



Экспертное заключение

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

Основания для рассмотрения:

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в адрес Региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ НО) от общества с ограниченной ответственностью «Коммунальная сетевая компания», г. Нижний Новгород (далее – ООО «КСК»), поступило предложение (заявление с прилагаемыми обосновывающими материалами) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. (заявление исх. № 200 от 27.04.2023, вх. № 516-193465/23 от 27.04.2023).

На основании заявления организации открыто дело от 16.05.2023 № 516-246144/23 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «КСК» на долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг.».

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «КСК» назначен ведущий консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области Малахова Светлана Алексеевна.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «КСК» 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 04.05.2012г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановлению Правительства РФ от 31.12.2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановлению Правительства РФ от 21.01.2004г. № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии";
- Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 г. № 98-э (далее – Методические указания);
- Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке утвержденным приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 г. № 20-э/2;
- Методическим указаниям по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 18.03.2015 №421-э.
- Методическим указаниям по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, устанавливаемых для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 г. № 254-э/1;
- Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых

организаций, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016г. № 1256;

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

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

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

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Материалы тарифного дела представлены заявлением исх. № 200 от 27.04.2023 (вх. № 516-193465/23 от 27.04.2023) в 15-ти томах на 5 448-ми листах. Письмами исх. №496 от 22.09.2023 (вх. №516-447308/23 от 26.09.2023), исх. №546 от 19.10.2023 (вх. №516-498914/23 от 23.10.2023), исх. №547 от 19.10.2023 (вх. №516-498895/23 от 23.10.2023) организацией представлены дополнительные материалы на 121-м листе, на 25-ти листах и на 10-ти листах соответственно.

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 «КСК» 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 «КСК» 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	510 690,36	237,61	1,15530	510 690,36	247,11	1,16480
2025	489 093,37	247,11	1,12599	489 093,37	257,00	1,13588
2026	495 328,21	257,00	1,14708	495 328,21	267,28	1,15736
2027	501 747,61	267,28	1,16890	501 747,61	277,97	1,17959
2028	508 357,02	277,97	1,19147	508 357,02	289,09	1,20258

Предложение ООО «КСК» 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 «КСК»	2024	53 624,44
	2025	51 356,67
	2026	52 011,35
	2027	52 685,41
	2028	53 379,43

Предлагаемые ООО «КСК» к установлению долгосрочные параметры регулирования:

Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффектив- ности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрически м 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	19,85911	1	0,75	5,659	0	0	1
2025	х	1	0,75	х	0	0	1
2026	х	1	0,75	х	0	0	1
2027	х	1	0,75	х	0	0	1
2028	х	1	0,75	х	0	0	1

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

Письмом исх. №547 от 19.10.2023 (вх.№516-498895/23 от 23.10.2023) организацией представлено скорректированное предложение о величине необходимой валовой выручке на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы.

Предлагаемые ООО «КСК» к установлению скорректированные 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	480 870,71	237,61	1,10171	480 870,71	247,11	1,11122
2025	489 093,37	247,11	1,12599	489 093,37	257,00	1,13588
2026	495 328,21	257,00	1,14708	495 328,21	267,28	1,15736
2027	501 747,61	267,28	1,16890	501 747,61	277,97	1,17959
2028	508 357,02	277,97	1,19147	508 357,02	289,09	1,20258

Скорректированное предложение ООО «КСК» 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 «КСК»	2024	50 493,26
	2025	51 356,67
	2026	52 011,35
	2027	52 685,41
	2028	53 379,43

Предлагаемые ООО «КСК» 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 $P_{(said)}$ (час)				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки P_{said} (шт.)				Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн. руб.	%	%	%	ВН	СНІ	СНІІ	НН	ВН	СНІ	СНІІ	НН	
2024	19,85911	1	0,75	5,659	-	-	0,73524	1,39047	-	-	0,17802	0,33667	1
2025	х	1	0,75	х	-	-	0,72421	1,36962	-	-	0,17535	0,33162	1
2026	х	1	0,75	х	-	-	0,71334	1,34907	-	-	0,17272	0,32664	1
2027	х	1	0,75	х	-	-	0,70264	1,32884	-	-	0,17013	0,32175	1
2028	х	1	0,75	х	-	-	0,69211	1,30890	-	-	0,16758	0,31692	1

В соответствии со стандартами раскрытия информации скорректированное предложение опубликовано организацией на сайте <http://ksk-nnov.ru/>.

Анализ полноты представленных регулируемой организацией расчетных и обосновывающих материалов.

Расчетные и обосновывающие материалы соответствуют перечню, установленному пунктом 17 Правил государственного регулирования тарифов. Представленное со стороны ООО «КСК» предложение об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. содержит расчетные материалы, выполненные в соответствии с Методическими указаниями, а также обосновывающие документы.

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

Основанием владения, пользования или распоряжения имуществом ООО «КСК» являются:

№ п/п	Наименование объекта	Вид права	Основание владения
1	Однотрансформаторные ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 4 шт. Двухтрансформаторные ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 3 шт. КЛЭП 3-10 кВ – 9,590 км. КЛЭП 0,4 кВ – 0,388 км.	аренда	Договор аренды №12-АЭ/14 от 01.10.2014 Доп.соглашение № б/н от 01.01.2015 Доп.соглашение № б/н от 01.10.2015 Доп.соглашение № б/н от 28.04.2018 Доп.соглашение № б/н от 31.12.2018 Доп. соглашение №б/н от 31.01.2023 Срок аренды: до 31.12.2033
2	Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 1 шт. КЛЭП 3-10 кВ – 0,230 км.	аренда	Договор аренды №ГЗ 73-ТП/18 от 01.05.2018 Доп.соглашение № б/н от 28.12.2018 Доп. соглашение № б/н от 31.01.2023 Срок аренды: до 31.12.2033
3	Двухтрансформаторные ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 2 шт.	аренда	Договор аренды №КР 58-ТП/18 от 01.05.2018 Доп.соглашение № б/н от 28.12.2018 Доп.соглашение № б/н от 31.01.2023 Срок аренды: до 31.12.2033
4	Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 1 шт.	аренда	Договор аренды №1-А-04/17 от 01.03.2017 Доп.соглашение № б/н от 01.01.2018

	КЛЭП 3-10 кВ – 0,732 км.		Доп.соглашение № 6/н от 28.04.2018 Доп.соглашение № 6/н от 28.12.2018 Доп.соглашение № 6/н от 31.01.2023 Срок аренды: до 31.12.2033
5	Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 1 шт.	аренда	Договор аренды № К28-1/144/20 от 01.12.2020 Доп.соглашение № 6/н от 31.01.2023 Срок аренды: до 31.12.2033
6	КЛЭП до 1 кВ – 0,218 км.	собственность	Договор купли-продажи №01/07-КП-47Б от 07.07.2020 Выписка из ЕГРН Акт о приеме-передаче сооружения от 15.07.2020
7	КЛЭП до 1 кВ – 0,336 км.	собственность	Договор купли-продажи №04/07-КП-48Б от 07.07.2020 Выписка из ЕГРН Акт о приеме-передаче сооружения от 15.07.2020
8	КЛЭП до 1 кВ – 0,620 км.	собственность	Договор купли-продажи инженерной сети от 23.09.2019 Выписка из ЕГРН Акт о приеме-передаче сооружения от 30.09.2019
9	КЛЭП до 1 кВ – 0,208 км.	собственность	Договор купли-продажи №03-КП/19 от 22.04.2019 Выписка из ЕГРН Акт о приеме-передаче сооружения от 30.04.2019
10	Двухтрансформаторные ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 2 шт. КЛЭП 3-10 кВ – 1,398 км.	собственность	Договор купли-продажи № 2-КП/19 от 25.12.2019 Выписка из ЕГРН Акт о приеме-передаче сооружения от 25.12.2019
11	КЛЭП до 1 кВ – 0,600 км.	собственность	Выписка из ЕГРН Акт о приеме-передаче сооружения от 15.03.2019
12	КЛЭП до 1 кВ – 0,336 км.	собственность	Выписка из ЕГРН Акт о приеме-передаче сооружения от 28.02.2020
13	КЛЭП до 1 кВ – 0,440 км.	собственность	Выписка из ЕГРН Акт о приеме-передаче сооружения от 06.07.2020
14	КЛЭП 3-10 кВ – 0,136 км.	собственность	Выписка из ЕГРН Акт о приеме-передаче сооружения от 23.07.2021
15	Двухтрансформаторные ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 9 шт. КЛЭП 3-10 кВ – 26,610 км. КЛЭП до 1 кВ – 10,446 км.	собственность	Договор купли-продажи № 111/08/22-юр от 31.08.2022 Выписки из ЕГРН
16	Двухтрансформаторные ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 22 шт. КЛЭП 3-10 кВ – 25,264 км. КЛЭП до 1 кВ – 24,754 км.	собственность	Договор купли-продажи № 112/08/22-юр от 31.08.2022 Выписки из ЕГРН
17	КЛЭП до 1 кВ – 2,154 км.	собственность	Договор купли-продажи № 113/08/22-юр от 31.08.2022 Выписки из ЕГРН

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

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

Однотрансформаторные ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 4 шт.;
Двухтрансформаторные ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 41 шт.;
КЛЭП 3-10 кВ – 63,960 км;
КЛЭП до 1 кВ – 40,50 км.

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

Анализ соответствия организации критериям отнесения 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, выявлено, что организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015г. №184, а именно:

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее **30 МВА**. По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций с установленными силовыми трансформаторами ООО «КСК» составляет 65,02 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 «КСК» составляет 93,52 км: СН2 – 53,41 км; НН – 40,11 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 – 8-800-555-90-21.

5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" – <http://ksk-nnov.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:	51,44	51,68	55,18	56,651	100,47	106,80	102,67
2	НВВ, тыс. руб., всего:	32 397,16	33 600,66	36 509,55	37 684,04	103,71	108,66	103,22
3	Электросетевое оборудование, у.е.	1 148,78	1 194,02	1 233,23	1 405,31	103,94	103,29	113,95

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

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

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

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

Электрические сети ООО «КСК» служат для обеспечения бесперебойного снабжения электрической энергией потребителей г. Нижнего Новгорода на уровне напряжения 10, 6 и 0,4 кВ.

Источниками питания электрических сетей ООО «КСК» являются: п/с «Спутник» фид. 630, 617; п/с «Мещерская» фид. 606,629; п/с «Старт» фид. 1001, 1016; РП-9817 фид. 1, 35; ЦРП-11 фид. 2, 29, РП-72 фид.729 от п/с «Артемовская» ф.614; от п/с Афонинская РП-91; РП-30 фид. 3014,3011; п/с «ЗКПД» фид.1025,1026; ПС 110 кВ «Чайка».

Границы балансовой принадлежности сторон между электросетевыми объектами ООО «КСК», смежными территориальными сетевыми организациями и потребителями электрической энергии установлены актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, представлены в составе обосновывающих материалов.

В состав имущества организации, участвующего в процессе передачи электрической энергии, входят двухтрансформаторные ТП 6-10/0,4 кВ – 41 шт., однострансформаторные ТП до 1 кВ – 4 шт.; кабельные линии второго среднего уровня напряжения 6-10 кВ протяженностью 63,96 км, кабельные линии низкого уровня напряжения 0,4 кВ протяженностью 40,50 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 1 405,31 у.е.

Распределение по уровням напряжения условных единиц следующее:

- средний второй уровень напряжения СН2 – 1 295,96 у.е.;
- низкий уровень напряжения НН – 109,35 у.е.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с однолинейной схемой электроснабжения ООО «КСК», на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 06.04.2015г. № 619-юр с ПАО «Россети Центра и Приволжья» филиал Нижновэнерго, договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь от 10.02.2015г. № 0895000 с ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород», договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь от 23.01.2015г. №ДРЭ/004/03/15 с АО «Волгаэнергообеспечение».

Предложение ООО «КСК» по объему электрической энергии, поступающей в сеть, на базовый (2024) год составляет 58,434 млн. кВт·ч.

Фактический объем электрической энергии поступившей в сеть ООО «КСК» за 2022 год составляет 56,651 млн. кВт·ч, отпущенной из сети – 53,425 млн. кВт·ч. На момент написания экспертного заключения отсутствуют согласованные объемы электрической энергии (мощности) на 2024 год в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии, таким образом, плановый объем поступившей в сеть электрической

энергии на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы принят на основании фактически сложившихся объемов электрической энергии за 2022 год, скорректированного ввиду определения уровня потерь электрической энергии в соответствии с требованиями п.40(1) Основ ценообразования:

- поступление в сеть - 56,651 млн.кВтч,

- отпуск в электрические сети других организаций (собственников) – 53,425 млн.кВтч.

- заявленная мощность - 8,750 МВт в соответствии с предложением ООО «КСК».

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

ООО "Коммунальная сетевая компания"
(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	ПН
1	2	3	4	5	6	7
Базовый период (2022 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	56 651,09	0,00	0,00	56 651,09	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	56 651,09			56 651,09	
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	30 805,36				30 805,36
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	56 651,09	0,00	0,00	56 651,09	30 805,36
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	3 226,38			1 493,89	1 732,49
	%	5,70	0,00	0,00	2,64	5,62
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	89,54			89,54	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	104,46			63,96	40,50
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	0,00				
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт·ч/км		0,00	0,00	885,73	760,63
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к суммарной номинальной мощности силовых трансформаторов	тыс. кВт·ч/МВ·А		0,00	0,00	632,69	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		0,00	0,00	0,00	0,00
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%		0,00	0,00	6,17	10,49
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (п)	%		0,00	0,00	2,64	5,62
Плановый отпуск электрической энергии в сеть	тыс. кВт ч	56 651,09				
Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	3 226,38				
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)		5,695				

Уровень потерь электрической энергии, определённый в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 №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 «КСК» составляет 5,695 %. Общий объем потерь электрической энергии в электрических сетях с 01 января по 31 декабря 2024 года – 3,2263 млн.кВтч.

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

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве

собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

- для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

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

Приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 12 октября 2023 № 727/23-ДСП) утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год.

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

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

Приказом ФАС России от 12.12.2022 № 972/22 утверждены на 2023 год предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых АО «СО ЕЭС». На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых АО «СО ЕЭС» на 2024 год, в связи с чем данный тариф принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 12.12.2022 №972/22 показателей, проиндексированных с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

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

Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол от 22.05.2023г. № 8/2023) с 1 июля 2023г. – 0,439 руб./МВт*ч. и применяется при определении окончательной стоимости

комплексной услуги АО «ЦФР», оплачиваемой участниками оптового рынка - покупателями и продавцами электрической энергии и ПАО «ФСК ЕЭС» в порядке и сроки, установленные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). На момент составления настоящего заключения Наблюдательным советом НП «Совет рынка» не принято решение об утверждении платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на 2024 год. В данной связи плата за услуги АО «ЦФР» на 2024 год принята на уровне утвержденной, проиндексированной с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

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

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

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

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

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

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

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

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

На основании изложенного, стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии (без учета НДС) у гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» при ее передаче по эксплуатируемым электрическим сетям ООО «КСК» 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	4 172,56	4 467,73	4 467,73	4 655,37	4 655,37	4 841,59	4 841,59	5 035,25	5 035,25	5 236,66

На основании изложенного, расходы на покупку нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях ООО «КСК», учтённые 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.	6 532,56	7 419,56	6 994,68	7 731,18	7 288,45	8 040,43	7 579,99	8 362,05	7 883,19	8 696,53

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

В соответствии с требованиями действующего законодательства ООО «КСК» осуществляет раздельный учет расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии, по технологическому присоединению, тепловой энергии и т.д.

Учет расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом директора ООО «КСК» №УП2022-01 от 12.01.2022г.

В соответствии с учетной политикой для ведения аналитического учета прямых затрат, относящихся к различным видам деятельности, предусматривается раздельный учет затрат по регулируемым видам деятельности. Для ведения аналитического учета общепроизводственных затрат по регулируемым видам деятельности также предусматривается разделение затрат. Согласно учетной политике, косвенные (общехозяйственные и общепроизводственные) расходы ежемесячно распределяются на сч.20 и сч.23 пропорционально выручке по видам доходов на сч.90.01.1.

Доля распределения общехозяйственных расходов (счет 26) на регулируемый вид деятельности «передача электрической энергии» по факту 2022 года составит 12%.

Анализ подконтрольных расходов

Базовый уровень подконтрольных расходов определяется с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

Методом экономически обоснованных расходов уровень подконтрольных расходов на базовый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается в соответствии с п.12 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

В соответствии с п.9 Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных затрат.

Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.

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

По предложению организации сумма затрат по данной статье на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2024гг. составляет 704,73 тыс. руб., в том числе:

ГСМ – 99,30 тыс. руб.;

материалы на ремонт – 449,07 тыс. руб.

инструмент и спецоснастка – 156,36 тыс. руб.

Для подтверждения планируемых расходов по данной статье организацией представлены копии оборотно-сальдовых ведомостей и анализа счетов 20.01, 10 за 2022 год, ремонтная программа на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы ведомость затрат на используемые материалы при выполнении графика планово-предупредительных ремонтов электрооборудования электросетевого хозяйства ООО «КСК» на период регулирования 2024-2028 годы, годовой план график планово-предупредительного ремонта электрооборудования на 2024-2028 годы, расчет обоснование расходов на ГСМ, приказ ООО «КСК» №202-1208-01 от 12.08.2020 «Об утверждении расходов на ГСМ и поправочных коэффициентов к ним», договор с ООО «Газпромнефть-Региональные продажи» №ЯР034019395 от 26.05.2016г.

На основании анализа представленных материалов, а также с учетом фактически понесенных расходов на 2022 год (94,03 тыс. руб.), расходы на ГСМ учтены в размере 99,30 тыс. руб., в соответствии с предложением организации. Расходы на материалы на ремонт, осуществляющийся хозспособом учтены в размере 449,07 тыс. руб., в соответствии с предложением организации, исходя из представленной ремонтной программы на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы, с учетом фактически понесенных затрат на материалы за 2022 год (503,63 тыс. руб.). Расходы на инструмент и оснастку учтены в размере 125,65 тыс. руб., исходя из фактически понесенных затрат за 2022 год (110,79 тыс. руб.) с учетом индексов дефляторов на 2023-2024 годы (5,8%, 7,2%).

С учетом изложенного, на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028гг. расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» учтены в размере 674,02 тыс. руб.

Расходы на оплату труда

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

Предложение организации затраты по данной статье на базовый (2024) год составят 8 935,40 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов организацией представлена копия штатного расписания ООО «КСК», утвержденного приказом №1-шр от 01.01.2023г., расчет нормативной численности, положение об оплате труда ООО «КСК», утвержденного приказом от 30.08.2021г. №59/21, положение о премировании работников ООО «КСК», утвержденного приказом от 30.08.2021 №60/21, копии форм СЗВ-М за 2022 год, копии оборотно-сальдовых ведомостей и анализа счетов 70,20.01,26,25 за 2022 год.

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, исходя из неперевышения нормативной численности по соответствующему виду деятельности в соответствии с Разъяснениями №21 «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов)», утвержденных протоколом Президиума ФАС России от 21.03.2022 №2.

В рамках проведения экспертизы произведен расчет нормативной численности производственных рабочих, непосредственно относящихся к регулируемому виду деятельности «Передача электрической энергии» ООО «КСК» в соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных сетей, утвержденных заместителем Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 2004 года, согласно которого нормативная численность рабочих, прямо относящихся к регулируемому виду деятельности «Передача электрической энергии» (счет 20.01 Передача э/э) составляет 9 человек. Расчет нормативной численности рабочих, относящихся к регулируемому виду деятельности «Передача электрической энергии» представлен в Приложении 2 к настоящему заключению.

Ввиду осуществления ООО «КСК» нескольких видов деятельности, расходы на заработную плату административно-управленческого персонала учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и ежемесячно распределяется пропорционально выручке по видам деятельности, в соответствии с учетной политикой ООО «КСК», утвержденной приказом от 12.01.2022 №УП2022-01. Соответственно данные расходы будут учтены в составе общехозяйственных расходов с учетом доли распределения на регулируемый вид деятельности «Передача электрической энергии» и будут описана в статье «Прочие подконтрольные расходы» настоящего экспертного заключения.

На основании проведенной экспертизы, на базовый (2024) год заработная плата производственных рабочих непосредственно относящихся к регулируемому виду деятельности «Передача электрической энергии» принята в размере 6 613,37 тыс.руб., исходя из нормативной численности 9 человек и среднемесячной заработной платы 61 234,94 руб., в соответствии с предложением организации.

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 146,76 тыс. руб., и складывается из затрат на поверку трансформаторов тока и напряжения 6-10 кВ и услуг по испытанию и поверке приборов и оборудования.

Организацией представлены расчет-обоснование расходов на поверку средств измерений, договор №88 от 22.03.2022г. с ООО «Энергоиспытание» (проф наладка трех ячеек в РП-122) (срок исполнения-2022г.), договор с ФБУ «Нижегородский ЦСМ» на выполнение работ по поверке (калибровке) средств измерений № 009-юр от 05.04.2021г. (срок исполнения 2021-2025г.), график поверки средств измерений на 2021-2025 годы, протокол вскрытия конвертов и рассмотрения заявок от 23.03.2021г. паспорта трансформаторов тока и напряжения (11 шт.).

Расходы по данной статье затрат учтены в размере 50,31 тыс. руб., на выполнение работ по поверке средств измерений в соответствии с графиком поверки к договору №009-юр от 05.04.2021г. на основании фактически понесенных затрат за 2022 год (44,36 тыс. руб.), с учетом индексов дефляторов 2023-2024гг. (5,8%, 7,2%).

Ремонт основных фондов

Предложение организации по размеру затрат по данной статье на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы составляет 4 312,75 тыс. руб. Затраты по данной статье включают в себя затраты на спецтехнику на выполнение работ хоз способом (97,01 тыс. руб.), а также расходы на выполнение ремонтной программы подрядным способом (4 215,73 тыс. руб.).

В материалах тарифного дела представлены ремонтная программа на 2024-2028 годы (хоз способ и подряд), годовой план-график планово-предупредительного ремонта электросетевого оборудования на 2024-2028 годы (кабельные линии, РП, ТП), дефектная ведомость от 11.03.2023г., расчет-обоснование затрат на машины и механизмы при проведении ремонтов электросетевого комплекса ООО «КСК» хоз способом на 2024 год, коммерческое предложение ООО «Декстра Электрик» №000647 от 13.04.2023г. (замена высоковольтных ячеек на подстанции).

Кроме того, в материалах тарифного дела представлены обосновывающие материалы по фактически понесенным расходам на ремонт, выполненный подрядным способом за 2022г. (861,99 тыс. руб.): договор №22 от 25.01.2022г. (ремонт КЛ-10 кВ от РП-122 ф17) с ООО «ЭнергоИспытание», акт о приеме выполненных работ №2 от 07.02.2022г., договор №35 от 07.02.2022г. (ремонт КЛ-10 кВ от РП-122 ф-1) с ООО «ЭнергоИспытание», акт о приемке выполненных работ №1 от 08.07.2022г., договор №251 от 08.07.2022г. (ремонт КЛ-10 кВ от РП-1 яч. №4 до ТП-102) с ООО «ЭнергоИспытание», акт выполненных работ №6 от 09.09.2022г., договор №380 от 09.09.2022г. (ремонт КЛ-6кВ от ТП-23 до ТП-12) с ООО «ЭнергоИспытание», договор подряда №059/05/21-юр от 12.05.2022г. (работы по профилактическому восстановлению релейной защиты и автоматики и испытанию электрооборудования РП-122) с ООО «ЭЛСТРОМ», протокол вскрытия конвертов и рассмотрения заявок от 28.04.2022г., акт о приемке выполненных работ №1 от 12.09.2022г., договор подряда №110/08/22-юр от 29.08.2022г. (работы по восстановлению схемы автоматического включения резерва и дуговой защиты РП-122) с ООО «ЭСЛСТРОМ», договор на выполнение работ по демонтажу брусчатки №128/09/22-юр от 05.09.2022г. с ООО «Аквилон», акт выполненных работ от 30.09.2022г., договор №52 от 01.03.2022г. (ремонт КЛ-10кВ от РП-122 ф1) с ООО «ЭнергоИспытание», акт сдачи-приемки выполненных работ №1 от 05.12.2022г., договор №142Р/12/22-юр от 01.12.2022г. (ремонт КЛ-10 кВ ф2 ЦРП 10 кВ №11-ТП-106) с ООО Фирма «Промсвет», акт сдачи-приемки выполненных работ №1 от 23.12.2022г., договор №147/12/22-юр от 20.12.2022г. (ремонт КЛ-10 кВ ф.29 ЦРП 10 кВ №11-ТП-106) с ООО Фирма «Промсвет».

В материалах тарифного дела представлен договор подряда №76/09/23-юр от 04.09.2023г. с ООО «Технезис+» (1 260,68 тыс. руб.) на выполнение ремонтных работ по ремонту двух кабельных линий (КЛ) соединяющих РП №122 и здание №14- КЛ10 кВ от РП №122 РУ-10 кВ 1СШ до 1 СШ 10 кВ ТП здания №14и КЛ-10 кВ от РП №122 РУ-10 кВ 2СШ до 2 СШ 10 кВ ТП здания №14 (срок исполнения 2024 год), протокол вскрытия конвертов и рассмотрения заявок от 23.08.2023г., дефектная ведомость №58 от 23.06.2023г., протокол №22 от 23.06.2023г. испытания кабелей повышенным напряжением. Также представлен договор оказания услуг по техническому обслуживанию устройств и комплексов релейной защиты и автоматики электрооборудования №71/08/23-юр от 28.08.2023г. с ООО «РегионЭнергоУчет» (1 689,97 тыс. руб.), протокол вскрытия конвертов и рассмотрения заявок от 15.08.2023г., дефектная ведомость №57 от 23.06.2023г. Однако при расчете нормативной численности согласно Приложения №2 настоящего экспертного заключения, учтена численность рабочих по техническому обслуживанию и ремонту релейной защиты, электроавтоматики и проведению электроизмерений, следовательно учтены расходы на оплату труда на выполнение соответствующих работ в связи с чем, расходы по договору оказания услуг №71/08/23-юр от 28.08.2023г. не учтены при формировании необходимой

валовой выручки на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы.

На основании вышеизложенного, расходы на осуществление ремонтных работ подрядным способом учтены в размере 1 260,68 тыс. руб. в соответствии с договором подряда №76/09/23-юр от 04.09.2023г.

Расходы на спецтехнику для осуществления работ хозспособом в соответствии с ремонтной программой на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы, учтены в размере 97,01 тыс. руб. в соответствии с расчет-обоснованием затрат на машины и механизмы при проведении ремонтов электросетевого комплекса ООО «КСК».

Работы и услуги непроизводственного характера

По предложению организации сумма затрат по данной статье на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы составляет 5 603,23 тыс. руб., в состав работ и услуг непроизводственного характера заявлены:

- услуги связи – 27,32 тыс. руб.;
- расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства – 663,96 тыс. руб.;
- расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – 581,45 тыс. руб.;
- прочие услуги сторонних организаций – 39,04 тыс. руб.;
- расходы на страхование – 41,06 тыс. руб.;
- расходы на подготовку кадров - 40,67 тыс. руб.;
- другие прочие неподконтрольные расходы – 4 209,73 тыс. руб.

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

- услуги связи – 27,32 тыс. руб., на основании предложения организации, с учетом фактически понесенных и отнесенных на вид деятельности *Передача электрической энергии* затрат за 2022 год (11,81 тыс. руб.) и представленной в материалах тарифного дела публичной оферты о заключении договора об оказании услуг по коду доступа к услуге «800» с ОАО «Межрегиональный ТранзитТелеком»;
- расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства – 378,00 тыс. руб., на основании договора оказания услуг №81/10/23-юр от 04.10.2023г. с ООО «Частная охранная организация «Группа-А» (охранная сигнализация на 27 объекта электросетевого комплекса ООО «КСК»), протокол вскрытия конвертов и рассмотрения заявок от 22.09.2023г.;
- расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – 83,23 тыс. руб. По данной статье расходов учтены затраты на предрейсовые и периодические медосмотры в размере 80,50 тыс. руб., исходя из фактически понесенных и отнесенных на вид деятельности *Передача электрической энергии* затрат за 2022 год (70,98 тыс. руб.) с учетом индексов дефляторов на 2023-2024 годы (5,8%, 7,2%), а также представленного в материалах тарифного дела договора на проведение предрейсовых, послерейсовых медицинских осмотров водителей №99 от 01.03.2023г. с ООО «КААМА». Кроме того учтены расходы на спецжиры (крем, защитные сред-ва) в размере 2,73 тыс. руб. на основании предложения организации с учетом фактически понесенных расходов за 2022 год, а также приказа №10/23 от 06.03.2023г. «Об обеспечении работников смывающими и обезвреживающими средствами».

Кроме того в материалах тарифного дела представлен расчет затрат на спецодежду для работников ООО «КСК» по Электросиловому участку на долгосрочный период регулирования 2024-2028гг., приказ №1-1/23 от 09.01.2023г. «Об обеспечении работников

средствами индивидуальной защиты», коммерческое предложение б\н от 13.03.2023г. от ООО «Легснаб Спецодежда». Расходы на спецодежду не включены в необходимую валовую выручку на базовый (2024) год ввиду отсутствия в материалах тарифного дела договора на покупку спецодежды, заключенного на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы в соответствии с представленной сметой затрат на СИЗ для работников ООО КСК» (подразделение «Электросиловой участок»), с предоставлением соответствующей конкурсной документацией в соответствии с основными положения 223-ФЗ от 18.07.2011 «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

-прочие услуги сторонних организаций -39,04 тыс. руб., на основании предложения организации учетом фактически понесенных и отнесенных на вид деятельности *Передача электрической энергии* расходов за 2022 год на ремонт и техническое обслуживание л\а LADA LARGUS по договору №18/03 от 17.03.2021г. с ООО «БЦР-Авто Плюс», расходов на шиномонтаж и шиноремонтные работы, а также мойку а\м LADA LARGUS по договору №047/04/22-юр от 07.04.2022г. на техническое обслуживание и ремонт а\м с ООО «Интернавтоцентр»;

-расходы на страхование а\м LADA LARGUS (полис ОСАГО) – 5,91 тыс. руб., на основании фактически понесенных и отнесенных на вид деятельности *Передача электрической энергии* за 2022 год с учетом индексов-дефляторов за 2023-2024 годы (5,8%, 7,2%), а также представленного в материалах тарифного дела страхового полиса №ТТТ7022540440. В необходимую валовую выручку на базовый (2024) год не включены расходы на страхование а\м LADA LARGUS (КАСКО), ввиду необязательного, а добровольного характера данных платежей;

-расходы на подготовку кадров – 40,67 тыс. руб., в соответствии с предложением организации с учетом фактически понесенных и отнесенных на вид деятельности *Передача электрической энергии* за 2022 год в соответствии с договором об оказании образовательных услуг №20220201 от 01.02.2022г. с АНО ДПО «Учебный центр «Потенциал», договором об оказании образовательных услуг №5-021 от 01.02.2022г. с АНПОО «Нижегородский колледж теплоснабжения и автоматических систем управления»;

-другие прочие подконтрольные расходы – 4 069,88 тыс. руб. По данной статье затрат учтены общехозяйственные расходы в размере 4 024,15 тыс. руб., в соответствии с предложением организации и фактически понесенными затратами за 2022 год (3 851,09 тыс. руб., за исключение расходов на содержание и обслуживание а\м представительского класса Toyota Camry, что является экономически необоснованными расходами), подтвержденными представленными в материалах тарифного дела договорами, актами выполненных работ, конкурсной документацией по ООО «КСК» в целом, а также с учетом распределения данных затрат на регулируемые виды деятельности. Кроме того учтены расходы на канцтовары и оргтехнику в размере 45,72 тыс. руб. на основании фактически понесенных и отнесенных на вид деятельности *Передача электрической энергии* за 2022 год с учетом индексов-дефляторов за 2023-2024 годы (5,8%, 7,2%) расходов.

Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)

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

По предложению организации сумма затрат по данной статье на базовый (2024) год составляет 4,87 тыс. руб. В составе обосновывающих материалов не представлено отраслевое тарифное соглашение, а также коллективный договор, в связи с чем указанные расходы не могут быть учтены при расчете необходимой валовой выручки.

Расходы на обеспечение коммерческого учета

Организацией заявлены расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно п.5 ст.37 Федерального закона «Об электроэнергетике» №35 от 26.03.2003 в размере 151,37 тыс. руб.

В материалах тарифного дела не предоставлены Акты приемки в эксплуатацию средств учета электрической энергии, акты допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии с указанием даты окончания межповерочного интервала, графики замены счетчиков на долгосрочный период регулирования, а также договора на оказание вышеперечисленных услуг на долгосрочный период регулирования.

На основании вышеизложенного, затраты на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно п.5 ст.37 Федерального закона «Об электроэнергетике» №35 от 26.03.2003 в размере 151,37 тыс. руб., не учтены при формировании необходимой валовой выручки на базовый (2024) год.

Подконтрольные расходы на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы, определенные методом экономически обоснованных расходов, составят 13 339,46 тыс. руб. С учетом календарной разбивки по периодам 2022 года:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 6 669,73 тыс. руб.;

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 6 669,73 тыс. руб.

Анализ подконтрольных расходов методом сравнения аналогов

Определение базового уровня операционных подконтрольных расходов, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

В соответствии с п. 10 Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов (ОПР) территориальных сетевых организаций (ТСО), необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 №421-э, величина эффективного уровня ОПР в целях расчета базового уровня ОПР для расчета долгосрочных параметров регулирования рассчитывается на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности (R_n). Рейтинг эффективности для ООО «КСК»: $R_{2018}^n - 0,1166597$, $R_{2019}^n - 0,2779722$, $R_{2020}^n - 0,1249130$, $R_{2021}^n - 0,1082088$, $R_{2022}^n - 0,1095567$. Таким образом, K_n (коэффициент изменения рейтинга эффективности) для ООО «КСК» составит – (-0,001776).

Значение эффективного уровня ОПР ТСО на 2024 год определено в соответствии с п.10 Методических указаний и составит на 2024 год 15 247,48 тыс. руб.

Таким образом, в соответствии с п. 9 Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 №421-э, на основании полученных данных о величине эффективного уровня ОПР ТСО: 15 247,48 тыс. руб., и уровня ОПР, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э в размере 13 339,46 тыс. руб., базовый уровень ОПР

ТСО на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028гг. составит 13 911,86 тыс. руб., в том числе с учетом календарной разбивки:
с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 6 955,93 тыс. руб.;
с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 6 955,93 тыс. руб.

Анализ индекса эффективности подконтрольных расходов

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

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.

Результат постатейного анализа неподконтрольных расходов на базовый (2024) год приведен ниже.

-Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли:

ООО «КСК» не заявлены расходы на финансирование капитальных вложений за счет прибыли от регулируемого вида деятельности по передаче электрической энергии на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы.

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

Организацией заявлены расходы на оплату налогов в размере 7 546,05 тыс. руб. в том числе:

- отчисления на социальные нужды – 1 622,53 тыс. руб.;
- налог на имущество – 5 912,51 тыс. руб.;
- земельный налог – 8,88 тыс. руб.;
- транспортный налог – 2,14 тыс. руб.

Сумма отчислений на социальные нужды рассчитывается от суммы оплаты труда по всем основаниям с учетом требований главы 34 «Страховые взносы» Налогового Кодекса РФ, федерального закона от 14.07.2022 №239-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ».

Отчисления на социальные нужды рассчитаны от суммы оплаты труда учтенной при формировании базового уровня операционных расходов на 2024 год, с учетом требований главы 34 Налогового кодекса РФ, учитывая примененную регрессивную шкалу по страховым взносам в 2022 году в размере 18,08%. Сумма отчислений на социальные нужды на базовый (2024) год составит 1 195,64 тыс. руб.

ООО «КСК» в составе тарифного дела представлены копии оборотно-сальдовых ведомостей и анализа счетов 01, 20.01 за 2022 год, копия налоговой декларации по налогу на имущество организации за 2022 год, пообъектный расчет налога на имущество, участвующего в оказании услуги по передаче электрической энергии за 2022 год, справка-расчет налога на имущество по объектам электросетевого хозяйства на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы. Также в материалах тарифного дела представлены расчет налога на землю под объекты электросетевого хозяйства ООО «КСК» на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы и за отчетный 2022 год. Расходы по налогу на имущество и налогу на землю на базовый (2024) год приняты исходя из

предложения организации, с учетом фактически понесенных расходов исходя из налоговых деклараций за 2022 год.

В материалах тарифного дела не представлены расчет обоснование по транспортному налогу на базовый (2024) год и отчетный 2022 год.

На основании изложенного, расходы на оплату налогов на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 гг. составят 7 117,03 тыс. руб. в том числе:

- отчисления на соц нужды – 1 195,64 тыс. руб.;
- налог на имущество – 5 912,51 тыс. руб.;
- земельный налог – 8,88 тыс. руб.;

-Амортизация основных средств.

По предложению организации затраты по данной статье на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 гг. составляет 21 467,31 тыс. руб.

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

В качестве обосновывающих документов представлены копии оборотно-сальдовых ведомостей и анализа счетов 01,02,20.01 за 2022 год, а также сведения об амортизации основных средств, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии ООО «КСК», в соответствии с максимальными сроками полезного использования основных средств предусмотренных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» за 2022 год и базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы.

Расходы по статье «Амортизация» на базовый (2024) год определены на основании расчета амортизационных отчислений в соответствии с п.27 Основ ценообразования, с учетом максимальных сроков полезного использования и приняты в размере 21 144,06 тыс. руб.

-Арендная плата.

Предложение организации по размеру затрат на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 гг. по данной статье составляет 1 848,19 тыс. руб., в том числе:

- Аренда электросетевого хозяйства - 1 132,77 тыс. руб.;
- Прочая аренда - 715,42 тыс. руб.

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

В качестве обосновывающих документов организацией представлены договоры аренды, копии оборотно-сальдовых ведомостей и анализа счетов 01 и 02 за 2022 год, 2-й квартал 2023 года (от собственников объектов электросетевого комплекса), расчет налога

на имущество собственников арендуемого имущества за 2022 год, долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы, ведомости амортизации основных средств за декабрь 2022 года, унифицированная форма ОС-6, копия налоговой декларации по налогу на имущество за 2022 год.

По итогам проведенной экспертизы затраты по статье «Аренда электросетевого хозяйства» учтены в размере 1 086,67 тыс. руб. по следующим договорам аренды:

- по договору аренды № 12-АЭ/14 от 01.10.2014 в размере 532,43 тыс. руб.;
- по договору аренды № ГЗ73-ТП/18 от 01.05.2018 в размере 112,08 тыс. руб.;
- по договору аренды № К28-1/144/20 от 01.12.2020 в размере 121,61 тыс. руб.;
- по договору аренды № 1-А-04/17 от 01.03.2017 в размере 61,42 руб.;
- по договору аренды № КР 58-ТП/18 от 01.05.2018 в размере 259,13 тыс. руб.

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

По предложению ООО «КСК» расходы по статье «прочая аренда» на базовый (2024) год учтены по следующим договорам аренды:

№ п/п	№ договора аренды земли	Срок действия договора аренды	Кадастровый номер земельного участка	Месторасположение земельного участка	Площадь участка, кв. м	Объект ООО "КСК", находящийся на зем.участке	Сумма платежа на 2024 год/руб без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8
1	№ 18-3258 г от 25.06.2012	с 25.06.2012 до 25.05.2061	52:18:0060217:2599	Нижегородский район, ул.Верхне-Печерская, 14 а (литера А)	210	РП совмещенный с ТП	892,56
2	№ 18-5754 г от 13.11.2018	с 13.11.2018 по 13.11.2067	52:18:0040459:46	Автозаводский район, бульвар Южный, дом 11 А	481	РП с двумя ТП №39 (по генплану)	50 687,64
3	№ 18-5730 г от 20.08.2018	с 20.08.2018 по 20.08.2067	52:18:0040459:39	Автозаводский район, бульвар Южный, дом 9 А	158	ТП № 32 (по генплану)	16 650,00
4	№ 18-5712 г*о от 05.07.2018	с 05.07.2018 по 05.07.2067	52:18:0040459:469	Автозаводский район, бульвар Южный, дом 20 А	104	ТП №35 (по генплану)	10 959,48
5	№ 18-5726 г от 27.08.2018	с 27.08.2018 по 27.08.2067	52:18:0040459:467	Автозаводский район, бульвар Южный, дом 17 А	141	ТП №37 (по генплану)	14 858,52
6	№ 18-5739 г от 25.09.2018	с 25.09.2018 по 25.09.2067	52:18:0040459:37	Автозаводский район, бульвар Южный, дом 3 А	146	ТП №30 (по генплану)	15 385,44
7	№ 18-5740 г от 25.09.2018	с 25.09.2018 по 25.09.2067	52:18:0040459:38	Автозаводский район, бульвар Южный, дом 5А	262	ТП №31 (по генплану)	27 609,48
8	№ 18-5746 г от 03.10.2018	с 03.10.2018 по 03.10.2067	52:18:0020007:37	Московский район, ул.Бурнаковская, земельный участок 49 А	398	РП с ТП №16 (по генплану)	41 941,08
9	№ 18-6208 г*о от 24.09.2021	с 24.06.2021 по 24.09.2070	52:18:0020007:1312	Московский район, ул.Бурнаковская, земельный участок 109 А	88	ТП № 51 (по генплану)	9 551,64
10	№ 18-5867 г от 24.06.2019	с 24.06.2019 по 31.12.2068	52:18:0020007:641	Московский район, ул.Бурнаковская, 83 А	226	ТП № 30 (по генплану)	24 530,28
11	№ 18-6102 г от 12.04.2021	с 12.04.2021 по 31.12.2070	52:18:0020007:1321	Московский район, ул.Бурнаковская, земельный участок 101 А	136	ТП № 50 (по генплану)	14 761,56

12	№ 18-5728 г от 26.09.2018	с 26.09.2018 по 26.09.2067	52:18:0020007:627	Московский район, ул.Бурнаковская, 81 А	133	Кабель электроснабжения	14 436,00
13	№ 18-5542 г*о от 26.10.2017	с 26.10.2017 по 26.10.2066	52:18:0020007:624	Московский район, ул.Бурнаковская, 50 А	127	ТП №32 (по генплану)	13 784,76
14	№ 18-6106 г от 12.04.2021	с 12.04.2021 по 31.01.2070	52:18:0020007:1325	Московский район, ул.Бурнаковская, 101 Б	185	ТП № 52 (по генплану)	20 080,08
15	№ 18-5745 г от 04.10.2018	с 04.10.2018 по 04.10.2067	52:18:0020007:35	Московский район, ул.Бурнаковская, 55 А	144	ТП №14 (по генплану)	15 629,88
16	№ 18-5541 г*о от 26.10.2017	с 26.10.2017 по 26.10.2066	52:18:0020007:38	Московский район, ул.Бурнаковская, дом 69 А	94	ТП №17 (по генплану)	9 905,64
17	№ 18-5759 г*о от 17.12.2018	с 17.12.2018 по 17.12.2067	52:18:0020007:1334	Московский район, ул.Бурнаковская, дом 71 А	104	ТП №33 (по генплану) КЛ электропередачи классом напряжения до 35кВ (0,4кВ) Кабель электроснабжения (к ж.д. №26 по генплану мкр. "Бурнаковский") Кабель электроснабжения (к жилому дому № 27 по генплану) Кабель электроснабжения 0,4кВ (к ж.д. № 28 по генплану) Кабель электроснабжения 0,4кВ (к ж.д. № 29 по генплану) Внутриплощадочные сети к жилому дому № 53 (по генплану) - I этап строительства. Кабель электроснабжения 0,4 кВ	10 959,48
18	№ 18-6138 г от 22.06.2021	с 22.06.2021 по 22.06.2070	52:18:0020007:36	Московский район, ул.Бурнаковская, 51 Б	128	КТП №15 (по генплану)	13 893,24
19	№ 18-6032 г от 03.08.2020	с 03.08.2020 по 03.08.2069	52:18:0010435:21	Сормовский район, проспект Кораблестроителей, 72А	321	РП с ТП № 17 (по генплану)	34 841,64
20	№ 18022/04 от 17.09.2020	с 17.09.2020 по 17.09.2069	52:18:0040262:1923	Автозаводский район, Ул. Мончегорская, 12 К	102	ТП № 7 (по генплану)	11 071,20
21	№ 17871/04 от 31.05.2019	с 31.05.2019 по 31.05.2068	52:18:0040262:1927	Автозаводский район, в границах ул.Мончегорская, Космическая	98	ТП №7 (по генплану) ул. Мончегорская, 12 "И"	10 637,04
22	№17856/04 от 09.04.2019.	До 09.04.2068	52:18:0040256:2172	Автозаводский район, ул.Янки Купалы, дом 30 В	650	РП 6кв совмещ. С ТП2*1000кв №24 (Янки Купалы 30В)	70 551,68

23	№ ДА 04/0167/002/22 от 01.12.2022	до 31.10.2023	сооружение - сети электропитания ПАО "ГАЗ" (эстакада) 52:18:0000000:27289	в застройке территории по ул. Малоэтажная в Автозаводском районе	196	КЛ электропередачи 10 кВ от подстанции ПС 110 кВ Чайка по ул. Монастырка до РП 10 кВ со встроенной ТП 10 кВ № 25 (по генплану)	56 700,00
24	№ ДА 04/0168/002/22 от 01.12.2022	до 31.10.2023	фасад здания ЗРУ; часть сооружения тепловые сети ПАО "ГАЗ" (эстакада); зем. уч-к 52:18:0040288:258, зем. уч-к 52:18:0040288:246, зем. уч-к 52:18:0040288:247	в застройке территории по ул. Малоэтажная в Автозаводском районе	1 394	КЛ электропередачи 10 кВ от подстанции ПС 110 кВ Чайка по ул. Монастырка до РП 10 кВ со встроенной ТП 10 кВ № 25 (по генплану)	205 100,00
Итого							715 418,32

В материалах тарифного дела представлены вышеуказанные договоры аренды земельных участков, уведомления о ставках арендной платы за землю в 2023 году.

Договора аренды № ДА 04/0168/002/22 от 01.12.2022г. и № ДА 04/0167/002/22 от 01.12.2022г. с ПАО «ГАЗ» не охватывают период тарифного регулирования (срок действия 31.10.2023г.) и не имеют отметку о государственной регистрации права. На основании изложенного, соответствующие договора не учтены при формировании необходимой валовой выручки на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы.

По итогам проведенной экспертизы затраты по статье «Прочая аренда» учтены в размере 453,62 тыс. руб.

-Другие прочие неподконтрольные расходы.

Организацией не заявлены расходы по данной статье затрат на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы.

Общая сумма неподконтрольных расходов на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы, составит 29 801,38 тыс. руб., с учетом календарной разбивки:

- с 01.01.2024-30.06.2024 – 14 900,69 тыс. руб.;
- с 01.07.2024-31.12.2024 – 14 900,69 тыс. руб.

Полученный избыток средств

В материалах тарифного дела предоставлены сведения о фактических показателях ремонтных работ (всех видов ремонтов) осуществляемых за счет средств, полученных от регулируемого вида деятельности за 2019-2022 годы. Фактически понесенные расходы ООО «КСК» на выполнение ремонтной программы за период регулирования 2019-2022 годы составили 3 870,11 тыс. руб. В соответствии с п. 11 МУ 98-э, при установлении базового уровня неподконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

Экспертиза проведена с учетом анализа расходов на предмет определения потенциала сокращения операционных расходов организации и роста эффективности, а также анализа фактического исполнения за истекший период регулирования (2019-2022 годы) ремонтной программы в соответствии с письмом ФАС России от 27.11.2018 исх. № ВК/96651/18.

На основании проведенной экспертизы установлен избыток средств за 2019-2022 годы по неисполнению ремонтной программы (учтено на ремонты на 2019-2022 годы – 7 677,70 тыс. руб., фактически понесенные расходы -3 870,11 тыс. руб.) в размере 3 807,59 тыс. руб.

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

В соответствии с п.9 Методических указаний в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. РСТ НО проведена ежегодная корректировка необходимой валовой выручки, в том числе в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э, с учетом индекса потребительских цен (I_i и I_{i-1}) (2023-2024гг.) и включает в себя:

- корректировку подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, в размере 904,67 тыс. руб.;

- корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере 2 470,61 тыс.руб. В соответствии с проведенным анализом неподконтрольных расходов ООО «КСК» определено, что фактические неподконтрольные расходы предприятия за 2022 год составили 31 222,80 тыс.руб., при этом плановые значения, утвержденные РСТ НО на 2022 год, составляют 25 271,69 тыс.руб. По результатам анализа данных официальной бухгалтерской и статистической отчетности за 2022 год экономически обоснованные расходы (недополученные доходы) за 2022 год по регулируемому виду деятельности, предусмотренные п.7 Основ ценообразования, составили 2 470,61 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки, с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере (-4 409,10) тыс. руб.;

- корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере (-1 591,01) тыс. руб.;

- корректировку фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$ (2022г.), на выполнение, предусмотренных п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 №246, в размере 0,00 тыс. руб., ввиду отсутствия обосновывающих документов по соответствующим фактически понесенным расходам за 2022 год;

- 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 «КСК» на 2022 год.

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

В соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 №1220 ООО «КСК» письмом (вх. № 516-140275/23 от 31.03.2023) представило отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества за 2022 год. Плановые значения соответствующих показателей как долгосрочные параметры регулирования утверждены на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. решением РСТ НО № 52/7 от 13.12.2018. Согласно п.12 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 №1220 регулирующим органом, на основании отчетных данных организации, определены фактические значения показателей надежности и качества за 2022 год:

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час		Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	
План 2022г.	Факт 2022г.	План 2022г.	План 2022г.	Факт 2022г.	План 2022г.
2,12890	0,00000	0,71697	0,00000	1,00000	1,00000

На основании разделов 4,5 Методических указаний, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, и расчета обобщенного показателя уровня надежности и качества (Коб), обобщенный показатель уровня надежности и качества за 2022 год равен 0,60, что соответствует достижению организацией плановых значений показателей надежности и качества услуг со значительным улучшением. В результате анализа представленной организацией информации согласно п. 5 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 №254-э/1, понижающий (повышающий) коэффициент (КНКi), корректирующий необходимую валовую выручку организации с учетом надежности и качества оказанных услуг на 2024 год, равен 1,20. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2024 год учтена в размере 403,21 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 13 911,86 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы в размере 29 801,38 тыс. руб.;
- корректировки по ф.3 Методических указаний в размере (-2 624,83) тыс. руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества в размере 403,21 тыс. руб.;
- полученный избыток в размере 3 807,59 тыс. руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки ООО «КСК» на базовый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2024-2028гг. составит 37 684,04 тыс. руб. с учетом календарной разбивки:

- с 01.01.2024 по 30.06.2024 –18 389,68 тыс. руб.;
- с 01.07.2024 по 31.12.2024 –19 294,35 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 (далее по тексту –МУ№1256), с учетом информации опубликованной в Комплексной системе сбора, передачи, обработки и проверки достоверности исходных данных, используемых для определения фактических показателей надежности сетевых организаций и базовых значений показателей надежности, Минэнерго России, размещенной на сайте <http://nadezhnost.minenergo.gov.ru>.

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

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2024	2025	2026	2027	2028
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{saidiВН}$), час.	-	-	-	-	-
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{saidiВН}$), шт.	-	-	-	-	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{saidiСН2}$), час.	0,73524	0,72421	0,71334	0,70264	0,69211
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{saidiСН2}$), шт.	0,17802	0,17535	0,17272	0,17013	0,16758
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{saidiНН}$), час.	1,39047	1,36962	1,34907	1,32884	1,30890
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{saidiНН}$), шт.	0,33667	0,33162	0,32664	0,32175	0,31692
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тип}$)	1	1	1	1	1

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

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

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

	2020г.		2021г.		2022г.		Среднее		Минимальное		С единовременным улучшением		2024г.		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.	
	СНП	НН	СНП	НН	СНП	НН	СНП	НН	СНП	НН	СНП	НН	СНП	НН	СНП	НН	СНП	НН	СНП	НН	СНП	НН
P_{saidi}	0,00000	0,00000	0,00000	0,01844	0,00000	0,00000	0,00000	0,00615	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	2,12571	2,12571	2,09382	2,09382	2,06242	2,06242	2,03148	2,03148	2,00101	2,00101
P_{saifi}	0,00000	0,00000	0,00000	0,06422	0,00000	0,00000	0,00000	0,02141	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,51469	0,51469	0,50697	0,50697	0,49936	0,49936	0,49187	0,49187	0,48450	0,48450

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

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2024	2025	2026	2027	2028
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{\text{срВН}}$), час.	-	-	-	-	-
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{\text{срВН}}$), шт.	-	-	-	-	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{\text{срСН2}}$), час.	2,12571	2,09382	2,06242	2,03148	2,00101
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{\text{срСН2}}$), шт.	0,51469	0,50697	0,49936	0,49187	0,48450
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{\text{срНН}}$), час.	2,12571	2,09382	2,06242	2,03148	2,00101
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{\text{срНН}}$), шт.	0,51469	0,50697	0,49936	0,49187	0,48450
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{\text{тпр}}$)	1	1	1	1	1

Долгосрочные параметры

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

- базовый уровень подконтрольных расходов в размере 13 911,86 тыс. руб.;
- индекс эффективности подконтрольных расходов в размере - 1 %;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов равный 0,75;

- уровень потерь электрической энергии – 5,695 %;

- расчет базовых значений показателей надежности произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256. Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) составит:

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2024	2025	2026	2027	2028
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{\text{срВН}}$), час.	-	-	-	-	-
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{\text{срВН}}$), шт.	-	-	-	-	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{\text{срСН2}}$), час.	2,12571	2,09382	2,06242	2,03148	2,00101
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{\text{срСН2}}$), шт.	0,51469	0,50697	0,49936	0,49187	0,48450

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{\text{срНН}}$), час.	2,12571	2,09382	2,06242	2,03148	2,00101
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{\text{срНН}}$), шт.	0,51469	0,50697	0,49936	0,49187	0,48450
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{\text{тр}}$)	1	1	1	1	1

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования.

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

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

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в Приложении №3 к настоящему заключению.

Выводы:

На основании проведенной экспертизы, исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов экономически обоснованные индивидуальные тарифы (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Россети Центр и Приволжье» г. Нижний Новгород и ООО «КСК» г. Нижний Новгород на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы составят:

Год	I 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	350 280,87	237,63	0,90657	367 512,74	254,44	0,91610
2025	409 965,97	254,44	1,03737	431 757,73	265,13	1,04245
2026	414 359,36	265,13	1,05644	436 151,12	275,73	1,06097
2027	418 882,79	275,73	1,07569	440 674,55	286,76	1,08014
2028	423 540,12	286,76	1,09561	445 331,88	298,23	1,09999

Уровень необходимой валовой выручки, на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

Год	НВВ без учета оплаты потерь, тыс. руб.
2024	37 684,04
2025	44 190,34
2026	44 651,65
2027	45 126,61
2028	45 615,62

Долгосрочные параметры регулирования:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки P_{saidi}				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки P_{saidf}				Показатель уровня качества оказываемых услуг
					ВН	СНІ	СНІІ	НН	ВН	СНІ	СНІІ	НН	
					час	час	час	час	шт.	шт.	шт.	шт.	
2024	13,91186	1	0,75	5,695	-	-	2,12571	2,12571	-	-	0,51469	0,51469	1
2025	х	1	0,75	х	-	-	2,09382	2,09382	-	-	0,50697	0,50697	1
2026	х	1	0,75	х	-	-	2,06242	2,06242	-	-	0,49936	0,49936	1
2027	х	1	0,75	х	-	-	2,03148	2,03148	-	-	0,49187	0,49187	1
2028	х	1	0,75	х	-	-	2,00101	2,00101	-	-	0,48450	0,48450	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 «Расчет нормативной численности ООО «КСК» на 2024 год»;
3. Приложение №3 «Расчетные таблицы».

Уполномоченный по делу

М.А. Малахова

С.А. Малахова

Агрегированный баланс-нетто на 31 декабря 2022 года

№	Актив	стр. ф.№1	Абсолютная величина		Удельный вес в % к итогу		Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода
			На начало периода	На конец периода	На начало периода	На конец периода		
1	I.Внеоборотные активы - всего	1100	406 392	678 648	71,7%	81,1%	272 256	67,0%
2	Нематериальные активы	1110	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
3	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
6	Основные средства	1150	393 478	670 120	69,5%	80,1%	276 642	70,3%
7	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
8	Финансовые вложения	1170	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
9	Отложенные налоговые активы	1180	11 926	8 502	2,1%	1,0%	-	-28,7%
10	Прочие внеоборотные активы	1190	988	26	0,2%	0,0%	-	-97,4%
11	II.Оборотные активы - всего	1200	160 165	157 937	28,3%	18,9%	-	-1,4%
12	Запасы	1210	4 752	6 044	0,8%	0,7%	1 292	27,2%
13	НДС по приобретенным ценностям	1220	141	52 702	0,0%	6,3%	52 561	37277,3%
14	Дебиторская задолженность	1230	91 919	70 890	16,2%	8,5%	-	-22,9%
15	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	49 400	27 350	8,7%	3,3%	-	-44,6%
16	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 341	766	0,4%	0,1%	-	-67,3%
17	Прочие оборотные активы	1260	11 612	185	2,0%	0,0%	-	-98,4%
18	Баланс	1600	566 557	836 585	100,0%	100,0%	270 028	47,7%
	Пассив							
19	Капитал и резервы	1310	171 729	189 522	30,3%	22,7%	17 793,00	10,4%
20	Уставный капитал	1310	87 010	87 010	15,4%	10,4%	-	0,0%
21	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
22	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
23	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
24	Резервный капитал	1360	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
25	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	84 719	102 512	15,0%	12,3%	17 793,00	21,0%
26	Целевое финансирование	1300	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
27	Паевой фонд	1310	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
28	Целевой капитал	1320	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
29	Целевые средства	1350	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
30	Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	1360	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
31	Резервный и иные целевые фонды	1370	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
32	Долгосрочные обязательства	1400	75 693	47 978	13,4%	5,7%	-	-36,6%
33	Заемные средства	1410	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
34	Отложенные налоговые обязательства	1420	13 447	11 793	2,4%	1,4%	-	-12,3%
35	Оценочные обязательства	1430	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
36	Прочие обязательства	1450	62 246	36 185	11,0%	4,3%	-	-41,9%
37	Краткосрочные обязательства	1500	319 135	599 084	56,3%	71,6%	279 949,00	87,7%
38	Заемные средства	1510	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
39	Кредиторская задолженность	1520	316 561	596 275	55,9%	71,3%	279 714,00	88,4%
40	Доходы будущих периодов	1530	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
41	Оценочные обязательства	1540	2 574	2 810	0,5%	0,3%	236,00	9,2%
42	Прочие обязательства	1550	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
43	Баланс	1700	566 557	836 585	100,0%	100,0%	270 028,00	47,7%

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

Динамика показателей текущей платежеспособности предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (01.01.2022)	На конец периода (31.12.2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к нач периода
1	Текущие (оборотные активы), тыс.руб	160 165	157 937	- 2 228,00	-1%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	75 693	47 978	- 27 715,00	-37%
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	319 135	599 084	279 949,00	88%
4	Всего обязательств, тыс.руб	394 828	647 062	252 234,00	64%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	- 234 663	- 489 125	- 254 462,00	108%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	- 158 970,00	- 441 147,00	- 282 177,00	178%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	0,4057	0,2441	-0,16	-40%
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	0,5019	0,2636	-0,24	-47%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	-0,4981	-0,7364	-0,24	48%
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	- 224 642	- 525 385	- 300 743,00	134%

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

Динамика показателей ликвидности баланса предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (01.01.2022)	На конец периода (31.12.2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода	Оптимальное значение
1	Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб	51 741	28 116	- 23 625	-46%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	91 919	70 890	- 21 029	-23%	
3	Запасы, тыс.руб	4 752	6 044	1 292	27%	
4	Текущие активы, тыс. руб.	160 165	157 937	- 2 228	-1%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	319 135	599 084	279 949	88%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,1621	0,0469	-0,1152	-71%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	0,4502	0,1653	-0,2849	-63%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	0,5019	0,2636	-0,2382	-47%	1,5-2,5

Уполномоченный по делу

М.А. Малахова

С.А. Малахова

Динамика показателей финансовой устойчивости предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (01.01.2022)	На конец периода (31.12.2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода	Комментарии
1	Величина собственного капитала, тыс.руб	171 729	189 522	17 793	10%	
2	Актив, тыс.руб	566 557	836 585	270 028	48%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	394 828	647 062	252 234	64%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	75 693	47 978	- 27 715	-37%	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	406 392	678 648	272 256	67%	
6	Оборотные активы, тыс.руб	160 165	157 937	- 2 228	-1%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	319 135	599 084	279 949	88%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	- 158 970	- 441 147	- 282 177	178%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	0,3031	0,2265	- 0,08	-25%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	2,2991	3,4142	1,12	48%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	-0,9925	-2,7932	- 1,80	181%	Ко>0,1

Уполномоченный по делу

М.А. Малахова

С.А. Малахова

Динамика показателей эффективности деятельности предприятия за 2022 год

№	Показатели	За 12 месяцев 2021 года	За 12 месяцев 2022 года	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода
1	Выручка от реализации, тыс.руб	482 628	496 070	13 442	3%
2	Себестоимость, тыс.руб	- 406 937	- 434 958	- 28 021	7%
3	Прибыль от продаж, тыс.руб	46 930	28 494	- 18 436	-39%
4	Чистая прибыль, тыс.руб	37 863	17 793	- 20 070	-53%
5	Активы, тыс.руб	566 557	836 585	270 028	48%
6	Собственный капитал, тыс.руб	171 729	189 522	17 793	10%
7	Рентабельность реализованной продукции, %	-12%	-7%	4,98%	-43%
8	Рентабельность продаж, %	8%	4%	-4,26%	-54%
9	Коэффициент доходности активов, %	6,68%	2,13%	-4,56%	-68%
10	Коэффициент доходности капитала, %	22,05%	9,39%	-12,66%	-57%

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

**Расчет нормативной численности ООО «Коммунальная сетевая компания»
на 2024 год**

Расчет нормативной численности персонала ООО «Коммунальная сетевая компания» выполнен в соответствии с нормативами численности персонала распределительных сетей, утвержденных заместителем Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 2004 года (далее – сборник).

Нормативы предусматривают необходимую численность рабочих, руководителей, специалистов и служащих для выполнения всего комплекса работ по оперативному, техническому обслуживанию, ремонту распределительных электрических сетей в соответствии с ПТЭ, ПТБ, производственными инструкциями, «Правилами организации работы с персоналом на предприятиях и в учреждениях энергетического производства», РД 34.12.102-94, а также подразделений электрических сетей, выполняющих функцию учета отпуска электрической энергии потребителям и работы по ремонту производственных зданий и сооружений.

В эксплуатации ООО «Коммунальная сетевая компания» находятся двухтрансформаторные ТП 6-10/0,4 кВ – 41 шт., однострансформаторные ТП до 1 кВ – 4 шт.; кабельные линии второго среднего уровня напряжения 6-10 кВ протяженностью 63,96 км, кабельные линии низкого уровня напряжения 0,4 кВ протяженностью 40,50 км для обеспечения бесперебойного снабжения электрической энергией потребителей г. Нижнего Новгорода

Раздел 4.1

Нормативы численности рабочих:

№ п/п	Наименование	Фактор влияния	Количественное значение факторов	Нормативная численность, чел	№ таблицы сборника	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
1	Численность рабочих по оперативному и техническому обслуживанию подстанций 35-220 кВ	Присоединения с выключателями 6 кВ и выше	-	-	п.4.1.1	K ₁ - 1,04
2	Численность рабочих по ремонту подстанций 35-220 кВ	силовой трансформатор	-	-	п. 4.1.2	K ₁ - 1,08 K ₂ - 1,01
		присоединение с масляным или элегазовым выключателем	-	-	п. 4.1.2	K ₁ - 1,08 K ₂ - 1,01
		присоединение с отделителем и короткозамыкателем	-	-	п. 4.1.2.	K ₁ - 1,08 K ₂ - 1,01
3	Численность рабочих по ремонту и техническому обслуживанию ВЛ 35-220 кВ	ВЛ 35-220 кВ	-	-	п.4.1.3	K ₁ - 1,08 K ₂ - 1,01
4	Численность рабочих по оперативному и техническому обслуживанию ВЛ 0,4-20 кВ	ВЛ 0,4-20 кВ	-	-	п.4.1.4	K ₁ - 1,07
5	Численность рабочих по ремонту ВЛ 0,4-20 кВ	ВЛ 0,4-20 кВ	-	-	п.4.1.5	K ₁ - 1,13 K ₂ - 1,01
6	Численность рабочих по оперативному и техническому обслуживанию РП 6-20 кВ и ТП-6-35/0,4 кВ	ТП, КТП 6-20/0,4 кВ с одним трансформатором	4	$1,69/100 \cdot 4 = 0,08$	п.4.1.6	K ₁ - 1,04 K ₂ - 1,15
		ТП, КТП 6-20/0,4 кВ с двумя трансформаторами	41	$1,74/100 \cdot 41 = 0,85$	п.4.1.6	K ₁ - 1,04 K ₂ - 1,15
7	Численность рабочих по ремонту ТП 6-35/0,4 кВ и РП 6-20 кВ	ТП, КТП 6-20/0,4 кВ, с одним трансформатором	4	$0,76/100 \cdot 4 = 0,040$	п.4.1.7	K ₁ - 1,08 K ₂ - 1,05 K ₃ - 1,15
		присоединение с выключателем в РП 6-20 кВ	110	$0,84/100 \cdot 110 = 1,20$	п.4.1.7	K ₁ - 1,08 K ₂ - 1,05 K ₃ - 1,15
		присоединение с выключателем нагрузки в РП 6-20 кВ	38	$0,48/100 \cdot 38 = 0,24$	п.4.1.7	K ₁ - 1,08 K ₂ - 1,05 K ₃ - 1,15
		ТП, КТП 6-20/0,4 кВ, с двумя трансформаторами	41	$0,99/100 \cdot 41 = 0,53$	п.4.1.7	K ₁ - 1,08 K ₂ - 1,05 K ₃ - 1,15
8	Численность рабочих по ремонту и техническому обслуживанию кабельных линий	кабельные линии 20-35 кВ			п.4.1.8	K ₁ - 1,08 K ₂ - 1,05 K ₃ - 1,15
		кабельные линии 2-10 кВ	63,96	$3,62/100 \cdot 63,96 = 3,02$	п.4.1.8	K ₁ - 1,08 K ₂ - 1,05 K ₃ - 1,15
		кабельные линии до 1 кВ	40,50	$2,32/100 \cdot 40,5 = 1,23$	п.4.1.8	K ₁ - 1,08 K ₂ - 1,05 K ₃ - 1,15

9	Численность рабочих по оперативному обслуживанию кабельных линий	кабельные линии 2-10 кВ	63,96	$0,49/100 \cdot 63,96 = 0,41$	п.4.1.9	K ₁ – 1,08 K ₂ – 1,05 K – 1,15
		кабельные линии до 1 кВ	40,50	$0,31/100 \cdot 40,5 = 0,16$	п.4.1.9	K ₁ – 1,08 K ₂ – 1,05 K – 1,15
10	Численность рабочих по техническому обслуживанию и ремонту релейной защиты, электроавтоматики и проведению электроизмерений	суммарное количество устройств релейной защиты и автоматики	-	1,08	п. 4.1.10	K ₁ – 1,08
11	Численность рабочих по испытаниям изоляции и защиты от перенапряжений	суммарное количество присоединений 6 кВ и выше с выключателями в ПС 35-220 кВ	-	-	п. 4.1.11	ТСО не имеет своей аккредит. лаборатории
12	Численность рабочих по техническому обслуживанию и ремонту средств диспетчерского и технологического управления	суммарное кол-во монтируемых номеров АТС, диспетчерских коммутаторов	-	-	п.4.1.12	Нет данных об этом оборудовании
13	Численность рабочих по внедрению, эксплуатации и модернизации автоматизированных систем управления	объем электрических сетей, у.е.	-	-	п. 4.1.13	Нет инвестпрограммы
14	Численность рабочих по техническому обслуживанию и ремонту средств механизации и транспорта	кол-во транспортных средств	-	-	п.4.1.14	Нет на балансе транспортных средств имеющих отношение к передаче электрической энергии
15	Численность рабочих цеха (мастерской) по ремонту оборудования	Суммарная мощность трансформаторов 6 кВ и выше	-	-	п.4.1.15	-
16	Численность ремонтно-строительных рабочих	Численность по п. 4.1.1-4.1.15	-	-	п.4.1.16	Нет инвест программы
17	Численность рабочих по уборке производственных и служебных помещений	Численность по п. 4.1.1-4.1.15	-	-	п.4.1.17	учитываются в общехозяйственных расходах
Итого				8,84		

К нормативной численности рабочих, рассчитанной по табл. 4.1.1-4.1.20 должна добавляться численность рабочих для материально-технического снабжения в размере 1,2% от указанной нормативной численности рабочих.

Итого нормативная численность производственного персонала (рабочих) ООО «Коммунальная сетевая компания» на 2024 год составляет 9 человек.

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

Таблица № 4
Габариты, конструкция и материал по сетям ВМ, СМ, СММ и ММ
ООО "Компьютерная сетевая компания"

C. A. Marsden

Maui

Таблица № 2

Таблица № 2

Электрическая мощность по сравнению с напряжением 250 В региональной электросетевой

ООО "Компьютерная сетевая компания"

[illegible]

Аудиторский по листу

С. А. Малахова

Адрес	Имя	Фамилия	Отчество	Пол	Дата рождения	Место рождения	Место жительства	Специальность	Стаж	Подпись	Печать
	Удмурт	С.А.	Наранова								

Алгоритмный по делу

Таблица 3.1
Экономически обоснованные ОПР

Показатели	Единицы измерения	Факт за 2022 год	Утверждено органом регулирования на 2023 год	Предложение предприятия на 2024 год	Предложение органа регулирования на 2024 год
Материальные затраты	тыс.руб.	827,32	0,00	851,49	724,33
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	708,45		704,73	674,02
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	118,86		146,76	50,31
Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	8 658,91	2 154,31	8 935,40	6 613,37
Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	5 498,10	10 694,61	9 915,98	6 001,75
Ремонт основных фондов	тыс.руб.	861,99		4 312,75	1 357,69
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	4 636,11	10 694,61	5 603,23	4 644,06
Услуги связи	тыс.руб.	11,81		27,32	27,32
Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	445,50		663,96	378,00
Расходы на юридические услуги и информационные услуги	тыс.руб.				
Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.				
Транспортные услуги	тыс.руб.	4,00			
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	70,98		581,45	83,23
Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	190,63		39,04	39,04
Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.				
Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	16,57		40,67	40,67
Расходы на страхование	тыс.руб.	5,21		41,06	5,91
Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 891,41	10 694,61	4 209,73	4 069,88
Внебюджетные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на услуги банков	тыс.руб.				
Другие обоснованные внебюджетные расходы	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	0,00	0,00	4,87	0,00
Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.			4,87	
Прочие расходы из прибыли	тыс.руб.		0,00		
Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета (УЧ)	тыс.руб.			151,37	
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	14 984,33	12 848,91	19 859,11	13 339,46

Уполномоченный по делу

Минин

С.А. Малахова

Таблица № 5

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей
ООО "Коммунальная сетевая компания"

№ 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.	36 509,55	25 244,20	25 244,20	18 389,68	19 294,35	21 523,14	22 667,20	21 753,79	22 897,86	21 991,27	23 135,33	22 235,78	23 379,84	
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.		2,43	2,43											
3	Рентабельность (п. 2 / п. 1 * 100%)	%		0,01	0,01											
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	36 509,55	25 246,63	25 246,63	18 389,68	19 294,35	21 523,14	22 667,20	21 753,79	22 897,86	21 991,27	23 135,33	22 235,78	23 379,84	
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	361 700,71	480 870,71	480 870,71	350 280,87	367 512,74	409 965,97	431 757,73	414 359,36	436 151,12	418 882,79	440 674,55	423 540,12	445 331,88	
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт·ч	руб./МВт·ч	1,01144	1,10171	1,11122	0,90657	0,91610	1,03737	1,04245	1,05644	1,06097	1,07569	1,08014	1,09561	1,09999	

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

Таблица № 6

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

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023	2024		2025		2026		2027		2028	
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (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	4 198,58	4 198,59	4 172,56	4 467,73	4 467,73	4 655,37	4 655,37	4 841,59	5 035,25	5 035,25	5 236,66
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	55,18	29,22	27,49	27,49	29,16	27,49	29,16	27,49	29,16	27,49	29,16
3	Потери электрической энергии	%	8,33	5,66	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	50,58	27,56	25,83	25,83	27,50	25,93	27,50	25,93	27,50	25,93	27,50
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	19297,93	6942,16	6532,56	6994,68	7731,18	7288,45	8040,43	7579,99	8362,05	7883,19	8696,53
7	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	349,75	237,61	237,63	254,44	265,13	265,13	275,73	275,73	286,76	286,76	298,23

Уполномоченный по делу

С.А. Малахова

М.А. Сидорова

Таблица № 7

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

ООО "Коммунальная сетевая компания"

ЛЭП	Напряжение, кв	Количество цепей на опоре	Материал опор	Утверждено органом регулирования на 2022 год				Утверждено органом регулирования на 2023 год				Предложение предприятия на 2024 год				Предложение органа регулирования на 2024 год				
				Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость, км	Объём условных единиц	У/100км	км	У	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость, км	Объём условных единиц	У/100км	км	У	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость, км	Объём условных единиц	У/100км	км
А	400-500	1	металл	400,00	2	3	4	5	6			16	17	18	16	17	18	16	17	18
			ж/бетон	300,00			400,00					400,00			400,00			400,00		
	330	1	металл	230,00			300,00					300,00			300,00			300,00		
			ж/бетон	170,00			230,00					230,00			230,00			230,00		
ВЛЭП	220	2	металл	290,00			290,00					290,00			290,00			290,00		
			ж/бетон	210,00			210,00					210,00			210,00			210,00		
	220	1	дерево	260,00			260,00					260,00			260,00			260,00		
			ж/бетон	140,00			140,00					140,00			140,00			140,00		
ВЛЭП	110-150	2	металл	270,00			270,00					270,00			270,00			270,00		
			ж/бетон	180,00			180,00					180,00			180,00			180,00		
	110-150	1	дерево	180,00			180,00					180,00			180,00			180,00		
			ж/бетон	160,00			160,00					160,00			160,00			160,00		
КЛЭП	220	2	металл	130,00			130,00					130,00			130,00			130,00		
			ж/бетон	190,00			190,00					190,00			190,00			190,00		
	110	-	ж/бетон	160,00			160,00					160,00			160,00			160,00		
			дерево	3 000,00			3 000,00					3 000,00			3 000,00			3 000,00		
ВН, всего	27,5-60	1	дерево	2 300,00			2 300,00					2 300,00			2 300,00			2 300,00		
			ж/бетон	170,00			170,00					170,00			170,00			170,00		
	27,5-60	2	металл	140,00			140,00					140,00			140,00			140,00		
			ж/бетон	120,00			120,00					120,00			120,00			120,00		
ВЛЭП	1 - 20	-	металл	180,00			180,00					180,00			180,00			180,00		
			ж/бетон	150,00			150,00					150,00			150,00			150,00		
	27,5-60	-	дерево	160,00			160,00					160,00			160,00			160,00		
			ж/бетон, металл	140,00			140,00					140,00			140,00			140,00		
КЛЭП	3 - 10	-	ж/бетон	110,00			110,00					110,00			110,00			110,00		
			дерево	470,00			470,00					470,00			470,00			470,00		
	3 - 10	-	ж/бетон	350,00			350,00					350,00			350,00			350,00		
			металл	62,37			62,37					62,37			62,37			62,37		
ВЛЭП	ниже 1 кв	-	дерево	218,31			218,31					218,31			218,31			218,31		
			ж/бетон, металл	62,37			62,37					62,37			62,37			62,37		
	ниже 1 кв	-	дерево	260,00			260,00					260,00			260,00			260,00		
			ж/бетон на ж/б павильонах	220,00			220,00					220,00			220,00			220,00		
КЛЭП	до 1 кв	-	ж/бетон, металл	150,00			150,00					150,00			150,00			150,00		
			дерево	37,71			37,71					37,71			37,71			37,71		
	до 1 кв	-	ж/бетон	101,81			101,81					101,81			101,81			101,81		
			дерево	101,81			101,81					101,81			101,81			101,81		
ВН, всего	27,5-60	1	дерево	320,12			320,12					320,12			320,12			320,12		
			ж/бетон	100,08			100,08					100,08			100,08			100,08		
	27,5-60	2	ж/бетон	42,31			42,31					42,31			42,31			42,31		
			дерево	42,31			42,31					42,31			42,31			42,31		
Итого	27,5-60	1	ж/бетон	337,93			337,93					337,93			337,93			337,93		
			дерево	106,22			106,22					106,22			106,22			106,22		
	27,5-60	2	ж/бетон	63,91			63,91					63,91			63,91			63,91		
			дерево	223,70			223,70					223,70			223,70			223,70		
Итого	27,5-60	1	ж/бетон	40,50			40,50					40,50			40,50			40,50		
			дерево	40,50			40,50					40,50			40,50			40,50		
	27,5-60	2	ж/бетон	104,46			104,46					104,46			104,46			104,46		
			дерево	104,46			104,46					104,46			104,46			104,46		
Итого	27,5-60	1	ж/бетон	63,96			63,96					63,96			63,96			63,96		
			дерево	223,86			223,86					223,86			223,86			223,86		
	27,5-60	2	ж/бетон	40,50			40,50					40,50			40,50			40,50		
			дерево	40,50			40,50					40,50			40,50			40,50		
Итого	27,5-60	1	ж/бетон	109,35			109,35					109,35			109,35			109,35		
			дерево	109,35			109,35					109,35			109,35			109,35		
	27,5-60	2	ж/бетон	333,21			333,21					333,21			333,21			333,21		
			дерево	333,21			333,21					333,21			333,21			333,21		
Итого	27,5-60	1	ж/бетон	63,96			63,96					63,96			63,96			63,96		
			дерево	223,86			223,86					223,86			223,86			223,86		
	27,5-60	2	ж/бетон	40,50			40,50					40,50			40,50			40,50		
			дерево	40,50			40,50					40,50			40,50			40,50		
Итого	27,5-60	1	ж/бетон	109,35			109,35					109,35			109,35			109,35		
			дерево	109,35			109,35					109,35			109,35			109,35		
	27,5-60	2	ж/бетон	333,21			333,21					333,21			333,21			333,21		
			дерево	333,21			333,21					333,21			333,21			333,21		
Итого	27,5-60	1	ж/бетон	63,96			63,96					63,96			63,96			63,96		
			дерево	223,86			223,86					223,86			223,86			223,86		
	27,5-60	2	ж/бетон	40,50			40,50					40,50			40,50			40,50		
			дерево	40,50			40,50					40,50			40,50			40,50		
Итого	27,5-60	1	ж/бетон	109,35			109,35					109,35			109,35			109,35		
			дерево	109,35			109,35					109,35			109,35			109,35		
	27,5-60	2	ж/бетон	333,21			333,21					333,21			333,21			333,21		
			дерево	333,21			333,21					333,21			333,21			333,21		
Итого	27,5-60	1	ж/бетон	63,96			63,96					63,96			63,96			63,96		
			дерево	223,86			223,86					223,86			223,86			223,86		
	27,5-60	2	ж/бетон	40,50			40,50					40,50			40,50			40,50		
			дерево	40,50			40,50					40,50			40,50			40,50		
Итого	27,5-60	1	ж/бетон	109,35			109,35					109,35			109,35			109,35		
			дерево	109,35			109,35					109,35			109,35			109,35		
	27,5-60	2	ж/бетон	333,21			333,21					333,21			333,21			333,21		
			дерево	333,21			333,21					333,21			333,21			333,21		
Итого	27,5-60	1	ж/бетон	63,96			63,96					63,96			63,96			63,96		
			дерево	223,86			223,86					223,86			223,86			223,86		
	27,5-60	2	ж/бетон	40,50			40,50					40,50			40,50			40,50		
			дерево	40,50			40,50					40,50			40,50			40,50		
Итого	27,5-60	1	ж/бетон	109,35			109,35					109,35			109,35			109,35		
			дерево	109,35			109,35					109,35			109,35			109,35		
	27,5-60	2	ж/бетон	333,21			333,21					333,21			333,21			333,21		
			дерево	333,21			333,21					333,21			333,21			333,21		
Итого	27,5-60	1	ж/бетон	63,96			63,96					63,96			63,96			63,96		
			дерево	223,86			223,86					223,86			223,86			223,86		
	27,5-60	2	ж/бетон	40,50			40,50					40,50			40,50			40,50		
			дерево	40,50			40,50					40,50			40,50			40,50		
Итого	27,5-60	1	ж/бетон	109,35			109,35					109,35			109,35			109,35		
			дерево	109,35			109,35													

Таблица № 8

Объём подстанций 35-110 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в основных единицах

ООО "Коммунальная сетевая компания"

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение кВ	Утверждено органом регулирования на 2022 год			Утверждено органом регулирования на 2023 год			Предложено приоритетия на 2024 год			Предложено органа регулирования на 2024 год			
				Количество условных единиц измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	
А	Б	В	Г	Уед.изм.	ед.изм.	У	Уед.изм.	ед.изм.	У	Уед.изм.	ед.изм.	У	Уед.изм.	ед.изм.	У	
1	Подстанция	п/ст		400-500	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
				330	250,00		250,00		250,00		250,00		250,00		250,00	
				220	210,00		210,00		210,00		210,00		210,00		210,00	
				110-150	105,00		105,00		105,00		105,00		105,00		105,00	
				35	75,00		75,00		75,00		75,00		75,00		75,00	
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования		1150	60,00		60,00		60,00		60,00		60,00		60,00	
				750	43,00		43,00		43,00		43,00		43,00		43,00	
				400-500	28,00		28,00		28,00		28,00		28,00		28,00	
				330	18,00		18,00		18,00		18,00		18,00		18,00	
				220	14,00		14,00		14,00		14,00		14,00		14,00	
				110-150	7,80		7,80		7,80		7,80		7,80		7,80	
				ВН (35)	2,10		2,10		2,10		2,10		2,10		2,10	
				ВН (35)	2,10		2,10		2,10		2,10		2,10		2,10	
				ВН (1-20)	1,00		1,00		1,00		1,00		1,00		1,00	
				ВН (1-20)	1,00		1,00		1,00		1,00		1,00		1,00	
3	Воздушный выключатель	3 фазы		1150	160,00		160,00		160,00		160,00		160,00		160,00	
				750	130,00		130,00		130,00		130,00		130,00		130,00	
				400-500	88,00		88,00		88,00		88,00		88,00		88,00	
				330	66,00		66,00		66,00		66,00		66,00		66,00	
				220	43,00		43,00		43,00		43,00		43,00		43,00	
				110-150	26,00		26,00		26,00		26,00		26,00		26,00	
				ВН (35)	11,00		11,00		11,00		11,00		11,00		11,00	
				ВН (1-20)	5,50		5,50		5,50		5,50		5,50		5,50	
				ВН (1-20)	5,50		5,50		5,50		5,50		5,50		5,50	
				ВН (1-20)	5,50		5,50		5,50		5,50		5,50		5,50	
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы		220	23,00		23,00		23,00		23,00		23,00		23,00	
				110-150	14,00		14,00		14,00		14,00		14,00		14,00	
				ВН (35)	6,40		6,40		6,40		6,40		6,40		6,40	
				ВН (35)	6,40		6,40		6,40		6,40		6,40		6,40	
				ВН (1-20)	3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		3,10	
				ВН (1-20)	3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		3,10	
				ВН (1-20)	3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		3,10	
				ВН (1-20)	3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		3,10	
				ВН (1-20)	3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		3,10	
				ВН (1-20)	3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		3,10	
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования		400-500	35,00		35,00		35,00		35,00		35,00		35,00	
				330	24,00		24,00		24,00		24,00		24,00		24,00	
				220	19,00		19,00		19,00		19,00		19,00		19,00	
				110-150	9,50		9,50		9,50		9,50		9,50		9,50	
				35	4,70		4,70		4,70		4,70		4,70		4,70	
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования		110	2,30		2,30		2,30		2,30		2,30		2,30	
				35	2,30		2,30		2,30		2,30		2,30		2,30	
7	Синхронный конденсатор мош. до 50 Мвар и более	Единица оборудования		1-20	2,30		2,30		2,30		2,30		2,30		2,30	
				1-20	26,00		26,00		26,00		26,00		26,00		26,00	
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования		1-20	48,00		48,00		48,00		48,00		48,00		48,00	
				1-20	2,40		2,40		2,40		2,40		2,40		2,40	
9	Статические конденсаторы	100 кВА		35	2,40		2,40		2,40		2,40		2,40		2,40	
				1-20	2,40		2,40		2,40		2,40		2,40		2,40	
10	Мачтовая (стойбазы) ТП	ТП		1-20	2,50		2,50		2,50		2,50		2,50		2,50	
				1-20	2,30		2,30		2,30		2,30		2,30		2,30	
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП		1-20	2,30		2,30		2,30		2,30		2,30		2,30	
				1-20	4,00		4,00		4,00		4,00		4,00		4,00	
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП		1-20	3,00		120,00		3,00		123,00		3,00		123,00	
				1-20	40,00		40,00		41,00		41,00		41,00		41,00	
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст		35	3,50		3,50		3,50		3,50		3,50		3,50	
				35	3,50		3,50		3,50		3,50		3,50		3,50	
14	Итого			Всего			873,90		895,30		895,30		1 118,50		1 072,10	
				ВН												
				ВН			873,90		895,30		895,30		1 118,50		1 072,10	
				ВН												
				ВН			1 194,02		1 233,23		1 233,23		1 451,71		1 405,31	
				ВН												
				ВН			1 092,21		1 119,00		1 119,00		1 342,36		1 295,96	
				ВН			103,81		114,23		114,23		109,35		109,35	

Уполномоченный по гелу

С.А. Малахова

Placerville