материалов дела, затраты по данной статье на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования учтены в размере 28 353,03 тыс. руб., исходя из фактической стоимости 1 УЕ в 2022 году с учетом увеличения условных единиц на 2024 год.

Работы и услуги непроизводственного характера

По предложению организации сумма затрат по данной статье на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы составляет 3 732,23 тыс. руб., в состав работ и услуг непроизводственного характера заявлены:

- услуги связи – 79,95 тыс. руб.;
- юридические и информационные услуги – 2 879,40 тыс. руб.;
- аудиторские и консультационные услуги - 267,12 тыс.руб.;
- расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – 165,00 тыс. руб.;
- прочие услуги сторонних организаций – 78,77 тыс.руб.;
- расходы на командировки и представительские – 94,00 тыс. руб.;
- расходы на подготовку кадров - 168,00 тыс.руб.

В материалах тарифного дела представлены оборотно-сальдовые ведомости за 2022 год, договоры с ООО «Т2 Мобайл» на предоставление услуг телефонной связи, мобильной связи, предоставление доступа в интернет для нужд офиса и системы АСКУЭ, договор с «Мобилон Телекоммуникации» о предоставлении доступа к виртуальной АТС, договор с ООО «Юридическая компания ВПК-Консалтинг» на оказание бухгалтерских и юридических услуг, договор с ИП Туксин А.А. на предоставление электронных сервисов, договор с ФБУ «Нижегородский ЦСМ» на поверку средств измерения, договор с АО «Медком» на проведение периодических медицинских осмотров, договор с ООО «Технологии сохранности Брукс» на приобретение средств пломбировки, договор с АО «Ростехинвентаризация – Федеральное БТИ» на подготовку справок на имущество, договоры на выполнение нотариальных услуг, публикацию в периодическом издании, курьерскую доставку, аренды кассового аппарата, аренды генератора, договоры оказания услуг заключенные на 2024 год по результате конкурентных процедур в рамках 223-ФЗ, протоколы процедур. По итогам проведения экспертизы расходы на работы и услуги непроизводственного характера учтены в размере 1 477,48 тыс.руб., в том числе:

- услуги связи исходя из фактических затрат за 2022 год с учетом индексов в соответствии с прогнозом МЭР – 38,07 тыс. руб.;
- аудиторские и консультационные услуги в соответствии с предложением организации 267,12 тыс.руб.;
- расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности в соответствии с предложением организации 165,00 тыс. руб.;
- расходы на подготовку кадров соответствии с предложением организации 168,00 тыс. руб.

Подконтрольные расходы на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы, определенные методом экономически обоснованных расходов, составят 56 586,34 тыс. руб.

Индекс эффективности подконтрольных расходов

В соответствии с п.38 Основ ценообразования, индекс эффективности подконтрольных устанавливается в размере 1%

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, включают в себя:

- Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли

Расходы по данной статье на 2024 год ООО «НКС» не заявлены.

- Арендная плата

Предложение организации по размеру затрат по статье Аренда на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024-2028гг. составляет 27 739,13 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электросетевого хозяйства – 67 182,69 тыс.руб.;

- прочая аренда – 1 017,43 тыс.руб.

Организацией представлена налоговая декларация по земельному налогу арендодателя, декларация по налогу на имущество арендодателя, карточки счета 02.01, инвентарные карточки основных средств арендодателя за 2022 год и последний отчетный период, инвентарные карточки, расчет арендной платы на 2024 год.

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Расходы на аренду (лизинг) в отношении объектов инженерно-технического обеспечения, выкупленных (предназначенных к выкупу) специализированными обществами проектного финансирования в соответствии с основными условиями и мерами реализации программы "Жилье для российской семьи" в рамках государственной программы Российской Федерации "Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации", утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 404 "О некоторых вопросах реализации программы "Жилье для российской семьи" в рамках государственной программы Российской Федерации "Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации", учитываются при установлении тарифов в размере, определенном в договоре аренды (лизинга). При этом лизинговые платежи могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ в соответствии с пунктами 34 и 38 Основ ценообразования;

По результатам проведенной экспертизы, затраты по данной статье на 2024 год учтены в размере 27 739,13 тыс. руб.:

- аренда объектов электросетевого хозяйства – 27 219,75 тыс.руб. согласно пп. 5 п. 28 Основ ценообразования;

- прочая аренда – 519,38 тыс.руб., в соответствии с п.29 Основ ценообразования.

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

Организацией заявлены расходы на оплату налогов и сборов в размере 3 694,74 тыс. руб., в т.ч.:

- плата за землю – 3,77 тыс. руб.;

- налог на имущество – 612,15 тыс. руб.;

- отчисления на социальные нужды – 9 516,08 тыс. руб.

По результатам экспертизы налог на имущество в размере 612,15 тыс.руб., плата за землю в размере 3,77 тыс.руб., на основании расчетов организации, подтвержденными налоговыми декларациями и данными бухгалтерского учета.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны от суммы оплаты труда с учетом требований главы 34 Налогового кодекса РФ, учитывая примененную регрессивную шкалу по страховым взносам в 2022 году в размере 18,35 % от ФОТ. Сумма отчислений на социальные нужды на 2024 год составит 3 078,83 тыс. руб.

На основании изложенного, расходы на оплату налогов на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028гг. составят 3 694,74 тыс. руб.

- Амортизация основных средств

Предложение организации по размеру затрат по статье «Амортизация» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024-2028гг. составляет 54 778,52 тыс. руб.

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

В качестве обосновывающих документов представлены копии оборотно-сальдовых ведомостей по счетам бухгалтерского учета за 2022 годы, а также расчет начислений амортизации в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы на 2024 год.

Амортизация на 2024 год принята на основании расчета начислений амортизации на объекты, используемые при осуществлении регулируемых видов деятельности в соответствии с максимальными сроками полезного использования. Сумма амортизации на 2024 год составит 23 789,80 тыс. руб.

- Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»

В соответствии с положениями ст.8 Федерального закона № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 01.07.2017 у ООО «НКС» 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 01.11.2019 № 1578/П.

По предложению ООО «НКС» затраты по данной статье на 2023 год составят 2 417,24 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы расходы учтены с учетом следующих показателей, а именно: планового отпуска из сети ООО «НКС» в соответствии с предложением ООО «НКС» на плановый 2024 год в размере 3567,00 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 1,35 МВт на основании приказа ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-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 30.11.2022 № 1272) и прогнозного значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на 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 28.11.2023 г.

По итогам проведенной экспертизы расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год учтены в размере 2 160,11 тыс. руб.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024-2028гг. составит 57 383,77 тыс. руб.

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

Организацией по данной статье на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028гг. заявлены расходы в размере 3 851,72 тыс. руб. Расходы организации, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, учтены на базовый (2024) год в размере 1 434,75 тыс. руб., на основании экспертного заключения № В-817 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 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. РСТ НО проведена ежегодная корректировка необходимой валовой выручки, в том числе в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э, с учетом индекса потребительских цен (I_i и I_{i-1}) (2023-2024 гг.) и включает в себя:

- корректировку неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, в размере 3 452,86 тыс. руб.;
- корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере 0,00 тыс. руб., организация данную корректировку не заявляла;
- корректировка необходимой валовой выручки, с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере 0,00 тыс. руб.;
- корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, в размере (-18 622,92) тыс. руб.;

- корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, в размере 0,00 тыс.руб. ввиду отсутствия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы для ООО «НКС».

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

В соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 №1220 ООО «НКС» письмом (вх. "№ 516-135437/23 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 2021-2023 гг. решением РСТ НО № 54/22 от 18.12.2020. Согласно п.12 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 №1220 регулирующим органом, на основании отчетных данных организации, определены фактические значения показателей надежности и качества за 2022 год:

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)		Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	
План 2022г.	Факт 2022г.	План 2022г.	План 2022г.	Факт 2022г.	План 2022г.
2,29602	0,00000	0,77325	0,00000	1,0000	1,0000

На основании раздела 5 Методических указаний, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, и расчета обобщенного показателя уровня надежности и качества (Коб), обобщенный показатель уровня надежности и качества за 2022 год равен 0,00 что соответствует достижению организацией плановых значений показателей надежности и качества услуг со значительным улучшением. В результате анализа представленной организацией информации согласно п. 5 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1, понижающий (повышающий) коэффициент (КНКi), корректирующий необходимую валовую выручку организации с учетом надежности и качества оказанных услуг на 2024 год, равен 0,00. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2024 год учтена в размере 0,00 тыс.руб.

Итоговая величина необходимой валовой выручки

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

- подконтрольные расходы в размере 56 586,34 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы в размере 57 383,77 тыс. руб.;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования в размере 1 434,75 тыс. руб.;
- корректировки по ф.3 Методических указаний в размере (-15 170,06) тыс. руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества в размере 0,00 тыс. руб.;

Общая сумма необходимой валовой выручки ООО «НКС» на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028гг. составит 100 234,81 тыс. руб.

Определение плановых значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг

Расчет базовых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых

организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, с учетом информации опубликованной в Комплексной системе сбора, передачи, обработки и проверки достоверности исходных данных, используемых для определения фактических показателей надежности сетевых организаций и базовых значений показателей надежности, Минэнерго России, размещенной на сайте <http://nadezhnost.minenergo.gov.ru>.

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

Год	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	Уровень надежности оказываемых услуг:	
		Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт
2024	1,000	2,33098	0,78503
2025	1,000	2,29602	0,77325
2026	1,000	2,26158	0,76166
2027	1,000	2,22765	0,75023
2028	1,000	2,19424	0,73898

На основании проведенной экспертизы, с учетом информации, представленной Минэнерго России на сайте <http://nadezhnost.minenergo.gov.ru>, ООО «НКС» в отношении показателя (Psaidd) принадлежит к 5-й группе сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности; в отношении показателя (Psaifi) к 5-й группе. На основании проведенной экспертизы и анализа фактических показателей за 2024-2028 годы, плановые значения уровня надежности и качества составят:

Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель уровня качества оказываемых услуг
	ВН	СНІ	СНІІ	НН	ВН	СНІ	СНІІ	НН	
	час	час	час	час	шт	шт	шт	шт	
3	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2024	-	-	2,09697	2,09697	-	-	0,50773	0,50773	1
2025	-	-	2,06552	2,06552	-	-	0,50011	0,50011	1
2026	-	-	2,03453	2,03453	-	-	0,49261	0,49261	1
2027	-	-	2,00401	2,00401	-	-	0,48522	0,48522	1
2028	-	-	1,97395	1,97395	-	-	0,47794	0,47794	1

Долгосрочные параметры

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

- базовый уровень подконтрольных расходов в размере 56 586,34 тыс. руб.;
- индекс эффективности подконтрольных расходов в размере - 1 %;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов равный 0,75;
- уровень потерь электрической энергии – 11,12%;
- расчет базовых значений показателей надежности произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256. Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) составит:

Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель уровня качества оказываемых услуг
	ВН	СНІ	СНІІ	НН	ВН	СНІ	СНІІ	НН	
	час	час	час	час	шт	шт	шт	шт	
3	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2024	-	-	2,09697	2,09697	-	-	0,50773	0,50773	1
2025	-	-	2,06552	2,06552	-	-	0,50011	0,50011	1
2026	-	-	2,03453	2,03453	-	-	0,49261	0,49261	1
2027	-	-	2,00401	2,00401	-	-	0,48522	0,48522	1
2028	-	-	1,97395	1,97395	-	-	0,47794	0,47794	1

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 «НКС» на долгосрочный период регулирования 2024-2028гг. составят:

Год	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
2024	301 396,00	461,92	1,26579	301 902,15	509,95	1,31518
2025	355 184,53	509,95	1,45727	355 224,43	531,36	1,47882
2026	360 892,97	531,36	1,49392	361 394,97	552,62	1,51654
2027	367 231,30	552,62	1,53208	367 292,88	574,72	1,55437
2028	373 301,97	574,72	1,57037	373 826,50	597,71	1,59479

Уровень необходимой валовой выручки, на долгосрочный период регулирования:

Год	НВВ на содержание (без учета оплаты потерь), тыс. руб.	Расходы на компенсацию потерь, тыс. руб.
2024	100 234,81	60539,80
2025	118 030,70	64865,43
2026	120 004,33	67523,58
2027	122 037,32	70224,52
2028	124 131,46	73033,51

Долгосрочные параметры регулирования:

Год	Базовый уровень подконт рольных расходов	Индекс эффекти вности подконт рольных расходов	Коэффи циент эластичн ости подконт рольных расходов по количес тву активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Пока зате ль уров ня каче ства оказ ываем ых услу г
					ВН	СНІ	СНІІ	НН	ВН	СНІ	СНІІ	НН	
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2024	56,58634	1	0,75	11,2	-	-	2,09697	2,09697	-	-	0,50773	0,50773	1
2025	х	1	0,75	х	-	-	2,06552	2,06552	-	-	0,50011	0,50011	1
2026	х	1	0,75	х	-	-	2,03453	2,03453	-	-	0,49261	0,49261	1
2027	х	1	0,75	х	-	-	2,00401	2,00401	-	-	0,48522	0,48522	1
2028	х	1	0,75	х	-	-	1,97395	1,97395	-	-	0,47794	0,47794	1

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

Приложения:

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

Уполномоченный по делу

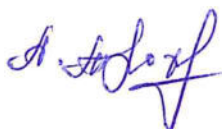


А.И. Трофимова

Агрегированный баланс-нетто на 31 декабря 2022 года

Актив	стр. ф.№1	Абсолютная величина		Удельный вес в % к итогу		Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода
		На начало периода	На конец периода	На начало периода	На конец периода		
I.Внеоборотные активы - всего	1100	10 135	349 769	20,0%	90,1%	339 634	3351,1%
Материальные внеоборотные активы	1150	10 135	349 769	20,0%	90,1%	339 634	3351,1%
II.Оборотные активы - всего	1200	40 481	38 540	80,0%	9,9%	- 1 941	-4,8%
Запасы	1210	8 644	8 699	17,1%	2,2%	55	0,6%
Финансовые и другие оборотные активы	1230	21 867	29 766	43,2%	7,7%	7 899	36,1%
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	9 970	75	19,7%	0,0%	- 9 895	-99,2%
Баланс	1600	50 616	388 309	100,0%	100,0%	337 693	667,2%
Пассив							
Капитал и резервы	1300	- 8 632	- 8 274	-17,1%	-2,1%	358,00	-4,1%
Долгосрочные обязательства	1400	-	850	0,0%	0,2%	850,00	0,0%
Долгосрочные заемные средства	1410	-	850	0,0%	0,2%	850,00	0,0%
Краткосрочные обязательства	1500	59 248	395 733	117,1%	101,9%	336 485,00	567,9%
Краткосрочные заемные средства	1510			0,0%	0,0%	-	0,0%
Кредиторская задолженность	1520	59 248	395 733	117,1%	101,9%	336 485,00	567,9%
Прочие обязательства	1550			0,0%	0,0%	-	0,0%
Баланс	1700	50 616	388 308	100,0%	100,0%	337 692,00	667,2%

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	40 481	38 540	- 1 941,00	-5%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	-	850	850,00	-
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	59 248	395 733	336 485,00	568%
4	Всего обязательств, тыс.руб	59 248	396 583	337 335,00	569%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	- 18 767	- 358 043	- 339 276,00	1808%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	- 18 767,00	- 357 193,00	- 338 426,00	1803%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	0,6832	0,0972	-0,59	-86%
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	0,6832	0,0974	-0,59	-86%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	-0,3168	-0,9026	-0,59	185%
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	- 37 381	- 365 967	- 328 586,00	879%

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	9 970	75	- 9 895	-99%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	21 867	29 766	7 899	36%	
3	Запасы, тыс.руб	8 644	8 699	55	1%	
4	Текущие активы, тыс. руб.	40 481	38 540	- 1 941	-5%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	59 248	395 733	336 485	568%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,1683	0,0002	-0,1681	-100%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	0,5374	0,0754	-0,4619	-86%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	0,6832	0,0974	-0,5859	-86%	1,5-2,5

Уполномоченный по делу

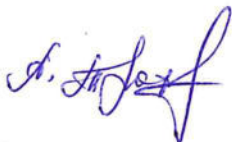


А.И.Трофимова

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	- 8 632	- 8 274	358	-4%	
2	Актив, тыс.руб	50 616	388 309	337 693	667%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	59 248	396 583	337 335	569%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	-	850	850	-	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	10 135	349 769	339 634	3351%	
6	Оборотные активы, тыс.руб	40 481	38 540	- 1 941	-5%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	59 248	395 733	336 485	568%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	- 18 767	- 357 193	- 338 426	1803%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	-0,1705	-0,0213	0,15	-88%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	-6,8638	-47,9312	- 41,07	598%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	-0,4636	-9,2681	- 8,80	1899%	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	109 375	127 273	17 898	16%
Расходы по обычной деятельности, тыс.руб	- 120 065	- 123 425	- 3 360	3%
Чистая прибыль, тыс.руб	- 4 378	443	4 821	-110%
Активы, тыс.руб	50 616	388 309	337 693	667%
Собственный капитал, тыс.руб	- 8 632	- 8 274	358	-4%
Коэффициент доходности активов, %	-8,65%	0,11%	8,76%	-101%
Коэффициент доходности капитала, %	50,72%	-5,35%	-56,07%	-111%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Уполномоченный по делу
А.И. Трофимова

Handwritten signature

№ п/п		Показатели	Удостоверено репутацией на 2022 год	2022	2023	2024	2024	2024	2024	2024	2025	2025	2026	2026	2027	2027	2028	2028
Единица измерения	Единица измерения		Выход за 2022 год	Удостоверено репутацией на 2022 год	Удостоверено репутацией на 2023 год	Удостоверено репутацией на 2024 год	Удостоверено репутацией на 2024 год	Рост (в % к 2024 году)	Удостоверено репутацией на 2024 год	Удостоверено репутацией на 2025 год	Удостоверено репутацией на 2025 год	Удостоверено репутацией на 2026 год	Удостоверено репутацией на 2026 год	Удостоверено репутацией на 2027 год	Удостоверено репутацией на 2027 год	Удостоверено репутацией на 2028 год	Удостоверено репутацией на 2028 год	
РАСЧЕТ КОЭФФИЦИЕНТА ПОДВИЖНОСТИ																		
1.1	%	Индекс																
1.2	%	Индекс																
1.3	%	Индекс																
1.4	%	Индекс																
1.5	%	Индекс																
1.6	%	Индекс																
РАСЧЕТ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РИСКА																		
2.1.1	тыс. руб.	Материальные затраты	20 898,29	29 187,27	50 444,38	28 333,03	-2,86	14 176,52	29 248,42	14 624,21	14 624,21	30 114,17	15 657,69	15 562,78	31 065,55	31 022,32	15 561,66	
2.1.2	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (без отчислений на социальные налоги)	20 898,29	29 187,27	50 444,38	28 333,03	-2,86	14 176,52	29 248,42	14 624,21	14 624,21	30 114,17	15 657,69	15 562,78	31 065,55	31 022,32	15 561,66	
2.1.3	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	20 898,29	29 187,27	50 444,38	28 333,03	-2,86	14 176,52	29 248,42	14 624,21	14 624,21	30 114,17	15 657,69	15 562,78	31 065,55	31 022,32	15 561,66	
2.2	тыс. руб.	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные налоги)	11 206,56	15 651,44	31 302,89	16 778,35	7,29	8 398,27	3 227,48	8 398,27	8 398,27	17 802,53	8 910,27	9 174,01	18 914,12	9 415,56	9 415,56	
2.3	тыс. руб.	Прочие основные фонды	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.1	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (без отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.2	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.3	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.4	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.5	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.6	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.7	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.8	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.9	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.10	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.11	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.12	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.13	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.14	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.15	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.16	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.17	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.18	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.19	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.20	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.21	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.22	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.23	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.24	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.25	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.26	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.27	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.28	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.29	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.30	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.31	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.32	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.33	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.34	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.35	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.36	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.37	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.38	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.39	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.40	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.41	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с отчислений на социальные налоги)	6 725,84	22 624,76	22 624,76	18 554,66	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	11 156,27	5 227,48	5 227,48	
2.3.42	тыс. руб.	Затраты на оплату труда (с																

S. Singh

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

ООО "НКС"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023	2024		2024		2025		2026		2027		2028	
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2025 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2025 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2026 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2026 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2027 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2027 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2028 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2028 года
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	87 919,96	122 115,02	122 203,35	50 075,36	50 159,45	59 012,04	59 018,67	59 960,47	60 043,87	61 013,54	61 023,78	62 022,15	62 109,30
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.	87 919,96	122 115,02	122 203,35	50 075,36	50 159,45	59 012,04	59 018,67	59 960,47	60 043,87	61 013,54	61 023,78	62 022,15	62 109,30
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	366 097,27	779 918,26	780 482,39	301 396,00	301 902,15	355 184,53	355 224,43	360 892,97	361 394,97	367 231,30	367 292,88	373 301,97	373 826,50
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт-ч	руб./кВт-ч	1,32570	2,36496	2,36625	1,26579	1,31518	1,45727	1,47882	1,49392	1,51654	1,53208	1,55437	1,57037	1,59479

Уполномоченный по делу

А.И. Трофимова



Расчет ставки по оплате технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу по сетям
ООО "НКС"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023	2024		2024		2025		2026		2027		2028	
				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 1 полугодие 2025 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2025 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2026 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2026 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2027 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2027 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2028 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2028 года
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	4 211,81	5 054,17	5 054,17	4 153,98	4 585,84	4 778,45	4 969,58			5 168,37	5 168,37	5 375,10	
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	105,66	68,89	68,89	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	
3	Потери электрической энергии	%	11,72	11,72	11,72	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	93,28	60,82	60,82	55,37	55,36	55,37	55,37	55,37	55,36	55,37	55,37	55,36	
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	52158,78	40807,38	40807,38	28774,62	31765,20	33099,33	34423,31	34424,30	35800,24	35801,27	37232,25		
7	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	493,63	592,36	592,36	461,92	509,95	531,36	552,62	552,62	574,72	574,72	597,71		

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова



Приложение № 2

к экспертному заключению № в-956 от 07.12.2023

Таблица № 7

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

ООО "НКС"																						
ЛЭП	Напряжение, 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	Протяжённость	Объём условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость	Объём условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость	Объём условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость	Объём условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость	Объём условных единиц				
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	у/100км	км	у	4	5	6	у/100км	км	у	16	17	18	
				400,00			400,00			400,00			400,00			400,00			400,00			
	400-500	1	ж/бетон	300,00			300,00			300,00			300,00			300,00			300,00			
			ж/бетон	230,00			230,00			230,00			230,00			230,00			230,00			
	330	1	ж/бетон	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00			170,00			
			ж/бетон	290,00			290,00			290,00			290,00			290,00			290,00			
	2	ж/бетон	210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00				
		ж/бетон	260,00			260,00			260,00			260,00			260,00			260,00				
ВЛЭП	220	1	ж/бетон	210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			
			ж/бетон	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			
	2	ж/бетон	270,00			270,00			270,00			270,00			270,00			270,00				
		ж/бетон	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00				
	110-150	1	ж/бетон	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			
			ж/бетон	160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			
	2	ж/бетон	130,00			130,00			130,00			130,00			130,00			130,00				
		ж/бетон	190,00			190,00			190,00			190,00			190,00			190,00				
КЛЭП	220	-	ж/бетон	160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			
	110	-	-	3 000,00			3 000,00			3 000,00			3 000,00			3 000,00			3 000,00			
ВН, всего		-	-	2 300,00			2 300,00			2 300,00			2 300,00			2 300,00			2 300,00			
ВЛЭП	27,5-60	1	дерево	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00			170,00			
			ж/бетон	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			
	2	ж/бетон	120,00			120,00			120,00			120,00			120,00			120,00				
		ж/бетон	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00				
ВЛЭП	1-20	-	ж/бетон	150,00			150,00			150,00			150,00			150,00			150,00			
			дерево	160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			
	27,5-60	-	ж/бетон, металл	110,00	13,43	14,78	110,00	13,43	14,78	110,00	17,84	19,63	110,00	34,35	37,78	110,00	19,01	20,92	110,00	19,01	20,92	
			-	470,00			470,00			470,00			470,00			470,00			470,00			
КЛЭП	3-10	-	-	350,00	60,95	213,33	350,00	60,99	213,45	350,00	90,54	316,89	350,00	167,26	585,40	350,00	113,27	396,45	350,00	113,27	396,45	
СН 1, всего																						
	СН 2, всего				74,38	228,10			74,42	228,23			108,38	336,52			201,60	623,18		132,28	417,36	
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	260,00			260,00			260,00			260,00			260,00			260,00			
			ж/бетон, металл	220,00			220,00			220,00			220,00			220,00			220,00			
	до 1 кВ	-	ж/бетон, металл	150,00	28,05	42,08	150,00	28,49	42,74	150,00	32,05	48,08	150,00	61,62	92,42	150,00	32,05	48,08	150,00	32,05	48,08	
			ж/бетон, металл	270,00	23,84	64,37	270,00	24,21	65,37	270,00	34,55	93,29	270,00	68,72	185,55	270,00	33,06	89,27	270,00	33,06	89,27	
Итого	Всего	ВН			51,89	106,44			52,70	106,11			66,60	141,37			130,34	277,98		65,12	137,35	
				126,27	334,54			127,12	336,34			174,99	477,88			331,94	901,15		197,40	554,71		
	СН 1																					
		СН 2		74,38	228,10			74,42	228,23			108,38	336,52			201,60	623,18		132,28	417,36		137,35
Итого	ВН			51,89	106,44			52,70	106,11			66,60	141,37			130,34	277,98		65,12	137,35		137,35

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

А.И.Трофимова

Таблица № 8
Объем подстанций 35-110 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексов трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах

Уполномоченный по делу