Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным ООО «ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год

КЕМЕРОВО
2023

Оглавление

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов 4
2. Общая характеристика предприятия 5
3. Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней. 6
4. Анализ соответствия расчёта тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней 6
5. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 9
6. Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям) 11
7. Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования 12
Баланс электрической энергии (мощности) ООО ХК «СДС-Энерго» на 2024 год 21
8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов..... 22
8.1. Подконтрольные расходы..... 25
8.2. Неподконтрольные расходы..... 29
Расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС») 30
Электроэнергия на хозяйственные нужды 30
Плата за аренду имущества и лизинг 33
Налоги..... 67
Отчисления на социальные нужды..... 70
Прочие неподконтрольные расходы 71
Налог на прибыль 72
Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования..... 73
Амортизация 84
9. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования на 2024 год..... 85
Прибыль на капитальные вложения..... 85
Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций 99
10. Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям.....99
11. Комплексный анализ экономии расходов ООО Холдинговая компания «СДС-Энерго», предназначенных для компенсации потерь электрической энергии за 2022 год.....106
12. Расчетная предпринимательская прибыль.....116

13. Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования……117
13.1. Корректировка неподконтрольных расходов за 2022 год……144
13.2. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности……147
13.3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию……148
13.4. Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период……149
13.5. Расчет суммы выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования……156
14. Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества……158
15. Расчёт необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с методическими указаниями 98-э……158
16. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования……160
17. Заключение……160
Приложение 1,2,3,4,5……162

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным ООО ХК «СДС-Энерго», ИНН 4250003450 (далее – Предприятие), в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее РЭК) для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (долгосрочный период 2020-2024 гг). Долгосрочные параметры регулирования установлены Постановлением РЭК Кузбасса от 31.12.2019 №895.

Эксперты руководствовались следующими нормативно-правовыми документами:

- Конституция Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации (далее - ГК РФ);
- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 6.07.1998 №700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- Приказ ФАС России от 10.03.2022 N 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего 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»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

- Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении 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 и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 №98-э и от 30.03.2012 №228-э»;

- Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

- Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативно – методическая документация используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

2. Общая характеристика предприятия

Предприятие оказывает услуги по передаче электрической энергии. Согласно представленным на 2024 год в таблицах П 2.1 и П 2.2 (Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке». Предприятие заявило объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 7 439,96 у.е., представив обоснования на 7 432,56 у. е. Дополнительно предприятием представлены документы по обоснованию фактического среднегодового количества условных единиц за 2020-2022г.г. (вх. № 6215 от 02.11.2023г.)

3. Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная Предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной предложений предприятия информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК видам деятельности на 2024 год.

Определение необходимой валовой выручки предложений предприятия производится методом долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом определены 2020-2024 годы.

Размер подконтрольных расходов предложений предприятия на 2024 год определялся в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования методом индексации базового уровня подконтрольных расходов, определенного на период 2020-2024 (Методические указания №98-э).

Экспертная оценка экономической обоснованности неподконтрольных расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2024 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа, с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

4. Анализ соответствия расчёта тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней

Расчет тарифов и форма представления предложений предприятия соответствует Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее Основы ценообразования), Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила №1178), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2002 г. №98-э (далее – Методические указания 98-э), Методическим

указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания 20-э/2).

Материалы по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год подготовлены в соответствии с п. п. 8, 12, 17 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства от 29.11.2011 №1178.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия. Также расчетно-обосновывающие материалы представлены в электронном виде в формате pdf на USB-флеш-накопителе с заверенные квалифицированной ЭЦП предприятия/

Показатели раздельного учета доходов и расходов представлены предприятием в составе обосновывающих документов (доп. материалы вх. 5291 от 27.09.2023 том 1 стр.6). Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования размещено на официальном сайте предприятия https://sdsenergo.ru/12g .

В соответствии с Постановлением от 06.07.1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» и Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585 отражены данные раздельного учета организации, объема продукции (услуг), доходов и расходов по видам деятельности в сфере электроэнергии, представленные в рамках подачи заявки на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год (Таблица 1).

Предприятие ведет раздельный учет затрат по видам деятельности, использует общую систему налогообложения. Расходы по статьям затрат рассчитаны экспертами без учета НДС.

Таблица 1

Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках"

Заполняется: Субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям

Период заполнения: Годовая

Требования к заполнению: Заполняется отдельно по каждому субъекту РФ

Организация:

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):

Местонахождение (адрес):

Субъект РФ:

Отчетный период: 2022

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	с видам деятельности огласно ОРД предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	1 529 803,17	1 529 803,17	975 442,08	56 322,95	498 038,15	1 679 882,03	1 679 882,03	1 084 468,44	176 593,56	418 820,02	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	1 310 091,40	1 310 091,40	895 098,24	2 311,20	412 681,96	1 188 200,29	1 188 200,29	829 164,10	1 987,85	357 048,33	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	219 711,77	219 711,77	80 343,84	54 011,75	85 356,19	491 681,74	491 681,74	255 304,34	174 605,71	61 771,69	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	219 711,77	219 711,77	80 343,84	54 011,75	85 356,19	491 681,74	491 681,74	255 304,34	174 605,71	61 771,69	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	78 940,45	78 940,45	0,00	0,00	78 940,45	68 899,56	68 899,56	0,00	0,00	68 899,56	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	30 857,60	30 857,60	28 294,34	131,48	2 431,79	43 008,62	43 008,62	0,00	1 763,54	41 245,08	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	28 806,99	28 806,99	1 460,70	0,00	27 346,29	55 539,42	55 539,42	1 389,61	30 806,93	23 342,88	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	43 483,37	43 483,37	22 036,86	0,00	21 446,51	19 425,82	19 425,82	8 545,01	140,63	10 740,18	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	253 118,24	253 118,24	31 473,34	53 880,28	167 764,63	553 686,28	553 686,28	248 148,94	203 508,46	102 028,88	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	56 523,24	56 523,24	11 430,39	7 684,18	37 408,67	113 751,92	113 751,92	62 603,43	42 815,37	8 333,12	
в том числе текущий налог на прибыль	тыс. руб.		31 258,06	31 258,06	11 430,39	7 684,18	12 143,49	120 566,04	120 566,04	62 603,43	42 815,37	15 147,23	
отложенный налог на прибыль	тыс. руб.		25 265,16	25 265,16			25 265,16	-6 814,12	-6 814,12			-6 814,12	
Прочее	тыс. руб.		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00			0,00	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	196 595,00	196 595,00	20 042,95	46 196,09	130 355,96	439 934,36	439 934,36	185 545,50	160 693,09	93 695,77	
Справочно:			0,00	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	6 036,42	6 036,42	4 303,79	0,00	1 732,63	30,48	30,48	0,00	0,55	29,93	
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	-167,00	-167,00	-1,00	0,00	-166,00	-1 552,30	-1 552,30	-6,40	0,00	-1 545,90	

5. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184

Согласно постановлению Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 (ред. от 30.04.2022) электросетевые организации должны соответствовать критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В качестве подтверждения соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, организацией были представлены следующие документы:

1. Договоры аренды;
2. Договоры купли продажи;
3. Свидетельства на право собственности;
4. Выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объекты недвижимости;
5. Приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств;
6. Утвержденные схемы электроснабжения;
7. Акты приемки-передачи основных средств;
8. Шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET.

Анализ документов показал наличие у предприятия объектов электросетевого хозяйства, находящихся как в собственности, так и в аренде.
Согласно абзацу четвертому подпункта 2(2) пункта 2 постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 при анализе организации на соответствие критериям на 2023 год эксперты не учитывали договоры аренды, договоры финансовой аренды (лизинга), договоры безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом.

Ниже приведен анализ рассмотрения документов, представленных организацией на тарифное регулирование на 2024 год для проверки на соответствие критериям.

Критерий № 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 не менее 30 МВА.

Согласно представленных документов организация владеет трансформаторами, суммарная мощность которых превышает минимально требуемое количество – 652,835 МВА.

Критерий № 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 субъекта 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 не менее 50 км.

Анализ экспертами представленных документов определил, что организация владеет количеством линий электропередачи, суммарная протяженность которых превышает минимально требуемое количество:

Согласно представленных документов организация владеет линиями электропередачи, суммарная протяженность которых превышает минимально требуемое количество:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 21,3 км.;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 76,47 км.;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 112,3 км.;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ – 28,80 км.

Критерий № 3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов 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, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

Отсутствует за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 факта применения понижающих коэффициентов.

Критерий № 4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению ООО ХК «СДС-Энерго» в г. Прокопьевск 8-800-250-29-26.

Критерий № 5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Официальный сайт ООО ХК «СДС-Энерго» www.sdsenergo.ru.

Критерий № 6. Отсутствие 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.

У ООО ХК «СДС-Энерго» отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства по производству электрической энергии (мощности).

На основании вышеизложенного организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и руководствуясь Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178, ООО ХК «СДС-Энерго» относится к организациям, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

6. Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)

Для оценки финансового состояния экспертами были проанализированы следующие материалы, представленные предприятием на тарифное регулирование (вх. 2239 от 25.04.2023г.):

- Форма №1 Бухгалтерский баланс предприятия на 31.12.2022г. (том 9, стр. 8),
- Форма №2 Отчет о финансовых результатах ООО ХК «СДС-Энерго» за 2022г. (том 9, стр.11),
- Аудиторское заключение за 2022 год (т. 9 стр. 4);
- Отчет об изменениях капитала за январь – декабрь 2022г. (том 9, стр.15),
- Отчет о движении денежных средств за январь – декабрь 2022г. (том 9, стр. 20),
- Учредительные и правоустанавливающие документы (том 1-2).

Таблица 2

Финансовые показатели организации (в том числе по передаче электрической энергии)

(тыс.руб.)

Наименование показателя	За 2021 год	За 2022 год
Выручка от продаж	1 679 882,000	1 529 803,17
Выручка от передачи электроэнергии	1084 468,44	975 442,08
Валовая прибыль	491 681,74	219 711,77
Валовая прибыль от передачи электроэнергии	255 304,34	80 343,84
Налог на прибыль	113 751,92	56 523,24
Налог на прибыль от передачи электроэнергии	105 418,81	19 114,57
Чистая прибыль (убыток)	439 934,36	196 595,00
Чистая прибыль от передачи электроэнергии	185 545,50	20 042,95

Согласно бухгалтерской отчётности за 2022 год по отчёту о финансовых результатах, представленной предприятием в рамках тарифного дела, для

подтверждения полученных доходов и понесенных расходов, по всем видам деятельности (передача электрической энергии, технологическое присоединение к распределительным сетям и прочая деятельность) предприятие отработало с прибылью и составило 196 595,00 тыс. руб., в том числе по передаче электрической энергии 20 042,95 тыс. руб., что подтверждает раздельным учётом по предприятие.

На основании проведенного анализа по виду деятельности (услуги по передаче электрической энергии) экспертами сделан вывод: предприятие за 2022 год отработало с прибылью и рентабельность составила 2,05%.

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

С учетом представленных предприятием документов по балансовым показателям, поступлению и отпуску электрической энергии на 2024 год экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При анализе экспертами были учтены показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (2020-2023г.г.) и утвержденные показатели на 2024 год.

Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в таблице ниже.

Таблица 3

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

Наименование показателя	Утверждено на 2020 год	Утверждено на 2021 год	Утверждено на 2022 год	Отклонение (2022/2021), %	Утверждено на 2023 год	Отклонение (2023/2022), %	Предложения экспертов на 2024 год	Отклонение (2024/2023), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	1 040 290,31	932 513,45	901 499,40	-3,33%	952 529,03	5,66%	929 223,70	-2,45%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	1 024 133,96	918 026,00	887 518,80	-3,32%	937 764,83	5,66%	914 820,80	-2,45%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	16 156,35	14 487,45	13 980,60	-3,50%	14 764,20	5,60%	14 402,90	-2,45%
У.Е.	7151,49	7215,1	7 246,71	0,44%	7 547,02	4,14%	7 432,56	-1,52%
Мощность, МВт	133,339	120,24	128,56	6,92%	133,24	3,64%	116,997	-12,00%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	772 311,99	714 610,07	742 169,68	3,86%	807 650,83	8,82%	807 570,06	-0,01%

Наименование показателя	Утверждено на 2021 год	Факт 2021г.	Отклонение (факт/утв. за 2021г.), %	Утверждено на 2022 год	Факт 2022г.	Отклонение (факт/утв. за 2022г.), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	932 513,45	1 098 942,16	17,85%	901 499,40	1 051 534,319	16,657%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	918 026,00	1 078 645,72	17,50%	887 518,80	1 031 893,627	11,63%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	14 487,45	20 296,45	40,10%	13 980,60	19 640,692	40,49%
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	7215,1	7 418,31	2,82%	7 246,71	7 364,43	1,63%
Мощность, МВт	120,24	142,72	18,70%	128,56	132,3584	2,96%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	808 357,51	852 449,72	5,45%	742 169,68	797 559,77	7,46%

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО ХК «СДС-Энерго» на 2024 год

На тарифное регулирование ООО ХК «СДС-Энерго» заявило объем условных единиц на 2024 год в размере 7 439,96, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 529,38 по ПС и ТП – 6 910,58.

Относительно плана 2023 года (7 547,02) корректировка объема условных единиц на 2024 год в сторону уменьшения на 107.06 у.е. обусловлена изменением в составе электросетевого оборудования. Информация о составе принятых и исключенных на баланс Предприятия, в течение 2022-2023 годах, объектах электросетевого хозяйства представлена в таблице 4.

Эксперты, рассмотрев подтверждающие объем условных единиц документы (договоры аренды, свидетельства на права собственности, инвентарные карточки учета основных средств ОС-6, утвержденные схемы электроснабжения, акты приемки-передачи основных средств, паспорта сетей - шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET, выписки из единого государственного реестра недвижимости) (тарифное дело том №26), считают документально обоснованными условные единицы на 2024 год в размере 7 432,56, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 521,98 (таблица 5), по ПС и ТП – 6 910,58 (таблица 6). Корректировка экспертами предлагаемого предприятием объема условных единиц на 2024 год в сторону снижения на 7,4 у.е. обусловлена:

1. ЛЭП-6кВ от линейной ячейки №8 ПС 35кВ №5 так как отсутствуют подтверждающие документы о выполнении тех. присоединения (п.1.23 и п.2.12 таблица 1);
2. Отпайка ЛЭП 6кВ фид.14 ПС№37 для резервного питания ПС №4 так как отсутствуют подтверждающие документы о завершении строительства (п.1.30 и п.2.15 таблица 1);

Таким образом, объем условных единиц оборудования предприятия на 2024 год составит **7 432,56** у.е. Ниже в таблицах №№5 и 6 приведен перечень объектов электросетевого оборудования ООО ХК «СДС-Энерго» на 2024 год в условных единицах. В таблице 4 представлен перенос условных единиц понизительных подстанций с низшего уровня напряжения на высший, в соответствии с примечанием к табл. П2.2 приложения 2 к 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: условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций.

Анализ фактического объема условных единиц за 2022 год

ООО ХК «СДС-Энерго» направило письмо от 02.11.2023 №1536 (вх. от 02.11.2023 № 6215) «О направлении дополнительных» материалов» в котором указало среднегодовой объем у.е. за 2022 год. Анализ представленного количества условных единиц показал, что фактический среднегодовой объем условных единиц за 2022 год составляет – **7 364,43** у.е.

Таблица 4

Перечень объектов электросетевого хозяйства принятых либо исключенных ООО ХК «СДС-Энерго» на 2024 год

№ п/п	Наименование объекта, диспетчерский номер и местоположение (адрес)	Уровень напряжения, кВ	Силовые трансформаторы		ТСН		Воздушные выключатели		Масляные выключатели		Отделитель с короткозамыкателем		Статические конденсаторы, 100 конд		Кол-во выключателей нагрузки	Кол-во синхронных компенсаторов		Наименование, номер и дата документа, подтверждающего право владения	Статус объекта принят/ исключен
			Кол-во	Уровень напряжения обмотки ВН	Кол-во	Уровень напряжения обмотки ВН	Кол-во	Уровень напряжения	Кол-во	Уровень напряжения	Кол-во	Уровень напряжения	Кол-во	Уровень напряжения		Мощн. 50 Мвар	Более 50 Мвар		
1.	**Подстанция**																		
1.1.	110 кВ																		
1.1.1.	ПС 110 кВ Набережная	110/6,3/6,6	2	110					3	110								Выписка из ЕГРН, номер и дата регистрации права: 42:01:0114004:1103-42/072/2023-7 от 10.07.2023	исключен
			6	6	2	6			35	6			21,3	6					
1.1.2.	ПС 110 кВ Набережная	110/6,3/6,6	2	110					3	110								Выписка из ЕГРН, номер и дата регистрации права: 42:01:0114004:1103-42/072/2023-7 от 10.07.2023	принят
			6	6	2	6			35	6			21,3	6					
1.2.	35/6/10 кВ																		
1.2.1.	ПС №30	6/0,4			1	6			10	6								Выписка из ЕГРН о снятии объекта недвижимости с кадастрового учета от 30.03.2023, 29.03.2023	исключен
1.2.2.	ПС №38	6/0,4			2	6			11	6								Выписка из ЕГРН о снятии объекта недвижимости с кадастрового учета от 29.03.2023	исключен
1.3.	35/0,4 кВ однотрансформаторная																		
.....																			
1.4.	6(10)/0,4 кВ																		
.....																			
2.	**Мачтовая ТП**																		
2.1.	КТП 6/0,4 кВ 16 кВА для электроснабжения поста охраны, местонахождение: Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	6/0,4																Акт о приеме-передаче объекта (кроме зданий, сооружений) №00000000043 от 31.08.2023	принят
3.	**Однотрансформаторная ТП**																		
3.1.	КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения АБК, местонахождение: Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	6/0,4													1			Акт о приеме-передаче объекта (кроме зданий, сооружений) №00000000045 от 31.08.2023	принят
4.	**Двухтрансформаторная ТП**																		
.....																			
5.	**Реклоузер**																		
5.1.	РП-25 - ВЛ фид 6-3-М - подстанция 35/6 кВ Магазак, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск, ул. Квартал Северный, сооружение 2л	6							1	6								Выписка из ЕГРН, номер и дата регистрации права: 42-42/007-42/103/010/2015-528/2 от 08.05.2015; Инвентарная карточка учета объекта основных средств № 00000841 от 19.03.2015; Договор подряда №П-36/2023-П от 05.06.2023 г.	принят

№ п/п	Наименование объекта, диспетчерский номер и местоположение (адрес)	Уровень напряжения, кВ	Силовые трансформаторы		ТСН		Воздушные выключатели		Масляные выключатели		Отделитель с короткозамыкателем		Статические конденсаторы, 100 конд		Кол-во выключателей нагрузки	Кол-во синхронных компенсаторов		Наименование, номер и дата документа, подтверждающего право владения	Статус объекта принят/ исключен
			Кол-во	Уровень напряжения обмотки ВН	Кол-во	Уровень напряжения обмотки ВН	Кол-во	Уровень напряжения	Кол-во	Уровень напряжения	Кол-во	Уровень напряжения	Кол-во	Уровень напряжения		Мощн. 50 Мвар	Более 50 Мвар		
5.2.	РП-26 - ВЛ фид.6-3-М - подстанция 35/6 кВ Маганак, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск, ул. Квартал Северный, сооружение 2л	6							1	6								Выписка из ЕГРН, номер и дата регистрации права: 42-42/007-42/103/010/2015-528/2 от 08.05.2015; Инвентарная карточка учета объекта основных средств № 00000841 от 19.03.2015; Договор подряда №П-36/2023-П от 05.06.2023 г.	принят
																		ИТОГО объем У.Е. по вновь принятому в 2023 году оборудованию	343,520
																		ИТОГО объем У.Е. по вновь исключенному в 2023 году оборудованию	400,620

Форма предоставления сведений о принятых либо исключенных линиях электропередачи на 2024 года

№ п/п	Тип ЛЭП, диспетчерский номер и местоположение (адрес)	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, км	Материал опор	Количество цепей	Наименование центра питания, к которому подключена ЛЭП	Наименование, номер и дата документа, подтверждающего право владения	Статус объекта принят/ исключен
I.	Воздушная							
1.1.	ВЛ 110 кВ Соколовская - Вольная N 1, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Горный участок №1	110	12,500	металлические	1	ПС 220 кВ Соколовская	Выписка из ЕГРН, номер и дата регистрации права: 42:10:0000000:1444-42/087/2023-3 от 01.08.2023	исключен
1.2.	ВЛ 110 кВ Соколовская - Вольная N 1, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Прокопьевское лесничество, Еловское участковое лесничество, урочище "Соколово", квартал 1 (выдел 38)	110	12,466	металлические	1	ПС 220 кВ Соколовская	Выписка из ЕГРН, номер и дата регистрации права: 42:10:0000000:1444-42/087/2023-3 от 01.08.2023	принят
1.3.	ВЛ 0,4кВ от ПС 6/0,4кВ №22, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г.Прокопьевск	0,4	0,006	ж/б	1	ПС 35 кВ №10	Выписка из ЕГРН, номер и дата регистрации права: 42:32:0103001:5775-42/077/2023-1 от 12.04.2023	исключен
1.4.	ЛЭП 6 кВ от оп.№1 до оп.№11, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г.Прокопьевск	6	0,00662	ж/б	1	ПС 35 кВ Красный Углекоп	Выписка из ЕГРН, номер и дата регистрации права: 42:32:0102006:2099-42/072/2023-1 от 04.09.2023	принят
1.5.	ВЛ фид.16, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п.Новостройка	6	0,450	деревянные с ж/б приставками	1	ПС 110 кВ №20	Выписка из ЕГРН, номер и дата регистрации права: 42:10:0000000:1463-42/081/2023-1 от 29.08.2023; Договор подряда №П-47/2023-П от 28.06.2023 г.	исключен
1.6.	ВЛ фид.16, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п.Новостройка	6	0,450	ж/б	1	ПС 110 кВ №20	Выписка из ЕГРН, номер и дата регистрации права: 42:10:0000000:1463-42/081/2023-1 от 29.08.2023; Договор подряда №П-47/2023-П от 28.06.2023 г.	принят
1.7.	ВЛ фид.16, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п.Новостройка	6	0,28065	ж/б	1	ПС 110 кВ №20	Выписка из ЕГРН, номер и дата регистрации права: 42:10:0000000:1463-42/081/2023-1 от 29.08.2023	исключен
1.8.	ВЛ 0,4 кВ Новосафоново ул.Дорожная (отпайка от ВЛ 0,4 кВ до жилого дома по ул.Дорожная, 3), местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п.Новосафоновский	0,4	0,027	ж/б	1	ПС 35 кВ Сафоновская	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000007 от 31.05.2023	принят
1.9.	ВЛ 0,4 кВ Новосафоново ул.Дорожная (отпайка от ВЛ 0,4 кВ до жилого дома по ул.Дорожная, 12-2), местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п.Новосафоновский	0,4	0,020	ж/б	1	ПС 35 кВ Сафоновская	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000008 от 31.05.2023	принят
1.10.	ВЛ 0,4 кВ сектор В Чистогаш, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п.Чистогаш	0,4	0,7575	ж/б	1	ПС 35 кВ Сафоновская	Акт 00000000029 от 30.11.2022 о приеме-сдаче реконструированных объектов основных средств	принят
1.11.	ВЛ 0,4 кВ сектор Г Чистогаш, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п.Чистогаш	0,4	0,070	ж/б	1	ПС 35 кВ Сафоновская	Акт 00000000030 от 30.11.2022 о приеме-сдаче реконструированных объектов основных средств	принят
1.12.	ЛЭП 6 кВ ПС Центральная до ТП 100кВА очистные сооружения №2, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ	6	1,612	ж/б	1	ПС 110 кВ Центральная	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000002 от 30.04.2023	принят

№ п/п	Тип ЛЭП, диспетчерский номер и местоположение (адрес)	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, км	Материал опор	Количество цепей	Наименование центра питания, к которому подключена ЛЭП	Наименование, номер и дата документа, подтверждающего право владения	Статус объекта принят/ исключен
1.13.	ЛЭП 6 кВ ПС Горная до ТП 160 кВА пост охраны №8, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ	6	3,401	ж/б	1	ПС 35 кВ Горная	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000001 от 28.02.2023	принят
1.14.	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 100 кВА для электроснабжения поста охраны №1, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ	6	5,268	ж/б	1	ПС 110 кВ Центральная	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000006 от 31.05.2023	принят
1.15.	ВЛ фид 6-18-Н, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск, ул Пархоменко,земельный участок № 4Л	6	0,028	ж/б	1	ПС 110 кВ №37	Акт 00000000006 от 30.06.2023 о приеме-сдаче реконструированных объектов основных средств	принят
1.16.	ЛЭП 6 кВ фид.14 ПС №37, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г.Прокопьевск	6	8,530	ж/б	1	ПС 110 кВ №37	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000040 от 31.08.2023	принят
1.17.	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до поста ЭЦ, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	6	2,800	ж/б	1	ПС 110 кВ Вольная	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000039 от 31.08.2023	принят
1.18.	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 35 кВ Горная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения котельной турбазы Таежная, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ	6	9,578	ж/б	1	ПС 35 кВ Горная	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000041 от 31.08.2023	принят
1.19.	ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки №10 ПС 110 кВ Керамзитовая, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский городской округ, г.Кемерово, Заводский район	10	1,261	ж/б	1	ПС 110 кВ Керамзитовая	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000046 от 31.08.2023	принят
1.20.	ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки №28 ПС 110 кВ Керамзитовая, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский городской округ, г.Кемерово, Заводский район	10	1,177	ж/б	1	ПС 110 кВ Керамзитовая	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000047 от 31.08.2023	принят
1.21.	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения АБК, местоположение (адрес): Кемеровская область Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	6	10,685	ж/б	1	ПС 110 кВ Вольная	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000044 от 31.08.2023	принят
1.22.	ЛЭП 6 кВ от проектируемой ЛЭП 6 кВ на АБК ООО "Шахтоуправление "Майское" до КТП 6/0,4 кВ 16 кВА для электроснабжения поста охраны, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	6	6,55	ж/б	1	ПС 110 кВ Вольная	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000042 от 31.08.2023	принят
1.23.	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки №8 ПС 35 кВ №5, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г.Прокопьевск	6	5,492	ж/б	1	ПС 35 кВ №5	Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №2-ТП/2023 от 15.03.2023	принят
1.24.	ВЛ 0,4 кВ Ключи, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п.Ключи	0,4	0,566	деревянные с ж/б приставками	1	ПС 35 кВ Яснополянская	Договор аренды № 02/2022 от 26.05.2022 г.; Договор подряда № П-31/2023-П от 16.05.2023 г.	исключен
1.25.	ВЛ 0,4 кВ Ключи, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п.Ключи	0,4	0,566	ж/б	1	ПС 35 кВ Яснополянская	Договор аренды № 02/2022 от 26.05.2022 г.; Договор подряда № П-31/2023-П от 16.05.2023 г.	принят
1.26.	ВЛ 110 кВ Набережная – Новоленинская с отпайками, местоположение (адрес) Кемеровская область - Кузбасс, г.Белово, пгт.Грамотеино, мкр.Листвяжный, д.1	110	3,560	металлические	1	ПС 110 кВ Новоленинская	Выписка из ЕГРН, номер и дата регистрации права: 42:00:0000000:432-42/072/2023-10 от 10.07.2023	исключен
1.27.	ВЛ 110 кВ Набережная – Новоленинская с отпайками, местоположение (адрес) Кемеровская область - Кузбасс, г.Белово, пгт.Грамотеино, мкр.Листвяжный, д.1	110	3,520	металлические	1	ПС 110 кВ Новоленинская	Выписка из ЕГРН, номер и дата регистрации права: 42:00:0000000:432-42/072/2023-10 от 10.07.2023	принят
1.28.	ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Набережная с отпайкой на ПС Листвяжная, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, г.Белово, пгт.Грамотеино, мкр.Листвяжный, д.1	110	3,510	металлические	1	Беловская ГРЭС	Выписка из ЕГРН, номер и дата регистрации права: 42:00:0000000:432-42/072/2023-10 от 10.07.2023	исключен
1.29.	ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Набережная с отпайкой на ПС Листвяжная, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, г.Белово, пгт.Грамотеино, мкр.Листвяжный, д.1	110	3,480	металлические	1	Беловская ГРЭС	Выписка из ЕГРН, номер и дата регистрации права: 42:00:0000000:432-42/072/2023-10 от 10.07.2023	принят
1.30.	отпайка ЛЭП 6 кВ фид.14 ПС №37 для резервного питания ПС №4, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г.Прокопьевск	6	0,876	ж/б	1	ПС 110 кВ №37	Договор № П-60/2023-П от 21.09.2023 г.	принят

№ п/п	Тип ЛЭП, диспетчерский номер и местоположение (адрес)	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, км	Материал опор	Количество цепей	Наименование центра питания, к которому подключена ЛЭП	Наименование, номер и дата документа, подтверждающего право владения	Статус объекта принят/ исключен
2.	**Кабельная**							
2.1.	ЛЭП 6 кВ от оп.№1 до оп.№11, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г.Прокопьевск	6	0,00331		1	ПС 35 кВ Красный Углекоп	Выписка из ЕГРН, номер и дата регистрации права: 42:32:0102006:2099-42/072/2023-1 от 04.09.2023	исключен
2.2.	ВЛ фид.16, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п.Новостройка	6	0,04856		1	ПС 110 кВ №20	Выписка из ЕГРН, номер и дата регистрации права: 42:10:0000000:1463-42/081/2023-1 от 29.08.2023	исключен
2.3.	ЛЭП 6 кВ ПС Центральная до ТП 100кВА очистные сооружения №2, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ	6	0,152		1	ПС 110 кВ Центральная	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000002 от 30.04.2023	принят
2.4.	ЛЭП 6 кВ ПС Горная до ТП 160 кВА пост охраны №8, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ	6	0,150		1	ПС 35 кВ Горная	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000001 от 28.02.2023	принят
2.5.	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения поста охраны №1, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ	6	0,032		1	ПС 110 кВ Центральная	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000006 от 31.05.2023	принят
2.6.	ЛЭП 6 кВ фид.14 ПС №37, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г.Прокопьевск	6	0,200		1	ПС 110 кВ №37	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000040 от 31.08.2023	принят
2.7.	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до поста ЭЦ, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	6	0,100		1	ПС 110 кВ Вольная	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000039 от 31.08.2023	принят
2.8.	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 35 кВ Горная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения котельной турбазы Таежная, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ	6	0,076		1	ПС 35 кВ Горная	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000041 от 31.08.2023	принят
2.9.	ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки №10 ПС 110 кВ Керамзитовая, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский городской округ, г.Кемерово, Заводский район	10	0,133		1	ПС 110 кВ Керамзитовая	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000046 от 31.08.2023	принят
2.10.	ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки №28 ПС 110 кВ Керамзитовая, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский городской округ, г.Кемерово, Заводский район	10	0,133		1	ПС 110 кВ Керамзитовая	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000047 от 31.08.2023	принят
2.11.	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения АБК, местоположение (адрес): Кемеровская область Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	6	0,103		1	ПС 110 кВ Вольная	Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №00000000044 от 31.08.2023	принят
2.12.	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки №8 ПС 35 кВ №5, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г.Прокопьевск	6	0,034		1	ПС 35 кВ №5	Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №2-ТП/2023 от 15.03.2023	принят
2.13.	ЛЭП 6 кВ фид.6, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г.Прокопьевск, ул.Пархоменко, сооружение 1л	6	0,260		1	ПС 110 кВ №37	Акт о списании объекта основных средств № 14 от 30.04.2023 г.	исключен
2.14.	ЛЭП 6 кВ фид.24, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г.Прокопьевск, ул.Пархоменко, сооружение 1л	6	0,260		1	ПС 110 кВ №37	Акт о списании объекта основных средств № 15 от 30.04.2023 г.	исключен
2.15.	отпайка ЛЭП 6 кВ фид.14 ПС №37 для резервного питания ПС №4, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г.Прокопьевск	6	0,080		1	ПС 110 кВ №37	Договор № П-60/2023-П от 21.09.2023 г.	принят
							ИТОГО объем У.Е. по вновь принятым в 2023 году ЛЭП	100,968
							ИТОГО объем У.Е. по вновь исключенным в 2023 году ЛЭП	35,506

Таблица 5

(П.2.1)

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор ООО ХК «СДС-Энерго»

№ п/п	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	план 2024 г.		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7=5×6/100
ВЛЭП	1150	-	металл	800,00		0,00
	750	1	металл	600,00		0,00
	400-500	1	металл	400,00		0,00
			ж/бетон	300,00		0,00
	330	1	металл	230,00		0,00
			ж/бетон	170,00		0,00
		2	металл	290,00		0,00
			ж/бетон	210,00		0,00
	220	1	дерево	260,00		0,00
			металл	210,00		0,00
			ж/бетон	140,00		0,00
		2	металл	270,00		0,00
			ж/бетон	180,00		0,00
	110-150	1	дерево	180,00		0,00
			металл	160,00	33,134	53,014
			ж/бетон	130,00		0,00
		2	металл	190,00	7,627	14,491
			ж/бетон	160,00		0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000,00		0,00
	110	-	-	2 300,00		0,00
ВН, всего				**7 180,00**	40,761	**67,506**
ВЛЭП	27,5 - 60	1	дерево	170,00		0,00
			металл	140,00	9,880	13,832
			ж/бетон	120,00		0,00
		2	металл	180,00	54,533	98,159
			ж/бетон	150,00	11,200	16,800
	1 - 20	-	дерево	160,00		0,00
			дерево на ж/б пасынках	140,00	0,800	1,120
			ж/бетон, металл	110,00	137,354	151,089
КЛЭП	27,5 - 60	-	-	470,00	0,860	4,042
	3 - 10	-	-	350,00	27,697	96,939
СН, всего				**1 230,00**	248,806	**381,988**
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	260,00		0,00
			дерево на ж/б пасынках	220,00	1,318	2,900
			ж/бетон, металл	150,00	19,339	29,009
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	15,029	40,578
НН, всего				**900,00**	35,686	**72,486**
Итого		**Всего**			**325,25**	**521,98**
		ВН			40,761	**67,506**
		СН1			76,473	**132,833**
		СН2			172,333	**249,155**
		НН			35,686	**72,486**

Таблица 6

(П.2.2)

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 – 20 кВ в условных единицах ООО ХК «СДС-Энерго»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	план 2024 г.		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед.изм.	ед.изм.	У
1	2	3	4	5	6	7=5×6
1	Подстанция	П/ст	1150	1 000,00		
			750	600,00		
			400 - 500	500,00		0,00
			330	250,00		0,00
			220	210,00		0,00
			110 - 150	105,00	10,00	1 050,00
			35	75,00	18,00	1 350,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60,00		0,00
			750	43,00		0,00
			400 - 500	28,00		0,00
			330	18,00		0,00
			220	14,00		0,00
			110-150	7,80	20,00	156,00
			35	2,10	52,00	109,20
			1 - 20	1,00	90,00	90,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180,00		0,00
			750	130,00		0,00
			400 - 500	88,00		0,00
			330	66,00		0,00
			220	43,00		0,00
			110 - 150	26,00		0,00
			35	11,00		0,00
			1 - 20	5,50		0,00
4	Масляный выключатель	- " -	220	23,00		0,00
			110 - 150	14,00	20,00	280,00
			35	6,40	77,00	492,80
			1 - 20	3,10	943,00	2 923,30
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35,00		0,00
			330	24,00		0,00
			220	19,00		0,00
			110 - 150	9,50	0,00	0,00
			35	4,70		0,00
6	Выключатели нагрузки	- " -	1 - 20	2,30	78,00	179,40
7	Сихронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26,00		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48,00		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,40		0,00
			1 - 20	2,40	42,74	102,58
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,50	3,00	7,50
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,30	36,00	82,80
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3,00	29,00	87,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,50		0,00
14	Итого		**Всего**	-	-	**6910,58**
			ВН	-	-	**1486,00**
			СН1	-	-	**1952,00**
			СН2	-	-	**3472,58**
			НН	-	-	**0,000**

Таблица 7

Перенос условных единиц электрооборудования понизительных подстанций на более высокий уровень напряжения

№ п/п	Уровень напряжения	Наименование	Тип оборудования								Объем у.е. для переноса
			Трансформаторы собственных нужд, шт.		Масляные выключатели (6-10 кВ), шт.		Батареи статических конденсаторов, 100 конд.		Масляные и вакуумные выключатели 35 кВ, шт.		
			шт.	Объем у.е. для переноса	шт.	Объем у.е. для переноса	шт.	Объем у.е. для переноса	шт.	Объем у.е. для переноса	
1	ВН	ПС 110 кВ Азот-1,2	14	14	53	164,3	0	0	0	0	1111,776
2		ПС 110 кВ Азот-3	1	1	33	102,3	0,32	0,768	0	0	
3		ПС 110 кВ Азот-4	12	12	41	127,1	0	0	0	0	
4		ПС 110 кВ Вольная	2	2	9	27,9	0	0	6	38,4	
5		ПС 110 кВ Керамзитовая	2	2	19	58,9	0	0	0	0	
6		ПС 110 кВ Лиственная	2	2	13	40,3	0	0	0	0	
7		ПС 110 кВ Набережная	8	8	35	108,5	21,3	51,12	0	0	
8		ПС 110/35/6 кВ Центральная	2	2	19	58,9	0,12	0,288	7	44,8	
9		Подстанция №20	2	2	38	117,8	0	0	0	0	
10		Подстанция №37	8	8	26	80,6	2	4,8	5	32	
									Объем у.е. для переноса с 35 кВ на 110 кВ, у.е		115,2
									Объем у.е. для переноса с 6-10 кВ на 110 кВ, у.е		996,576
11	СН1	ПС 35 кВ Лутугинская	0	0	30	93	8	19,2	0	0	1234,60
12		ПС 35 кВ ОГР	0	0	7	21,7	0	0	0	0	
13		ПС 35/6 кВ "Весенняя"	2	2	15	46,5	4	9,6	0	0	
14		Подстанция 35/10 кВ "Танай"	0	0	5	15,5	0	0	0	0	
15		Подстанция 35/10 кВ "Шурапская"	0	0	19	58,9	0	0	0	0	
16		Подстанция №1	3	3	26	80,6	0	0	0	0	
17		Подстанция №10	1	1	23	71,3	0	0	0	0	
19		Подстанция №14	2	2	26	80,6	0	0	0	0	
22		Подстанция №19	0	0	32	99,2	2	4,8	0	0	
23		Подстанция №2	0	0	29	89,9	0	0	0	0	
27		Подстанция №31	0	0	23	71,3	0	0	0	0	
28		Подстанция №34	3	3	22	68,2	0	0	0	0	
31		Подстанция №41	4	4	12	37,2	0	0	0	0	
32		Подстанция №42	2	2	37	114,7	0	0	0	0	
33		Подстанция №5	2	2	30	93	0	0	0	0	
34		Подстанция №6	0	0	25	77,5	0	0	0	0	
36		ПС 35 кВ Горная	2	2	17	52,7	0	0	0	0	
37		ПС 35 кВ Пур	2	2	2	6,2	0	0	0	0	
									Объем у.е. для переноса с 6-10 кВ на 35 кВ, у.е		1234,60

Таблица 8

Итоговые значения условных единиц ООО ХК «СДС-Энерго» на 2024 год

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	2 597,77
СН-1	3 186,6
СН-2	1 126,21
НН	0,00
ИТОГО	**6 910,58**
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	67,506
СН-1	132,833
СН-2	249,155
НН	72,486
ИТОГО	**521,98**
ИТОГО по компании	
ВН	2 665,28
СН-1	3 319,43
СН-2	1 375,36
НН	72,49
ИТОГО	**7 432,56**

Баланс электрической энергии (мощности) ООО ХК «СДС-Энерго» на 2024 год

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2024 год, производилась на основе анализа данных, представленных в материалах тарифного дела рассматриваемой организации, информации, полученной от сбытовых и смежных сетевых компаний (далее – ССК).

В исходных материалах организации в качестве обоснования балансовых показателей представлены следующие документы:

1) балансовые формы П.1.3-1.6, П.1.30;

2) плановые объемы поступления электрической энергии из сетей ССК;

3) плановые объемы передачи электрической энергии в сети ССК;

4) план потребления электрической энергии по потребителям сбытовых компаний.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы предлагает принять к расчету баланс электрической энергии, представленный в Приложениях 2 и 3. Согласно балансу:

- поступление электрической энергии в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2);

- полезный отпуск потребителям ООО «СТИ», ОАО «Кузбассэнергосбыт», ООО «ЭСКК», АО «Система», ООО «Промэнергосбыт» (п. 4.1, 4.2);

- отпуск электрической энергии в сети следующих смежных сетевых компаний (п. 4.4, приложение 2).

В результате экспертная группа предлагает принять к расчету балансы электрической энергии и мощности, представленные в Приложениях 2 и 3.

8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Согласно пункту 12 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования.

Для регулирования предприятия выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 5 лет с 2020 по 2024 годы.

Основы применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки указаны в пункте 38 Основ ценообразования.

Согласно пункту 16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и

внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (Методические указания №98-э) статьи расходов относятся к «Подконтрольным расходам» (ПР) и «Неподконтрольным расходам» (НР).

На 2024 год, в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г. № 98-э, расходы, включаемые в состав необходимой валовой выручки, группируются на подконтрольные и неподконтрольные. Подконтрольные расходы, в соответствии со статьей 12 Методических указаний, включают в себя следующие статьи затрат:

- сырье и материалы;
- ремонт основных средств;
- оплата труда;
- другие подконтрольные расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

Согласно п. 11 Методических указаний 98-э по расчету тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров, необходимая валовая выручка определяется по формуле (2) Методических указаний:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + В_i + У_i + d_i \times \Delta ЭП_i + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i$$, (2), где:

i - номер расчетного года периода регулирования, i = 2, 3...

ПРi - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве ПРi принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

ПР1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем

очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

HPi - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

- планируемые на период регулирования, соответствующий году i, расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый

уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (тыс. руб.);

- экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

Bi - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

В документах на 2024 год, представленных предприятием отражено соблюдение требований, предусмотренных Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». В подтверждение представлено: протокол заседания совета директоров и Положение о закупке товаров, работ, услуг, утвержденное Решением Совета директоров ООО ХК "СДС-Энерго" (протокол б/н от 29.06.2021 года) (т.1 стр.62); протокол заседания совета директоров и Положение о закупке товаров, работ, услуг, утвержденное Решением Совета директоров ООО ХК "СДС-Энерго" (протокол б/н от 18.08.2022 года) (т.1 стр. 173), план закупок товаров на 2023 (т. 2стр. 218).

8.1. Подконтрольные расходы

Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов

Согласно п. 11.1 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, определяются по формулам 9.3, 9.4 и 9.5

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j^i K_{индj} \quad (9.3),$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j) \quad (9.4),$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}} \quad (9.5), \text{ где:}$$

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

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

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_1$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$К_{индj}$ - коэффициент индексации на год j;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

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

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

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

ye_j, ye_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода

регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

На сайте Минэкономразвития России опубликован 22.09.2023 прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года.

Российской Федерации

Прогноз показателей инфляции (Базовый вариант)

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

В соответствии с пунктом 2 Основ ценообразования «подконтрольные расходы» - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях.

Согласно п. 11 №98-э Методических указаний, уровень подконтрольных расходов на очередной год долгосрочного периода определяется путём индексации уровня базовых расходов предыдущего периода.

Расчёт подконтрольных расходов на 2024 год рассчитан согласно формул 9.3, 9.4, 9.5. раздела 3 Методических указаний. Так как долгосрочный период определён 2020-2024 года, то за базу принимаются подконтрольные расходы 2020 года.

359 709,16*0,9988*1,0683*1,0164*0,9856=384 542,25 тыс. руб.

Расчёт подконтрольных расходов по статьям затрат на 2020-2024 г.г. отображен в таблице 9.

Таблица 9

Расчёт подконтрольных расходов методом индексации ООО ХК «СДС-Энерго» за 2020-2024 года

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2022 год	2023 год	2024 год
			Утверждено РЭК	Факт по экспертизе	Утверждено РЭК	Факт по экспертизе	Утверждено РЭК	Факт по экспертизе	Утверждено РЭК	Утверждено РЭК
Расчёт коэффициента индексации										
1	ИПЦ	%	3,00%	3,40%	3,60%	6,70%	4,30%	13,80%	6,00%	7,20%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	7,00%		7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%
3	Количество активов	у.е.	7 151,49	7 209,63	7 215,10	7 272,83	7 246,71	7 364,43	7 547,02	7432,56
4	Индекс изменения количества активов	%	-27,74%		0,89%	0,88%	0,44%	1,26%	4,14%	-1,52%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации		0,7586		0,9699	0,9988	0,9732	1,0683	1,0164	0,9856
1. Расчёт подконтрольных расходов										
	Материальные затраты	тыс.руб.	139 922,84		135 712,19	135 771,07	132 072,01	133 131,13	134 243,19	149 582,64
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	*15 238,31*		14779,75	17 251,26	14 383,31	10 282,45	14 619,76	16 290,31
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	*124 684,53*		120932,45	118 519,81	117 688,70	122 848,68	119 623,42	133 292,33
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	*136 244,89*		132144,92	132 283,24	128 600,43	150 694,24	130 714,53	145 650,78
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	80 352,64		77 934,62	73 650,11	75 844,19	69 072,38	77 091,02	85 899,91
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	*52 201,01*		50630,14	46 002,93	49 272,10	43 408,41	50 082,10	55 804,79
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*20 439,82*		19824,73	*21 414,33*	*19 292,98*	*21 686,90*	*19 610,14*	*21 850,92*
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 094,20		1061,28	1 102,76	1 032,81	1 373,15	1 049,79	1 169,74
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	16 017,34		15535,34	16 225,77	15 118,64	16 973,59	15 367,18	17 123,13
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	488,28		473,59	694,10	*460,89*	574,57	468,46	521,99
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	456,90		443,15	401,26	431,26	445,12	438,35	488,44
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	2 383,09		2311,38	2 990,45	*2 249,38*	2 320,47	2 286,36	2 547,61
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	*546,23*		529,79	436,56	515,58	232,08	524,05	583,93
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	*2 261,75*		2193,69	1 799,45	2 134,85	1 249,69	2 169,94	2 417,89
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	*1 879,86*		1823,29	1 021,28	*1 774,38*	821,90	1 803,55	2 009,64
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс.руб.*	*0,00*		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*	*0,00*		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	*877,51*		851,10	1 563,46	*828,27*	5,63	841,89	938,09
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	*2 146,46*		2081,87	1 412,10	2 026,03	1 667,77	2 059,33	2 294,65
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	3 188,79		3092,83	4 555,18	3 009,87	4 737,62	3 059,35	3 408,93
Всего подконтрольные расходы		**тыс.руб.**	**359 709,16**		**348 884,56**	**346 259,60**	**339 526,50**	**357 635,36**	**345 108,08**	**384 542,25**

Таким образом, подконтрольные расходы на 2024 год, определенные методом долгосрочной индексации на основании п.11 Методических указаний 98-э, составят 384 542,25 тыс. руб. (Приложение 1).

8.2. Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных затрат и включают:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

Расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС»)

В обоснование расходов предприятием представлен договор с ПАО «ФСК ЕЭС» от 01.01.2015 № 1012/П, согласование с ПАО «ФСК ЕЭС» объёмов услуг от 10.03.2023. № М2/6/756 (том 25, стр. 342). Предприятие планирует расходы по данной статье на 2024 год в сумме 114 475,08 тыс. руб.

ФАС России приказом от 03 ноября 2023 года №|ГМ/91675/23 утверждён сводный прогнозный баланс поставок электрической энергии и мощности, в том числе объёмы заявленной мощности потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС на 2024 год. Поскольку деятельность по передаче электроэнергии по ЕНЭС подлежит государственному регулированию федеральным органом исполнительной власти в сфере тарифного регулирования (ФАС России), объёмы услуг, оказываемых предприятию определены ФАС России.

Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» утверждена приказом ФАС России от 31.10.2023г. №786/23.

Стоимость потерь учтена, на основании прогноза НП Совет Рынка «Прогнозные значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2024 год» (опубликован от 01.11.2023 года) в размере 2 607 руб./МВТ.ч.

Параметры рассчета используемые для расчета на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС») отражены в таблице 10.

Таблица 10

Расчёт расходов на плату ОАО "ФСК ЕЭС" ООО ХК "СДС-Энерго" на 2024 год

Наименование	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024	2024 год
Мощность, мВт/мес.	30,640	30,640	30,640
Потери, мВт.ч	4,652	4,279	8,931
Стоимость потерь, тыс. руб./мВт.ч	2 607,00	2 607,00	
Ставка за мощность, тыс. руб./мВт. /мес.	256 086	282 975	
Всего расходы, тыс. руб.	59 207,08	63 178,15	122 385,23

Электроэнергия на хозяйственные нужды

Расходы на покупку электрической энергии включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией на основании подпункта 2 пункта 18 и пункта 22 Основ ценообразования и относятся к неподконтрольным расходам в соответствии с п.11 Методических указаний 98-э.

Предприятие заявляет на 2024 год расходы по данной статье в сумме 6 943,60 тыс. руб. (доп. материалы письмо вх. №5291 от 27.09.2023). Расходы на электроэнергию включают в себя потребление электроэнергии на нужды электроснабжения и отопления промплощадки и здания управления филиала ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго». Объем электроэнергии определяется пятью приборами учета, которые находятся на территории промплощадки (пояснительная записка т. 26 стр. 362).

Для распределения электроэнергии ежемесячно собирается информация о потреблении электроэнергии по всем объектам (помещениям и площадкам). Затем она распределяется по видам деятельности в зависимости от того, к какому виду деятельности относится объект. Общехозяйственные расходы распределяются на все виды деятельности подразделения "Прокопьевский филиал" пропорционально условно-постоянным расходам, отраженным на счете 20.01 "Основное производство" согласно Положению об учетной политике для бухгалтерского учета (п.3.7.12 б). Распределение по видам деятельности отражено в таблице ниже.

Таблица 11

Свод по видам деятельности за 2022 год

Наименование	Объем	Доля	Сумма затрат
Реализация услуг по оперативному и техническому обслуживанию электрических сетей	210,48	0,01%	853,59
Сдача имущества в аренду ф-л Прокопьевскэнерго	310 659,62	17,36%	1 257 845,56
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	103,63	0,01%	420,25
Реализация услуг по передаче электрической энергии	1 494 261,27	82,24%	5 957 905,21
Услуги столовой	6 600,00	0,38%	27 378,21
ИТОГО	**1 811 835,00**	**100,00%**	**7 244 402,82**

В обоснование предприятием представлены следующие документы: расчет, пояснительная записка, сч/ф и акты, ОСВ за январь-февраль 2022г. (том 26), сводная таблица по видам деятельности за 2022 год. В дополнительных материалах вх. №5291 от 27.09.2023 представлено: расчет затрат на электроэнергию для хозяйственных нужд, с/ф январь-июль 2023 года. В расчете, представленном предприятием, расчет расходов на электроэнергию на 2024 год произведен исходя из фактического потребления за январь-июль 2023 год и ожидаемого за август-декабрь 2023 года.

Экспертами произведен расчет на основании средних объемов за 2022-2023г.г. от заявленных предприятием. Цены покупки электроэнергии определены с учетом ИПЦ 2023 г. и 2024 г., согласно прогнозу Минэкономразвития, размещенному на официальном сайте от 29.09.2023г. (6% и 7,2%). Процент отнесения расходов на передачу ЭЭ принят в соответствии с отчетными данными предприятия за 2022 год (таблица 11) и принята в этой же пропорции на 2024 год, т.е. 82,24%.

Так как по результатам расчета эксперта, расходы на 2024 год составили 7 078,80 тыс. руб., что превышают заявленные предприятием. Предлагается принять на уровне предложения предприятия в сумме 6 943,60 тыс. руб. Расчёт представлен в таблице 12.

Таблица 12

Расчёт расходов по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» за 2022 год и на 2024 год.

Факт 2022 г.														
		янв	**фев**	**мар**	**апр**	**май**	**июн**	**июл**	**авг**	**сен**	**окт**	**ноя**	**дек**	**Итого**
	по дог. с ПАО "Кузбассэнергосбыт" в т.ч. по уровням													
	ВН	288 096	266 178	248 675	122 804	33 811	25 206	24 722	26 322	83 615	156 547	212 705	323 154	**1 811 835**
	Итого	**288 096**	**266 178**	**248 675**	**122 804**	**33 811**	**25 206**	**24 722**	**26 322**	**83 615**	**156 547**	**212 705**	**323 154**	1 811 835
Цены, руб./кВт.ч	по дог. с ПАО "Кузбассэнергосбыт" в т.ч. по уровням													
	ВН	3,73606	4,11726	3,87245	3,91098	3,83809	4,86541	4,75269	4,51648	4,12210	3,90501	4,04739	4,09463	**3,9984**
Стоимость, руб.	по дог. с ПАО "Кузбассэнергосбыт" в т.ч. по уровням													
	ВН	1 076 344,35	1 095 924,26	962 980,49	480 283,74	129 769,71	122 637,51	117 496,08	118 882,66	344 669,51	611 317,60	860 899,24	1 323 197,67	**7 244 403**
	Итого	**1 076 344,35**	**1 095 924,26**	**962 980,49**	**480 283,74**	**129 769,71**	**122 637,51**	**117 496,08**	**118 882,66**	**344 669,51**	**611 317,60**	**860 899,24**	**1 323 197,67**	7 244 403
		в том числе на вид деятельности - услуги по передаче электроэнергии												**5 957 905**
		Доля на вид деятельности - услуги по передаче электроэнергии												**82,24%**
		Факт 2023 г.							**Ожид. 5 мес. 2023г.**					
		янв	**фев**	**мар**	**апр**	**май**	**июн**	**июл**	**авг**	**сен**	**окт**	**ноя**	**дек**	**Итого**
	по дог. с ПАО "Кузбассэнергосбыт" в т.ч. по уровням													
	ВН	290 298	261 451	210 969	163 491	53 544	24 712	25 692	26 322	83 615	156 547	212 705	323 154	**1 832 500**
	Итого	**290 298**	**261 451**	**210 969**	**163 491**	**53 544**	**24 712**	**25 692**	**26 322**	**83 615**	**156 547**	**212 705**	**323 154**	1 832 500
Цены, руб./кВт.ч	по дог. с ПАО "Кузбассэнергосбыт" в т.ч. по уровням													
	ВН	4,24557	4,75202	4,39206	4,45381	4,34666	5,24089	4,99082	4,75133	4,33645	4,10807	4,25785	4,30756	**4,3921**
Стоимость, руб.	по дог. с ПАО "Кузбассэнергосбыт" в т.ч. по уровням													
	ВН	1 232 480,17	1 242 421,54	926 588,47	728 157,84	232 737,74	129 512,81	128 224,08	125 064,56	362 592,32	643 106,12	905 666,00	1 392 003,95	**8 048 556**
	Итого	**1 232 480,17**	**1 242 421,54**	**926 588,47**	**728 157,84**	**232 737,74**	**129 512,81**	**128 224,08**	**125 064,56**	**362 592,32**	**643 106,12**	**905 666,00**	**1 392 003,95**	8 048 556
План 2024 г. (предложение предприятия)														
		янв	**фев**	**мар**	**апр**	**май**	**июн**	**июл**	**авг**	**сен**	**окт**	**ноя**	**дек**	**Итого**
	по дог. с ПАО "Кузбассэнергосбыт" в т.ч. по уровням													
	ВН	290 298	261 451	210 969	163 491	53 544	24 712	25 692	26 322	83 615	156 547	212 705	323 154	**1 832 500**
	Итого	**290 298**	**261 451**	**210 969**	**163 491**	**53 544**	**24 712**	**25 692**	**26 322**	**83 615**	**156 547**	**212 705**	**323 154**	1 832 500
Цены, руб./кВт.ч	по дог. с ПАО "Кузбассэнергосбыт" в т.ч. по уровням													
	ВН	4,45360	4,98487	4,60727	4,67205	4,55965	5,49769	5,23537	4,98415	4,54894	4,30937	4,46648	4,51863	**4,6073**
Стоимость, руб.	по дог. с ПАО "Кузбассэнергосбыт" в т.ч. по уровням													
	ВН	1 292 871,70	1 303 300,20	971 991,31	763 837,57	244 141,89	135 858,94	134 507,06	131 192,72	380 359,34	674 618,32	950 043,63	1 460 212,14	**8 442 935**
	Итого	**1 292 871,70**	**1 303 300,20**	**971 991,31**	**763 837,57**	**244 141,89**	**135 858,94**	**134 507,06**	**131 192,72**	**380 359,34**	**674 618,32**	**950 043,63**	**1 460 212,14**	8 442 935
		в том числе на вид деятельности - услуги по передаче электроэнергии, в доле 82,24%												6 943 470
План 2024 г. (предложение эксперта)														
		янв	**фев**	**мар**	**апр**	**май**	**июн**	**июл**	**авг**	**сен**	**окт**	**ноя**	**дек**	**Итого**
	по дог. с ПАО "Кузбассэнергосбыт" в т.ч. по уровням													
	ВН	289 197	263 815	229 822	143 148	43 678	24 959	25 207	26 322	83 615	156 547	212 705	323 154	**1 822 168**
	Итого	**289 197**	**263 815**	**229 822**	**143 148**	**43 678**	**24 959**	**25 207**	**26 322**	**83 615**	**156 547**	**212 705**	**323 154**	1 822 168
Цены, руб./кВт.ч	по дог. с ПАО "Кузбассэнергосбыт" в т.ч. по уровням													
	ВН	4,55125	5,09417	4,70829	4,77448	4,65962	5,61823	5,35016	5,13216	4,68403	4,43734	4,59913	4,65282	**4,7238**
Стоимость, руб.	по дог. с ПАО "Кузбассэнергосбыт" в т.ч. по уровням													
	ВН	1 316 207,82	1 343 915,96	1 082 068,20	683 455,48	203 520,69	140 225,44	134 861,39	135 088,74	391 654,86	694 652,42	978 257,02	1 503 575,98	**8 607 484**
	Итого	**1 316 207,82**	**1 343 915,96**	**1 082 068,20**	**683 455,48**	**203 520,69**	**140 225,44**	**134 861,39**	**135 088,74**	**391 654,86**	**694 652,42**	**978 257,02**	**1 503 575,98**	8 607 484
		в том числе на вид деятельности - услуги по передаче электроэнергии, в доле 82,24%												7 078 795

Плата за аренду имущества и лизинг

Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования, как плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Предприятие заявляет на 2024 год расходы по данной статье в сумме 35 950,82 тыс.руб.

В обоснование расходов на 2024 год предприятие предоставило (том 12-17, том 26 стр. 362-413, том 27-29, доп. материалы №5291 от 27.09 2023 т. 2 стр. 269-323, том 3-6):

- договоры аренды;
- пояснительные записки по аренде помещений (т. 13 стр. 240),
- расчеты арендной платы к договорам;
- копии договоров аренды с приложением счет-фактур;
- справка КТПП № 5/18-1 для обоснования рыночной стоимости прочей арендной платы (т. 13 стр.247);
- закупочные процедуры по земельным участкам (т. 4- 6).

На 2024 год в НВВ предприятие учитывает аренду имущества в размере 35 950,82 тыс. руб. (с учетом заявки, направленной в доп. материалах №5291 от 27.09.2023), в том числе:

- расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 20 756,67 тыс.руб.;
- расходы на аренду помещений 9 560,07 тыс. руб., в т.ч. расходы на аренду офисных помещений в сумме 7 362,89 тыс.руб., складских помещений в сумме 1845,51 тыс. руб., на аренду стояночных мест 351,67 тыс.руб.;
- аренда земли в сумме 5 634,08 тыс. руб. с учётом доп. материалов вх. 5291 от 27.09.2023

Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определены в соответствии с пунктом 29 настоящего документа. Обоснование среднерыночной стоимости арендной платы офисных и

складских помещений, подтверждено справкой Союза «Кузбасская торгово-промышленная палата» № 5/18-1 (т. 13 стр. 247) на 2023 год. При расчете стоимости аренды индекс потребительских цен не применяется, так как сумма амортизации и налоговых платежей, как составляющих арендной платы, не зависит от уровня инфляции.

Экспертом предлагается в НВВ на 2024 год включить экономически обоснованные расходы в размере 32 970,76 тыс. руб. (первичные документы вх. 2239 от 25.04.2023 и доп. материалов №5291 от 27.09 2023), в том числе:

- расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 20 747,31 тыс.руб.;

- расходы на аренду офисных помещений 6 756,48 тыс. руб., в т.ч. расходы на аренду офисных помещений в сумме 4 662,89 тыс.руб. (пересчитано на 47 человек и архив с ИПЦ 7,2%), складских помещений в сумме 1 759,30 тыс. руб., на аренду стояночных мест 334,29 тыс.руб. (принято в доле на передачу эл. энергии 73%);

- аренда земли в сумме 5 466,97 тыс. руб. (принято по расчётам аренды на 2023 год).

Договоры по аренде земли заключены по результатам проведенных закупочных процедур, закупочная документация прикладывается к каждому договору.

Также экспертом по статье проведен анализ фактически понесенных расходов за 2022 год с целью определения экономически обоснованных затрат. В обоснование фактических расходов за 2022 год предприятием представлен сводный расчёт по аренде (т. 12 стр. 187), расшифровка затрат по «Аренде электросетевого оборудования» (т.12 стр. 188), пояснительная по «Аренда электросетевого оборудования», расчёт аренды по контрагентам, договоры аренды (т. 12 стр.191-379, т. 13 стр. 4-195), счета-фактуры, акты, ОСВ сч. 76.07 в разрезе договоров и помесячно за 2022 год (т. 12 стр. 207-400, т. 13 стр. 95-238), расшифровки по статье затрат «Аренда помещений, стояночных мест» (т.13 стр.239), пояснительная записка по статье затрат «Аренда помещений» с обосновывающими материалам (т. 13, стр. 240), расшифровка по статье затрат "Аренда земли" с обосновывающими документами (т. 14 факт).

По результатам проведенного анализа представленных документов экспертами на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования определен размер арендной платы исходя из сумм амортизационных отчислений, налога на имущество, земельного налога по объектам.

В таблицах 13-16 представлены расходы за 2022 и на 2024 год по статье «Плата за аренду имущества» в разрезе договоров по электросетевому оборудованию, помещений под офис, складских помещений и аренды земли со ссылкой на документы и пояснения.

Таблица 13

Анализ расходов предприятия на аренду электросетевого имущества за 2022 год

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/)	Тип аренды	Ссылка на договор	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование электросетевым имуществом на 2022 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)								
														в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования,утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						
												2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	2022, факт расчетный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес.)	Остаточная стоимость на 31.12.2020	в том числе		
																			амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*
Итого											51 587,11	51 857,05		51 736,09		692 338,44		285 046,61	44 344,44	6 816,48	579,14
Договор аренды	А-05/2019-П	ООО "ЭСКК"	ООО "ЭСКК"	01.10.2019	30.09.2024	да	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e28e000d-5c7b-407b-92e7-e9e45a8e643c	1. Электроподстанция ПС 110/6/6,3 кВ "Набережная", Литер Г1, назначение некилое, площадь застройки 4673,5 кв.м кадастровый номер 42:01:0114004:1103 имущество расположено на земельном участке с кадастровым номером 42:01:0114004:1186 2. Электрические сети ВЛ-110 кВ к подстанции ПС 110/6/6,3 кВ "Набережная", Литер Г1, протяженность 7000 м назначение некилое кадастровый номер 42:00:0000000:4332 имущество расположено на земельных участках с кадастровыми номерами 42:00:0000000:3710 и 42:01:0114004:1186	1. ПС - Кемеровская область, г Белово, пгт Грамотеино, мкр Листвяный 1 Земельный участок - Кемеровская область, Беловский район, в границах фонда перераспределения колхоза "Моховский" 2. ВЛ - Кемеровская область, г Белово, пгт Грамотеино, мкр Листвяный 1 Земельные участоки - Кемеровская область, Беловский городской округ, пгт Грамотеино, в районе промплощадки шахты "Листвяжная", Кемеровская область Беловский район, в границах фонда перераспределения колхоза "Моховский"		11 538,29	12,00	11 538,29	6	133 032,17	180,00	97 556,92	8 868,81	2 243,81	425,67
Договор аренды	А-06/2018-П	ИП Кутлахметов Т.Р.	ИП Кутлахметов Т.Р.	01.10.2018	31.12.2024	нет	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e28e000d-5c7b-407b-92e7-e9e45a8e643c	ТП 630-10/0,4 кВ, Трансформатор ТП 10/04 кВ (ГОСТ 12022-76)	Кемеровская область, г Кемерово, ул Грузовая 21/1		40,96	12,00	40,96	7	819,18	240,00	422,45	40,96	0,00	0,00
Договор аренды	А-01/2021-П	ООО Охотхозяйство Шестаковское	ООО Охотхозяйство Шестаковское	30.03.2021	31.08.2023	нет	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e28e000d-5c7b-407b-92e7-e9e45a8e643c	Аренда недвижимого имущества (отпайка ЛР-10 кВт, А-35, дл =02 км (разъединитель))	Кемеровская область, Чебулинский район, д Шестаково, Алчедарское лесничество, квартал № 1 по № 82		16,67	12,00	16,67	5	138,01	120,00	27,60	13,80	2,87	0,00
Договор аренды	№ А-03/2018-П	ООО "Шахтоуправление Майское"	ООО "Шахтоуправление Майское"	01.06.2018		да	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e28e000d-5c7b-407b-92e7-e9e45a8e643c	Подстанция 110/35/6 кВ "Вольная», ВЛ 110 кВ от ПС 220/110/35 кВ "Соколовская" до ПС 110/35/6 кВ "Вольная"	Кемеровская область, Прокопьевский район, Горный участок № 1		19 570,46	12,00	19 454,46	8	278 211,62	300,00	116 343,03	16 012,68	3 441,78	
Договор аренды	А-19/2017	КАО "АЗОТ"	КАО "АЗОТ"	08.12.2017	31.12.2030	да	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e28e000d-5c7b-407b-92e7-e9e45a8e643c	Аренда недвижимого имущества корпуса ПС АЗОТ, земельный участок	Кемеровская область, г Кемерово, ул Грузовая д. 1 земельный участок - Кемеровская область, г Кемерво, ул Грузовая, 1/11		2 701,60	12,00	2 701,60	10	39 836,88	361,00	10 256,77	2 277,85	270,28	153,47

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/)	Тип аренды	Ссылка на договор	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование электросетевым имуществом на 2022 год, утверждено, тыс.руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)								
												в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
												2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	2022, факт расчетный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	Остаточная стоимость на 31.12.2020	в том числе		
																			амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*
Договор аренды	А-20/2017	КАО "АЗОТ"	КАО "АЗОТ"	08.12.2017	31.12.2030	нет	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e28e000d-5c7b-407b-92e7-e9c45a8c643c	Аренда имущества (передаточные устройства, измерительные и регулирующие приборы и устройства, технические средства и иное оборудование, входящее в состав эл. сетей)	Кемеровская область, г Кемерово, ул Грузовая д 1		17 978,16	12,00	17 978,16	6	239 625,76	180,00	59 765,02	17 120,41	857,75	0,00
Договор аренды	02/2022	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	26.05.2022	26.04.2023	нет	аренда муниципальной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e28e000d-5c7b-407b-92e7-e9c45a8c643c	Аренда электросетевого имущества	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п Новосафоновский, ул Строителей, пер Дружбы, ул Дорожная, ул Молодежная, пер Сосновый		10,91	7,20	5,95	6	674,82	180,00	674,82	9,92	0,00	0,00

Таблица 14

Анализ расходов предприятия на аренду электросетевого имущества на 2024 год

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет / получен отказ в регистрации)	Тип аренды	Ссылка на договор	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2024 год версии регулятора тыс. руб. (без НДС)									Комментарии организации
												в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178										в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
											2024, предложение организации	Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе			2024, версия регулятора	Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС,)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе			
																		амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи							амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи	
Итого											20 756,67	20 756,67			692 330,44		126 423,47	19 453,02	1 130,90	172,75	20 747,31	20 747,31			692 330,44		126 423,47	19 462,95	1 130,90	153,47	
Договор аренды	А-05/2019-П	ООО "ЭСКК"	ООО "ЭСКК"	01.10.2019	30.09.2024	да	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e28e000d-5c7b-407b-92e7-e9c45a8c643c	1. Электроподстанция ПС 110/6/6,3 кВ "Набережная", Литер Г1. назначение: нежилое, площадь застройки 4673,5 кв.м. кадастровый номер 42:01:0114004:1103 имущество расположено на земельном участке с кадастровым номером	1. ПС. Кемеровская область, г. Белово, пгт. Грамотеино, мкр. Листвяжный 1 Земельный участок. Кемеровская область, Беловский район, в границах фонда перераспределения колхоза "Моховский" 2. ВЛ. Кемеровская область	0,00	0,00	12,00	6	133 032,17		88 688,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	6,00	133 032,17	180,00	88 588,11	0,00	0,00	0,00	г. 12 стр. 198 Протокол закупки от 01.10.2018 №ЕП-553-18-П г. 13 стр. 3 договор, расчет стр. 27, инвентарные карточки, документы на землю (выписка ЕГРН), оф и акты за 2022 год Договор на

									42:01:01 14004:1186:2 Электрические сети ВЛ-110 кВ к подстанции ПС 110/6/6,3 кВ "Набережная", Литер Г1, протяженность 7000 м назначение: нежилое кадастровый номер 42:00:00 00000:432 имущество расположено на земельных участках с кадастровыми номерами: 42:00:00 00000:3710 и 42:01:01 14004:1186	г. Белово, пгт. Грамотеино, мкр. Листвяжный 1 Земельные участки - Кемеровская область, Беловский городской округ, пгт. Грамотеино, в районе промплощадки шахты "Листвяжная", Кемеровская область Беловский район, в границах фонда перераспределения колхоза "Моховский"																			аренду земли. Принято по расчету Т 26 стр 385,386
Договор аренды	А-06/2С18-П	ИП Кутлахметов Т.Р.	ИП Кутлахметов Т.Р.	01.10.2018	31.12.2024	нет	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e28e000d-5c7b-407b-92e7-e9c45a8c643c	ТП 630-10/0,4 кВ, Трансформатор ТП 10/04 кВ (ГОСТ 12022-76)	Кемеровская область, г. Кемерово, ул Грузовая 21/1	40,96	40,96	12,00	7	819,18		381,49	40,96	0,00	0,00	40,96	40,96	12,00	7,00	819,18	240,00	381,49	40,96	0,00	0,00	т 12 стр 191, договор расчет аренды Протокол закупки от 01.10.2018 №ЕП-553-18-П Инв. Карточки, акты выполненных работ Т 26 стр 382
Договор аренды	А-01/2С21-П	ООО Охотхозяйство Шестаковское	ООО Охотхозяйство Шестаковское	30.03.2021	31.08.2023	нет	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e28e000d-5c7b-407b-92e7-e9c45a8c643c	Аренда недвижимого имущества (опалайса ЛР-10 кВт, А-35, дл.=02 км (разъединитель))	Кемеровская область, Чебулинский район, д Шестаково. Алчедарское лесничество, квартал № 1 по № 82	16,67	16,67	12,00	5	138,01		13,80	13,80	2,87		16,67	16,67	12,00	5,00	138,01	120,00	13,80	13,80	2,87	0,00	т 12 стр 219, договор расчет аренды Инв. Карточка, с/ф т 26 стр 379
Договор аренды	№ А-03/2С18-П	ООО "Шахтоуправление Майское"	ООО "Шахтоуправление Майское"	01.06.2018		да	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e28e000d-5c7b-407b-92e7-e9c45a8c643c	Подстанция 110/35/6 кВ "Больная". ВЛ 110 кВ от ПС 220/110/35 кВ "Соколовская" до ПС 110/35/6 кВ	Кемеровская область, Прокопьевский район, Горный участок № 1	0,00	0,00	12,00	8	278 211,62		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	12,00	8,00	278 211,62	300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	т 12 стр 347 договор, стр 376 расчет арендной платы имущества, закупочная документация

									"Вольная"																				стр 360, протоколы инвентарные карточки Исключена рентабельность Т 26 стр 376
Договор аренды	А-19/2017	КАО "АЗОТ"	КАО "АЗОТ"	08 12 2017	31 12 2030	да	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e28e000d-5c7b-407b-92e7-e9c45a8c643c	Аренда недвижимого имущества корпуса ПС АЗОТ, земельный участок	Кемеровская область, г. Кемерово, ул Грузовая д 1 земельный участок : Кемеровская область, г. Кемерово, ул Грузовая, 1/11	2 701,60	2 701,60	12,00	10	39 836,88		7 775,77	2 277,85	270,28	153,47	2 701,60	2 701,60	12,00	10,00	39 836,88	361,00	7 775,77	2 277,85	270,28	153,47	т. 13 стр 122, договоры, закупочная документация №ЕП-587-17-Э от 18 12 2017, протоколы проведения аукциона, с/ф, т 26 стр 371
Договор аренды	А-20/2017	КАО "АЗОТ"	КАО "АЗОТ"	08 12 2017	31 12 2030	нет	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e28e000d-5c7b-407b-92e7-e9c45a8c643c	Аренда имущества (передаточные устройства, измерительные и регулирующие приборы и устройства, технические средства и иное оборудование, входящее в состав эл сетей)	Кемеровская область, г. Кемерово, ул Грузовая д 1	17 978,16	17 978,16	12,00	6	239 625,76		28 889,48	17 120,41	857,75		17 978,16	17 978,16	12,00	6,00	239 625,76	180,00	28 889,48	17 120,41	857,75	0,00	т. 13 стр 167, договоры, расчет аренды закупочная документация №ЕП-588-17-Э от 18 12 2017, протоколы проведения аукциона, с/ф, св-ва из ЕГРН на собственность Т 26 стр 366
Договор аренды	02/2022	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	26 05 2022	26 04 2023	нет	аренда муниципальной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e28e000d-5c7b-407b-92e7-e9c45a8c643c	Аренда электросетевого имущества	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п Новосафоновский, ул Строителей, пер Дружбы, ул Дорожная, ул Молодежная, пер Сосновый	19,28	19,28	12,00	6	674,82		674,82	0,00	0,00	19,28	9,92	9,92	12,00	6,00	674,82	180,00	674,82	9,92	0,00	0,00	т 12 стр 242 договоры, расчет арендной платы имущества, закупка стр 261, сведения об объекте Т 26 стр 391

Таблица 15

Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным основных средствам и прочим активам (объекты электросетевого имущества) ООО ХК "СДС-Энерго" на 2024 год

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения (наименование и реквизиты документа, страницы в материалах дела)	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость с учетом изменения, руб	Остаточная стоимость на начало периода, руб	Амортизация за расчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб	Земельные и прочие платежи (налог, аренда, прочие)	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб
Аренда недвижимого имущества корпуса ПС АЗОТ, земельный участок	КАО "Азот"	Собственность	№ А-19/2017 от 08 12 2017г	2 701 596,00	10		39 836 875,76	7 775 770,95	2 277 852,00	10	30	2 277 852,00	2,20%	270 276,00	153 468,00	2 701 596,00
Аренда имущества (передаточные устройства, измерительные и регулирующие приборы и устройства, технические средства и иное оборудование, входящее в состав имущества)	КАО "Азот"	Собственность	№ А-20/2017 от 08 12 2017г	17 978 160,00			239 625 764,07	28 889 481,21	17 120 412,00			17 120 412,00	2,20%	857 748,00	0,00	17 978 160,00
Аренда ТП 630-10/0,4 кВ, Трансформатор ТП 10/04 кВ (ГОСТ 12022-76)	ИП Кутлахметов	Собственность	№ А-06/2018-П от 01 10 2018г	40 959,12	7		819 183,90	381 488,22	40 959,20	7	20	40 959,20				40 959,20
Аренда недвижимого имущества (отпайка ЛР-10 кВт, А-35, дл =02 км (разъединитель))	ООО "Охотхозяйство "Шестаковское"	Собственность	№А-01/2021-П от 30 03 2021 г.	16 672,68	5	31 12 2015	138 009,00	13 800,84	13 800,90	5	10	13 800,90	2,20%	2 871,72		16 672,62
Аренда ВЛ-04 кВ, КТП кВА	КУМС Прокопьевского муниципального округа	Собственность	№ 02/2022 от 26 05 2022г	19 277,88	7		674 815,53	674 815,53		7	20				19 277,88	19 277,88
Итого				**20 756 665,68**			**281 094 648,26**	**37 735 356,75**				**19 453 024,10**		**1 130 895,72**	**172 745,88**	**20 756 665,70**

Таблица 16

Расчёт стоимости аренды прочего имущества (факт 2022 года, план 2024 года)

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (без НДС)		
															2022, факт пра	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной папаты в соответствии с п 29 Основ ценообразования
1	**Аренда нежилых помещений. Всего, в том числе**											**2 734,16**		**8 115,41**	**9 019,62**	**6 199,03**	**8 270,67**	**9 560,07**	**6 756,48**	**т. 13 стр 239 аренда помещений, расчёт**
1.1	**Производственные помещения**											**893,40**			**1 632,71**	**1 616,55**	**1 616,55**	**1 845,51**	**1 759,30**	
1 1 1	Складское помещение	Договор аренды	А-02/2021-П	01.11.2021	ООО "Кемеровский ДСК"	ООО "Кемеровский ДСК"	1	01 10 2022	31.08 2023	нет	Часть здания общей площадью 893,4 кв м , находящегося по адресу Кемеровская область, город Кемерово, Заводский район.	893,40	Аренда офисных и складских помещений для хранения ТМЦ производственного назначения в г Кемерово		1 632,71	**1 616,55**	1 616,55	1 845,51	1 759,30	Исключены расходы охраны, о/ф за 2022 год Аренда земли участка, инв карточки, св- во о гос регестрации т 26 стр 396 Допматериалы вх №5291 от 27 09 2023, стр 275 пояснительная записка, ведомость материальных ресурсов на складе для ведения работ по объектам, допсоглашение от 31 08 2023г

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (без НДС)		
															2022, факт	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п 29 Основ ценообразования
											п Предзаводской, инв №11513/11, лит Ф									
1.2	**Непроизводственные помещения**											**1 840,76**			**7 386,90**	**4 582,48**	**6 692,75**	**7 714,56**	**4 997,18**	
1.2.1	Офисные площади	Договор субаренды	СА-04/2021	01.12.2021	ООО "Инвестпроект"		2	01.11.2022	30.09.2023	нет	Офисные площади, расположенные по адресу г Кемерово, пр-т Октябрьский 53/2 и 53/3	1 570,26	Аренда офисных и складских помещений для расположения сотрудников предприятия в г Кемерово		7 113,23	4 308,81	6 383,78	7 362,89	4 662,89	т 13 стр 271 Принято по расчету на 47 человек и архив Т 26 стр 399 (т 13 стр 248 обоснование рыночной стоимости за кв метр арендной платы подтверждено справкой союз "КТПП" № 5/18-1) Доп материалы вх №5291 от 27 09 2023, стр 302, расчитано по Снип 31-05-2003, скорректирована площадь помещения Закупка у ед поставщика №ЕП-605-21-э от 01 12 2021 Применен индекс ИПЦ 7,2% Цена под помещения общего пользования входит в стоимость квадратного метра
1.2.2	Производственные площади	Договор субаренды	СА-03/2021	26.11.2021	ООО "Инвестпроект"		2	01.11.2022	30.09.2023	нет	Аренда производственных площадей для расположения транспортных средств, мастерской и сотрудников транспортной службы предприятия в г Кемерово	270,50	Аренда производственных площадей для расположения транспортных средств, мастерской и сотрудников транспортной службы предприятия в г Кемерово		273,67	273,67	308,97	351,67	334,29	т 13 стр 289 Принято на 5 машин по расчету в доле на передачу эл энергии 63,8%
2	**Аренда автотранспортных средств. Всего, в том числе**											**0,00**		**425,77**	**19,68**	**11,93**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
2.1	Аренда транспортного средства	Договор аренды	А-02/2019	01.07.2019	ООО "Энергоремонтная компания"	ООО "Энергоремонтная компания"		01.07.2019	18.02.2022	нет	Автомобиль HYUNDAI i40 регистрационный номер Е 564 ЕО 142		Аренда транспортного средства в целях ее использования в текущей производственной деятельности Арендатора, в соответствии с ее функциональным назначением		19,68	11,93	0,00	0,00	0,00	Исключены накладные расходы, с/ф за 2022 год
3	**Аренда земельных участков. Всего, в том числе**											**698 473,80**		**5 954,35**	**6 783,12**	**6 783,12**	**6 443,34**	**5 634,08**	**5 466,97**	**доп матер о вх. 5291 от 27.09.2023 т. 3, сводная таблица и договора**
3.1	земельный участок	договор аренды	7932/19	08.05.2019	Администрация Беловского городского округа	Администрация Беловского городского округа		04.02.2019	03.02.2068	да	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Белово, пгт Грамотеино	4 395,00	Здание подстанции 110/6 кВ и питающая ВЛ-110кВ к подстанции L-600м		130,09	130,09		**112,14**	106,90	факт т 14 стр 33, план
3.2	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	б/н	01.05.2020	ООО ГРАНД	ООО ГРАНД		01.05.2020	30.04.2068	да	Аренда земельного участка Российская Федерация, Кемеровская область, Прокопьевский городской округ, г Прокопьевск	12,00	Эксплуатация сооружения ЛЭП 6кВ, фидер 10		0,03	0,03		**0,03**	**0,03**	факт т 14 стр 33, нет расчета, доп матер Закупка №ЕП-240-20-П от 01 05 2020
3.3	земельный участок	Договор аренды	127/22-Л	23.05.2022	Департамент лесного комплекса Кузбасса	Департамент лесного комплекса Кузбасса		31.05.2022	30.05.2071	да	Аренда земельного участка Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Прокопьевское лесничество (Керлегешское участкое лесничество, урочище Прокопьевское, квартал № 3 (выделы 23, 30, 31, 40)	69 156,00	Эксплуатация линейного объекта "Строительство двухцепной оттайки от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зимняя 3/4 (№42) до ПС 35 кВ "ПУР"		12,80	12,80		**0,24**	0,23	факт т 14 стр 51, план Т 3 стр 50
3.4	земельный участок	договор аренды	146/18-Л	05.07.2018	Департамент лесного	Департамент лесного		16.08.2018	16.08.2067	да	Аренда земельного	3 631,00	Эксплуатация ВЛ 35 кВ от ПС		0,61	0,61		**0,68**	0,65	факт т 14 стр 74, план т 3 стр 66 уведомление за 2023 год

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (без НДС)		
															2022, факт	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п 29 Основ ценообразования
					комплекса Кемеровской области	комплекса Кемеровской области					участка Кемеровская область, Кемеровское лесничество, Барановское участковое лесничество		110/35/6 кВ "Новоколбинская" до ПС 35/6 кВ "Шурапская"							
3 5	земельный участок	договор аренды	56/19-л	02 04 2019	Департамент лесного комплекса Кузбасса	Департамент лесного комплекса Кузбасса		30 04 2019	30 04 2068	да	Аренда земельного участка Кемеровская область, Кемеровское лесничество, Невское участковое лесничество	22 889,00	Эксплуатация В.Л 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Новоколбинская" до ПС 35/6 кВ "Шурапская"		5,13	5,13		5,72	5,45	факт т 14 стр 106, план т 3 стр 68 уведомление за 2023 год
3 6	земельный участок	Договор аренды	123/22-Л	20 05 2022	Департамент лесного комплекса Кузбасса	Департамент лесного комплекса Кузбасса		20 05 2022	19 04 2023	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Прокопьевское лесничество (Керлегешское участкое лесничество, урочище Прокопьевское, квартал № 3 (выдел 23)	723,00	Строительство линейного объекта		1,94	1,94		0,00	0,00	факт т 14 стр 139
3 7	земельный участок	Договор аренды	60/22-Л	23 03 2022	Департамент лесного комплекса Кузбасса	Департамент лесного комплекса Кузбасса		23 03 2022	19 08 2022	нет	Аренда земельного участка, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, прокопьеуское лесничество, Еловское участкое лесничество, урочище Соколово, Квартал № 1 (выделы 38,50)	7 415,00	Строительство линейного объекта		4,11	4,11		0,00	0,00	факт т 14 стр 159
3 8	земельный участок	Договор аренды	65/22-Л	25 03 2022	Департамент лесного комплекса Кузбасса	Департамент лесного комплекса Кузбасса		06 04 2022	05 04 2071	да	Аренда земельного участка Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Прокопьевское лесничество (Керлегешское участковое лечничество, урочище Прокопьевское, квартал № 3 (выдел 23)	1 077,00	Эксплуатация линейных объектов		0,36	0,36		0,54	0,51	факт т 14 стр 186, план т 3 стр 70 уведомление за 2023 год
3 9	земельный участок	Договор аренды	204/21-Л	25 08 2021	Департамент лесного комплекса Кузбасса	Департамент лесного комплекса Кузбасса		25 08 2021	31 05 2022	нет	Аренда земельного участка Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Прокопьевское лесничество (Керлегешское участковое лечничество, урочище Прокопьевское, квартал № 3 (выдел 23,30,31,40)	69 156,00	Строительство линейных объектов		88,26	88,26		0,00	0,00	факт т 14 стр 207

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (без НДС)		
															2022, факт пра	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п 29 Основ ценообразования
3 10	земельный участок	договор аренды	44/21-Л	30 03 2021	Департамент лесного комплекса Кузбасса	Департамент лесного комплекса Кузбасса		30 03 2021	06 04 2022	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Прокопьевское лесничество, Крапивинское участковое лесничество, Урочище Прокопьевское, квартал № 3 (выдел 23)	1 077,00	Строительство линейных объектов (ПС 35 кВ Пур)		1,21	1,21		**0,00**	**0,00**	факт т 14 стр 257
3 11	земельный участок	договор аренды	253/20-Л	04 12 2020	Департамент лесного комплекса Кузбасса	Департамент лесного комплекса Кузбасса		18 01 2021	18 01.2070	да	Аренда земельного участка Кемеровская область, Кемеровское лесничество, Барановское участковое лесничество	30 010,00	ПС Центральная		2,59	2,59		**2,88**	2,74	факт т 14 стр 377, план т 3 стр 72 уведомление 2023 г
3 12	земельный участок	договор аренды	287/20-Л	21 12 2020	Департамент лесного комплекса Кузбасса	Департамент лесного комплекса Кузбасса		21 12 2020	23 03 2022	нет	Аренда земельного участка РФ, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Еловское участковое лесничество, урочище Соколово, квартал № 1 (выделы 38,50)	7 415,00	Строительство линейного объекта Строительство ВЛ 110 кВ Соколовская - Больная,2 1 этап строительства		2,37	2,37		**0,00**	0,00	факт т 15 стр 3
3 13	земельный участок	Распоряжение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	01-05/41	20 06 2022	Департамент лесного комплекса Кузбасса	Департамент лесного комплекса Кузбасса		20 06 2022	19 06 2025	нет	Аренда земельного участка Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Прокопьевское лесничество (Крапивинское участковое лесничество, урочище Прокопьевское, квартал № 3 (выдел 23)	33,00	Размещение линии электропередачи классом напряжения до 35 кВ, а также связанное с ним ТП, РП и иное оборудование для передачи эл эн		0,08	0,08		**0,14**	0,14	факт т 15 стр 3, план т 3 стр 74 расчет за 3 года и закупка №399-22-Э от 20 06 2022
3 14	земельный участок	Распоряжение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	01-05/82	25 08 2022	Департамент лесного комплекса Кузбасса	Департамент лесного комплекса Кузбасса		25 08 2022	24 08 2025	нет	Аренда земельного участка Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Прокопьевское лесничество (Крапивинское участковое лесничество, урочище Прокопьевское, квартал № 3 (выдел 23)	157,00	Размещение линии электропередачи классом напряжения до 35 кВ, а также связанное с ним ТП, РП и иное оборудование для передачи эл эн		0,24	0,24		**0,68**	0,68	факт т 15 стр 3, план т 3 стр 86 расчет за 3 года , закупка №ЕП-537-22-Э
3 15	земельный участок	Распоряжение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	01-05/25	20 05 2022	Департамент лесного комплекса Кузбасса	Департамент лесного комплекса Кузбасса		20 05 2022	19 05 2025	нет	Аренда земельного участка Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Прокопьевское лесничество (Крапивинское участковое лесничество,	2 761,00	Размещение линии электропередачи классом напряжения до 35 кВ, а также связанное с ним ТП, РП и иное оборудование для передачи эл эн		7,39	7,39		**11,95**	11,95	факт т 15 стр 57, план т 3 стр 97 , расчет за 3 года , закупка №ЕП-281-22-э

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (без НДС)		
															2022, факт	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной платы в соответствии с п 29 Основ ценообразования
											урочище Прокопьевское, квартал № 3 (выдел 23)									
3.16	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	б/н	01.07.2020	Житникович Д.В	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		01.07.2020	17.02.2030	да	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Прокопьевск, улица 40 лет Октября,14	35,00	Эксплуатация сооружения ЛЭП 6кВ, 6-29-П		0,08	0,08		**0,09**	0,08	факт т 15 стр 63, план т 3 стр 109 закупка №ЕП-280-20-П от 01 07 2020
3.17	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	б/н	01.10.2020	Кошкина Н.Г	Кошкина Н Г		01.10.2020	30.09.2069	да	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Прокопьевск, улица Надвоенная,15	4,00	Эксплуатация сооружения ЛЭП 6кВ, 6-29-П		0,02	0,02		**0,02**	0,02	факт т 15 стр 78, план т 3 стр 130, закупка №ЕП-376-20-П от 01 10 2020
3.18	земельный участок	договор аренды	17-05-Э/17	17.05.2017	Комитет по управлению государственным имуществом Кемеровской области	Комитет по управлению государственным имуществом Кемеровской области		17.05.2017	30.11.2065	да	Аренда земельного участка Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г Кемерово	365,00	Размещение объекта Строительство участка питающих ЛЭП 110кВ и реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Керамзитовая» 1 этап Строительство заходов ВЛ 110кВ на ПС «Керамзитовая»		38,35	38,35		**22,13**	21,09	факт т 15 стр 100, план т 3 стр 152, расчет на 2023 год
3.19	земельный участок	договор аренды	34-11-н/13	21.11.2013	Комитет по управлению государственным имуществом Кемеровской области	Комитет по управлению государственным имуществом Кемеровской области		21.11.2013		нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Кемерово, Заводский район	1 490,00	Эксплуатация подстанции (Керамзитовая)		12,57	12,57		**30,37**	26,82	факт т 15 стр 124, план т 3 стр 153 расчет на 2023 год
3.20	земельный участок	договор аренды	10-1147-ю/с	05.02.2019	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса		14.12.2020	01.12.2067	да	Аренда земельного участка Российская Федерация, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, Кузбасское сельское поселение, в границах фонда перераспределения земель ЗАО "Шахтоуправление"Перспективное"	53,00	Для размещения высоковольтной линии от ПС 110/35/6 кВ "Вольная" до ПС 35/6 кВ "ОГР"		0,59	0,59		**0,59**	0,59	факт т 15 стр 137, план т 3 стр 155, закупка №ЕП-451-21-э от 06 08 2021
3.21	земельный участок	договор аренды	10-1148-ю/с	05.02.2019	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса		14.12.2020	01.12.2067	да	Аренда земельного участка Российская Федерация, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, Кузбасское сельское поселение, в границах ЗАО "Шахтоуправление "Перспективное", участок фонда перераспределения земель	31,00	Для размещения высоковольтной линии от ПС 110/35/6 кВ "Вольная" до ПС 35/6 кВ "ОГР"		0,35	0,35		**0,35**	0,35	факт т 15 стр 156, план т 3 стр 174 закупка №-452-21-э от 06 08 2021
3.22	земельный участок	договор аренды	10-1164-ю/с	19.03.2019	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса		14.12.2020	28.01.2068	да	Аренда земельного участка Кемеровская область, Прокопьевский	64 536,00	Для размещения высоковольтной линии от ПС 110/35/6 кВ "Вольная" до ПС 35/6 кВ "ОГР"		97,50	97,50		**97,50**	97,50	факт т 15 стр 175, план т 3 стр 193, закупка №ЕП-450-21-Э от 06 08 2021

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (без НДС)		
															2022, факт пра	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной платы в соответствии с п 29 Основ ценообразования
											муниципальный район, Кузбасское сельское поселение									
3 23	земельный участок	договор аренды	10-1165-н/с	19 03 2019	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса		14 12 2020	28 01 2068	да	Аренда земельного участка Кемеровская область, Прокопьевский район, СХТ "Соколово" (участок фонда перераспределения земель)	628,00	Для размещения высоковольтной линии от ПС 110/35/6 кВ "Вольная" до ПС 35/6 кВ "ОГР"		7,00	7,00		**7,00**	7,00	факт т 15 стр 193, план т 3 стр 211, закупка №ЕП-448-21-Э от 06 08 2021
3 24	земельный участок	договор аренды	10-1166-н/с	19 03 2019	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса		14 12 2020	28 01 2068	да	Аренда земельного участка Российская Федерация, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, Кузбасское сельское поселение, в границах ЗАО "Шахтоуправление"Перспективное", участок фонда перераспределения земель	135,00	Для размещения высоковольтной линии от ПС 110/35/6 кВ "Вольная" до ПС 35/6 кВ "ОГР"		1,50	1,50		**1,50**	1,50	факт т 15 стр 211, план т 3 стр 229, закупка №ЕП-448-21-э от 06 08 2021
3 25	земельный участок	договор аренды	10-1512-н/с	10 06 2021	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса		10 06 2021	01 05 2070	да	Аренда земельного участка Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	13 903,00	Для размещения линейного объекта капитального строительства "Строительство В Л 110 кВ Соколовская-Вольная,2, II этап строительства		196,80	196,80		**196,80**	196,80	факт т 15 стр 229, план т 3 стр 247, закупка №ЕП-380-21-э
3 26	земельный участок	договор аренды	10-1513-н/с	10 06 2021	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса		10 06 2021	01 05 2070	да	Аренда земельного участка Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	139,00	Для размещения линейного объекта капитального строительства "Строительство В Л 110 кВ Соколовская-Вольная,2, II этап строительства		2,00	2,00		**2,00**	2,00	факт т 15 стр 248, план т 3 стр 266 закупка №ЕП-381-21-Э от 10 06 2021
3 27	земельный участок	договор аренды	10-1514-н/с	10 06 2021	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса		10 06 2021	01 05 2070	да	Аренда земельного участка Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	15 590,00	Для размещения линейного объекта капитального строительства "Строительство В Л 110 кВ Соколовская-Вольная,2, II этап строительства		220,70	220,70		**220,70**	220,70	факт т 15 стр 267, план т 3 стр 285
3 28	земельный участок	договор аренды	10-1515-н/с	19 03 2019	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса		10 06 2021	01 05 2070	да	Аренда земельного участка Прокопьевский муниципальный округ	22 568,00	Размещение объекта капитального строительства "Строительство В Л 110 кВ Соколовская - Вольная,2, I этап строительства"		319,50	319,50		**319,50**	319,50	факт т 15 стр 290, план т 3 стр 308, закупка №ЕП-379-21-Э от 20 06 2021
3 29	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	10-2/1436	14 07 2022	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса		14 07 2022	13 07 2025	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область - Кузбасс, г Кемерово	225,00	Размещение объекта - линии электропередачи классом напряжения до 35 кВ, а также связанные с ними трансформаторные подстанции, распределительные пункты и иное		1,14	1,14		**2,44**	2,44	факт т 15 стр 310, план т 3 стр 328, закупка №ЕП-455-22-Э от 14 07 2022

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (без НДС)		
															2022, факт пра	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п 29 Основ ценообразования
													предназначенное для осуществления передачи эл оборудование, для размещения которых не требуется разрешения на строительство							
3.30	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	10-2/1583	08 08 2022	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса		08 08 2022	07 08 2025	нет	Аренда земельного участка г Кемерово, ул Грузовая	1,00	Размещение ЛЭП 10 кВ от ПС 110 кВ "Керамитовая", ячейка 18 до ТП 10/0,4 кВ, расположенной по адресу г Кемерово, Заводской район ул Грузовая		0,00	0,00		**0,01**	0,01	факт т 15 стр 317, план т 3 стр 335 конкурс №ЕП-550-22-п от 08 08 2022
3 31	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	4-2/1480	22 07 2022	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса		22 07 2022	21.07.2023	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский муниципальный район, участок фонда перераспределения земель в границах ЗАО "Шахтоуправление "Перспективное"	571,00	Размещение объекта "Строительство двух двухцепных ГЭП 6 кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ ПС "Вольная" 110 кВ до проектируемой обогатительной фабрики "Кузбасс - 300"		0,78	0,78		**0,00**	**0,00**	факт т 15 стр 324
3 32	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	4-2/2462	08 12 2021	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса		08 12 2021	07 12 2022	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный район, участок фонда перераспределения земель в границах ЗАО "Шахтоуправление "Перспективное"	150,00	Размещение объекта "Строительство двух двухцепных ГЭП 6 кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ ПС "Вольная" 110 кВ до проектируемой обогатительной фабрики "Кузбасс - 300"		0,09	0,09		**0,00**	**0,00**	факт т 15 стр 330
3 33	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	03-05-СС/21	10 06 2021	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса		24 05 2021	24 05 2070	да	Аренда земельного участка г Кемерово, северо - восточнее комплекса строений № 23 по ул Грузовая	31,00	Размещение линейного объекта (ЛЭП 10 кВ от ПС 110 кВ "Керамитовая" ячейка 18 до ТП 10/04 кВ)		0,70	0,70		**0,50**	0,50	факт т 15 стр 338, план т 3 стр 342
3 34	земельный участок	договор аренды	89	28 04 2017	Комитет по управлению муниципальным имуществом Березовского городского округа	Комитет по управлению муниципальным имуществом Березовского городского округа		28 04 2017	27 04 2066	да	Аренда земельного участка Кемеровская область, Березовский городской округ, г Березовский	40,00	Эксплуатация ВЛ 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Новокопбинская" до ПС 35/6 кВ "Шурапская"		2,25	2,25		**0,93**	0,89	факт т 15 стр 356, план т 3 стр 343
3 35	земельный участок	договор аренды	5220	20 09 2017	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		29 12 2016	31 12 2026	да	Аренда 19 земельных участков Кемеровская область, г Прокопьевск	49 073,15	Эксплуатация электросетевого имущества		1 415,37	1 415,37		**457,93**	419,81	факт т 15 стр 372, св-ва, план т 3 стр 345
3 36	земельный участок	договор аренды	5053/1	12 01 2021	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		03 01 2021	03 01 2070	да	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Прокопьевск	34,00	Бл-6кВ от Бл-6-18-Н до фид 8ПС для резервного питания ПС 4 с ПС 37		4,33	4,33		**2,08**	1,98	факт т 16 стр 3, св-ва, план т 3 стр 363
3.37	земельный участок	договор аренды	5054/1	12 01.2021	Комитет по управлению муниципальным имуществом	Комитет по управлению муниципальным имуществом		03.01 2021	03 01.2070	да	Аренда земельного участка Кемеровская	7,00	Резервная ЛЭП 5кВ к ПС 6/0,4кВ № 33		0,89	0,89		**0,40**	0,38	факт т 16 стр 12 св-ва, план т 3 стр 364

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утвержденно, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (Без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утвержденно, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (Без НДС)		
															2022, факт пря	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п 29 Основ ценообразования
					города Прокопьевска	города Прокопьевска					область, г Прокопьевск									
3.38	земельный участок	договор аренды	4992	12.04.2019	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		05.04.2019	05.04.2039	да	Аренда 33 земельных участков Кемеровская область, г Прокопьевск	34 445,65	Эксплуатация электросетевого имущества, здания управления		1 929,37	1 929,37		**581,72**	554,55	факт т 16 стр 21 св-ва, план т 3 стр 365
3.39	земельный участок	договор аренды	5815	01.08.2018	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		02.01.2018	02.01.2028	да	Аренда 3 земельных участков Кемеровская область, г Прокопьевск	259,00	Под ЛЭП-6кВ, фидер 8 Под ЛЭП-6кВ, фидер 10, для эксплуатации ЛЭП-6кВ, фидер. 5		33,00	33,00		**17,47**	16,65	факт т 16 стр 98 св-ва, план т 3 стр 398
3.40	земельный участок	договор аренды	6705	12.11.2018	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		01.10.2018	01.10.2067	да	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Прокопьевск	594,00	Эксплуатация под опорами ЛЭП-6кВ 6-18-Н от опоры №37 до опоры №73		75,69	75,69		**36,26**	34,57	факт т 16 стр 113 св-ва, план т 3 стр 401
3.41	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	199	22.03.2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		15.03.2022	14.03.2025	нет	Аренда земельного участка г Прокопьевск, ул Мельничная, д 10	10,00	Размещение объекта "Сооружение ЛЭП 6 кВ 6-29-П"		0,09	0,09		**0,11**	0,11	факт т 16 стр 122 св-ва, план т 4 стр 3
3.42	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	369	17.05.2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		28.04.2022	27.04.2025	нет	Аренда земельного участка г Прокопьевск, ул Проспектная, д 14	32,00	Размещение объекта "ВЛ-0,4 кВ от ПС 6/0,4 кВ №22 (для АНО ДПО УЦ "Стрелец")"		0,24	0,24		**0,35**	0,35	факт т 16 стр 128 св-ва, план т 4 стр 9 конкурс №312-22-П от 17 05 2022
3.43	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	405	24.05.2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		28.04.2022	27.04.2025	нет	Аренда земельного участка г Прокопьевск, ул Проспектная, д 14	61,00	Размещение объекта "ВЛ-0,4 кВ от ПС 6/0,4 кВ №22 (для АНО ДПО УЦ "Стрелец")"		0,45	0,45		**0,66**	0,66	факт т 16 стр 132 св-ва, план ти 4 стр 15 конкурс №ЕП-313-22-П от 24 05 2022
3.44	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	438	26.05.2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		12.05.2022	11.05.2025	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, Прокопьевский городской округ, г Прокопьевск	5,00	Размещение объекта "Строительство отпайки от ЛЭП-6 кВ, 6-52-П для резервного питания Подстанции № 25"		0,03	0,03		**0,05**	0,05	факт т 16 стр 140 св-ва, план т 4 стр 22 конкурс №ЕП-314-22-П от 26 05 2022
3.45	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	496	30.06.2021	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		01.06.2021	31.05.2024	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г Прокопьевск, площадка Фрунзе, земельный участок 4 Л	3,00	Размещение объекта "Сооружение линейное электротехническое 2х цепная воздушная ЛЭП ф 12,15, КЛ ф 12, ф 15 ПС № 1"		0,03	0,03		**0,01**	0,03	факт т 16 стр 144 св-ва, план т 4 стр 25 конкурс №ЕП-463-21-П от 30 06 2021
3.46	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	1000	15.12.2021	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		15.11.2021	14.11.2024	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Прокопьевск, площадка Фрунзе, 13	30,00	Размещение объекта "Сооружение линейное электротехническое 2-х цепная воздушная ЛЭП ф 12,15, КЛ ф 12.ф 15 ПС №1"		0,30	0,30		**0,26**	0,30	факт т 16 стр 153 св-ва, план т 4 стр 34 конкурс №ЕП-668-21-п от 15 12 2021
3.47	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставлени	308	23.04.2021	Комитет по управлению муниципальным имуществом	Комитет по управлению муниципальным имуществом		23.03.2021	22.03.2022	нет	Аренда земельного участка Кемеровская	6 119,00	Размещение объекта "Двухцепная отпайка от ВЛ 35 кВ Прокопьевская -		13,90	13,90		**0,00**	**0,00**	факт т 16 стр 161 св-ва, план

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (Без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (без НДС)		
															2022, факт пра	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п 29 Основ ценообразования
		я земельного участка и установления сервитута			города Прокопьевска	города Прокопьевска					область, г Прокопьевск		Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС № 35кВ (ПУР)							
3 48	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	309	23 04 2021	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		23 03 2021	22 03 2022	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Прокопьевск, поле ОАО "Шахта Тырганская"	4 979,00	Размещение объекта "Двухцепная отпайка от В Л 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС № 35кВ (ПУР)		11,31	11,31		0,00	0,00	факт т 16 стр 166 св-ва, план
3 49	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	313 (внесение изменений № 456)	23 04 2021	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		23 03 2021	22 03 2024	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Прокопьевск	3 892,00	Размещение объекта "Двухцепная отпайка от В Л 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС № 35кВ (ПУР)		8,84	8,84		0,00	0,00	факт т 16 стр 171 св-ва, план
3 50	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	314	26 04 2021	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		23 03 2021	22 03 2024	нет	Аренда земельного участка Кемеровская обл , г Прокопьевск, на поле ОАО "Шахта Тырганская", участок № 9	1 916,00	Размещение объекта "Двухцепная отпайка от В Л 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС № 35кВ (ПУР)		0,14	0,14		0,03	0,04	факт т 16 стр 176 св-ва, план т 4 стр 42 конкурс №ЕП-302-221-Э от 26 04 2021
3 51	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	315	26 04 2021	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		23 03 2021	22 03 2024	нет	Аренда земельного участка Кемеровская обл , г Прокопьевск, ООО "Шах-та Тырганская" - ЛЭП	1 645,00	Размещение объекта "Двухцепная отпайка от В Л 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС № 35кВ (ПУР)		0,15	0,15		0,03	0,04	факт т 16 стр 180 св-ва, план т 4 стр 47 конкурс№ЕП-267-21-21-Э от 26 04 2021
3.52	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	463	03 06 2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		14 04 2022	14 04 2023	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, Прокопьевский городской округ, г Прокопьевск на поле ОАО "Шахта Тырганская", участок № 9	4 979,00	Размещение объекта "Строительство двухцепной отпайки от В Л 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР"		38,78	38,78		0,00	0,00	факт т 16 стр 184 св-ва
3 53	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	464	03 06 2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		14 04 2022	13 04 2023	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г Прокопьевск	8 901,00	Размещение объекта "Строительство двухцепной отпайки от В Л 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР"		69,32	69,32		0,00	0,00	факт т 16 стр 188 св-ва
3.54	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	465	03 06 2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		14 04 2022	14 04 2023	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Прокопьевск на поле ОАО "Шахта Тырганская", участок № 3	9 824,00	Размещение объекта "Строительство двухцепной отпайки от В Л 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР"		76,09	76,09		0,00	0,00	факт т 16 стр 192 св-ва
3 55	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	466	03 06 2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		14 04 2022	13 04 2023	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г Прокопьевск	4 183,00	Размещение объекта "Строительство двухцепной отпайки от В Л 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР"		32,40	32,40		0,00	0,00	факт т 16 стр 196 св-ва
3 56	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без	467	03 06 2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом	Комитет по управлению муниципальным имуществом		14 04 2022	13 04 2023	нет	Аренда земельного участка Кемеровская	1 168,00	Размещение объекта "Строительство двухцепной		9,10	9,10		0,00	0,00	факт т 16 стр 200 св-ва

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (без НДС)		
															2022, факт пра	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п 29 Основ ценообразования
		предоставления земельного участка и установления сервитута			города Прокопьевска	города Прокопьевска					область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г Прокопьевск		отпайки от В Л 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР"							
3 57	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	498	30 06 2021	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		01.06 2021	31.05 2022	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Прокопьевск пл-ка Фрунзе д 17	3,00	Размещение объекта "Линия электропередачи классом напряжения В Л 3 - 6кВ от ПС 35/6 № 1 ф 6, 11"		0,01	0,01		**0,00**	**0,00**	факт т 16 стр 204 св-ва
3 58	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	499	30 06 2021	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		01 06 2021	31 05 2022	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Прокопьевск пл-ка Фрунзе д 13	7,00	Размещение объекта "Линия электропередачи классом напряжения В Л 3 - 6кВ от ПС 35/6 № 1 ф 6, 11"		0,03	0,03		**0,00**	**0,00**	факт т 16 стр 214 св-ва
3 59	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	558	30 06 2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		10 06 2022	09 06 2023	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Прокопьевск на поле ОАО "Шахта Тырганская", участок № 3	346,00	Размещение объекта "Строительство двухцепной отпайки от В Л 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР"		2,11	2,11		**0,00**	**0,00**	факт т 16 стр 224 св-ва
3 60	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	560	30 06 2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		10 06 2022	09 06 2023	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Прокопьевск на поле ООО "Шахта Тырганская"	27,00	Размещение объекта "Строительство двухцепной отпайки от В Л 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР"		0,16	0,16		**0,00**	**0,00**	факт т 15 стр 230 св-ва
3 61	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	625	25 08 2021	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		21 06 2021	20 06 2024	нет	Аренда земельного участка Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г Прокопьевск, район улицы Юрсовская	78,00	Размещение объекта "Сооружение ЛЭП - 6 кВ 6-29П"		0,78	0,78		**0,37**	0,37	факт т 15 стр 236 св-ва, план т 4 стр 50 конкурс №ЕП-493-21-П
3 62	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	639	26 08 2021	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		12 07 2021	11 07 2024	нет	Аренда земельного участка Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г Прокопьевск, район площадки Фрунзе	12,00	Размещение объекта "Сооружение двухцепное В Л 3-6 кв ОТ пс 110/35/6 № 37 ф 6, 24 до КТП 63 ВА АЗС по ул Кокосовая д 7 "А"		0,12	0,12		**0,06**	0,06	факт т 15 стр 247 св-ва, план т 4 стр 61 конкурс№ЕП-492-21-П от 26 08 2021
3.63	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	641	26 08 2021	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		12 07 2021	11.07.2024	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Прокопьевск, площадка Фрунзе д 13	9,00	Размещение объекта "В Л 3-6 кВ от ПС 35/6 № 1 ф 6, 11"		0,09	0,09		**0,05**	0,05	факт т 16 стр 254 св-ва, план т 3 стр 68 конкурс №ЕП-491-21-П от 26 08 2021
3 64	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и	794	06 10 2021	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		10 09 2021	09 09 2022	нет	Аренда земельного участка Кемеровская обл , г Прокопьевск	1 873,00	Размещение объекта "линия электропередачи классом напряжения 35 кВ (строительство двухцепной отпайка от В Л 35		13,03	13,03		**0,00**	**0,00**	факт т 16 стр 264 св-ва

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (без НДС)		
															2022, факт пра	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п 29 Основ ценообразования
		установления сервитута											кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС № 35кВ (ПУР)"							
3 65	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	836	01 11 2021	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		10 09 2021	09 09 2022	нет	Аренда земельного участка Кемеровская обл , г Прокопьевск, ООО "Шахта Тырганская"	11 041,00	Размещение объекта "Двухцепная отпайка от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС № 35кВ (ПУР)		76,83	76,83		**0,00**	**0,00**	факт т 16 стр 269 св-ва
3 66	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	837	01 11 2021	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		10 09 2021	09 09 2024	нет	Аренда земельного участка Кемеровская обл , г Прокопьевск, ООО "Шахта Тырганская"	332,00	Размещение объекта "Двухцепная отпайка от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС № 35кВ (ПУР)		3,34	3,34		**2,31**	2,31	факт т 16 стр 274 св-ва, план т 4 стр 78 конкурс №ЕП-569-21-П от 01 14 2021
3 67	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	868	19 11 2021	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		25 10 2021	24 10 2024	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область-Кузбасс, город Прокопьевск, район улицы Марии Старцевой	28,00	Размещение объекта "Сооружение ЛЭП-6кВ, фидер, 8"		0,28	0,28		**0,23**	0,23	факт т 16 стр 279 св-ва, план т 4 стр 83 конкурс №ЕП -633-21-П от 19 11 2021
3 68	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	884	25 11 2021	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		25 10 2021	24 10 2024	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область-Кузбасс, город Прокопьевск, район площадки Фрунзе	23,00	Размещение объекта "Сооружение двухцепное ВЛЗ-6 кв ОТ пс 110/35/6 № 37 ф 6, 24 до КТП 63 ВА АЗС по ул Коксовая д 7 "А"		0,23	0,23		**0,19**	0,19	факт т 16 стр 288 св-ва, план т 4 стр 92 конкурс №ЕП -634-21-П от 25 11 2021
3 69	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	05	12 01 2023	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		22 12 2022	21 12 2025	нет	Кемеровская область -Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г Прокопьевск, район ул Проспектная, 14	7,00	Размещение объекта "ВЛ-04кВ от ПС 6/0,4кВ № 22 (для АНО ДПО УЦ "Стрелец С")		0,00	0,00		**0,08**	0,08	факт т 16 стр 295 св-ва,план т 4 стр 99 конкурс №ЕП -048-23-П от 12 01 2023
3 70	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	1105	16 12 2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		15 12 2022	14 12 2023	нет	Кемеровская область, Прокопьевский городской округ, г Прокопьевск	5 770,00	Размещение объекта "Сооружение линейное электротехническое ВЛЗ-6 кВ ф 2 ПС № 10"		2,92	2,92		**0,00**	0,00	факт т 16 стр 299 св-ва
3 71	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	1163	27 12 2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		23 12 2022	22 12 2023	нет	Кемеровская область, Прокопьевский городской округ, г Прокопьевск	13 981,00	Размещение объекта "Сооружение линейное электротехническое ВЛЗ-6 кВ ф 4ПС № 10"		3,74	3,74		**0,00**	0,00	факт т 16 стр 303 св-ва
3 72	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	760	07 09 2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		28 07 2022	27 07 2025	нет	Кемеровская область, Прокопьевский городской округ, г Прокопьевск	36,00	Размещение объекта " ЛЭП 6 кВ от ячейки № 14 ПС 6 кВ № 8"		0,17	0,17		**0,39**	0,39	факт т 16 стр 307 св-ва, план т 4 стр 103 конкурс №ЕП-607-22-П от 07 09 2022
3 73	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного	827	30 09 2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		29 09 2022	28 09 2025	нет	Кемеровская область, г Прокопьевск, пл-ка Фрунзе, д 13	7,00	Размещение объекта "ВЛЗ-6 кВ от ПС 35/6 № 1, ф 6,11"		0,02	0,02		**0,08**	0,08	факт т 16 стр 311 св-ва,план т 4 стр 107 конкурс №ЕП-626-22-П от 30 09 2022

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (Без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (Без НДС)		
															2022, факт пра	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п 29 Основ ценообразования
		участка и установления сервитута																		
3 74	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	828	30 09 2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		29.09.2022	28 09 2025	нет	Кемеровская область, г Прокопьевск, пл-ка Фрунзе, д 13	3,00	Размещение объекта "ВЛЗ-6 кВ от ПС 35/6 № 1, ф 6,11"		0,01	0,01		0,03	0,03	факт т 16 стр 315 св-ва, план т 4 стр 111 конкурс №ЕП-627-22-П от 07 09 2022
3 75	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	907	31 10 2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		01.08.2022	31.07.2025	нет	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г Прокопьевск	50,00	Размещение объектов: "Отпайка от 2-х цепной ЛЭП-6 кВ, фидер 2,4 для резервного питания Подстанции № 22", "Отпайка от ВЛЗ-6кВ, ф 2 ПС № 10 для резервного питания ПС № 22"		0,11	0,11		0,54	0,54	факт т 16 стр 319 св-ва, план т 4 стр 115 конкурс №ЕП-272-22-П от 31 10 2022
3 76	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	203	03 02 2020	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		09 12 2019	08 12 2022	нет	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г Прокопьевск	2 133,00	Размещение объекта "Сооружение ЛЭП-6кВ, фидер, 10"		47,86	47,86		0,00	0,00	факт т 16 стр 323 св-ва
3 77	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	250	18 02 2020	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		13.01.2020	12.01.2023	нет	Кемеровская область - Кузбасс, г Прокопьевск	4,00	Размещение объекта "Линия электропередачи классом напряжения 6 кВ (сооружение ЛЭП-6 кВ,6-29-П)		0,10	0,10		0,00	0,00	факт т 16 стр 344 св-ва
3 78	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	409	27 05 2021	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		27 04 2021	26 04 2024	нет	Кемеровская область - Кузбасс, г Прокопьевск, ул Кубанская	631,00	Размещение объекта "Строительство ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек № 33 и № 5 ПС 35 кВ №5"		6,35	6,35		2,02	2,02	факт т 16 стр 355 св-ва, план т 4 стр 119 конкурс №ЕП-316-21-П от 27 05 2021
3 79	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	43	14 01 2020	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		09 12 2019	08 12 2022	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Прокопьевск, ул Марии Стрельцовой,д 3	1,00	Размещение объекта линия электропередачи классом напряжения 6 кВ (сооружение ЛЭП-6 кВ,фидер 8)		0,02	0,02		0,00	0,00	факт т 16 стр 365 св-ва
3 80	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	44	14 01 2020	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		09 12 2019	08 12 2022	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Прокопьевск, ул Марии Стрельцовой,д 4	1,00	Размещение объекта линия электропередачи классом напряжения 6 кВ (сооружение ЛЭП-6 кВ,фидер 10)		0,02	0,02		0,00	0,00	факт т 16 стр 344 св-ва
3 81	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	45	14 01 2020	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		09 12 2019	08 12 2022	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Прокопьевск, ул Марии Стрельцовой,д 3	5,00	Размещение объекта линия электропередачи классом напряжения 6 кВ (сооружение ЛЭП-6 кВ,фидер 10)		0,11	0,11		0,00	0,00	факт т 16 стр 378 св-ва
3 82	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного	56	20 01 2020	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		09 12 2019	08 12 2022	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, г	3,00	Размещение объекта линия электропередачи классом напряжения 6 кВ (		0,07	0,07		0,00	0,00	факт т 16 стр 389 св-ва

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утвержденно, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (Без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утвержденно, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (Без НДС)		
															2022, факт пра	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п 29 Основ ценообразования
		участка и установления сервитута									Прокопьевск, ул Трамвайная, д 2		сооружение ЛЭП-6 кВ,фидер 10)							
3.83	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	167	02.03.2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		01.03.2023	27.02.2026	нет	Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г Прокопьевск	395,00	Размещение объекта "ВЛ - 0,4"кВ от ПС 6/04 кВ №22 (для АНО ДПО УЦ "Стрелец С")"		0,00	0,00		4,29	4,29	план т 4 стр 129 конкурс №ЕП-201-23-П от 02 03 2023
3.84	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	191	14.03.2023	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		13.03.2023	12.03.2026	нет	Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г Прокопьевск	5,00	Размещение объекта "Отпайка от ЛЭП-6 кВ, 6-52-П для резервного питания Подстанции №25"		0,00	0,00		0,05	0,05	план т 4 стр 133 конкурс №ЕП-202-23-П от 14 03 2023
3.85	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	192	14.03.2023	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		13.03.2023	12.03.2026	нет	Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г Прокопьевск	1,00	Размещение объекта "Отпайка от ЛЭП-6 кВ, 6-52-П для резервного питания Подстанции №25"		0,00	0,00		0,01	0,01	план т 4 стр 137 конкурс №ЕП-203-23-П от 14 03 2023
3.86	земельный участок	Распоряжение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	571-р	29.06.2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом Киселевского городского округа	Комитет по управлению муниципальным имуществом Киселевского городского округа		29.06.2022	28.06.2025	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, Киселевский городской округ, г Киселевск, ул Углеродская, д 14	44,00	Размещение объекта ЛЭП-56 кВ, 6-11-Т		0,24	0,24		0,48	0,48	факт т 16 стр 414 св-ва, план т 4 стр 141 конкурс №ЕП-422-22-П от 29 06 2022
3.87	земельный участок	договор аренды	04-7270 кэн	08.12.2017	Комитет по управлению муниципальным имуществом Кемеровского муниципального района Кемеровской области	Комитет по управлению муниципальным имуществом Кемеровского муниципального района Кемеровской области		08.12.2017		нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, Кемеровский район, Ельцовское с/п	16,00	Ведение работ, связанных со строительством ЛЭП 10кВ, КТП 10/0,4 кВ 630 кВА, электрических сетей 0,4 кВ		19,98	19,98		24,14	23,01	факт т 16 стр 419 св-ва, план т 4 стр 146
3.88	земельный участок	договор аренды	07-7047 кэн	19.05.2017	Комитет по управлению муниципальным имуществом Кемеровского муниципального района Кемеровской области	Комитет по управлению муниципальным имуществом Кемеровского муниципального района Кемеровской области		19.05.2017	19.05.2066	да	Аренда 5 земельных участков Кемеровская область, Кемеровский район, Щегловское с/п	935,00	В.Л 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Новокольбинская" до ПС 35/6 кВ "Шурапская"		655,14	655,14		791,71	754,73	факт т 17 стр 3 св-ва, план т 4 стр 147
3.89	земельный участок	договор аренды	07-7392 кэн	21.05.2018	Комитет по управлению муниципальным имуществом Кемеровского муниципального района Кемеровской области	Комитет по управлению муниципальным имуществом Кемеровского муниципального района Кемеровской области		21.05.2018		нет	Аренда 2 земельных участков Кемеровская область, р-н Кемеровский	2 247,00	В.Л-35-НЧ-1,2 (право собственности зарегистрировано 06.01.2018г.)		13,41	13,41		13,41	14,41	факт т 17 стр 30 св-ва, план т 4 стр 148 конкурс №ЕП-288-18-э от 21 05 2018
3.90	земельный участок	договор аренды	07-6897 кэн	18.10.2016	Администрация щегловского сельского поселения Кемеровского муниципального района Кемеровской области	Администрация щегловского сельского поселения Кемеровского муниципального района Кемеровской области		18.10.2016	18.10.2065	да	Аренда 2 земельных участков Кемеровская область, Кемеровский район, Щегловское с/п	204,00	Эксплуатация В.Л 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Новокольбинская" до ПС 35/6 кВ "Шурапская"		0,39	0,39		0,47	0,45	факт т 17 стр 59 св-ва, план т 4 стр 177
3.91	земельный участок	договор аренды	01-7564 кэн	25.01.2019	Комитет по управлению муниципальным имуществом Кемеровского муниципального	Комитет по управлению муниципальным имуществом Кемеровского муниципального		25.01.2019		нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, р-н Кемеровский	84,00	ПС 35/6,6/6,3 кВ "Лутугинская" и две двухцепные В.Л-35 кВ		47,86	47,86		36,98	35,26	факт т 17 стр 81 св-ва, план т 4 стр 178

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утвержденно, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (Без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утвержденно, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (Без НДС)		
															2022, факт	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п 29 Основ ценообразования
					раисна Кемеровской области	района Кемеровской области														
3.92	земельный участок	договор аренды	07-7525 нэйт	05.12.2018	Комитет по управлению муниципальным имуществом Кемеровского муниципального района Кемеровской области	Комитет по управлению муниципальным имуществом Кемеровского муниципального района Кемеровской области		05.12.2018		нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, Кемеровский район, Щегловское с/п	17 942,00	ВЛ-35 кВ НЧ-1,2		378,00	378,00		**378,00**	378,00	факт т 17 стр 86 св-ва, план т 4 стр 179 конкурс №ЕП -703-18-э 05 12 2021
3.93	земельный участок	договор аренды	07-7563 нэйт	25.01.2019	Комитет по управлению муниципальным имуществом Кемеровского муниципального района Кемеровской области	Комитет по управлению муниципальным имуществом Кемеровского муниципального района Кемеровской области		25.01.2019		нет	Аренда 6 земельных участков Кемеровская область, р-н Кемеровский	998,00	ПС 35/6,6/6,3 кВ 'Лугинская' и две двухцепные ВЛ-35 кВ		536,94	536,94		**406,75**	387,75	факт т 17 стр 111 св-ва, план т 4 стр 201
3.94	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	615-п	13.09.2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом Чебулинского муниципального округа	Комитет по управлению муниципальным имуществом Чебулинского муниципального округа		13.09.2022	12.09.2025	нет	Кемеровская область - Кузбасс, Чкбулинский муниципальный округ, д Курск - Смоленка	11,00	Размещение объекта 'Отпайка от ВЛ 10 кВ ф 10-2КС оп № 28-4 до ТП 284'		0,04	0,04		**0,12**	0,12	факт т 17 стр 119 св-ва, план т 4 стр 202 конкурс №ЕП-628-22-п от 13.09.2022
3.95	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	616-п	13.09.2022	Комитет по управлению муниципальным имуществом Чебулинского муниципального округа	Комитет по управлению муниципальным имуществом Чебулинского муниципального округа		13.09.2022	12.09.2025	нет	Кемеровская область - Кузбасс, Чкбулинский муниципальный округ, д Курск - Смоленка	6,00	Размещение объекта 'Отпайка от ВЛ 10 кВ ф 10-2КС оп № 28-4 до ТП 284'		0,02	0,02		**0,07**	0,07	факт т 17 стр 124 св-ва, план т 4 стр 207 конкурс №ЕП-629-22-п от 13.09.2022
3.96	земельный участок	договор аренды	5 5	27.08.2012	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		27.08.2012		нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, р-н Прокопьевский	235,00	Эксплуатация ЛЭП и электроподстанции		0,62	0,62		**0,74**	0,71	факт т 17 стр 129 св-ва, план т 4 стр 212
3.97	земельный участок	договор аренды	6 226	01.07.2017	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		01.07.2017	31.12.2027	да	Аренда 2 земельных участков Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район	289,00	Размещение сооружения -ВЛ ф 10-21-Л		2,35	2,35		**1,15**	0,57	факт т 17 стр 139 св-ва, план т 4 стр 213
3.98	земельный участок	договор аренды	6 249	01.02.2018	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		01.02.2018	31.12.2066	да	Аренда земельного участка Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район	17,00	Электротехническое сооружение - отпайка от опоры №10 ЛЭП-10кВ 10-1-П под 13 опор		0,81	0,81		**0,20**	0,19	факт т 17 стр 153 св-ва,план т 4 стр 215
3.99	земельный участок	договор аренды	6 300	15.10.2018	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		15.10.2018	14.10.2067	да	Аренда земельного участка Кемеровская область, р-н Прокопьевский	50,00	Эксплуатация ВЛ 10кВ		34,11	34,11		**41,22**	39,29	факт т 17 стр 164 св-ва,план т 4 стр 216
3.100	земельный участок	договор аренды	7 20	27.08.2012	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		27.08.2012		нет	Аренда 2 земельных участков Кемеровская область, р-н Прокопьевский	2 677,00	Эксплуатация электроподстанции № 20, Эксплуатация электроподстанции № 41		5,01	5,01		**6,06**	4,32	факт т 17 стр 175 св-ва, план т 4 стр 217
3.101	земельный участок	Соглашение об	3/2021	22.03.2021	Комитет по управлению муниципальной	Комитет по управлению муниципальной		22.03.2021	31.08.2022	нет	Аренда земельного участка	262,00	Строительство ВЛ 110 кВ Соколовская -		1,29	1,29		**0,00**	0,00	факт т 17 стр 188 св-ва

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утвержденно, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (Без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утвержденно, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (без НДС)		
															2022, факт пра	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п 29 Основ ценообразования
		установлении сервитута			собственностью администрации Прокопьевского муниципального округа	собственностью администрации Прокопьевского муниципального округа					Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, свх Соколовский, в границах кадастрового квартала 42 10 0106003 на территории Кузбасского сельского поселения		Вольная, 2, II этап строительства							
3 10 2	земельный участок	договор аренды	6 395	17 12 2020	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		17 12 2020	17 11 2021	нет	Аренда земельного участка РФ, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	1 703,00	Строительство линейного объекта (Строительство ВЛ 110 кВ Соколовская - Вольная,2 I этап строительства)		0,20	0,20		0,00	0,00	факт т 17 стр 196 св-ва
3 10 3	земельный участок	договор аренды	6 399	13 01 2021	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		13 01 2021	13 12 2021	нет	Аренда земельного участка РФ, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	14 429,00	Строительство линейного объекта (Строительство ВЛ 110 кВ Соколовская - Вольная,2 I этап строительства)		0,66	0,66		0,00	0,00	факт т 17 стр 202 св-ва
3 10 4	земельный участок	договор аренды	6 509	01 03 2022	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		01 03 2022	31 12 2022	нет	Аренда земельного участка РФ, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	14 429,00	Строительство линейного объекта (Строительство ВЛ 110 кВ Соколовская - Вольная,2 I этап строительства)		11,62	11,62		0,00	0,00	факт т 17 стр 207 св-ва
3 10 5	земельный участок	договор аренды	6 510	01 03 2022	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		01 03 2022	31 12 2022	нет	Аренда земельного участка РФ, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	1 703,00	Строительство линейного объекта (Строительство ВЛ 110 кВ Соколовская - Вольная,2 I этап строительства)		0,82	0,82		0,00	0,00	факт т 17 стр 219 св-ва
3 10 6	земельный участок	договор аренды	6 511	01 03 2022	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		01 03 2022	31 12 2022	нет	Аренда земельного участка РФ, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	6 311,00	Строительство линейного объекта (Строительство ВЛ 110 кВ Соколовская - Вольная,2 II этап строительства)		5,08	5,08		0,00	0,00	факт т 17 стр 231 св-ва
3 10 7	земельный участок	договор аренды	6 512	01 03 2022	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		01 03 2022	31 12 2022	нет	Аренда земельного участка РФ, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	2 275,00	Строительство линейного объекта (Строительство ВЛ 110 кВ Соколовская - Вольная,2 I этап строительства)		1,83	1,83		0,00	0,00	факт т 17 стр 243 св-ва
3 10 8	земельный участок	договор аренды	6 406	04 03 2021	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		04 03 2021	04 02 2022	нет	Аренда земельного участка РФ, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	6 311,00	Строительство линейного объекта (Строительство ВЛ 110 кВ Соколовская - Вольная,2 II этап строительства)		0,98	0,98		0,00	0,00	факт т 17 стр 255 св-во
3 10 9	земельный участок	договор аренды	6 407	12 03 2021	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		12 03 2021	12 02 2022	нет	Аренда земельного участка РФ, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	2 275,00	Строительство линейного объекта (Строительство ВЛ 110 кВ Соколовская - Вольная,2 I этап строительства)		0,35	0,35		0,00	0,00	факт т 17 стр 262 св-ва
3 11 0	земельный участок	Постановление о разрешении размещения	446-п	03 03 2022	Администрация Прокопьевского	Администрация Прокопьевского		03 03 2022	02 03 2023	нет	Аренда земельного участка Кемеровская	5 003,00	Размещение объекта "Строительство двух двухцепных		6,34	6,34		0,00	0,00	факт т 17 стр 269 св-ва

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (Без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (без НДС)		
															2022, факт пра	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п 29 Основ ценообразования
		объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута			городского округа	городского округа					область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный район Прокопьевский муниципальный район		ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ ПС "Вольная" 110 кВ до проектируемой обогатительной фабрики "Кузбасс - 300"								
3 11 1	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	б/н	01.10.2022	ООО "Обогатительная фабрика "Коксовая"	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		01.10.2022	20.09.2025	нет	Кемеровская область, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, 340 м к северо - востоку от пл Фрунзе, 13	4,00	Размещение объекта "Сооружение линейное электротехническое 2-х цепная воздушная ЛЭП ф 12,15, КЛ ф 12, ф 15 ПС №1"		0,03	0,03		**0,12**	0,12	факт т 17 стр 275 св-ва, план т 4 стр 219 конкурс №ЕП-700-22-п от 01 10 2022
3 11 2	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	б/н	01.01.2021	ООО "Обогатительная фабрика "Коксовая"	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		01.01.2021	20.09.2022	нет	Аренда земельного участка Российская Федерация, Кемеровская область, Прокопьевский городской округ, г Прокопьевск, 340м к северу - востоку от пл Фрунзе,13	4,00	Размещение объекта "Сооружение линейное электротехническое 2-х цепная воздушная ЛЭП ф 12,15, КЛ ф 12, ф 15 от ПС 35/6 кВ №1"		0,09	0,09		**0,00**	0,00	факт т 17 стр 280 св-ва
3 11 3	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	1	31.05.2022	ООО "ОФ "Прокопьевскуголь"	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		01.06.2022	31.05.2023	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область - Кузбасс, г Прокопьевск ул Кутузова, 1, литеры В46, В14	2 353,00	Размещение линейного объекта "Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР"		3,44	3,44		**0,00**	0,00	факт т 17 стр 309 св-ва
3 11 4	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	2	31.05.2022	ООО "ОФ "Прокопьевскуголь"	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		01.06.2022	31.05.2023	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, территория Северная, 2	655,00	Размещение линейного объекта "Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР"		2,90	2,90		**0,00**	0,00	факт т 317 стр 1 св-ва
3 11 5	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	б/н	01.05.2020	ОАО "ПГУ"	ОАО "ПГУ"		01.05.2020	31.12.2068	да	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Прокопьевск, ул Революция,1	18,00	Эксплуатация сооружения ЛЭП 6кВ, фидер 8		0,11	0,11		**0,11**	0,11	факт т 17 стр 325 св-ва, план т 4 стр 237 св-во конкурс №ЕП-190-20-П от 01 06 2020
3 11 6	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	б/н	01.05.2020	ОАО "ПГУ"	ОАО "ПГУ"		01.05.2020	31.12.2025	да	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Прокопьевск, пл-ка Фрунзе,д 13	8,00	Эксплуатация ВЛЗ-6 кВ от ПС 35/6 № 1 ф 6,11		0,20	0,20		**0,20**	0,20	факт т 17 стр 341 св-ва, план т 4 стр 253 конкурс №ЕП-189-20-П от 01 05 2020
3 11 7	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	б/н	01.09.2022	АО "ПУР"	Департамент лесного комплекса Кузбасса		01.09.2022	31.01.2023	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Прокопьевское лесничество, Керлегешское участковое лесничество, урочище Прокопьевское, квартал № 3 (выдел 23)	65,00	Размещение линейного объекта "Строительство ПС 35 кВ ПУР"		0,08	0,08		**0,00**	0,00	факт т 17 стр 347 св-ва
3 11 8	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	1	21.12.2021	ООО "Шахта "Грамотеинская"	ООО "Шахта "Грамотеинская"		01.01.2022	30.11.2022	нет	Аренда земельного участка Кемеровская	29,00	Размещение линейного объекта "ЛЭП 6 кВ от ПС Набережная в		0,87	0,87		**0,00**	0,00	факт т 17 стр 368 св-ва

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утвержденно, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (Без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утвержденно, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (без НДС)		
															2022, факт пра	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п 29 Основ ценообразования
											область - Кузбасс, Беловский муниципальный район, Старопестеревское сельское поселение, село Старопестерево, земельный участок № 8		Беловском районе Кемеровской области"							
3 119	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	б/н	03 08 2020	ООО "Шахтоуправление "Майское"	Комитет по управлению государственным имуществом Кемеровской области		17.06 2020	31.05 2022	нет	Аренда земельного участка Прокопьевский район, в границах ЗАО "Шахтоуправление "Перспективное", участок фонда перераспределения земель	89 086,00	Ведение работ связанных со строительством ПС 35 кВ Весенняя и ВЛ 35 кВ Вольная - Весенняя - 1,2		0,87	0,87		**0,00**	0,00	факт т 17 стр 374 св-ва
3 120	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	1	01.06 2021	АО "Системные инвестиции"	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		24 04 2021	24 04 2027	да	Аренда земельного участка г Прокопьевск, ул Кубанская, 21 34 м на северо-восток от здания	572,00	Строительство и дальнейшая эксплуатация объекта "Строительство ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек № 33 и № 5 ПС 35 кВ № 5"		0,65	0,65		**0,65**	0,65	факт т 17 стр 378 св-ва, план т 4 стр 272 конкурс №ЕП-317-21-П от 01 06 2021
3 121	земельный участок	Договор субаренды	А-02/2022-П	01 06 2022	ООО "Шахтоуправление "Майское"	ООО "ИнтепГрупп"		01 06 2022		нет	Аренда земельного участка Кемеровская область -Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	838,00	Размещение объекта "Строительство двух двухцепных ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ ПС "Вольная" 110 кВ до проектируемой обогатительной фабрики "Кузбасс - 300"		2,12	2,12		**16,96**	16,79	факт т 17 стр 403 св-ва, план т 4 стр 287, искл рентабельность
3 122	земельный участок	Договор аренды	А-03/2022-П	01 06 2022	ООО "Шахтоуправление "Майское"	ООО "Шахтоуправление "Майское"		01 06 2022		нет	Аренда земельного участка Кемеровская область -Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	2 396,00	Размещение объекта "Строительство двух двухцепных ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ ПС "Вольная" 110 кВ до проектируемой обогатительной фабрики "Кузбасс - 300"		0,12	0,12		**0,95**	0,92	факт т 17 стр 408 св-ва, плант 4 стр 292, искл рентабельность
3 123	земельный участок	Договор субаренды	А-04/2022-П	01 06 2022	ООО "Шахтоуправление "Майское"	ООО "Шахтоуправление "Перспективное"		01 06 2022		нет	Аренда земельного участка Кемеровская область, г Прокопьевск, ул Революция,1	2 274,00	Ведение работ, связанных со строительством линейного объекта "Строительство двух двухцепных ЛЭП 6 кВ от синейных ячеек РУ 6 кВ ПС "Вольная" 110 кВ до проектируемой обогатительной фабрики "Кузбасс - 300"		0,53	0,53		**4,20**	4,16	факт т 17 стр 414 св-ва, план т 4 стр 303 тскл рентабельность
3 124	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	С-01/2022	04 07 2022	ООО "ЭнергоКузбасс"	ООО "ЭнергоКузбасс"		28 12 2021	27 11 2022	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область -Кузбасс, г Прокопьевск, ООО "Шахта Тырганская"	325,00	Размещение и дальнейшая эксплуатация линии электропередачи ВЛ 35 кВ		9,55	9,55		**0,00**	0,00	факт т 17 стр 419 св-ва
3 125	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без	117-п	20 01 2023	Администрация Прокопьевского муниципального округа	Администрация Прокопьевского муниципального округа		20 01 2023	19 01 2024	нет	Аренда земельного участка Кемеровская область-Кузбасс,	10 017,00	Размещение объекта "Сооружение линейное электротехническое		0,00	0,00		**5,67**	**5,67**	факт т 17 стр 424 св-ва, план т 4 стр 309 конкурс №ЕП-031-23-п

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (Без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (Без НДС)		
															2022, факт пра	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п 29 Основ ценообразования
		предоставления земельного участка и установления сервитута									Прокопьевский муниципальный район		Отпайка от ВЛЗ-10 кВ ф 10-1-П"							
3.126	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	б/н	25.04.2023	ООО "Кемеровский ДСК"	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса		25.04.2023	24.04.2026	нет	Аренда земельного участка. Кемеровская область, г. Кемерово, западнее комплекса строений № 23 по ул. Грузовая	494,00	Ведение работ, связанных со строительством ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки № 10 ПС 110 кВ Керамаитовая до РУ 10 кВ; ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки № 28 ПС 110 кВ Керамаитовая до РУ 10 кВ		0,00	0,00	0,00	7,47	7,79	доп док т 4 стр 313
3.127	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	10-2/431	17.03.2023	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса		17.03.2023	17.03.2026	нет	Аренда земельного участка. Кемеровская обл.-Кузбасс, г. Кемерово	4 133,00	Размещение ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки № 28 ПС 110 кВ Керамаитовая до РУ 10 кВ, распол. по адресу: г. Кемерово, ул. Западный проезд, 9Б		0,00	0,00	0,00	47,31	47,304	доп док т 4 стр 319 конкурс №ЕП-2294-23-э от 17 03 2023
3.128	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	10-2/430	17.03.2023	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса		17.03.2023	17.03.2026	нет	Аренда земельного участка. Кемеровская обл.-Кузбасс, г. Кемерово	4 430,00	Размещение ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки № 10 ПС 110 кВ Керамаитовая до РУ 10 кВ, распол. по адресу: г. Кемерово, ул. Западный проезд, 9Б		0,00	0,00	0,00	50,71	50,70680667	доп док т 4 стр 315 закупка №ЕП-295-23-э от 17 03 2023
3.129	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	А-23/23	01.06.2023	АО "Черниговец"	Департамент лесного комплекса Кузбасса		01.06.2023	31.05.2024	нет	Аренда земельных участков. Кемеровский муниципальный округ	37 305,00	Строит-во двух ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ ПС 35 кВ Горная до энергопринимающих устройств, располож. на зем. участке 42:04:0206001:579/2		0,00	0,00	0,00	91,68	91,68	доп док т 4 стр 336
3.130	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	б/н	01.06.2023	ООО "ЭнергоКузбасс"	ОО "ЭнергоКузбасс"		01.06.2023	01.05.2024	нет	Аренда земельного участка. Кемеровская область, р-н. Кемеровский, д. Новая Балахонка, ул. Таежная, д. 2а	793,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 35 кВ Горная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения котельной турбазы "Таёжная", расположенной на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:791		0,00	0,00	0,00	7,21	6,00	доп док т 4 стр 362
3.131	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	А-16/23	01.04.2023	АО "Черниговец"	Департамент лесного комплекса Кузбасса		01.04.2023	31.01.2024	нет	Аренда земельного участка. Кемеровское лесничество Кемеровского муниципального округа	4 348,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 35 кВ Горная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения котельной турбазы "Таёжная",		0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	доп док т 4 стр 366 закупка №ЕП-295-23-э от 17 03 2023

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (без НДС)		
															2022, факт	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной платы в соответствии с п 29 Основ ценообразования
													расположенном на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:791							
3.132	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	б/н	01.07.2023	ООО "Усть-Сертинское"	ООО "Усть-Сертинское"		01.07.2023	30.06.2024	нет	Аренда земельного участка. Кемеровская область, в границах Кемеровского муниципального района, на землях фонда перераспределения КСП «Щегловское», в кадастровых кварталах 42:04:0204001, 42:04:0204001, 42:04:0206001	9 403,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 35 кВ Горная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения котельной турбазы "Таёжная", расположенной на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:791		0,00	0,00	0,00	0,00	0,000195	доп док т 4 стр 372 закупка №ЕП-447-23-э от 01 07 2023
3.133	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	1615-п	17.05.2023	Администрация Кемеровского муниципального округа	Администрация Кемеровского муниципального округа		17.05.2023	16.05.2026	нет	Аренда земельного участка. Кемеровский муниципальный округ	6 505,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 35 кВ Горная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения поста охраны №8, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:166		0,00	0,00	0,00	74,46	74,46	доп док т 4 стр 382 закупка №ЕП-431-23-э от 17 05 2023
3.134	земельный участок	Распоряжение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	01-05/101	26.07.2023	Департамент лесного комплекса КУзбасса	Департамент лесного комплекса Кузбасса		26.07.2023	25.07.2026	нет	Аренда земельного участка. Кемеровское лесничество Кемеровского муниципального округа	9 303,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения поста охраны №91, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578		0,00	0,00	0,00	36,95	36,95	доп док т 4 стр 387 закупка №ЕП-607-23-э от 26 07 2023
3.135	земельный участок	Распоряжение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	288-р	10.07.2023	Комитет по управлению муниципальным имуществом Березовского городского округа	Комитет по управлению муниципальным имуществом Березовского городского округа		12.07.2023	11.07.2024	нет	Аренда земельного участка. Кемеровская обл.-Кузбасс, Березовский ГО, г. Березовский	3 250,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения поста охраны №91, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578		0,00	0,00	0,00	19,57	19,58	доп док т 5 стр 3 закупка №ЕП-577-23-э от 10 07 2023
3.136	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без	326-п	01.02.2023	Администрация Кемеровского муниципального округа	Администрация Кемеровского муниципального округа		01.02.2023	31.01.2026	нет	Аренда земельного участка. Кемеровский	817,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до		0,00	0,00	0,00	8,86	8,86	доп док т 5 стр 13 закупка №ЕП-022-23-э от 01 02 2023

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (Без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (Без НДС)		
															2022, факт	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной платы в соответствии с п 29 Основ ценообразования
		предоставления земельного участка и установления сервитута									муниципальный округ		ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения поста охраны №1, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578							
3.137	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	1075-п	30.03.2023	Администрация Кемеровского муниципального округа	Администрация Кемеровского муниципального округа		20.03.2023	19.03.2026	нет	Аренда земельного участка. Кемеровский муниципальный округ	1 264,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения поста охраны №1, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578		0,00	0,00	0,00	14,47	14,47	доп док т 5 стр 18 закупка №ЕП-269-23-э от 30 03 2023
3.138	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	965-п	22.03.2023	Администрация Кемеровского муниципального округа	Администрация Кемеровского муниципального округа		22.03.2023	21.03.2026	нет	Аренда земельного участка. Кемеровский муниципальный округ	3 568,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения поста охраны №1, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578		0,00	0,00	0,00	40,84	40,84	доп док т 5 стр 22 закупка №ЕП-270-23-э от 22 03 2023
3.139	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	964-п	22.03.2023	Администрация Кемеровского муниципального округа	Администрация Кемеровского муниципального округа		22.03.2023	21.03.2026	нет	Аренда земельного участка. Кемеровский муниципальный округ	1 875,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения поста охраны №1, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578		0,00	0,00	0,00	21,46	21,46	доп док т 5 стр 26 закупка №ЕП-27-23-э от 22 03 2023
3.140	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	719-п	01.03.2023	Администрация Кемеровского муниципального округа	Администрация Кемеровского муниципального округа		01.03.2023	28.02.2026	нет	Аренда земельного участка. Кемеровский муниципальный округ	289,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения поста охраны №1, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578		0,00	0,00	0,00	3,31	3,31	доп док т 5 стр 32 закупка №ЕП-164-23-э от 01 03 2023
3.141	земельный участок	Распоряжение о разрешении	115-р	22.03.2023	Комитет по управлению муниципальны	Комитет по управлению муниципальны		27.03.2023	26.03.2026	нет	Аренда земельного участка.	4 694,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки		0,00	0,00	0,00	53,73	53,73	доп док т 5 стр 36 закупка №ЕП-206-23-э от 22 03 2023

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утвержденно, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утвержденно, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (без НДС)		
															2022, факт пра	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п 29 Основ ценообразования
		размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута			м имуществом Березовского городского округа	м имуществом Березовского городского округа					Кемеровская обл.-Кузбасс, Березовский ГО, г. Березовский		РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения поста охраны №91, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578								
3.142	земельный участок	Распоряжение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	01-05/14	03.02.2023	Департамент лесного комплекса КУзбасса	Департамент лесного комплекса Кузбасса		03.02.2023	02.02.2026	нет	Аренда земельного участка. Кемеровское лесничество Кемеровского муниципального округа	8 704,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения поста охраны №91, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578		0,00	0,00	0,00	29,85	29,85	доп док т 5 стр 43 закупка №ЕП-099-23-э от 02.02.2023
3.143	земельный участок	Договор аренды	6.660	17.03.2023	Комитет по управлению муниципальной собственностью администрации Прокопьевского муниципального округа	Комитет по управлению муниципальной собственностью администрации Прокопьевского муниципального округа		17.03.2023	01.01.2072	нет	Аренда земельного участка. РФ, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	6 311,00	Строительство линейного объекта (Строительство ВЛ 110 кВ Соколовская - Вольная,2. II этап строительства)		0,00	0,00	0,00	437,55	425,83	доп док т 5 стр 58 закупка №ЕП-092-23-э от 10.01.2023
3.144	земельный участок	Договор аренды	6.661	17.03.2023	Комитет по управлению муниципальной собственностью администрации Прокопьевского муниципального округа	Комитет по управлению муниципальной собственностью администрации Прокопьевского муниципального округа		17.03.2023	17.03.2072	нет	Аренда земельного участка. РФ, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	2 275,00	Строительство линейного объекта (Строительство ВЛ 110 кВ Соколовская - Вольная,2. I этап строительства)		0,00	0,00	0,00	154,11	153,21	доп док т 5 стр 73 закупка №ЕП-090-23-э от 10.01.2023
3.145	земельный участок	Договор аренды	187/23-Л	25.07.2023	Департамент лесного комплекса Кузбасса	Департамент лесного комплекса Кузбасса		27.07.2023	26.07.2072	да	Аренда земельного участка. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ , Прокопьевское лесничество (Керлегешское участкое лесничество, урочище Прокопьевское, квартал № 3 (выдел 23)	723,00	Эксплуатация линейного объекта "Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№42) до ПС 35 кВ "ПУР"		0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	доп док т 5 стр 88
3.146	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	401	10.05.2023	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		27.04.2023	26.04.2024	нет	Аренда земельного участка. Кемеровская область, г. Прокопьевск	4 979,00	Размещение объекта "Двухцепная отпайка от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС № 35кВ (ПУР)		0,00	0,00	0,00	17,12	17,11	доп док т 5 стр 120 закупка №ЕП-419-23-э от 10.05.2023
3.147	земельный участок	Решение о разрешении	353	25.04.2023	Комитет по управлению	Комитет по управлению		10.06.2023	09.06.2026	нет	Аренда земельного	346,00	Размещение объекта:		0,00	0,00	0,00	3,75	3,75	доп док т 5 стр 130 закупка №ЕП-380-23-э от 25.04.2023

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (Без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (Без НДС)		
															2022, факт	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной платы в соответствии с п 29 Основ ценообразования
		размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута			муниципальным имуществом города Прокопьевска	муниципальным имуществом города Прокопьевска					участка. Кемеровская область, г. Прокопьевск на поле ОАО "Шахта Тырганская", участок № 3		"Строительство двухцепной опоры от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зимника 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР"							
3.148	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	354	25.04.2023	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		15.04.2023	14.04.2024	нет	Аренда земельного участка. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск	9 824,00	Размещение объекта: "Строительство двухцепной опоры от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зимника 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР"		0,00	0,00	0,00	30,58	30,55	доп док т 5 стр 140 закупка №ЕП-379-23-э от 25.04.2023
3.149	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	350	25.04.2023	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		14.04.2023	13.04.2024	нет	Аренда земельного участка. Кемеровская область, г. Прокопьевск на поле ОАО "Шахта Тырганская", участок № 3	4 183,00	Размещение объекта: "Строительство двухцепной опоры от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зимника 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР"		0,00	0,00	0,00	12,90	12,90	доп док т 5 стр 150 закупка №ЕП-389-23-э от 25.04.2023
3.150	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	351	25.04.2023	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		14.04.2023	13.04.2024	нет	Аренда земельного участка. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск	1 168,00	Размещение объекта: "Строительство двухцепной опоры от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зимника 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР"		0,00	0,00	0,00	3,60	3,60	доп док т 5 стр 160 закупка №ЕП-388-23-э от 25.04.2023
3.151	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	352	25.04.2023	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		14.04.2023	13.04.2024	нет	Аренда земельного участка. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск	8 901,00	Размещение объекта: "Строительство двухцепной опоры от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зимника 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР"		0,00	0,00	0,00	27,44	27,44	доп док т 5 стр 170 закупка №ЕП-378-23-э от 25 04 202346
3.152	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	2640-п	04.08.2023	Администрация Кемеровского муниципального округа	Администрация Кемеровского муниципального округа		04.08.2023	03.08.2026	нет	Аренда земельного участка. Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ	828,00	Размещение объекта: "Строительство ЛЭП 6кВ от линейный ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная от ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения поста охраны № 1, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578"		0,00	0,00	0,00	17,25	9,48	доп док т 5 стр 180 закупка №ЕП-623-23-э от 04 08 2023
3.153	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	313	12.01.2023	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		17.04.2023	16.04.2026	нет	Аренда земельного участка. Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск	3,00	Размещение объекта: "Отпайка от ЛЭП-6 кВ, 6-52-П для резервного питания Подстанции №25"		0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	доп док т 5 стр 184 закупка №ЕП-390-23-э от 17 04 2023
3.154	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставлен	319	17.04.2023	Комитет по управлению муниципальным имуществом	Комитет по управлению муниципальным имуществом		17.04.2023	16.04.2026	нет	Аренда земельного участка. Прокопьевский	19,00	Размещение объекта: "ЛЭП 6 кВ, 6-16-В"		0,00	0,00	0,00	0,21	0,21	доп док т 5 стр 192 закупка №ЕП-376-23-э от 17 04 2023

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (Без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утвержденно, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (Без НДС)		
															2022, факт	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной платы в соответствии с п 29 Основ ценообразования
		ия земельного участка и установления сервитута			города Прокопьевска	города Прокопьевска					городскои округ, г. Прокопьевск									
3.155	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	318	17.04.2023	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		17.04.2023	16.04.2026	нет	Аренда земельного участка. Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск	1,00	Размещение объекта: "ЛЭП 6 кВ, 6-16-В"		0,00	0,00	0,00	0,01	0,02	доп док т 5 стр 199 закупка №ЕП-377-23-э от 17 04 2023
3.156	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	485	05.06.2023	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		02.06.2023	01.06.2028	нет	Аренда земельного участка. Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск, в 310 м на запад от ул. Западная, 5	10,00	размещение объекта: ЛЭП-6 кВ, 6-11-Т"		0,00	0,00	0,00	0,11	0,10849	доп док т 5 стр 206 закупка №ЕП-531-23-э от 05 06 2023, св-во
3.157	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	512	15.06.2023	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		14.06.2023	13.06.2024	нет	Аренда земельного участка. Прокопьевский городской округ	29 099,00	размещение объекта: ВЛЗ-6 кВ ф.14 Пс №37 до Тп "ТТУ"		0,00	0,00	0,00	141,85	141,85	доп док т 5 стр 211 закупка №ЕП-535-23-э от 15 06 2023
3.158	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	240	28.03.2023	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		28.03.2023	27.03.2024	нет	Аренда земельного участка. г. Прокопьевск	85,00	размещение объекта: "Сооружение линейное электротехническое: ВЛЗ-6 кВ ф.4 ПС №10"		0,00	0,00	0,00	0,65	0,29203	доп док т 5 стр 215 закупка №ЕП-279-23-э от 28 03 2023
3.159	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	437	18.05.2023	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		17.05.2023	16.05.2028	нет	Аренда земельного участка. Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск	97,00	размещение объекта: ВЛ-0,4 кВ с кабельным заходом на ПС 6 кВ №33		0,00	0,00	0,00	1,05	1,05	доп док т 5 стр 225 закупка №ЕП-470-23-э от 18 05 2023
3.160	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	984-п	03.05.2023	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		03.05.2023	02.05.2024	нет	Аренда земельного участка. Прокопьевский муниципальный округ, п. Октябрьский	12 853,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до КТП 6/0,4 кВ 160 кВА и КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения АБК, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102002:480		0,00	0,00	0,00	46,61	46,48	доп док т 5 стр 234 закупка №ЕП-471-23-э от 03 05 2023
3.161	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	987-п	03.05.2023	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		03.05.2023	02.05.2024	нет	Аренда земельного участка. Прокопьевский муниципальный округ	16 560,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от проектируемой ЛЭП 6 кВ ея АБК ООО "Шахтоуправление "Майское" до КТП 6/0,4 кВ 16 кВА и КТП 6/0,4 кВ 16 кВА, для электроснабжения поста охраны.		0,00	0,00	0,00	60,05	60,05	доп док т 5 стр 238 закупка №ЕП-472-23-э от 03 05 2023

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утвержденно, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (Без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утвержденно, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (Без НДС)		
															2022, факт пра	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п 29 Основ ценообразования
													расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102006:131							
3.162	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	989-п	03.05.2023	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		03.05.2023	02.05.2024	нет	Аренда земельного участка. Прокопьевский муниципальный округ	13 328,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от проектируемой ЛЭП 6 кВ еа АБК ООО "Шахтоуправление "Майское" до КТП 6/0,4 кВ 16 кВА и КТП 6/0,4 кВ 16 кВА, для электроснабжения поста охраны, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102006:130		0,00	0,00	0,00	48,33	48,32	доп док т 5 стр 242 закупка №ЕП-473-23-э от 03.05.2023
3.163	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	992-п	03.05.2023	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		03.05.2023	02.05.2024	нет	Аренда земельного участка. Прокопьевский муниципальный округ	19 329,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до поста ЭЦ с кадастровым номером ОКС 42:10:0106003:285, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0106003:239		0,00	0,00	0,00	70,09	70,08	доп док т 5 стр 246 закупка №ЕП-474-23-э от 03.05.2023
3.164	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	1084-п	15.05.2023	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		15.05.2023	14.05.2024	нет	Аренда земельного участка. Прокопьевский муниципальный округ, п. Октябрьский	405,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до КТП 6/0,4 кВ 160 кВА и КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения АБК, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102002:480		0,00	0,00	0,00	1,63	1,63	доп док т 5 стр 250 закупка №ЕП-475-23-э от 15.05.2023
3.165	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	1133-п	16.05.2023	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		16.05.2023	15.05.2024	нет	Аренда земельного участка. Прокопьевский муниципальный округ	5 003,00	Строительство двух двухцепных ЛЭП 6 кВ от линейной чаейки РУ 6 кВ ПС "Вольная" 110 кВ до проектируемой обогатительной фабрики "Кузбасс-300"		0,00	0,00	0,00	20,22	19,54	доп док т 5 стр 254 закупка №ЕП-471-23-э от 16.05.2023
3.166	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и	1134-п	16.05.2023	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		16.05.2023	15.05.2024	нет	Аренда земельного участка. Прокопьевский муниципальный округ	12 088,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до КТП 6/0,4 кВ 160 кВА и КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения		0,00	0,00	0,00	48,94	49,0750259	доп док т 5 стр 269 закупка №ЕП-477-23-э от 16.05.2023

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (Без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (Без НДС)		
															2022, факт	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п 29 Основ ценообразования
		установления сервитута											АБК, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102002:480							
3.167	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	1282-п	30.05.2023	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		30.05.2023	29.05.2024	нет	Аренда земельного участка. Прокопьевский муниципальный округ, п. Октябрьский	6 991,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до КТП 6/0,4 кВ 160 кВА и КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения АБК, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102002:480		0,00	0,00	0,00	30,96	31,19286835	доп док т 5 стр 273 закупка №ЕП-479-23-э от 30 05 2023
3.168	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	1353-п	05.06.2023	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		05.06.2023	04.06.2024	нет	Аренда земельного участка. Прокопьевский муниципальный округ, п. Чистогаш	1,00	Размещение объекта: Отпайка от ВЛЗ-10 кВ ф.10-1-П		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00463835	доп док т 5 стр 277 закупка №ЕП-477-23-э от 05 06 2023
3.169	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	1356-п	05.06.2023	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		05.06.2023	04.06.2028	нет	Аренда части земельного участка, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	251,00	Размещение объекта: ЛЭП 6 кВ фидер 16		0,00	0,00	0,00	2,72	1,16485735	доп док т 5 стр 281 закупка №ЕП-552-23-э от 05 06 2023
3.170	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	1357-п	05.06.2023	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		05.06.2023	04.06.2028	нет	Аренда земельного участка. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Свободный	73,00	Размещение объекта: ЛЭП 6 кВ фидер 16		0,00	0,00	0,00	0,79	0,79201	доп док т 5 стр 285 закупка №ЕП-601-23-э от 05 06 2023
3.171	земельный участок	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	1358-п	05.06.2023	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		05.06.2023	04.06.2028	нет	Аренда земельного участка. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Новостройка	56,00	Размещение объекта: ЛЭП 6 кВ фидер 16		0,00	0,00	0,00	0,61	0,25988806	доп док т 5 стр 289 закупка №ЕП-553-23-э от 05 06 2023
3.172	земельный участок	Распоряжение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	01-05/92	05.07.2023	Департамент лесного комплекса Кузбасса	Департамент лесного комплекса Кузбасса		05.07.2023	04.07.2028	нет	Аренда земельного участка. Керлегешское участковое лесничество, урочище Прокопьевское, квартал №4 (выдел 11) кк	22,00	Размещение объекта: ЛЭП 6 кВ фидер 16		0,00	0,00	0,00	0,10	0,101038	доп док т 5 стр 293 закупка №ЕП-573-23-э от 05 07 2023
3.173	земельный участок	Соглашение об	1/2023	01.06.2023	ООО "Шахта №12"	Комитет по управлению муниципальны		01.06.2023	31.07.2025	нет	Аренда земельного участка.	5,00	Размещение объекта: ЛЭП 6		0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	доп док т 5 стр 304 закупка №ЕП-559-23-э от 01 06 2023

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (Без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (Без НДС)		
															2022, факт	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной платы в соответствии с п 29 Основ ценообразования
		установлении сервитута				м имуществом города Прокопьевска					г. Прокопьевск, 415м на северо-восток от индивидуального жилого дома по улице Дальняя, 3		кВ от ячейки №14 ПС 6 кВ №98							
3.174	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	2/2023	01.06.2023	ООО "Шахта №12"	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		01.06.2023	31.07.2025	нет	Аренда земельного участка. Прокопьевский городской округ, территория Восточная, участок 22	1,00	Размещение объекта: ЛЭП 6 кВ от ячейки №14 ПС 6 кВ №98		0,00	0,00	0,00	0,02	0,001543333	доп док т 5 стр 315 закупка №ЕП-560-23-э от 01 06 2023
3.175	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	3/2023	01.06.2023	ООО "Шахта №12"	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		01.06.2023	31.07.2025	нет	Аренда земельного участка. Прокопьевский городской округ, территория Восточная, земельный участок 39	2,00	Размещение объекта: ЛЭП 6 кВ от ячейки №14 ПС 6 кВ №98		0,00	0,00	0,00	0,04	0,03705	доп док т 5 стр 326 закупка №ЕП-561-23-э от 01 06 2023
3.176	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	б/н	19.04.2023	ООО "Усть-Сертинское"	ООО "Усть-Сертинское"		19.04.2023	19.04.2033	да	Аренда земельного участка. Кемеровская область, Чебулинский м.о., тер. пвтодорога Уст-Серта-Тисуль, км 35-й э/у 1А	6,00	размещение: Опайка от ВЛ 10 кВ ф.10-2-КС оп. №28-4 до ТП 284		0,00	0,00	0,00	2,50	2,5	доп док т 5 стр 337 закупка №ЕП-306-23-э от 19 04 2023
3.177	земельный участок	Соглашение об установлении сервитута	б/н	01.07.2023	АО ИПО Водоканал	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района		01.07.2023	31.05.2026	нет	Аренда земельного участка. Прокопьевский муниципальный район, пос. Новостройка, гидроузел	52,00	Размещение объекта: ЛЭП-6 кВ фидер 16		0,00	0,00	0,00	3,81	3,8075	доп док т 5 стр 355 закупка №ЕП-547-23-п от 01 07 2023
3.178	земельный участок	Договор аренды	А-01/2023-П	01.04.2023	ООО "Шахтоуправление "Майское"	ООО "Шахтоуправление "Майское"		01.04.2023	28.02.2024	нет	Аренда земельных участков. Прокопьевский район	16 732,00	Строительство и эксплуатация объекта: "Строительство двух двухцепных ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ ПС "Вольная" 110 кВ до проектируемой обогатительной фабрики "Кузбасс-300"		0,00	0,00	0,00	1,32	1,18375	доп док т 5 стр 362, искл рентабельность
3.179	земельный участок	Договор субаренды	А-02/2023-П	01.07.2023	ООО "Шахтоуправление "Майское"	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса		01.07.2023	30.04.2024	нет	Аренда земельного участка. Муниципальный округ Прокопьевский, Белово-Коновалово-Прокопьевск	125,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от проектируемой ЛЭП 6 кВ на АБК ООО "Шахтоуправление "майское" до КТП 6/0,4 кВ 16 еВА и КТП 6/0,4 кВ 16 кВА, для эллектроснабжения поста охраны, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102006:130		0,00	0,00	0,00	0,43	0,042345	доп док т 5 стр 379 искл рентабельность
3.180	земельный участок	Договор субаренды	А-03/2023-П	01.07.2023	ООО "Шахтоуправление "Майское"	Комитет по управлению муниципальной		01.07.2023	30.04.2024	нет	Аренда земельного участка.	634,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки		0,00	0,00	0,00	31,93	31,61277667	доп док т 5 стр 385 искл рентаб

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утверждено, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (без НДС)		
															2022, факт пра	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п 29 Основ ценообразования
						собственность Прокопьевского муниципального района					Прокопьевский район, Кузбасского сельского поселения примерно в 4,5 км и 4,7 км по направлению на юго-восток от д. Котино		РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до поста ЭЦ с кадастровым номером ОКС 42:10:0106003:285, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0106003:239							
3.181	земельный участок	Договор субаренды	А-04/2023-П	01.07.2023	ООО "Шахтоуправление "Майское"	ООО "Шахтоуправление "Перспективное"		01.07.2023	30.04.2024	нет	Аренда земельных участков. Прокопьевский муниципальный округ	3 849,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до поста ЭЦ с кадастровым номером ОКС 42:10:0106003:285, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0106003:239		0,00	0,00	0,00	7,97	7,88691	доп док т 5 стр 391 искл рентаб
3.182	земельный участок	Договор субаренды	А-05/2023-П	01.07.2023	ООО "Шахтоуправление "Майское"	ООО "Шахтоуправление "Перспективное"		01.07.2023	30.04.2024	нет	Аренда земельных участков. Прокопьевский муниципальный округ	34 194,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до КТП 6/0,4 кВ 160 кВА и КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения АБК, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102002:480		0,00	0,00	0,00	13,43	13,2995967	доп док т 6 стр 3 искл рентаб
3.183	земельный участок	Договор аренды	А-06/2023-П	01.07.2023	ООО "Шахтоуправление "Майское"	ООО "Шахтоуправление "Майское"		01.07.2023	30.04.2024	нет	Аренда земельных участков. Прокопьевский муниципальный округ	3 927,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до поста ЭЦ с кадастровым номером ОКС 42:10:0106003:285, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0106003:239		0,00	0,00	0,00	6,94	5,73914	доп док т 5 стр 17 искл рентаб
3.184	земельный участок	Договор аренды	А-07/2023-П	01.07.2023	ООО "Шахтоуправление "Майское"	ООО "Шахтоуправление "Майское"		01.07.2023	30.04.2024	нет	Аренда земельных участков. Прокопьевский муниципальный округ	2 035,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до КТП 6,0,4 кВ 160 кВА и КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения АБК, расположенного на земельном участке с кадастровым номером		0,00	0,00	0,00	0,79	0,64787	доп док т 6 стр 29 искл рентаб

№ п/п	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	№ доп соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп соглашения	Дата окончания действия договора / доп соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2022 год, утвержденно, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс руб (без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2023 год, утвержденно, тыс руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс руб (без НДС)		
															2022, факт пря	2022, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	Текстом Порядок расчета размера арендной платы в соответствии с п 29 Основ ценообразования
													42:10:0102002:480							
3.185	земельный участок	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	712	04.08.2023	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска		01.08.2023	31.07.2028	нет	Аренда земельного участка. г. Прокопьевск	17,00	Размещение бъекта: "ЛЭП 6кВ от ячейки № 14 Пс 6кВ № 8"		0,00	0,00	0,00	0,19	0,10759	доп док т 6 стр 35 искл рентаб
	Итого прочая аренда (помещений, транспорта, земли)													14495,52965	15 822,42	12 994,08	14 714,01	15 194,16	12 223,45	

Налоги

Земельный налог

Размер земельного налога не зависит от результатов хозяйственной деятельности собственников земли, землевладельцев, землепользователей и устанавливается в виде стабильных платежей за единицу земельной площади в расчете на год. Ставки земельного налога пересматриваются в связи с изменением, не зависящих от пользователя земли, условий хозяйствования.

Порядок исчисления и уплаты земельного налога устанавливается законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, в том числе главой 31 НК РФ «Земельный налог».

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке 2024 земельный налог в размере 253,39 тыс. руб.

Предприятием в обоснование представлен расчет налога на землю на 2024г. (т. 30 стр. 3, доп. материалы вх. № 5291 от 27.09.2023 т.1 стр 222). Ставки для расчета приняты в соответствии с Решением Совета народных депутатов Кемеровского муниципального округа от 26.11.2020№278, постановлением Кемеровского городского совета народных депутатов от 30.09.2005 №263, решением совета народных депутатов Прокопьевского муниципального округа от 24.11.2022 №73. Земельный налог исчислен на основании Постановления Кемеровского городского совета народных депутатов от 30.09.2005 №263, который устанавливает налоговую ставку на земельные участки в размере 1,5%.

Для подтверждения фактических расходов представлены ОСВ 20.01 по статье затрат "Земельный налог" за 2022 год, справка-расчет земельного налога за 2022 год (т. 18 стр 3) и сообщение об исчислении налоговым органом транспортного налога, земельного налога №3259347 от 20.04.2023. Сумма фактического налога на землю за 2022 год составила 41,04 тыс. руб.

На 2024 год эксперты считают экономически обоснованные расходы по уплате налога на землю в размере 253,37 тыс. руб., согласно расчёту в таблице 17.

Таблица 17

Налог на землю ООО ХК "СДС-Энерго" на 2024 год

№п/п	Кадастровый номер	Площадь, кв. м.	Дата регистрации	Кадастровая стоимость, тыс. руб.	Налоговая ставка, %	Сумма, тыс. руб.
1	42:04:0206001:462	2 310	15.12.2015	316,039	1,50%	4,740585
2	42:24:0201003:868	93	02.08.2017	53,42	1,50%	0,8013
3	42:10:0000000:1103	95	14.12.2020	49,61	0,23%	0,114103
4	42:10:0102006:331	1632	14.12.2020	852,21	0,23%	1,960083
5	42:10:0106002:300	1799	14.12.2020	939,42	0,23%	2,160666
6	42:10:0106002:304	2081	14.12.2020	1086,7	0,23%	2,49941
7	42:10:0106002:306	8435	14.12.2020	4404,9	0,23%	10,13127
8	42:10:0106002:308	1510	14.12.2020	788,51	0,23%	1,813573
9	42:10:0106002:310	1149	14.12.2020	2,96	1,50%	0,0444
10	42:10:0106002:312	1180	14.12.2020	616,18	0,23%	1,417214
11	42:10:0106002:314	3418	14.12.2020	1781,9	0,23%	4,09837
12	42:10:0106002:316	724	14.12.2020	378,07	0,23%	0,869561
13	42:10:0106002:318	1637	14.12.2020	854,83	0,23%	1,966109
14	42:10:0106002:410	149	14.12.2020	77,81	0,23%	0,178963
15	42:10:0106002:411	229	14.12.2020	0,23	1,50%	0,00345
16	42:10:0106002:413	958	14.12.2020	2,8	1,50%	0,042
17	42:10:0106002:415	427	14.12.2020	1,25	1,50%	0,01875
18	42:10:0106002:417	99	14.12.2020	0,37	1,50%	0,00555
19	42:10:0106002:419	308	14.12.2020	160,83	0,23%	0,369909
20	42:10:0106002:421	711	14.12.2020	371,3	0,23%	0,85399
21	42:10:0106002:297	4683	14.12.2020	2445,6	0,23%	5,62488
22	42:10:0106002:302	118	14.12.2020	61,62	0,23%	0,141726
23	42:10:0106003:462	380	01.08.2023	8,7822	1,50%	0,131733
24	42:10:0106003:415	5587	01.08.2023	17,37557	1,50%	0,26063355
25	42:10:0106003:449	1272	01.08.2023	3,95592	1,50%	0,0593388
26	42:10:0106003:476	1986	01.08.2023	7,32834	1,50%	0,1099251
27	42:10:0106003:429	3670	01.08.2023	245,3028	1,50%	3,679542
28	42:10:0106003:442	2659	01.08.2023	8,26949	1,50%	0,12404235

№п/п	Кадастровый номер	Площадь, кв. м.	Дата регистрации	Кадастровая стоимость, тыс. руб.	Налоговая ставка, %	Сумма, тыс. руб.
29	42:10:0102006:144	861	01.08.2023	9535,665	0,23%	21,9320295
30	42:10:0102006:505	4335	01.08.2023	275,22915	1,50%	4,12843725
31	42:10:0106002:271	782	01.08.2023	5427,44316	0,23%	12,48311927
32	42:10:0106003:290	9650	01.08.2023	4369,6165	0,23%	10,05011795
33	42:10:0106003:433	4605	01.08.2023	321,71535	1,50%	4,82573025
34	42:10:0106003:458	1016	01.08.2023	2,96672	1,50%	0,0445008
35	42:10:0106003:204	3633	01.08.2023	1645,05873	0,23%	3,783635079
36	42:10:0106003:208	908	01.08.2023	9099,77112	1,50%	136,4965668
37	42:10:0106003:445	630	01.08.2023	1,9593	1,50%	0,0293895
38	42:10:0106003:439	9660	01.08.2023	4374,1446	0,23%	10,06053258
39	42:10:0106003:468	470	01.08.2023	1,7343	1,50%	0,0260145
40	42:10:0106003:275	4955	01.08.2023	2243,67355	0,23%	5,160449165
41	42:10:0106003:479	592	01.08.2023	2,18448	1,50%	0,0327672
42	42:10:0106003:435	1076	01.08.2023	3,34636	1,50%	0,0501954
43	42:10:0106002:496	1101	01.08.2023	2,78553	1,50%	0,04178295
Итого налог на землю на 2024 год						253,37

Налог на имущество

Порядок исчисления и уплаты налога на имущество устанавливается НК РФ. Согласно главе 30 НК РФ для российских организаций налогом на имущество с 01.01.2019 облагается недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств, в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета. Ставка налога на имущество на 2024 год установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества. В расчете необходимой валовой выручки налог на имущество учтен на основании п.28 Основ ценообразования.

Предприятие предлагает учесть расходы по статье «Налог на имущество» в НВВ на 2024 г. в размере 37 451,18 тыс. руб.

В обоснование расходов представлены: пояснительная записка и сводный расчет затрат по налогу на имущество на 2024 год (т. 30 стр.8), пояснительная записка по расходам за 2022 год, налоговая декларация по налогу на имущество за 2022 год (т. 18 стр. 157), обороты счета 20.01 за 2022 год по статье «Налог на имущество» (т. 18 стр. 367).

Пообъектный расчет налога на имущество на 2024 год представлен в электронном виде в формате шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO. С учётом отнесения имущества к недвижимому, то есть подпадающему под налогообложение, экспертом проведён расчёт, исключено не введёное оборудование в 2023 году и вновь вводимые объекты в 2024 году, предоставлены инвентарные карточки по объектам (ОС-6), введённые в 2023 году. Налог на имущество подлежит к включению в необходимую валовую выручку в экономически обоснованном размере в сумме 34 350,78 тыс. руб. Расчёт в разделе «Амортизация» Приложения 5.

Прочие налоги и сборы

В статью «Прочие налоги и сборы» предприятие включает: транспортный налог, госпошлина и платежи за ПДВ в пределах лимита.

Предприятие предлагает учесть расходы по статье «Прочие налоги и сборы» в НВВ на 2024 г. в размере 216,54 тыс. руб. (т. 30 стр. 36).

Предприятием, представлены в качестве обоснования на 2024 год:

- Расчет расходов по статье затрат «Госпошлина» на сумму 161,46 тыс. руб. с пояснительной запиской (т.30 стр. 37);

- Расчет расходов по статье затрат «Транспортный налог» в доле 73% на сумму 55,04 тыс. руб. с пояснительной запиской (т. 30 стр. 41). Предоставлен расчет на 3 автомобиля, согласно действующим ставкам налога, приложены копии ПТС;

- Расчет расходов по статье затрат «ПДВ» на сумму 0,04 тыс. руб. с пояснительной запиской (т. 30 стр. 52), расшифровка за 2022 год и проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Транспортный налог введен главой 28 НК РФ и рассчитывается с учетом положений Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге». По транспорту исключены машины класса «люкс» и расходы приняты в доле 73% на передачу электроэнергии в сумме 6,52 тыс. руб.

Платность природопользования и возмещения вреда окружающей среде предусмотрена федеральным законом РФ от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды». Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 31.05.2023 №881. В расчете необходимой валовой выручки плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду учтена на основании подпункта 4 пункта 28 Основ ценообразования. Плата на 2024 год за негативное воздействие на окружающую среду 0,04 тыс.руб. принята по представленому расчёту.

На государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок на 2024 год предприятие предлагает включить 154,00 тыс. руб., без анализа данной статьи. Поэтому данные расходы не приняты, а будут включены по фактически сложившимся затратам.

Статьями 12 и 13 НК РФ государственная пошлина отнесена к федеральным налогам и сборам, устанавливаемым НК РФ и обязательным к уплате на всей территории Российской Федерации, если иное не предусмотрено НК РФ. Сборы, как и налоги, носят в целом фискальный характер, формируя доходную часть бюджета, ст. 41 БК РФ относит их к налоговым доходам бюджета. По данной статье на 2024 год предприятие включает расходы по оплате госпошлины на выдачу аттестата, подтверждающего уровень квалификации, предоставление сведений из ЕГРН, выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных машин на уровне 2022 года. Предлагается принять данные расходы в полном объёме.

Всего по статье «Прочие налоги» экспертами предлагается учесть расходы в сумме 13,44 тыс.руб. Расчет расходов представлен в таблице ниже.

Таблица 18

Расчет расходов на «Прочие налоги и сборы» на 2024 год

Наименование	Расходы предприятия за 2022 год	Расходы, принятые экспертом за 2022 год	Расходы, заявленные предприятием на 2024 год	Расходы, принятые экспертом на 2024 год
«Транспортный налог», расчёт в доле 73%	54,41	6,52	55,04	6,52
«Плата за негативное воздействие на окружающую среду», представлен расчёт на 2024 год, пояснительная	0,01	0,01	0,04	0,04
За гос. регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним (данные расходы включаются по фактическим затратам)	132,00	132,00	154,00	0,00
За выдачу аттестата, свидетельства либо иного документа, подтверждающего уровень квалификации	5,17	5,17	5,2	5,2
За предоставление сведений из ЕГРН	1,69	1,69	1,68	1,68
За выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним, включатся по фактическим затратам	0,57	0,57	0,58	0,00
Государственная пошлина за подачу искового заявления (данные расходы не являются обязательными)	22,44	0,00	0,00	0,00
ИТОГО	216,28	145,96	216,54	13,44

В подтверждение фактических расходов по статье затрат «Прочие налоги и сборы» за 2022 год (т.19 стр.3) предприятием представлено: расшифровка по статье затрат «Госпошлина» за 2022 год на сумму 161,87 тыс. руб. с обосновывающими материалами; платёжные поручения за 2022 год; ОСВ по счету 20.01 по статье затрат «Транспортный налог» на сумму 54,41 тыс. руб. за 2022 год с обосновывающими материалами; ОСВ по счету 20.01 по статье затрат "Плата за негативное воздействие на окружающую среду" на сумму 0,01 тыс. руб. за 2022 год с обосновывающими материалами. За 2022 год экспертом исключены расходы на госпошлину по суду и транспортный налог на машины класса «люкс». По результатам анализа экономически обоснованной признана сумма 145,96 тыс.руб., исключена госпошлина за судебные иски, так как данные расходы не являются обязательными. В случае признания законности требований предприятия данные расходы несет оппонент, в случае отказа в признании требований расходы относятся к коммерческим рискам самого предприятия.

Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 «Тарифы страховых взносов» на 2024 год утверждены следующие ставки:

1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;

2) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 %;

3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

Указанные ставки применяются к суммам выплат и иных вознаграждений, начисленных предприятием в пользу физических лиц.

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Предприятию Фондом социального страхования присвоен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,4% к начисленной оплате труда по всем основаниям, как следует из Уведомления Фонда социального страхования о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (предоставлено предприятием в тарифном деле том 30, стр. 78). Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,4%.

Предприятием предоставлен расчет размера отчислений на социальные нужды, уведомление на 2023 год о размере взносов на страхование от несчастных случаев в размере 0,4% (т.13 стр.56), оборотно-сальдовая ведомость по сч.20.01 за 2022 год по отчислениям на страховые взносы (т. 19 стр. 100).

Размер отчислений, планируемый предприятием на 2024г., составляет 47 169,48 тыс. руб. На основании ставок отчислений на социальные нужды (30,4%) и фонда оплаты труда на 2024 год (определен в составе подконтрольных расходов), в необходимую валовую выручку 2024 года по мнению экспертов подлежат включению расходы в размере 145 650,78*0,304= 44 277,84 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

Прочие расходы включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

По данной статье предприятием отражаются расходы на оплату услуг банка. Предприятие предлагает включить расходы по данной статье в НВВ на 2024 г. в сумме 257,15 тыс. руб. В качестве обоснования представлены:

- сводная таблица по расходам банковских услуг за 2022 год с обосновывающими материалами (т. 19 стр. 295, ОСВ сч.91,);
- пояснительная записка (т.30 стр. 83);
- расчет расходов на услуги банка на 2024 год с обосновывающими материалами (т.30 стр. 81);
- договоры КО Сбербанка России №8615 №ЕД 8615/0334/0006072 от 03.04.2015 и ПАО Банк «Санкт-Петербург» б/н от 18.03.2020 (т. 30 стр. 84, стр. 169).

Экспертом проанализированы фактические расходы на банковское обслуживание за 2022 год. В соответствии с бухгалтерской отчетность за 2022 год банковское обслуживание составило 224,68 тыс. руб. С учётом ИПЦ Минэкономразвития от 22.09.2023г. на 2023-24 гг. (6% и 7,2%) экспертом определены расходы на 2024 год на банковское обслуживание в размере 255,31 тыс.руб. (224,68*1,06*1,072=255,31 тыс.руб.) (т.30, стр. 81) и включены в НВВ 2024 года.

Налог на прибыль

Налог на прибыль включается в необходимую валовую выручку, на основании пункта 20 Основ ценообразования. Исчисление суммы налога на прибыль производится в соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ.

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке расходы на оплату налога на прибыль на 2024 год в сумме 19 114,58 тыс. руб. (т. 30 стр. 208).

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 (ведение раздельного учета).

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе не являющиеся основным видом их деятельности, распределение исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится в соответствии с учетной политикой, принятой в соответствующей организации.

Размер налога на прибыль, учитываемого в необходимой валовой выручке, определяется по данным бухгалтерского учёта за последний истекший период.

Согласно представленному отчету о финансовых результатах за 2022 год (том 19, стр.303, доп. документы №вх. 5291 от 27.09.2023 стр. 235) налог на прибыль предприятия за 2022 год составил 56 523,24 тыс. руб. Текущий налог на прибыль составил 31 258,08 тыс. руб., согласно налоговой декларации за 2022 год. Кроме этого предприятием представлено, согласно Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» таблица «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям», соответствующая форме "Отчет о прибылях и убытках" (таблица 1 данного экспертного), где налог на прибыль распределён по видам деятельности. На основании пункта 20 Основ ценообразования, с учетом проведенного анализа представленных документов, а также фактических расходов предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по

мнению экспертов, налог на прибыль подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2024 год в сумме 19 114,57 тыс. руб.

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования

Экспертиза материалов ООО ХК «СДС-Энерго» о выполненных мероприятиях по технологическому присоединению заявителей по пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний ФАС России от 11.09.14 №215-э/1 за 2022 год

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов являются:

• постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования);

• правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (далее по тексту – Правила технологического присоединения);

методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1 (далее по тексту – Методические указания по определению выпадающих доходов);

• методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 29 августа 2017 г. N 1135/17 (далее по тексту – Методические указания по определению размера платы);

• методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 30.06.2022 N 490/22 (далее по тексту – Методические указания по определению размера платы).

Настоящее экспертное заключение выполнено по результатам анализа документальной и технико-экономической обоснованности размера расходов связанных с выполнением работ, указанных в пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

В связи с изменением законодательства РФ в части определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с 01.07.2022 года экспертами проводился анализ затрат с учетом этих изменений.

При анализе отчета организации эксперты руководствовались следующими подходами для учета затрат по технологическому присоединению:

1) акт о технологическом присоединении (далее Акт о ТП) должен быть подписан с обеих сторон в 2022 г. или ранее.

Договор считается выполненным, когда обе стороны выполнили свои обязанности. Фактическим исполнением обязанностей является подписание с

обеих сторон акта об осуществлении технологического присоединения (далее Акт). При не подписании Акта договор считается не выполненным и, соответственно, выпадающие доходы сетевой организации не учитываются. Если Акт подписан годом позже, чем год, на который РЭК были установлены выпадающие доходы, то выпадающие доходы сетевой организации также не учитываются;

2) согласно п. 27 Основ ценообразования, при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные. В соответствии с указанным, затраты по мероприятиям принимается при вводе вновь построенных объектов в основные средства, что подтверждается фиксацией этого в оборотно-сальдовой ведомости по счету 01.

Организация письмом от 22.08.2023 № 1233 представила отчеты с обосновывающими документы о выполнении мероприятий по пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно составили по отчету 8 320,52 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно составили по отчету 311,06 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, соответственно, составили 8 631,57 = 8 320,52 + 311,06 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Позднее организация письмами от 06.12.2023 № 1710, от 11.12.2023 № 1719, от 12.12.2023 № 1725, от 14.12.2023 № 1741 представила дополнительные материалы с обосновывающими документы и отчет о выполнении мероприятий, при этом суммарные затраты по заявителям, мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно осталась без изменения.

Для подтверждения величины расходов за 2022 год организация представила:

- Отчеты о выполненных работах по технологическому присоединению;
- Заявки на присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- Договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия;
- Акты о выполнении технических условий;
- Акты об осуществлении технологического присоединения;
- Акты допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии;
- Акты приемки основного средства ОС-1;

- Акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3);
- Оборотно - сальдовую ведомость по счету 01 за 2022 год;
- Схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;
- Другие необходимые документы.

После анализа обоснованности расходов эксперты определили суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно. По мнению экспертов, затраты составили 8 051,32 = 7 740,26 + 311,06 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Снижение фактических затрат на 580,25 тыс. руб. произошло по причинам ошибочного учета организацией затрат на организационно-технические мероприятия при технологическом присоединении, т.к. данные затраты не рассматриваются в рамках представленного отчета.

Следует отметить, что в отчет неправомерно был включен заявитель Кашталап В.В., который представил копию договора строительного подряда по строительству жилого дома на участке 42:04:0208002:10294 вместо документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства (нежилое помещение в таком объекте капитального строительства) и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя (п. 10 г. Правила технологического присоединения).

Эксперты, рассмотрев представленные документы, учитывая их полноту и качество, считают экономически обоснованными затраты организации по выполненным мероприятиям технологического присоединения заявителей, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, 8 051,32 = 7 740,26 + 311,06 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ ООО ХК «СДС-Энерго» на 2024 год

Расходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, составляют выпадающие доходы сетевой организации в соответствии с п. 87 Основ ценообразования № 1178 и п. 17 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861.

Расчет выпадающих доходов производится в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям,

утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 и включаются в НВВ предприятия на планируемый период.

Обосновывающие материалы на регулируемый период в части технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно представлены предприятием письмом от 22.08.2023 № 1233 с приложением электронного носителя (вх. № 4740 от 23.08.2023), а именно:

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2022 год в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э;

- отчёт ООО ХК «СДС-Энерго» о выполненных работах по услуге технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей мощностью до 15 кВт включительно за 2022 год;

- реестр оплат по заключенным договорам;

- сканы обосновывающих документов на осуществление технологических присоединений энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, а также выгрузки из системы бухгалтерского учета, подтверждающие фактические расходы по технологическому присоединению к электрическим сетям (в электронном виде).

В расчете выпадающих доходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно, сформированное в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э, предприятие заявляет понесенные фактические расходы за 2022 год:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 580,25 тыс. руб.;

- на выполнение мероприятий "последней мили" в сумме 7 740,26 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2022 год составила 18,79 тыс. руб.

На основании копий представленных документов (заявок, договоров, актов технологического присоединения и данных представленных в формате CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS экспертами определено общее количество осуществленных «льготных» присоединений в количестве 41 шт., которые соответствуют положениям пп.1 п. 9 Методических указаний 215-э, а именно:

- мощность энергопринимающих устройств не превышает 15 кВт;

- соответствуют третьей категории надежности;

- акты об осуществлении технологического присоединения подписаны сторонами договора в 2022 году.

Расходы на организационно-технические мероприятия докуметально подтверждены и принимаются в сумме 580,25 тыс. руб.

Фактическая выручка от осуществления «льготного» технологического присоединения предприятия определены экспертами на основании данных,

представленных предприятием в формате шаблона ЕИАС CONNECT.EE.TECH.C1 в сумме 18,79 тыс. руб.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме 7 740,26 тыс. руб. с учетом представленных предприятием дополнительных материалов.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п. 87 Основ ценообразования за 2022 год составили 8 301,72 (580,25 + 7 740,26 – 18,79) тыс. руб.

Экспертом отмечается, что с 01 июля 2022 года изменился размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств «льготной» категории заявителей.

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 10 000 рублей за кВт.

Постановлением РЭК Кузбасса от 26.07.2022 N 192 "О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 N 910 "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год" стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий установлена в размере 3 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

Далее Постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 N 947 "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022, 2023 годы" льготная ставка за 1 кВт присоединяемой мощности пересмотрена и установлена на уровне 4 600 (без учета НДС) за кВт.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных

мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910, на 2022 год. Следовательно, на основании положений п. 87 Основ ценообразования размер расходов, превышающий указанную величину, подлежит исключению. Размер фактических выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, сформирован в сумме 7 736,85 тыс. руб. (подробнее см. табл. 19).

Утвержденный плановый размер выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, учтенный при формировании НВВ предприятия на 2022 год, установлен в сумме 4 165,03 тыс. руб., определенный в расчете выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования. В соответствии с положениями абзаца 13 п. 87 Основ Ценообразования № 1178 с учетом корректировки по плановым индексам-дефляторам Минэкономразвития, размер фактических выпадающих доходов в части технологического присоединения за 2022 год составил – (7 736,65 – 4 165,03) * 1,058 * 1,072 = 4 051,07 тыс. руб.

Произведен расчет плановых расходов на 2024 год по фактическим показателям за три предыдущих периода – 2020-2022 гг.:

- количеству учтенных при регулировании технологических присоединений льготной категории потребителей;
- протяженности воздушных и кабельных линий;
- мощности трансформаторных подстанций;
- количества приборов учета.

Стоимостной размер плановых затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт рассчитан по стандартизированным тарифным ставкам на 2024 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) в сумме 3 179,46 тыс. руб.

При этом, расчет плановой выручки по виду деятельности «Технологическое присоединение льготной категории заявителей до 15 кВт» производился с учетом льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой мощности в размере 4 600 руб. (без НДС) (в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) и средней присоединяемой ожидаемой мощности на уровне 5 кВт.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для включения в НВВ ООО ХК «СДС-Энерго» на 2024 год составили:

4 051,07 + 3 179,46 = 7 230,54 тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице ниже.

Таблица 19

Расчет размера расходов ООО ХК "СДС-Энерго", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВВ на 2024 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 г.			Расчетные (фактические) данные за 2022 г.			Плановые показатели на 2024 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2.1 + п.1.2.2]:	X	41,00	580,25	X	41,00	438,70	X	37,00	516,15
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	4 653,84	41,00	190,81	3 860,00	41,00	158,26	6 350,00	37,00	234,95
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	2 326,92	41,00	95,40	6 840,00	41,00	280,44	7 600,00	37,00	281,20
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	7 171,75	41,00	294,04						
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 3 + п. 4 + п. 5 + п. 6 + п. 7 + п. 8]:	X	X	7 740,26	X	X	7 316,94	X	X	3 514,31
3.	Строительство воздушных линий		0,678	719,38		0,678	942,28		0,226	348,71
2.3.1.4.1.1	Одноцепная ВЛ 0.4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2 включительно	1 061 816,35	0,678	719,38	1 390 822,69	0,678	942,28	1 544 121,50	0,226	348,71
4.	Строительство кабельных линий		2,528	4 180,22		2,528	4 945,62		0,843	2 347,95
3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4кВ, кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм2 включительно	1 378 934,04	1,034	1 425,82	1 791 976,24	1,034	1 852,90	2 440 803,49	0,345	841,26
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ, кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм2 включительно	1 469 045,40	1,119	1 643,86	1 971 153,87	1,119	2 205,72	2 985 119,56	0,373	1 113,45
3.1.2.1.2.1	КЛ 10 кВ, кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм2 включительно	2 961 428,19	0,375	1 110,54	2 365 320,97	0,375	887,00	3 145 882,58	0,125	393,24
5.	Строительством пунктов секционирования					0,000	0,00			0,00
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		150,40	1 696,81		150,400	643,72		50,13	371,80
5.2.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции 10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно киоскового типа	11 281,98	150,40	1 696,81	4 280,08	150,40	643,72	7 416,29	50,13	371,80
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									0,00
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									0,00

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 г.			Расчетные (фактические) данные за 2022 г.			Плановые показатели на 2024 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
8 (1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		30,00	1 143,86		30,00	785,31		15,00	445,85
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии 0,22 кВ однофазные прямого включения	12 722,00	2,00	25,44	11 649,48	2,00	23,30	15 797,37	1,00	15,80
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии 0,4 кВ трехфазные прямого включения	39 943,30	28,00	1 118,41	27 214,84	28,00	762,02	30 717,88	14,00	430,05
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	X	X	18,79	X	X	18,79	4 600,00	185,00	851,00
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	X	X	8 301,72	X	X	7 736,85	X	X	3 179,46

Расходы, принимаемые в расчет	7 736,85
Расходы, утвержденные на 2022 год	4 165,03
ИПЦ 2023/2022	1,058
ИПЦ 2024/2023	1,072
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	4 051,07
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2024 г.	7 230,54

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ ООО ХК «СДС-Энерго» на 2024 год

Предприятие заявляет размер понесенных фактических расходов за 2022 год, связанных с осуществлением технологического присоединения объектов к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно в формате Приложения № 3 к Методическим указаниям 215-э в сумме 311,06 тыс. руб., а также с приложением обосновывающих материалов. Экспертами признаны документально подтвержденными по мероприятиям «последней мили» за 2022 год в сумме 311,06 тыс. руб.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910, на 2022 год. Следовательно, на основании положений п. 87 Основ ценообразования размер расходов, превышающий указанную величину, подлежит исключению. Размер фактических выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, сформирован в сумме 157,56 тыс. руб. (подробнее см. табл. 20).

В необходимой валовой выручке на 2022 год плановые расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт в составе НВВ ООО ХК «СДС-Энерго» на 2022 год учтены в сумме 1 676,43 тыс. руб.

С учетом положений абзаца 13 п. 87 Основ ценообразования произведены следующие расчеты с учетом плановых индексов дефляторов 2022/2023 и 2023/2024 Прогноза Минэкономразвития от 22.09.2023:

(157,56 – 1 676,43) х 1,058 х 1,072 = - 1 722,66 тыс. руб.

В связи с внесением изменений в абзац третий п. 87 Основ ценообразования с учетом положений п. 17 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» плановые расходы на мероприятия, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства при осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт возможно включение расходов на строительство в состав выпадающих доходов предприятия по технологинчкому присоединению при соответствии заявителя следующим условиям:

- уровень напряжения 0,4 кВ и ниже;
- третья категория надежности;
- расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых

организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности;

- заявитель является юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем.

Экспертами произведена выборка заявителей, соответствующих указанным критериям, которым произведено технологическое присоединение в 2022 году. Плановые выпадающие доходы на 2024 год определены в сумме 62,52 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно для включения в НВВ ООО ХК «СДС-Энерго» на 2024 год составили -1 660,15=- 1 722,66 + 62,52 тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице ниже.

Таблица 20

Расчет размера расходов филиала ООО ХК «СДС-Энерго», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих учету в НВВ на 2024 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Расчетные (фактические) данные за 2022 год			Плановые показатели на 2024 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [п. 2 + п. 3 + п. 4 + п. 5 + п. 6 + п. 7]:	x	x	311,06	x	x	157,56	x	x	62,52
2.	Строительство воздушных линий		0,048	207,437		0,048	65,99		0,016	24,71
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0.4 кВ, воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2 включительно	4 321 604,17	0,048	207,44	1 374 858,83	0,048	65,99	1 544 121,50	0,016	24,71
3.	Строительство кабельных линий		0,038	103,62		0,038	91,57		0,013	37,81
3.1.2.1.2.1	КЛ 0,4 кВ, кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм2 включительно	2 726 815,53	0,038	103,62	2 409 700,89	0,038	91,57	2 985 119,56	0,013	37,81
4.	Строительство пунктов секционирования									0,00
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									

Расходы, принимаемые в расчет	157,56
Расходы, утвержденные на 2022 год	1 676,43
ИПЦ 2023/2022	1,058
ИПЦ 2024/2023	1,072
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	-1 722,66
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2024 г	-1 660,15

Также необходимо учесть разницу выпадающих доходов по п. 87, не учтенную при планированировании НВВ предприятия на 2023 год с учетом индекса-дефлятора на 2024 год в сумме 614,32 (573,06 * 1,072) тыс. руб.

Всего выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования подлежат к включению в НВВ ООО ХК «СДС-Энерго» на 2024 год в сумме 6 184,71 (7 230,54 + (- 1 660,15) + 614,32) тыс. руб.

Амортизация

В необходимую валовую выручку расходы на амортизацию включаются на основании подпункта 7) пункта 18 Основ ценообразования. Согласно пункту 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

На предприятии используется линейный способ амортизации. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно, путём применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта.

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке амортизационные отчисления в размере 198 293,83 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием на 2024 год представлен пообъектный расчет расходов по статье (доп. материалы вх. №5291 от 27.09.2023 и вх. 1536 пр-я от 02.11.2023), расчет расходов на амортизацию на 2024 год (т. 30 стр. 213), по вновь введенным объектам инвентарные карточки по форме №ОС-6 за 2023 год, инвентарные карточки по форме №ОС-6 за 2022 год, за 2022 год по статье «Амортизационные отчисления» (том 21-24 от).

Рост плановых расходов 2024 года на амортизационные отчисления основных средств относительно предыдущих периодов обусловлен приобретением новых объектов электросетевого оборудования.

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

Учитывая вышеизложенное, экспертами выполнен перерасчёт амортизации и в необходимую валовую выручку 2024 года включены амортизационные отчисления в сумме 175 734,60 тыс. руб. Пообъектный расчёт амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования и первоначальной стоимостью представлен в Приложении 5.

9. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования на 2024 год

Прибыль на капитальные вложения

ЗАКЛЮЧЕНИЕ по результатам анализа документальной обоснованности проекта инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» на 2020 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2023 и 2024 гг.

Общие положения

Настоящее заключение выполнено в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

- приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»;

- приказ Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики».

Параметры проекта изменения инвестиционной программы на 2020 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2023 и 2024 гг.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 379 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 301, от 14.01.2021 № 4, от 29.10.2021 № 488, от 30.12.2021 № 958, от 31.10.2022 № 334) утверждена инвестиционная программа ООО ХК «СДС-Энерго» на период 2020 - 2024 годы.

ООО ХК «СДС-Энерго» направило письмом от 31.03.2023 № 568 (вх. № 1672 от 31.03.2023) в РЭК Кузбасса заявление на утверждение изменения инвестиционной программы на период 2020 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2023 и 2024 гг. Проект изменения инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» на 2020 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2023 и 2024 гг., размещен в региональном сегменте ЕИАС Мониторинг. После исправления замечаний РЭК Кузбасса компания письмом от 20.04.2023 № 687 (вх. № 2139 от 20.04.2023) направила уведомление о доработанном проекте инвестиционной программы на 2020 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2023 и 2024 гг.

Таблица 21

Объем источников финансирования инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» на 2023 и 2024 годы

Источник финансирования	2023 год	2024 год
	План, млн. руб.	План, млн. руб.
Собственные средства всего, в том числе:	**150,511**	**150,951**
Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	**58,265**	**47,566**
инвестиционная составляющая в тарифах, в т.ч.:	0,000	0,000
передача электрической энергии	*0,000*	*1,894*
от технологического присоединения, в т.ч.:	0,000	0,000
от технологического присоединения потребителей электрической энергии	*0,000*	*0,000*
прочая прибыль	58,265	45,673
Амортизация основных средств всего, в т.ч.:	**92,246**	**103,385**
амортизация, учтенная в тарифах, всего, в т.ч.:	92,246	103,385
передача электрической энергии	*92,246*	*103,385*

Анализ документальной обоснованности проекта изменения инвестиционной программы на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2023 – 2024 гг.

Анализ предлагаемого объема финансирования проекта изменения инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» на 2020 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2023 – 2024 гг.

В соответствии с предложением предприятия, размещенном на официальном сайте РЭК Кузбасса, стоимость проекта изменения инвестиционной программы филиала ООО ХК «СДС-Энерго» на 2023 год составляет 108,395 млн. руб. без НДС, что меньше на 42,116 млн. руб. утвержденного РЭК Кузбасса объема финансирования инвестиционной программы. Стоимость проекта изменения инвестиционной программы филиала ООО ХК «СДС-Энерго» на 2024 год составляет 150,951 млн. руб. без НДС, что соответствует утвержденному РЭК Кузбасса объему финансирования инвестиционной программы:

Таблица 22

Предложение предприятия по корректировке объема финансирования и перечня мероприятий инвестиционной программы на 2023 и 2024 годы

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)			
		2023 год		2024 год	
		Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
Всего, в т.ч.:		***150,511***	***108,395***	***150,951***	***150,951***
Строительство ЛЭП 6 кВ от опоры ЛЭП 6 кВ ф.6-18 Н ПС 110/6 кВ №37 (ПИР, СМР - 2023 г.)	N_1.1.1.3.7	0,000	0,384	0,000	0,000
Строительство двух ЛЭП 10 кВ от линейных ячеек РУ 10 кВ ПС 110 кВ Керамзитовая (ПИР, СМР - 2023 г.)	N_1.1.1.3.8	0,000	15,766	0,000	0,000

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)			
		2023 год		2024 год	
		Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	4	5	6
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-2 ТДНС-16000 кВА 35/6 кВ на ПС 35/6 кВ "Шурапская"(СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.1.2	17,861	0,000	0,000	0,000
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-1 ТДН-15000 кВА 35/6 кВ на ТДН-10000 кВА 35/6 на ПС 35/6 кВ № 5 (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	O_1.2.1.1.4	0,000	0,000	15,231	15,231
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-2 ТДНС-10000 кВА 35/6 кВ на ПС 35/6 кВ № 10. (СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.1.6	15,901	0,000	0,000	0,000
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-3 ТДНС-10000 кВА 35/6 кВ на ПС 35/6 кВ № 42 (СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.1.7	15,901	0,000	0,000	0,000
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-2 ТДНС-10000 кВА на ПС 110/10 кВ "Керамзитовая (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	O_1.2.1.1.8	0,000	0,000	30,444	30,444
Реконструкция ЗРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ "ОГР" с заменой ячеек КРУ-35. (ПИР - 2022 г. СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	M_1.2.1.1.13	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция ПС 35/6 кВ № 1 ЗРУ-35 с заменой масляных выключателей 35 на вакуумные, установка ШОТ. (ПИР, СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.1.14	26,449	0,000	0,000	0,000
Реконструкция ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ № 41 с установкой блок-модуля 35 кВ (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	O_1.2.1.1.15	0,000	0,000	43,606	43,606
Реконструкция ЗРУ-6 кВ ПС 6/0,4 кВ № 32 с устройствами РЗиА, с установкой ШОТ (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	O_1.2.1.1.16	0,000	0,000	13,634	13,634
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-2,5 МВА (инв. №00003222) на подстанции 35/10 кВ "Танай" (СМР, ввод - 2023г.)	N_1.2.1.1.17	0,000	10,793	0,000	0,000
Замена отработавшей срок КТП 630 кВА (инв. №00003667) на новую СНТ Чистугаш (СМР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.1.18	0,000	2,212	0,000	0,000
Замена отработавшей срок КТП 400 кВА (инв. №00003668) на новую СНТ Чистугаш (СМР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.1.19	0,000	1,847	0,000	0,000
Реконструкции ПС 35/6кВ ПС №42 с заменой ВМ 35 кВ, РЗА и вводных, секционных выключателей 6кВ(ПИР - 2023 г., СМР, ввод - 2024 г.)	N_1.2.1.1.20	0,000	3,476	0,000	0,000
Реконструкция подстанции 35/6 кВ №6 в части замены РЗА (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.1.21	0,000	17,243	0,000	0,000
Реконструкции ЗРУ-10 кВ, ПС 110/10 кВ "Керамзитовая". Замена ячейки КРУ-10. (СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.1.22	0,000	1,371	0,000	0,000
Приобретение пункта автоматического регулирования напряжения для ВЛ-10 кВ п. Усть-Серта (ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.1.23	0,000	5,823	0,000	0,000
Строительство интеллектуальной системы учета электроэнергии коттеджного поселка "Журавлевы горы" (ПИР - 2021 г., СМР, ввод - 2023 г.)	K_1.2.1.2.2	0,000	10,915	0,000	0,000
Строительство интеллектуальной системы учета электроэнергии СНТ "Чистугаш"(ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.2.2	0,000	9,875	0,000	0,000
Реконструкция сооружения ЛЭП 6 кВ 6-52-П проектными работами с заменой провода на марку СИП и установкой реклоузеров на отходящих линиях (1 шт.) (ПИР, СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.2.1.4	5,173	4,119	0,000	0,000
Реконструкция сооружения ЛЭП 6 кВ 6-3-М с проектными работами с заменой деревянных опор и провода на марку СИП и установкой реклоузеров на отходящих линиях (2 шт.) (ПИР, СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.2.1.5	4,751	5,467	0,000	0,000
Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ "сектор Б" (инв. №00003663) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023г.)	N_1.2.2.1.7	0,000	1,610	0,000	0,000
Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ "сектор В" (инв. №00003664) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023г.)	N_1.2.2.1.8	0,000	8,334	0,000	0,000
Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ "сектор Г" (инв. №00003665) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.2.1.9	0,000	1,465	0,000	0,000
Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ "сектор Д" (инв. №00003666) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.2.1.10	0,000	1,527	0,000	0,000
Замена устаревшего и выработавшего свой срок парка радиостанций (технологическая связь) 35 штук. (СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	N_1.6.7	5,184	5,184	0,000	0,000
Многофункциональное печатающее устройство - 1 шт. (ввод - 2023 г.)	N_1.6.8	0,371	0,000	0,000	0,000
Сплит-система - 18 шт. (ввод - 2023 г.)	N_1.6.9	0,654	0,000	0,000	0,000

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)			
		2023 год		2024 год	
		Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	4	5	6
Приобретение измельчителя веток (мульчер) на базе автомобильного прицепа (ввод - 2024 г.)	O_1.6.10	0,000	0,000	2,363	2,363
Выкуп ВЛ Вольная	M_1.6.12	0,000	0,000	45,673	45,673
Выкуп ПС Вольная	O_1.6.13	58,265	0,000	0,000	0,000
Приобретение прибора измерения сопротивления Виток (ввод - 2023 г.)	N_1.6.18	0,000	0,198	0,000	0,000
Приобретение источника бесперебойного питания 5кВт (ввод - 2023 г.)	N_1.6.19	0,000	0,154	0,000	0,000
Приобретение системы защиты персональных данных (ввод - 2023 г.)	N_1.6.20	0,000	0,633	0,000	0,000

Согласно скорректированному финансовому плану, размещенному на вышеуказанных сайтах, источниками финансирования измененной инвестиционной программы на 2023 год являются амортизационные отчисления в размере 92,246 млн. руб. и прибыль от технологического присоединения потребителей – 16,149 млн. руб. (см. табл. 23). Таким образом, изменение источников и размеров финансирования проекта изменения инвестиционной программы на 2023 год не повлияет на объем НВВ на 2023 год, в части передачи электроэнергии.

Источниками финансирования инвестиционной программы на 2024 год являются амортизационные отчисления в размере 105,279 млн. руб. и прочая прибыль от нерегулируемых государством видов деятельности – 45,673 млн. руб.

Таблица 23

Предложение предприятия по корректировке объема финансирования и перечня мероприятий инвестиционной программы на 2023 и 2024 годы

Источники финансирования	2023 год		2024 год	
	Утвержденный план, млн. руб.	Предложение по корректировке утвержденного плана, млн. руб.	Утвержденный план, млн. руб.	Предложение по корректировке утвержденного плана, млн. руб.
Собственные средства всего, в том числе:	**150,511**	**108,395**	**150,951**	**150,951**
Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	**58,265**	**16,149**	**47,566**	**45,673**
инвестиционная составляющая в тарифах, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000	0,000
передача электрической энергии	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
от технологического присоединения, в т.ч.:	0,000	16,149	1,894	0,000
от технологического присоединения потребителей электрической энергии	*0,000*	*16,149*	*1,894*	*0,000*
прочая прибыль (от нерегулируемых видов деятельности)	58,265	0,000	45,673	45,673
Амортизация основных средств всего, в т.ч.:	**92,246**	**92,246**	**103,385**	**105,279**
амортизация, учтенная в тарифах, всего, в т.ч.:	92,246	92,246	103,385	105,279
передача электрической энергии	*92,246*	*92,246*	*103,385*	*105,279*
Прочие собственные средства	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**

Результаты общественного обсуждения проекта изменения инвестиционной программы на 2020 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2023 – 2024 гг.

Предприятие направило в адрес РЭК Кузбасса уведомление о размещении проекта изменения инвестиционной программы на 2020 – 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 – 2024 гг., на сайте организации. Также проект изменения инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» на 2020 – 2024 гг. размещен на официальном сайте РЭК Кузбасса в разделе «Документы», в подразделе «Проекты инвестиционных программ». Кроме того, проект и обосновывающие документы размещены в региональном сегменте ЕИАС Мониторинг. Также предприятие направило в РЭК Кузбасса письмом от 13.06.2023 № 961 (вх. № 3396 от 13.06.2023) уведомление об изменении инвестиционной программы на 2020 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2023 году, связанном с предотвращением аварийной ситуации:

Таблица 24

Предложение предприятия по корректировке объема источников финансирования инвестиционной программы на 2023 и 2024 годы

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Капитальные вложения, млн рублей (без НДС)	
		Утвержденный план	Предложение по корректировке плана
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	**150,511**	**108,395**
1	Строительство ЛЭП 6 кВ от опоры ЛЭП 6 кВ ф.6-18 Н ПС 110/6 кВ №37 (ПИР, СМР - 2023 г.)	0,000	0,384
2	Строительство двух ЛЭП 10 кВ от линейных ячеек РУ 10 кВ ПС 110 кВ Керамзитовая (ПИР, СМР - 2023 г.)	0,000	15,766
3	Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-2 ТДНС-16000 кВА 35/6 кВ на ПС 35/6 кВ "Шурапская"(СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	17,861	0,000
4	Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-2 ТДНС-10000 кВА 35/6 кВ на ПС 35/6 кВ № 10. (СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	15,901	0,000
5	Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-3 ТДНС-10000 кВА 35/6 кВ на ПС 35/6 кВ № 42 (СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	15,901	0,000
6	Реконструкция ПС 35/6 кВ № 1 ЗРУ-35 с заменой масляных выключателей 35 на вакуумные, установка ШОТ (ПИР, СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	26,449	0,000
7	Устройство маслоприемников, маслоотводов и маслосборников закрытого типа на ПС 35/6 кВ № 41 для трансформаторов силовых ТДНС-10000/35 УХЛ1 (инв. №№ 00002126; 0002127). (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	0,000	3,585
8	Замена отработавшей срок КТП 630 кВА (инв. №00003667) на новую СНТ Чистугаш (СМР, ввод - 2023 г.)	0,000	2,212
9	Замена отработавшей срок КТП 400 кВА (инв. №00003668) на новую СНТ Чистугаш (СМР, ввод - 2023 г.)	0,000	1,847
10	Реконструкции ПС 35/6кВ ПС №42 с заменой ВМ 35 кВ, РЗА и вводных, секционных выключателей 6кВ(ПИР - 2023 г., СМР, ввод - 2024 г.)	0,000	3,476
11	Реконструкция подстанции 35/6 кВ №6 в части замены РЗА (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	0,000	17,243
12	Реконструкции ЗРУ-10 кВ, ПС 110/10 кВ "Керамзитовая". Замена ячейки КРУ-10.(СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	0,000	1,371
13	Приобретение пункта автоматического регулирования напряжения для ВЛ-10 кВ п. Усть-Серта (ввод - 2023 г.)	0,000	5,823
14	Выполнение проектных работ по созданию информационно вычислительного комплекса объекта энергетики (ИВКЭ)/Строительство интеллектуальной системы учета электроэнергии коттеджного поселка "Журавлевы горы" (ПИР - 2021 г., СМР, ввод - 2023 г.)	0,000	10,915
15	Строительство интеллектуальной системы учета электроэнергии СНТ "Чистугаш"(ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	0,000	9,875
16	Реконструкция сооружения ЛЭП 6 кВ 6-52-П проектными работами с заменой провода на марку СИП и установкой реклоузеров (с технологией Smart Grid) на отходящих линиях (1 шт.) (ПИР, СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	5,173	4,119
17	Реконструкция сооружения ЛЭП 6 кВ 6-3-М с проектными работами с заменой деревянных опор и провода на марку СИП и установкой реклоузеров (с технологией Smart Grid) на отходящих линиях (2 шт.) (ПИР, СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	4,751	5,467
18	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ "сектор Б" (инв. №00003663) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023г.)	0,000	2,270
19	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ "сектор В" (инв. №00003664) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023г.)	0,000	11,447
20	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ "сектор Г" (инв. №00003665) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	0,000	2,408

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Капитальные вложения, млн рублей (без НДС)	
		Утвержденный план	Предложение по корректировке плана
21	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ "сектор Д" (инв. №00003666) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	0,000	4,020
22	Замена устаревшего и выработавшего свой срок парка радиостанций (технологическая связь) 35 штук. (СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	5,184	5,184
23	Многофункциональное печатающее устройство - 1 шт. (ввод - 2023 г.)	0,371	0,000
24	Сплит-система - 18 шт. (ввод - 2023 г.)	0,654	0,000
25	Выкуп ПС Вольная	58,265	0,000
26	Приобретение прибора измерения сопротивления Виток (ввод - 2023 г.)	0,000	0,198
27	Приобретение источника бесперебойного питания 5кВт (ввод - 2023 г.)	0,000	0,154
28	Приобретение системы защиты персональных данных (ввод - 2023 г.)	0,000	0,633

Предприятие направило в адрес РЭК Кузбасса сопроводительное письмо от 29.06.2023 № 1027 (вх. № 3658 от 29.06.2023) о размещении проекта изменения инвестиционной программы на 2020 – 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 – 2024 гг., на сайте организации в соответствии с исполнением требований абзаца 5 подпункта «б» пункта 3 и подпункта «д» пункта 4 постановления Правительства РФ от 02.06.2023 № 923.

Анализ полноты и корректности заполнения форм проекта изменения инвестиционной программы на 2020 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2023 – 2024 гг.

ООО ХК «СДС-Энерго» письмом 31.03.2023 № 568 (вх. № 1672 от 31.03.2023) направлено в РЭК заявление на внесение изменений в инвестиционную программу на период 2020 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2023 - 2024 гг., письмами от 13.06.2023 №961 (вх. № 3396 от 13.06.2023) и от 29.06.2023 № 1027 (вх. № 3658 от 29.06.2023) направлены в РЭК–уведомление и сопроводительное письмо на внесение изменений в инвестиционную программу на период 2020 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2023 - 2024 гг. Проект изменения инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» на 2020 - 2024 гг. размещен на официальном сайте ООО ХК «СДС-Энерго» и РЭК в разделе «Документы», в подразделе «Проекты инвестиционных программ». Кроме того, проект и обосновывающие документы размещены в региональном сегменте ЕИАС Мониторинг.

Перечень направленных форм полностью соответствует приказу Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к

форматам раскрытия энергосбытовой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах».

Оформление проекта изменений инвестиционной программы соответствует требованиям приказа Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором – четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах» (далее- Приказ Минэнерго России от «05» мая 2016 г. №380).

Анализ целесообразности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов

Перечень предоставленной документации по корректировке инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» на 2020 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2023 - 2024 гг., приведены в таб. 27, 28. На основании представленной документации эксперты произвели оценку целесообразности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов. Расходы на выполнение запланированных в 2023 и 2024 гг. признаны экспертами экономически обоснованными, т.е. применение технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов целесообразно.

Следует отметить, что перечень и стоимость мероприятий, намеченных к реализации в 2024 году, соответствует утвержденным РЭК Кузбасса параметрам. Таким образом, инвестиционная программа, в части реализации мероприятий в 2024 году, не претерпела изменений. Следовательно, анализ целесообразности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов, планируемых к реализации в 2024 году, который проводился при утверждении инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» на 2020 - 2024 гг., является актуальным.

Предложение по объему и источникам финансирования инвестиционной программы на 2020 – 2024 гг., в части ее реализации в 2023 и 2024 годах

На основании вышеизложенного, учитывая положительное заключение системного оператора, руководствуясь рекомендациями межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий (протокол заседания межотраслевого совета потребителей от «28» декабря 2023 года), а также принимая во внимание проведенную оценку тарифных последствий выполнения инвестиционной программы на период ее реализации, в соответствии с полномочиями РЭК, указанными в подпункте «а» пункта 36 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, эксперты предлагают утвердить инвестиционную программу ООО ХК «СДС-Энерго» на 2020 – 2024 гг., в части финансирования инвестиционных проектов в 2023 и 2024 годах, в следующих размерах:

Таблица 25

Источники финансирования	2023 год		2024 год	
	Предложение предприятия, млн. руб.	Предложение экспертов, млн. руб.	Предложение предприятия, млн. руб.	Предложение экспертов, млн. руб.
Собственные средства всего, в том числе:	**108.395**	**108.395**	**150,951**	**150,951**
Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	***16,149***	***16,149***	***45,673***	***45,673***
инвестиционная составляющая в тарифах, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000	0,000
передача электрической энергии	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
от технологического присоединения, в т.ч.:	16,149	16,149	0,000	0,000
от технологического присоединения потребителей электрической энергии	*16,149*	*16,149*	*0,000*	*0,000*
прочая прибыль (от нерегулируемых видов деятельности)	0,000	0,000	45,673	45,673
Амортизация основных средств всего, в т.ч.:	***92,246***	***92,246***	***105,279***	***105,279***
амортизация, учтенная в тарифах, всего, в т.ч.:	92,246	92,246	105,279	105,279
передача электрической энергии	*92,246*	*92,246*	*105,279*	*105,279*

Постановлением РЭК Кузбасса от 28.12.2023 №746 внесены изменения в инвестиционную программу компании на 2023 и 2024 годы в соответствии с указанными в таблице 26 расходами и источниками финансирования:

Таблица 26

№ п/п	Показатель	Утвержденный план на 2023 год, млн. руб.	Утвержденный план на 2024 год, млн. руб.
Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II), в том числе:		130,075	181,141
I	Собственные средства всего, в том числе:	130,075	181,141
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	16,149	45,673
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	0,000	0,000
1.1.1.1	передача электрической энергии	0,000	0,000
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам	0,000	0,000
1.1.3	прибыль от технологического присоединения, в том числе:	16,149	0,000
1.1.3.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии	0,000	0,000
1.1.3.2	от технологического присоединения потребителей электрической энергии	16,149	0,000
1.1.4	прочая прибыль	0,000	45,673
1.2	Амортизация основных средств, всего, в том числе:	92,246	105,279
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	92,246	105,279
1.2.1.1	передача электрической энергии	92,246	105,279
1.2.2	прочая амортизация	0,000	0,000
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего	0,000	0,000
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	21,679	30,190

№ п/п	Показатель	Утвержденный план на 2023 год, млн. руб.	Утвержденный план на 2024 год, млн. руб.
1.4	Прочие собственные средства	0,000	0,000
1.4.1	средства дополнительной эмиссии акций	0,000	0,000
II	Привлеченные средства, всего, в том числе:	0,000	0,000
2.1	Кредиты	0,000	0,000
2.2	Облигационные займы	0,000	0,000
2.3	Векселя	0,000	0,000
2.4	Займы организаций	0,000	0,000
2.5	Бюджетное финансирование, всего, в том числе:	0,000	0,000
2.5.1	средства федерального бюджета, всего, в том числе:	0,000	0,000
2.5.1.1	средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	0,000	0,000
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	0,000	0,000
2.5.2.1	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	0,000	0,000
2.6	Использование лизинга	0,000	0,000
2.7	Прочие привлеченные средства	0,000	0,000

Таблица 27

Анализ представленных ООО ХК «СДС-Энерго» материалов, обосновывающих проект инвестиционной программы на 2020 - 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов на 2023 год

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемые капитальные вложения, млн. руб. (без НДС)		Документы, подтверждающие техническую либо экономическую необходимость реализации проекта	Документы, подтверждающие стоимость проекта	Заключение об обоснованности	Примечание	Стоимость документально обоснованных инвестиционных проектов, млн. руб. (без НДС)
		Утвержденный план на 2023 год	Предложения по корректировке плана на 2023 год					
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по программе		**150,511**	**108,395**				-	**108,395**
Строительство ЛЭП 6 кВ от опоры ЛЭП 6 кВ ф.6-18 Н ПС 110/6 кВ №37 (ПИР, СМР - 2023 г.)	N_1.1.1.3.7	0,000	0,384	ПЗ, заявка на ТПр, договор об осуществлении ТПр от 11.11.2022 №60-ТП/2022, ТУ к договору об осуществлении ТПр.	ССР	документально обоснован		0,384
Строительство двух ЛЭП 10 кВ от линейных ячеек РУ 10 кВ ПС 110 кВ Керамзитовая (ПИР, СМР - 2023 г.)	N_1.1.1.3.8	0,000	15,766	ПЗ, заявка на ТПр, договор об осуществлении ТПр от 17.08.2022 №22-ТП/2022, ТУ к договору об осуществлении ТПр.	ССР	документально обоснован		15,766
Замена отработавшего срок эксплуатации трансфор-матора Т-2 ТДНС-16000 кВА 35/6 кВ на ПС 35/6 кВ "Шурапская"(СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.1.2	17,861	0,000	-	-	исключен		0,000
Замена отработавшего срок эксплуатации трансфор-матора Т-2 ТДНС-10000 кВА 35/6 кВ на ПС 35/6 кВ № 10. (СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.1.6	15,901	0,000	-	-	исключен		0,000
Замена отработавшего срок эксплуатации трансфор-матора Т-3 ТДНС-10000 кВА 35/6 кВ на ПС 35/6 кВ № 42 (СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.1.7	15,901	0,000	-	-	исключен		0,000
Реконструкция ПС 35/6 кВ № 1 ЗРУ-35 с заменой масляных выключателей 35 на вакуумные, установ-ка ШОТ. (ПИР, СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.1.14	26,449	0,000	-	-	исключен		0,000
Устройство маслоприемников, маслоотводов и маслосборников закрытого типа на ПС 35/6 кВ № 41 для трансформаторов силовых ТДНС-10000/35 УХЛ1 (инв. №№ 00002126; 0002127). (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.1.17	0,000	3,585	ПЗ, предписание об устранении выявленных наруше-ний, представление об устранении причин и условий, способствовавших совершению административного правонарушения, протокол заседания комиссии по рассмотрению предписания Ростехнадзора (РТН), выданного по результатам осмотра.	Конкурентный лист, КП, протокол закупки №43-И-КЭ/ /32211494923/6, локальный сметный расчет, ведомость ресурсов	документально обоснован		3,585
Замена отработавшей срок КТП 630 кВА (инв. № 00003667) на новую СНТ Чистугаш (СМР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.1.18	0,000	2,212	ПЗ, акт осмотра технического состояния КТП, протоко-лы испытания, акт технического освидетельствования, результаты термографического обследования оборудования КТП, фото.	Протокол закупки №64/2022 (с приложениями), локальный сметный расчет, ведомость ресурсов	документально обоснован		2,212
Замена отработавшей срок КТП 400 кВА (инв. № 00003668) на новую СНТ Чистугаш (СМР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.1.19	0,000	1,847	ПЗ, акт осмотра технического состояния КТП, протоко-лы испытания, акт технического освидетельствования, результаты термографического обследования оборудования КТП, фото.	Протокол закупки № 60/2022 (с приложениями), локальный сметный	документально обоснован		1,847

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемые капитальные вложения, млн. руб. (без НДС)		Документы, подтверждающие техническую либо экономическую необходимость реализации проекта	Документы, подтверждающие стоимость проекта	Заключение об обоснованности	Примечание	Стоимость документально обоснованных инвестиционных проектов, млн. руб. (без НДС)
		Утвержденный план на 2023 год	Предложения по корректировке плана на 2023 год					
					расчет, ведомость ресурсов			
Реконструкции ПС 35/6кВ ПС №42 с заменой ВМ 35 кВ, РЗА и вводных, секционных выключателей 6кВ(ПИР - 2023 г., СМР, ввод - 2024 г.)	N_1.2.1.1.20	0,000	3,476	ПЗ, протоколы проверки оборудования, протоколы испытания оборудования, акт технического освидетельствования	Конкурентный лист, КП, сметный расчет на ПИР	документально обоснован		3,476
Реконструкция подстанции 35/6 кВ №6 в части замены РЗА (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.1.21	0,000	17,243	ПЗ, протоколы проверки оборудования, протоколы испытания оборудования, акт технического освидетельствования, проект производства работ	Конкурентные листы на ПИР и поставку оборудования, КП, договор № П-57/2022-П на ПИР, локальный сметный расчет на СМР	документально обоснован		17,243
Реконструкции ЗРУ-10 кВ, ПС 110/10 кВ "Керамзитовая". Замена ячейки КРУ-10. (СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.1.22	0,000	1,371	ПЗ, протоколы проверки оборудования, протоколы проверки и испытания оборудования, акт внеочередного технического освидетельствования.	Локальные сметные расчеты	документально обоснован	-	1,371
Приобретение пункта автоматического регулирова-ния напряжения для ВЛ-10 кВ п. Усть-Серта (ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.1.23	0,000	5,823	ПЗ, протоколы измерений качества электроэнергии	Протокол закупки (аналог)	документально обоснован		5,823
Строительство интеллектуальной системы учета электроэнергии коттеджного поселка "Журавлевы горы" (ПИР - 2021 г., СМР, ввод - 2023 г.)	K_1.2.1.2.2	0,000	10,915	ПЗ, проект	Прайс листы на оборудование, КП, протокол закупки (аналог), конкурентные листы, сметы на СМР, ведомость ресурсов.	документально обоснован		10,915
Строительство интеллектуальной системы учета электроэнергии СНТ "Чистугаш"(ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.1.2.2	0,000	9,875	ПЗ, проект-аналог.	Прайс листы на оборудование, КП, протокол закупки (аналог), конкурентные листы, КП на ПИР, договор на ПИР от 26.09.22 № П-39/2022-П, смета на ПИР, ТЗ на ПИР, смета на СМР, ведомость ресурсов, план закупок.	документально обоснован		9,875
Реконструкция сооружения ЛЭП 6 кВ 6-52-П проектными работами с заменой провода на марку СИП и установкой реклоузеров на отходящих линиях (1 шт.) (ПИР, СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.2.1.4	5,173	4,119	ПЗ, проект-аналог. Рабочая документация.	Протоколы закупок, КП на ПИР, конкурентный лист, договор на ПИР от 19.12.2022 № П-50/2022-П, смета на ПИР, смета на СМР, ведомость ресурсов, план закупок	документально обоснован		4,119
Реконструкция сооружения ЛЭП 6 кВ 6-3-М с проектными работами с заменой деревянных опор и провода на марку СИП и установкой реклоузеров на отходящих линиях (2 шт.) (ПИР, СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.2.1.5	4,751	5,467	ПЗ, проект-аналог. Рабочая документация.	Протоколы закупок, КП на ПИР, конкурентный лист, договор на ПИР от 19.12.2022 № П-51/2022-П, смета на ПИР, смета	документально обоснован		5,467

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемые капитальные вложения, млн. руб. (без НДС)		Документы, подтверждающие техническую либо экономическую необходимость реализации проекта	Документы, подтверждающие стоимость проекта	Заключение об обоснованности	Примечание	Стоимость документально обоснованных инвестиционных проектов, млн. руб. (без НДС)
		Утвержденный план на 2023 год	Предложения по корректировке плана на 2023 год					
					на СМР, ведомость ресурсов, план закупок			
Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ "сектор Б" (инв. №00003663) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023г.)	N_1.2.2.1.7	0,000	2,270	ПЗ, акт осмотра ВЛ-0,4 кВ, акт технического освидетельствования, протокол производственного совещания, ведомость загнивания опор, дефектная ведомость, протокол термографического обследования, проект-аналог. Протокол собрания СНТ о передаче ОЭСХ, Акт технического осмотра, договор безвозмездной передачи ОЭСХ	Закупочная документация, конкурентный лист, договор на ПИР от 28.12.2022 № П-53/2022-П, смета на ПИР, смета на СМР, ведомость ресурсов, план закупок	документально обоснован		2,270
Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ "сектор В" (инв. №00003664) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023г.)	N_1.2.2.1.8	0,000	11,447	ПЗ, акт осмотра ВЛ-0,4 кВ, акт технического освидетельствования, протокол производственного совещания, ведомость загнивания опор, дефектная ведомость, протокол термографического обследования, проект-аналог. Протокол собрания СНТ о передаче ОЭСХ, Акт технического осмотра, договор безвозмездной передачи ОЭСХ,	Закупочная документация, конкурентный лист, договор на ПИР от 28.12.2022 № П-56/2022-П, смета на ПИР, смета на СМР, ведомость ресурсов, план закупок	документально обоснован		11,447
Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ "сектор Г" (инв. №00003665) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.2.1.9	0,000	2,408	ПЗ, акт осмотра ВЛ-0,4 кВ, акт технического освидетельствования, протокол производственного совещания, ведомость загнивания опор, дефектная ведомость, протокол термографического обследования, проект-аналог. Протокол собрания СНТ о передаче ОЭСХ, Акт технического осмотра, договор безвозмездной передачи ОЭСХ,	Закупочная документация, конкурентный лист, договор на ПИР от 28.12.2022 № П-54/2022-П, смета на ПИР, смета на СМР, ведомость ресурсов, план закупок	документально обоснован		2,408
Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ "сектор Д" (инв. №00003666) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	N_1.2.2.1.10	0,000	4,020	ПЗ, акт осмотра ВЛ-0,4 кВ, акт технического освидетельствования, протокол производственного совещания, ведомость загнивания опор, дефектная ведомость, протокол термографического обследования, проект-аналог. Протокол собрания СНТ о передаче ОЭСХ, Акт технического осмотра, договор безвозмездной передачи ОЭСХ,	Закупочная документация, конкурентный лист, договор на ПИР от 27.12.2022 № П-55/2022-П, смета на ПИР, смета на СМР, ведомость ресурсов, план закупок	документально обоснован		4,020
Замена устаревшего и выработавшего свой срок парка радиостанций (технологическая связь) 35 штук. (СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	N_1.6.7	5,184	5,184	-	-	без изменений		5,184
Многофункциональное печатающее устройство - 1 шт. (ввод - 2023 г.)	N_1.6.8	0,371	0,000	-	-	исключен	-	0,000
Сплит-система - 18 шт. (ввод - 2023 г.)	N_1.6.9	0,654	0,000	-	-	исключен		0,000
Выкуп ПС Вольная	O_1.6.13	58,265	0,000	-	-	исключен		0,000
Приобретение прибора измерения сопротивления Виток (ввод - 2023 г.)	N_1.6.18	0,000	0,198	ПЗ, извещение о непригодности к применению средства измерений	Протокол подведения запроса котировок (аналог), план закупок	документально обоснован		0,198
Приобретение источника бесперебойного питания 5кВт (ввод - 2023 г.)	N_1.6.19	0,000	0,154	Пояснительная записка	Прайс листы, план закупок	документально обоснован		0,154
Приобретение системы защиты персональных данных (ввод - 2023 г.)	N_1.6.20	0,000	0,633	Пояснительная записка	Коммерческие предложения, конкурентный лист	документально обоснован		0,633

Таблица 28

Анализ представленных ООО ХК «СДС-Энерго» материалов, обосновывающих проект инвестиционной программы на 2020 - 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов на 2024 год

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемые капитальные вложения, млн. руб. (без НДС)		Документы, подтверждающие техническую либо экономическую необходимость реализации проекта	Документы, подтверждающие стоимость проекта	Примечание	Стоимость документально обоснованных инвестиционных проектов, млн. руб. (без НДС)
		Утвержденный план на 2024 год	Предложения по корректировке плана на 2024 год				
Всего по программе		**150,951**	**150,951**				**150,951**
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-1 ТДН-15000 кВА 35/6 кВ на ТДН-10000 кВА 35/6 на ПС 35/6 кВ № 5 (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	O_1.2.1.1.4	15,231	15,231	-	-	Без изменений.	15,231
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-2 ТДНС-10000 кВА на ПС 110/10 кВ "Керамзитовая (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	O_1.2.1.1.8	30,444	30,444	-	-	Без изменений.	30,444
Реконструкция ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ № 41 с установкой блок-модуля 35 кВ (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	O_1.2.1.1.15	43,606	43,606	-	-	Без изменений.	43,606
Реконструкция ЗРУ-6 кВ ПС 6/0,4 кВ № 32 с устройствами РЗиА, установкой ШОТ (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	O_1.2.1.1.16	13,634	13,634	-	-	Без изменений.	13,634
Приобретение измельчителя веток (мульчер) на базе автомобильного прицепа (ввод - 2024 г.)	O_1.6.10	2,363	2,363	-	-	Без изменений.	2,363
Выкуп ВЛ Вольная	M_1.6.12	45,673	45,673	-	-	Без изменений.	45,673

Всего неподконтрольные расходы, предлагаются к включению в необходимую валовую выручку на 2024 год в экономически обоснованном размере 442 484,19 тыс. руб. Учтенные расходы в разрезе статей представлены в Приложении 1.

Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций

Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций включаются в необходимую валовую выручку на основании пункта 49 Методических указаний №20-э/2 и составили 29 883,17 тыс. руб. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций ООО ХК «СДС-Энерго» на 2024 год представлен в Приложениии 4.

10.Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям

В соответствии с положениями пункта 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 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 или торфа, 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), на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах,

определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» на 1 полугодие 2024 года в размере 1,681 руб./Мвт.ч., на 2 полугодие 1,802 руб./Мвт.ч, с учетом приказа ФАС России от 12.12.2022 N 971/22, и ИПЦ (7,2%).

2. тариф на услуги СО «ЕЭС» на 1 полугодие 2024 года в размере 2,182 руб./МВт.ч. и на 2 полугодие в размере 2,339 руб./МВт.ч., с учетом приказа ФАС России от 12.12.2022 №972/22 и ИПЦ (7,2%).

3. тариф на услуги АО «ЦФР» на 1 полугодие 2024 года в размере 0,439 руб./МВт.ч., на 2 полугодии в размере 0,471 руб./МВт.ч., с учетом протокола от 22.05.2023 г. № 8/2023, заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», ИПЦ (7,2%).

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 28.11.2023г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на 1 полугодие в размере 863 752 руб./МВт, на 2 полугодие 830 849 руб./МВт.,
- цена на электрическую энергию на 1 полугодие 2024 года составила 1 406 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 2024 года составила 1 441 руб. /МВт.ч.;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии утвержденным приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП сводного прогнозного баланса составили:

Объем электроэнергии на 2024 год составил 1 372,14 тыс. МВт.ч, в том числе:

- на 1 полугодие в размере 612,28 тыс. МВт.ч
- на 2 полугодие в размере 650,5 тыс. МВт.ч

Объем мощности на 2024 год составил:

- на 1 полугодие в размере 208,72 МВт.
- на 2 полугодие в размере 217,17 МВт.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2023 № 777:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 2024 год: 1 полугодие 1 197,3 руб./МВт.ч., 2 полугодие 1 372, 3 руб./МВт.ч;

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 2024 года: 1 полугодие 340 руб./МВт.ч., 2 полугодие 412,8 руб./МВт.ч

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями (таблица 29).

Таблица 29

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2024 год

Сетевые	ед. изм.	1 п/г	2 п/г
Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации)			
ПАО «Кузбассэнергосбыт»	кВт.ч.	591 630 700,00	630 374 200,00
ООО «Металлэнергофинанс»	кВт.ч.	25 555 171,65	25 812 801,36
Итого	кВт.ч.	617 185 871,65	656 187 001,36
Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам			
ПАО «Кузбассэнергосбыт»	руб./кВт.ч.	0,3400	0,4128
ООО «Металлэнергофинанс»	руб./кВт.ч.	1,1973	1,3723
Средневзвешенная сбытовая надбавка	руб./кВт.ч.	0,3755	0,4505

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила:

на 1 полугодие:

863 752 руб./МВт. * 208,72 Мвт. * 6 мес./1000 + 612,28 тыс. МВт.ч * (375,50 руб./МВт*ч + 1 406 руб./МВт*ч + 1,681 руб./МВт*ч + 2,182 руб./МВт.ч + 0,439 руб./МВт.ч) = 2 175 121,40 тыс. руб.

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 1 полугодие составит:

2 175 121,40 тыс. руб. / 612,28 тыс. МВт.ч = 3 552,50 руб./МВт.ч.

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила:

на 2 полугодие:

830 849 руб./МВт. * 217, 17 Мвт. * 6 мес./1000 + 650,50 тыс. МВт*ч * (450,52 руб./МВт*ч + 1 441 руб./МВт*ч + 1,802 руб./МВт*ч + 2,339 руб./МВт*ч + 0,471 руб./МВт*ч) = 2 316 060,60 тыс. руб.

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 2 полугодие составит:

2 316 060,60 тыс. руб. / 650,50 тыс. МВт*ч = 3 560,46 руб./МВт.ч.

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год представлен в таблице 30.

Таблица 30

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год

Наименование	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	Основание
Тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»	руб./МВт.ч.	1,681	1,802	Приказ ФАС России от 12.12.2022 N 971/22.
Тариф на услуги СО «ЕЭС»	руб./МВт.ч.	2,182	2,339	Приказ ФАС России от 12.12.2022 №972/22.
Тариф на услуги АО «ЦФР»	руб./МВт.ч.	0,439	0,471	С учетом протокола 22.05.2023 г. № 8/2023 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка.
Цена мощности	руб./МВт.	863 752	830 849	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023.
Цена электроэнергии	руб./МВт.ч.	1 406	1 441	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023
Сбытовая надбавка	руб./МВт.ч.	375,50	450,52	Постановление РЭК от 29.11.2023 № 777
Объем ЭМ (сводный прогнозный баланс)	МВт.	208,72	217,17	сводный прогнозный баланс
Объем ЭЭ (сводный прогнозный баланс)	тыс.МВт*ч	612,28	650,50	сводный прогнозный баланс
Стоимость ЭМ	тыс.руб.	1 081 713,78	1 082637,75	
Стоимость ЭЭ	тыс.руб.	1 093 407,62	1 233 422,85	
ИТОГО	**тыс.руб.**	**2 175 121,40**	**2 316 060,60**	
Расчет тарифа покупки потерь на 2023 год	**руб./МВт.ч.**	**3 552,50**	**3 560,46**	

Таким образом, на основании пункта 81 Основ ценообразования цена покупку потерь на 2024 год, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2023 год, составит:

- на 1 полугодие: 3 552,50 руб./МВт.ч;
- на 2 полугодие: 3 560,46 руб./МВт.ч.

Сумма затрат сетевых организаций, рассчитанная на основании цены покупки потерь и объема нормативных технологических потерь по утвержденному ФАС России балансу электроэнергии и мощности, используется для определения ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в составе двухставочных единых (котловых) тарифов по уровням напряжений в соответствии с пунктом 50 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 (далее – Методические указания 20-э/2).

Согласно пункту 50 Методических указаний 20-э/2, единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом

нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

В свою очередь предельный максимальный и минимальный размер вышеуказанной ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения устанавливается ФАС России (на 2024 год утверждены приказом ФАС России от 31.10.2023 № 782/23).

Следовательно, стоимость покупки потерь для предприятий, определена в рамках роста ставки на покупку потерь. Расчет в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 приведен в таблице 29. Расчет в соответствии с минимальным ростом ставки на оплату потерь, приведен в таблице 31.

Таблица 31

Расходы на покупку потерь в соответствии с п 81 Основ ценообразования №1178

№ п/п	Наименование	2024 (2 полугодие)	2024 (2 полугодие)	2024	Принято ИТОГО по 2024 году			Цена покупки потерь расчетные		ИТОГО по 2024 году			Доля	
					2023 (1 полугодие)	2023 (2 полугодие)	год	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	объем	цена покупки (в среднем по году)	сумма		
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.руб.	1-е пол	2-е пол
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	62,041	65,582	127,623	220 400,28	233 503,39	453 903,68	3 552,50	3 560,46	127,62	3 556,59	453 903,68	0,1005	0,1000
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	20,648	20,121	40,769	90 322,44	90 186,69	180 509,13	4 374,30	4 482,24	40,77	4 427,57	180 509,13	0,0412	0,0386
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,608	6,812	13,420	23 473,50	24 253,84	47 727,34	3 552,50	3 560,46	13,42	3 556,54	47 727,34	0,0107	0,0104
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	104,873	105,007	209,880	372 559,53	373 873,03	746 432,57	3 552,50	3 560,46	209,88	3 556,48	746 432,57	0,1700	0,1601
5	ПАО «РОССЕТИ Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	264,306	287,522	551,828	938 946,75	1 023 711,49	1 962 658,24	3 552,50	3 560,46	551,83	3 556,65	1 962 658,24	0,4283	0,4385
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,835	0,821	1,656	2 965,98	2 921,71	5 887,69	3 552,50	3 560,46	1,66	3 556,44	5 887,69	0,0014	0,0013
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	4,126	4,116	8,242	14 657,97	14 654,85	29 312,82	3 552,50	3 560,46	8,24	3 556,47	29 312,82	0,0067	0,0063
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	7,860	7,848	15,708	27 921,82	27 942,12	55 863,94	3 552,50	3 560,46	15,71	3 556,48	55 863,94	0,0127	0,0120
9	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	1,550	1,515	3,065	5 506,37	5 394,09	10 900,47	3 552,50	3 560,46	3,07	3 556,43	10 900,47	0,0025	0,0023
10	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	6,960	7,443	14,403	24 724,69	26 500,89	51 225,57	3 552,50	3 560,46	14,40	3 556,61	51 225,57	0,0113	0,0114
11	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	79,562	92,557	172,119	282 643,63	329 546,75	612 190,39	3 552,50	3 560,46	172,12	3 556,78	612 190,39	0,1289	0,1412
12	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209)	2,890	2,843	5,733	10 266,72	10 122,38	20 389,11	3 552,50	3 560,46	5,73	3 556,45	20 389,11	0,0047	0,0043
13	ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893)	6,733	6,554	13,287	23 917,92	23 334,53	47 252,45	3 552,50	3 560,46	13,29	3 556,43	47 252,45	0,0109	0,0100
14	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	27,756	27,078	54,834	98 603,18	96 410,75	195 013,93	3 552,50	3 560,46	54,83	3 556,43	195 013,93	0,0450	0,0413
15	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	0,821	0,805	1,626	2 918,02	2 864,74	5 782,77	3 552,50	3 560,46	1,63	3 556,44	5 782,77	0,0013	0,0012
16	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	14,711	13,871	28,582	52 261,51	49 386,42	101 647,94	3 552,50	3 560,46	28,58	3 556,36	101 647,94	0,0238	0,0212
ВСЕГО		**612,28**	**650,50**	**1 262,77**	**2 192 090,33**	**2 334 607,69**	**4 526 698,02**			**1 262,77**	**3 584,72**	**4 526 698,02**	1	1

Таблица 32

Расчет в соответствии с максимальным тарифом на покупку потерь

№ п/п	Наименование	2024 (2 полугодие)	2024 (2 полугодие)	2024	Итого			2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	ИТОГО по 2024 году			Доля	
										объем	цена покупки (в среднем по году)	сумма		
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	1-е пол	2-е пол	год	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.руб.	1-е пол	2-е пол
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	62,041	65,582	127,623	222 306,36	236 425,34	458 731,70	3 583,22	3 605,01	127,62	3 594,42	458 731,70	0,1005	0,1000
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	20,648	20,121	40,769	91 103,57	91 315,24	182 418,81	4 412,13	4 538,33	40,77	4 474,41	182 418,81	0,0412	0,0386
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,608	6,812	13,420	23 676,50	24 557,34	48 233,84	3 583,22	3 605,01	13,42	3 594,28	48 233,84	0,0107	0,0104
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	104,873	105,007	209,880	375 781,52	378 551,49	754 333,02	3 583,22	3 605,01	209,88	3 594,12	754 333,02	0,1700	0,1601
5	ПАО «РОССЕТИ Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	264,306	287,522	551,828	947 067,01	1 036 521,69	1 983 588,70	3 583,22	3 605,01	551,83	3 594,58	1 983 588,70	0,4283	0,4385
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,835	0,821	1,656	2 991,63	2 958,27	5 949,91	3 583,22	3 605,01	1,66	3 594,02	5 949,91	0,0014	0,0013
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	4,126	4,116	8,242	14 784,74	14 838,23	29 622,96	3 583,22	3 605,01	8,24	3 594,10	29 622,96	0,0067	0,0063
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	7,860	7,848	15,708	28 163,29	28 291,77	56 455,07	3 583,22	3 605,01	15,71	3 594,11	56 455,07	0,0127	0,0120
9	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	1,550	1,515	3,065	5 554,00	5 461,59	11 015,59	3 583,22	3 605,01	3,07	3 593,99	11 015,59	0,0025	0,0023
10	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	6,960	7,443	14,403	24 938,51	26 832,50	51 771,02	3 583,22	3 605,01	14,40	3 594,48	51 771,02	0,0113	0,0114
11	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	79,562	92,557	172,119	285 088,01	333 670,54	618 758,54	3 583,22	3 605,01	172,12	3 594,94	618 758,54	0,1289	0,1412
12	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209)	2,890	2,843	5,733	10 355,51	10 249,05	20 604,56	3 583,22	3 605,01	5,73	3 594,03	20 604,56	0,0047	0,0043
13	ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893)	6,733	6,554	13,287	24 124,76	23 626,53	47 751,29	3 583,22	3 605,01	13,29	3 593,97	47 751,29	0,0109	0,0100
14	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	27,756	27,078	54,834	99 455,93	97 617,18	197 073,11	3 583,22	3 605,01	54,83	3 593,98	197 073,11	0,0450	0,0413
15	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	0,821	0,805	1,626	2 943,26	2 900,59	5 843,85	3 583,22	3 605,01	1,63	3 594,00	5 843,85	0,0013	0,0012
16	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	14,711	13,871	28,582	52 713,48	50 004,42	102 717,91	3 583,22	3 605,01	28,58	3 593,80	102 717,91	0,0238	0,0212
ВСЕГО		**612,28**	**650,50**	**1 262,77**	**2 211 048,09**	**2 363 821,79**	**4 574 869,88**			**1 262,77**	**3 622,87**	**4 574 869,88**	1	1

Таким образом расчетная величина покупки потерь составит 4 526 698,02 тыс. руб., величина расходов на покупку потерь в соответствии с распределением и в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 № 782/23 составит 4 574 869,88тыс. руб. Отклонение составит 1 %, что на (48 171,86 тыс. руб.) больше, чем рассчитанная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178.

Однако, Методическим указаниями 98-э формулой (8) учтен механизм корректировки с учетом полезного отпуска и цены на электрическую энергию. С учетом этого, предусмотрена корректировка отклонения фактической от планового тарифа технологического расхода потерь в последующих годах регулирования.

С учетом вышеизложенного цена покупки потерь на 2024 год составит:

- на 1 полугодие: 3 583,22 руб./МВт.ч;
- на 2 полугодие: 3 605,01 руб./МВт.ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО ХК «СДС Энерго», рассчитанная на основании баланса на 2024 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

на 1 полугодие

3 583,22 руб./МВт.ч. * 6,960 тыс. МВт*ч = 24 938,51 (тыс. руб.)

где 6,960 тыс. МВт*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2023 года;

на 2 полугодие

3 605,01 руб./МВт.ч. * 7,443 млн. кВт.ч. = 26 832,50 (тыс. руб.)

где 7,443 тыс. МВт*ч- прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2023 года;

Общая сумма затрат по 2024 году составит: 24938,51+26832,50= 51 771,02 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 14,403 тыс. МВт*ч

11. Комплексный анализ экономии расходов ООО Холдинговая компания «СДС-Энерго», предназначенных для компенсации потерь электрической энергии за 2022 год

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования): экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была

достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

ООО Холдинговая компания «СДС-Энерго» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с просьбой учесть экономию расходов на покупку потерь за 2022 год в НВВ на 2024 год (в части оказания услуг по передаче электроэнергии).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования ($\Delta ЭП_j$) определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta ЭП_j = \Delta ЭП_j' + \Delta ЭП_{j-2} \quad (1),$$ где:

$\Delta ЭП_j'$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta ЭП_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута (**$\Delta ЭП_j'$**) определяется по формуле:

$$\Delta ЭП_j' = \max (0; N - N_{j\,уст}) \times W_{oj} \times ЦП_j \quad (2),$$ где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j, за который определяется экономия;

$N_j^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j;

W_{ocj} - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт ч);

$ЦП_j$ - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации (**$ΔЭП_{j-2}$**) определяется по формуле:

$$ΔЭП_{j-2} = \max (0; N_{j-2\ уст} \times W_{ocj-2} - Пф_{j-2}) \times ЦП_{j-2} \quad (3),$$ где:

$N_{j-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2;

W_{ocj-2} - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт ч);

$П_{фj-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт ч);

$ЦП_{j-2}$ - фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВтч).

Таблица 33

Размер экономии расходов ООО Холдинговая компания «СДС-Энерго» на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в НВВ 2024 год

Показатели	Усл. обозн.	ед.изм.	на 2024 г.
Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	N	%	4,07
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный РЭК на долгосрочный период регулирования для года j-2	$N_{j-2\ уст}$	%	1,55
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный РЭК на долгосрочный период регулирования для года j	$N_{j\ уст}$	%	1,55
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации	W_{ocj-2}	тыс. кВтч	1051534,32
Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j	W_{ocj}	тыс. кВтч	929 223,73
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации	$П_{фj-2}$	тыс. кВтч	19 640,69
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	$ЦП_{j-2}$	руб./кВтч.	2,8
Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 ПП РФ № 1178	$ЦП_j$	руб./кВт.ч.	3,33209
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в НВВ ТСО	$ΔЭП_{j-2}$	тыс. руб.	0,00

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в НВВ ТСО до истечения 10 дет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута	$\Delta ЭП_j'$	тыс. руб.	78 025,68
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2)-34(3) Основ ценообразования	**$\Delta ЭП_j$**	***тыс. руб.***	**78 025,68**

Уровень потерь электроэнергии, используемый в расчете, соответствует нормативу потерь электроэнергии, установленному РЭК Кузбасса. Величина фактических потерь электрической энергии в сетях организации и фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии за 2022 год подтверждается актами оказания услуг, реестр которых приведен ниже:

Таблица 34

Стоимость электроэнергии, приобретенной ООО ХК «СДС-Энерго» для компенсации фактических потерь электроэнергии за 2022 год, подтверждается счет-фактурами на оплату электрической энергии:

Месяц	Реквизиты акта приема-передачи электрической энергии	Объем электрической энергии, приобретенной в целях компенсации потерь, кВт*ч	Цена без НДС, руб./кВт*ч	Стоимость электрической энергии без НДС, тыс. руб.
Договор от 21.11.2014 №210015				
январь	Акт приема-передачи №2979/604 от 31.01.2022	1 359 512,00	2,83	3 852 729,03
февраль	Акт приема-передачи №31316/604 от 28.02.2022	1 412 179,00	3,23	4 557 266,91
март	Акт приема-передачи №58143/604 от 31.03.2022	1 356 312,00	2,89	3 913 993,08
апрель	Акт приема-передачи №114813/604 от 30.04.2022	1 117 782,00	2,77	3 098 352,35
май	Акт приема-передачи №122993/604 от 31.05.2022	871 978,00	2,56	2 229 245,44
июнь	Акт приема-передачи №150892/604 от 30.06.2022	826 884,00	2,63	2 170 630,14
июль	Акт приема-передачи №177975/604 от 31.07.2022	700 729,00	3,00	2 102 882,63
август	Акт приема-передачи №207889/604 от 31.08.2022	832 126,00	2,85	2 374 500,92
сентябрь	Акт приема-передачи №235824/604 от 30.09.2022	700 763,00	3,26	2 285 077,33
октябрь	Акт приема-передачи №265347/604 от 31.10.2022	1 286 772,00	2,91	3 750 202,42
ноябрь	Акт приема-передачи №294047/604 от 30.11.2022	1 152 629,00	3,23	3 726 233,35
декабрь	Акт приема-передачи №322786/604 от 31.12.2022	1 783 336,00	2,81	5 010 336,00
Договор от 30.04.2013 №4889с				
январь	Акт приема-передачи №202201310077 от 31.01.2022	879 540,00	2,44	2 150 232,23
февраль	Акт приема-передачи №202202280105 от 28.02.2022	676 161,00	2,72	1 842 207,52
март	Акт приема-передачи №202203310073 от 31.03.2022	461 043,00	2,63	1 210 343,80
апрель	Акт приема-передачи №202204305264 от 30.04.2022	400 655,00	2,53	1 013 327,92
май	Акт приема-передачи №202205310086 от 31.05.2022	400 934,00	2,43	974 781,30
июнь	Акт приема-передачи №202206300092 от 30.06.2022	347 058,00	2,47	856 494,91
июль	Акт приема-передачи №202207310084 от 31.07.2022	347 001,00	2,51	869 322,70
август	Акт приема-передачи №202208310103 от 31.08.2022	419 898,00	2,53	1 064 421,82

Месяц	Реквизиты акта приема-передачи электрической энергии	Объем электрической энергии, приобретенной в целях компенсации потерь, кВт*ч	Цена без НДС, руб./кВт*ч	Стоимость электрической энергии без НДС, тыс. руб.
сентябрь	Акт приема-передачи №202209300088 от 30.09.2022	534 233,00	2,64	1 412 908,85
октябрь	Акт приема передачи №202210310092 от 31.10.2022	568 726,00	2,54	1 441 768,69
ноябрь	Акт приема-передачи №202211305122 от 30.11.2022	571 703,00	2,63	1 503 725,86
декабрь	Акт приема-передачи №202212314534 от 31.12.2022	521 082,00	2,56	1 336 020,16
Договор от 20.05.2022 №ГЭС-22/32				
июль	Акт приема-передачи №93154784/3000000963 от 31.07.2022	**5 315,00**	**2,45**	**13 007,68**
август	Акт приема-передачи №93199244/3000001089 от 31.08.2022	**13 288,00**	**2,37**	**31 545,93**
сентябрь	Акт приема-передачи №93241302/3000001214 от 30.09.2022	**20 152,00**	**2,32**	**46 828,98**
октябрь	Акт приема-передачи №93284223/3000001342 от 31.10.2022	**21 990,00**	**2,37**	**52 062,21**
ноябрь	Акт приема-передачи №93335996 от 30.11.2022	**19 047,00**	**2,47**	**47 061,34**
декабрь	Акт приема-передачи №93380867/3000001604 от 31.12.2022	**31 864,00**	**2,44**	**77 766,85**

Снижение фактических потерь электроэнергии за 2022 год относительно плановых потерь электроэнергии на 2022 год подтверждается отчетом о выполнении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО ХК «СДС-Энерго» за 2022 год (баблицы №№ 35 – 38).

Согласно п. 11 методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, доля d_i, экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяется регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

В связи с отсутствием методики по определению величины доли d_i экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, эксперты считают возможным принять величину доли d_i равной 1.

Таблица 35

Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО ХК «СДС-Энерго» на 2020 – 2024 гг.

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"								
Почтовый адрес			Почтовый адрес: 650000, Кемеровская область, г. Кемерово, а/я 827								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Гребенчук Алексей Александрович, 8 (3846) 61 – 11 – 80, a.grebenchuk@prokopenergo.ru								
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2020 г.- 31.12.2024 г.								
Год	Затраты на реализацию программы, тыс. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, %	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
	всего	в т.ч. капитальные		т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды
2019	49 513	49 513	6,4	2250,203	40 178	1,2	12,56	219,295	6713	22,1	23
2020 (факт)	100 118	100 118	13,0	2281,979	43179	1,845	34,911	204,057	6789	49,2	555
2021 (факт)	71 054	71 054	9,3	2496,462	51 846	0,573	13,2	229,758	8040	-25,7	-494,8
2022 (факт)	112 298	112 298	18,0	2415,805	55 002	0,952	21,7	222,876	7360	6,765	951
2023	51 130	51 052	9,1	2277,512	42 231	2,746	50,912	200,367	6669	1,23	40
2024	102 993	102 915	18,3	2275,872	42 214	1,64	30,392	199,137	6628	1,23	40
ВСЕГО	437 593	437 437	-	11747,63	234 472	7,756	151,115	1056,195	35486	32,725	1091,2

Таблица 36

Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО ХК «СДС-Энерго» на 2020–2024 гг.

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2019	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2020 г. факт	2021 г. факт	2022 г. факт	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Услуги в сфере электроэнергетики (передача электрической энергии)									
1.1.	Снижение потерь электрической энергии в сетях	кВт.ч,%	-	-	10 660 кВтч 0,022%	15 660 кВтч 0,022%	-1 750 кВтч 9,4 %	648 622 кВтч 3,2 %	3 419 кВтч 0,02%	6 508 кВтч 0,03 %
1.2.	Снижение расхода электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды	кВт.ч,%	-	-	9 000 кВтч, 0,8 %	365 000 кВтч, 8%	-218 950 кВтч, -13,3 %	55 000 кВтч, 2,95 %	900 кВтч, 0,05 %	500 кВтч, 0,03 %
1.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации и/или на ином законном основании	кВт.ч/кв. м	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
1.4.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации и/или на ином законном основании	Гкал/куб. м	-	-	0,000117	0,000117	0,0000355	0,0000533	0,000178	0,000178
1.5.	Увеличение доли зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	-	-	100	100	100	100	100	100
1.6.	Увеличение доли зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных энергосберегающими лампами в целях освещения	%	-	-	75	80	83	87	90	100
1.7.	Снижение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	т	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8.	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%, не менее доли, указанной в примечании <*> для соответствующего года	-	-	70	75	77	80	90	100

Таблица 37

Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО ХК «СДС-Энерго» за 2022 год

Наименование программы		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности											
Почтовый адрес		Почтовый адрес: 650000, Кемеровская область, г. Кемерово, а/я 827											
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Гребенчук Алексей Александрович, 8 (3846)61 – 11 – 80, a.grebenchuk@prokopenergo.ru											
Даты начала и окончания действия программы		2020 -2024											
Период		Затраты на реализацию программы, тыс. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, %	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
					При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
		всего	в т.ч. капитальные		т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2022	план	130 638	130 638	20,9	2495,585	53 383	0,917	17,004	201,597	6709	1,23	40
	факт	112 298	112 298	18,0	2415,805	55 002	0,952	21,7	222,876	7360	6,765	951
	отклонение	-18 340	-18 340	-2,9	-79,78	1 619	0,035	4,696	21,3	651	5,535	911
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
нараст. итогом	план	318 366	318 366	51,0	7 059	138 847	3,565	67	608	20 248	52	635
	факт	293 470	293 470	39,2	7 194	150 027	3,370	68	657	22 189	30	1 011
	отклонение	-24 896	-24 896	-11,8	-136	-11 180	0,195	-1,700	-48	-1 941	21	-376

Таблица 38

Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО ХК «СДС-Энерго» за 2022 год

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2019	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам			Фактические значения целевых и прочих показателей по годам			отклонение,ед			отклонение,%		
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	8	9	10	10	9	10	10	9	10	10
1	Услуги в сфере электроэнергетики (передача электрической энергии)											0	0	0	0	0	0
1.1	Снижение потерь электрической энергии в сети	кВт.ч,%	-	-	10 668 кВтч 0,022%	15 660 кВтч 0,0229%	6 526 кВтч 0.04 %	7. 133 тыс кВтч 0.04 %	15 000 кВтч -0,1%	-1 750.3 кВтч -9.4%	648. 622 тыс кВтч 3.2%	-660	-8276,30	641,500	4,2	126,8	9093,3
1.2	Снижение расхода электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды	кВт.ч,%	-	-	9 0.0 кВтч, 0,8 %	365 000 кВтч, 8%	10 000 кВтч 1 %	1.150 тыс кВтч, 1 %	365 000 кВтч, 0%	-218 950 кВтч -13,3%	55, 000 тыс кВтч 2,95%	0	-228950	53,900	0	2289,5	4782,6
1.3	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации или на ином законном основании	кВт ч/кв. м	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0	0		0	0	0
1.4	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации или на ином законном основании	Гкал/куб. м	-	-	0,000117	0,000117	0,0000355	0,0000533	0,000117	0,0000355	0,0000533	0	0		0	0	0
1.5	Увеличение доли зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета газа, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	0	0		0	0	0
1.6	Увеличение доли зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных энергосберегающими лампами в общем освещении	%	-	-	75	80	83	87	80	87	87	0	4		0	4,6	0,0
1.7	Снижение объема выброса парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-
1.8	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	% к числу доли, указанной в примечании <*> для соответствующего года	-	-	70	75	77	80	75	85	80	0	8		0	9,4	0,0

Таблица 39

Отчет о реализации в 2022 году мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и(или) повышение энергоэффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии в абсолютной размерности с разбивкой по годам действия программы												Затраты (план), тыс руб (без НДС), в отчете отражены предварительные данные по состоянию на 28.01.2023, сдача годовой отчетности будет осуществлена 31.03.2023 согласно ч 5 ст 23 ФЗ РФ № 146-ФЗ от 31.07.1998			
			план		факт		план						факт						план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	2022 г.	Всего накопительным итогом за годы	2022 г.	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	2022г	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	2022г
		Размерность					Численные значения экономии в указанной размерности, тыс кВтч	числовое значение экономии т.у.т.	Числовые значения экономии в тыс руб	Числовые значения экономии в указанной размерности, тыс кВтч	числовое значение экономии т.у.т.	Числовые значения экономии в тыс руб	Числовые значения экономии в указанной размерности, тыс кВтч	числовое значение экономии т.у.т.	Числовые значения экономии в тыс руб	числовое значение экономии в указанной размерности	числовое значение экономии т.у.т.	Числовые значения экономии в тыс руб				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	*Реконструкция, модернизация, замена оборудования с учетом повышения энергоэффективности действующих*																					
1.1	*ВЛ Электрические подстанции 6-110 кВ, замена трансформаторов, выключателей, реакторов, разъединителей, проводов перегруженных линий*	шт.	12	4	10	2	16	1,961	42,3	4	0,492	10,9	17,85	2,196	47,48	1,85	0,228	5,18	263 914	130 615	232 138	102 121
2	*Внедрение мероприятий энергосбережения оборудования и технологий*																					
2.1	Электрические подстанции 6-110 кВ, капитальный ремонт помещений подстанций	шт.	8	0	15	7	1,32	0,162	5,1	0	0	0	7,22	0,888	21,62	5,9	0,726	16,52	12 466	0	19 537	10 178
3	**3. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов.**																					
3.1	Электрические подстанции 110 кВ, выполнение работ по модернизации системы телемеханики	шт.	2	0	2	0	2	0,246	5	0	0	0	2	0,246	5	0	0	0	3 932	0	3 932	0
4	**Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов.**																					
4.1	Проектирование и реконструкция ВЛ-6 (10) кВ с заменой перевитых опор, проводов на марку СИП и установкой реклоузеров (с технологией Smart Grid) на отходящих линиях (10 шт.)	шт.	8	0	8	0	9	1,107	23	0	0	0	9	1,107	23	0	0	0	28 015	0	27 864	0

12. Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

- необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

- организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Предприятием заявлена на 2024 год сумма предпринимательской прибыли в размере 51 408,01 тыс.руб. (т. 30 стр. 290, т. 6 стр 172 доп. материалы №5291 от 28.09.2023).

Экспертами проведен анализ на соответствие предприятия установленным критериям для включения в НВВ предпринимательской прибыли.

Таблица 40

Расчет доли НВВ предприятия в суммарной необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии

показатели	ед.изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
		Постановление РЭК от 01.10.2021 №371	Постановление РЭК от 30.12.2021 №954	Постановление РЭК от 30.11.2022 №958	Постановление РЭК от 29.12.2023 №780
НВВ котла	тыс.руб.	21 535 888,48	22 563 978,06	24 287 685,61	22 813 040,00
НВВ сетевой организации (с учетом потерь)	тыс.руб.	843 593,67	779 475,82	854 548,44	859 341,08
Доля	%	3,92	3,45	3,52	3,77

На основании того, что необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов

на услуги по передаче электрической энергии, расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке предприятия на 2024 год.

13. Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования

В соответствии с действующим законодательством органы регулирования проводят анализ расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и принимают меры, предусмотренные пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а также при наличии результатов контрольных мероприятий, проведенных в текущем периоде регулирования, органами, осуществляющими контроль (надзор) в области электроэнергетики, соответствующим образом учитывают эти результаты.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Согласно абзацу 8 пункта 7 Основ ценообразования регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Согласно абзацу 10 пункта 7 Основ ценообразования в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой

деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

В соответствии с письмом ФАС России от 19.06.2017 №ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования» методы установления тарифов на долгосрочный период регулирования не предусматривают для электросетевых организаций возможности превышения фактических подконтрольных расходов над величиной подконтрольных расходов, установленных на соответствующий год долгосрочного периода регулирования.

Пунктом 7 Основ ценообразования предусмотрено, что к экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности. В этой связи и с учетом того, что законодательством, действующим в области ценообразования в электроэнергетике, не предусмотрена возможность превышения фактической величины подконтрольных расходов над величиной подконтрольных расходов, определенной органом регулирования в соответствии с законодательством на соответствующий год в текущем долгосрочном периоде, указанное превышение следует относить к расходам, не связанным с осуществлением регулируемой деятельности. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23 внесены изменения в Методические указания 98-э, которые вступили в действие 15.10.2023. Следовательно, регулирование сетевых организацией методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2024 год производится с учетом новых требований указанной методики.

Согласно п.11 Методических указаний B_i - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью

корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования. Указанные расходы определяются по формуле:

$$В_i = (В_i^{инд} + В_i^{коррИП}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + В_i^{распред}, (3)$$ где:

$B_i^{инд}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний 98-э, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний 98-э (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$В_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{сод} + ПО_i, (4)$$, где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 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 7 марта 2024 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$\Delta НВВ_i^{сод}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Предприятием представлен отчёт о фактически понесённых расходах в 2022 году. Экспертами проведён анализ расходов с целью определения их экономической обоснованности и исполнения требований, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования.

Расчет корректировки подконтрольных расходов за 2022 год

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле 9.6 Методических указаний 98-э (с учетом изменений по Приказу ФАС России от 20.07.2023 № 485/23):

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3} \times \left(K^{ф}_{индi-2} - K_{индi-2} \right), \text{ где:}$$

$ПР_{i-3}$ - величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год i-3;

$K^{ф}_{индi-2}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$К_{индi-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год i-2, определенный в соответствии с формулой (9.4) Методических указаний;

$$K^{ф}_{индi-2} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I^{ф}_{i-2}) \times (1 + ИКА^{ф}_{i-2})$$

$$ИКА^{ф}_{i-2} = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}, \text{ где:}$$

$УЕ^{Ф}_{i-2}$, $УЕ^{Ф}_{i-3}$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-м и (i-3)-м годах долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой. В случае, если i-3 является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, или годом, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

$I_{i-2}^{ф}$ - фактические значения индекса потребительских цен в году i-2;

$ИКА_{i-2}^{ф}$ - фактический индекс изменения количества активов в году i-2 в процентах.

2022 год для ООО ХК «СДС Энерго» является третьим годом долгосрочного периода 2020-2024 годов. Анализ и обоснование отражено в таблице ниже.

Таблица 41

Анализ подконтрольных расходов за 2022 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт по отчету предприятия	Факт по экспертизе (экономически обосн.)	Факт по экспертизе (индексация)	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Расчёт коэффициента индексации								
	ИПЦ	%	4,30%	13,80%	13,80%	13,80%		0,10
	Индекс эффективности операционных расходов	%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%		0,00
	Количество активов	у.е.	7 246,71	7 364,43	7 364,43	7 364,43		117,72
	Индекс изменения количества активов	%	0,44%	1,26%	1,26%	1,26%		0,00
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75		0,00
	Итого коэффициент индексации		0,973	1,068	1,068	1,068		0,09
1. Расчёт подконтрольных расходов								
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	132 072,01	133 551,99	133 131,13	144 986,39		12 914,37
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	*14 383,31*	10 291,28	10 282,45	15 789,75	т.9 стр. 78- 278, расшифровка, пояснительные по статьям, приказы ОСВ 20.01, 20.03, 24, 25, 26, 60.01 по договорам	1 406,44
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	*117 688,70*	123 260,70	122 848,68	129 196,63	т.9 стр. 279, расшифровка, пояснительные по статьям, приказы ОСВ 20.01, 20.03, 24, 25, 26, 60.01 по договорам	11 507,93
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	*128 600,43*	150 694,24	150 694,24	141 175,34	т. 10 стр. 132 Нет оборотки по сч. 70. П1.16 и П-4. Стр 135 ОСВ 20.01, доп.№5291 от 27.09.23 т. 1 стр 18. предоставлена расшифровка по з/п за 2022. Подтверждены документально.	12 574,91
	Среднесписочная численность	*чел.*	*277,00*	229,00	229,00	229,00	т. 10 стр 132, таб. П1.16. Сводная таб. из формы ФСН П-4 по месяцам и по подразделениям	-48,00
	Средняя заработная плата	*руб./чел. в мес.*	*38 688,46*	*54 837,79*	*54 837,79*	51 373,85		12 685,39
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	75 844,19	73 083,68	69 072,38	83 260,45		7 416,26
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	*49 272,10*	43 408,41	43 408,41	54 090,07	т. 10 стр 208 пояснительная записка, заключение техотдела	4 817,96

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт по отчету предприятия	Факт по экспертизе (экономически обосн.)	Факт по экспертизе (индексация)	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*19 292,97*	*23 529,28*	*21 686,90*	*21 179,50*		1 886,53
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 032,81	1 373,15	1 373,15	1 133,80	т. 10 стр. 282 пояснительная записка, приказ от 24.12.2019 №133/2, положение о предоставлении и использовании корпаративной сотовой связи, ОСВ 20.01, 60.01	100,99
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	15 118,64	16 973,59	16 973,59	16 596,98	т. 10 стр.302 пояснительная записка, ОСВ 20.92, 60.92. Расходы приняты в доле на передачу элэнергии-98%.	1 478,34
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	460,89	2 176,38	574,57	*505,95*	т. 10 стр. 320, пояснительная записка, ОСВ 20.01, 60.01, Приняты расходы по обслуживанию справочных систем, подбору персонала, нотариальные услуги, Исключены рекламные расходы	45,07
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	431,26	445,12	445,12	473,43	т. 10 стр. 354, ООО Цак Партнер" от 07.04.2021 и 06.06.2022 №А-2-001/2021 и №А-2-001/2022, расходы приняты в доле 73%.	42,17
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	2 249,38	2 561,04	2 320,47	*2 469,33*	т. 10 стр 354, пояснительная записка, сводная таблица, расшифровка. ОСВ 60.01, 20.01	219,95
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	*515,58*	473,84	232,08	565,99		50,41
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	*2 134,85*	1 787,17	1 249,69	2 343,60		208,75
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	*1 774,38*	1 227,54	821,90	*1 947,89*	доп. Материалы вх. №5291 от 27.09.23 т. 1 стр. 19, пояснительная записка, исключены предсменные и послесменные осмотры	173,50
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс.руб.*	*0,00*	0,00	0,00	0,00		0,00
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*	*0,00*	0,00	0,00	0,00		0,00
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	*828,27*	989,67	5,63	*909,27*	т. 10 стр. 133, исключён ДМС работников, предусмотрен ОМС	80,99
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	*2 026,03*	1 667,77	1 667,77	2 224,14		198,11
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	3 009,87	8 315,29	4 737,62	3 304,18	т. 9 стр. 57, таб П1.21.33. т. 12 стр. 59, т. 12 стр 52 расшифровка статей, ОСВ 91.02. Приказ от 20.11.2018 №128 об утверждении положения "О	294,31

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт по отчету предприятия	Факт по экспертизе (экономически обосн.)	Факт по экспертизе (индексация)	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
							социальной политике "ООО ХК "СДС-Энерго", исключены расходы на ежемес. выплаты пенсионерам, прочие выплаты и санаторно-курортные путевки пенсионерам, на проведение культурно массовых мероприятий (расходы, не относящиеся к производственному процессу).	
ИТОГО подконтрольные расходы		**тыс.руб.**	**339 526,50**	**365 645,20**	**357 635,36**	**372 726,35**		**33 199,86**

Корректировка подконтрольных расходов предприятия за 2022 год, рассчитанна по формуле 9.6. МУ 98-э. Показатели, учтенные в расчете, представлены в таблице ниже.

Таблица 42

Корректировка подконтрольных расходов предприятия за 2022 год

Показатели		**ед. изм.**	**значение**
величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год i-3, 2021 год	$ПР_{i-3}$	тыс. руб.	348 884,56
коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц	$K^{ф}_{инди-2}$		1,068
коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год i-2,	$К_{инди-2}$		0,973
Корректировка подконтрольных расходов	**ΔПР**	**тыс.руб.**	**33 199,85**

Сумма 33 199,85 тыс. руб. подлежит учету при определении корректировки на 2024 год.

Справочно: Анализ объема затрат ООО ХК «СДС-Энерго» на проведение ремонтных работ за 2022 год

Утвержденный РЭК на 2022 год ремонтный фонд, составляет 49 272,12 тыс. руб.

Согласно представленному ООО ХК «СДС-Энерго» отчету, стоимость фактически выполненных ремонтных работ составляет – 43 408,40 тыс. руб.

Таким образом, степень освоения, утвержденного РЭК объема ремонтного фонда за 2022 год, составляет 88,1 %.

В качестве обоснования понесенных ООО ХК «СДС-Энерго» расходов на ремонты в 2022 году представлены следующие документы:

- Отчет о выполнении программы ремонтного обслуживания за 2022 год;
- Акты о приемке выполненных работ (КС-2);
- Акт о приеме-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3);

Реквизиты вышеуказанных актов приведены в таблице 42.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считает стоимость реализованных в 2022 году мероприятий ремонтной программы, указанных в отчете, документально обоснованной – в размере 43 408,40 тыс. руб.

Выводы:

1. За 2022 год, согласно отчету предприятия, стоимость фактически выполненных ремонтов составляет 43 408,40 тыс. руб., а степень освоения утвержденного РЭК на 2022 год ремфонда – 88,09 %.
2. Эксперты признают обоснованность стоимости фактически выполненных ремонтов за 2022 год, выполненных ООО ХК «СДС-Энерго», в размере 43 408,40 тыс. руб., при этом степень освоения ремфонда относительно утвержденного РЭК объема составляет – 88,1 %.

Таблица 43

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении ООО ХК «СДС-Энерго» ремонтной программы за 2022 год

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
	ВСЕГО по ПРОГРАММЕ РЕМОНТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ:	49 272,12	43 408,40		36 989,92		6 418,48			X	43 408,40	-5 863,72	88,10
1	Капитальный ремонт ЛЭП 6 кВ, 6-12-КУ (замена опор 3 шт, замена провода 1,045 км, вырубка охранных зон) (инв. №00000833)	3 089,32	1 918,51	№ 3 от 31.12.2022	1 918,51	-	0,00	№ 3651 от 31.12.2022	1 918,51	X	1 918,51	X	X
			-1,94	№ 20221212014 от 12.12.2022	-1,94	-	0,00	-	-	X	-1,94	X	X
2	Капитальный ремонт 6-17-КУ (замена опор 5 шт, замена провода 1,03 км, вырубка охранных зон)	3 013,33	1 848,65	№ 2 от 30.11.2022	1 848,65	-	0,00	№ 3387 от 30.11.2022	1 848,65	X	1 848,65	X	X
			-8,06	№ 20221212014 от 12.12.2022	-8,06	-	0,00	-	-	X	-8,06	X	X
3	Капитальный ремонт Отпайка сооружение 10-18-П(замена опор 3 шт, замена провода 1,711 км, вырубка охранных зон)	1 204,91	1 215,35	№1 от 31.08.2022	1 215,35	-	0,00	№ 2563 от 31.08.2022	1 215,35	X	1 215,35	X	X
			-10,44	№ 20220804017 от 04.08.2022	-10,44	-	0,00	-	-	X	-10,44	X	X
4	Капитальный ремонт ЛЭП 35 кВ, 35-НЧ-1,2 (замена провода 3,052 км, антикоррозийная обработка опор 14 шт.)	5 981,00	3 644,51	№1 от 30.09.2022	3 644,51	-	0,00	№ 2776 от 30.09.2022	3 644,51	X	3 644,51	X	X
			-9,00	№ 20220908018 от 08.09.2022	-9,00	-	0,00	-	-	X	-9,00	X	X
5	Капитальный ремонт ПС Листвяжная (маслоприемная яма-48 кв.м., отмостка-39кв.м., крыльцо-7кв.м., дверь-2шт., козырек металлический-2шт.)	3 061,93	711,31	№1 от 03.09.2022	711,31	-	0,00	№ 2658 от 03.09.2022	711,31	X	711,31	X	X
			1 177,88	№2 от 03.09.2022	1 177,88	-	0,00	№ 2658/1 от 03.09.2022	1 177,88	X	1 177,88	X	X
6	Капитальный ремонт здания диспетчерской службы	563,55	3,03	№ 1105 от 31.05.2022	3,03	-	0,00	-	0,00	X	3,03	X	X
			565,92	№ 1 от 30.07.2022	565,92	-	0,00	№ 2387 от 30.07.2022	565,92	X	565,92	X	X
			-5,40	№ 20220908018 от 08.09.2022	-5,40	-	0,00	-	-	X	-5,40	X	X
7	Капитальный ремонт подстанции № 1 (фасад, маслоприемные ямы, двери, ж/б конструкции)	777,23	777,23	№3 от 31.07.2022	777,23	-	0,00	№ 2374 от 31.07.2022	777,23	X	777,23	X	X
8	Капитальный ремонт подстанции № 5 (кабель-каналы, водосток)	161,91	161,91	№1 от 10.07.2022	161,91	-	0,00	№ 2404 от 10.07.2022	161,91	X	161,91	X	X
9	Капитальный ремонт подстанции № 6 (фасад, отмостка)	398,01	398,01	№4 от 15.08.2022	398,01	-	0,00	№ 2562 от 15.08.2022	398,01	X	398,01	X	X
10	Капитальный ремонт подстанции № 10 (маслоприемные ямы, ж/б конструкции)	2 885,84	2 885,84	№1 от 30.07.2022	2 885,84	-	0,00	№ 2373 от 30.07.2022	2 885,84	X	2 885,84	X	X
11	Капитальный ремонт подстанции № 14 (фасад, отмостка, маслоприемные ямы, кабель-каналы, ж/б конструкции)	3 499,29	963,82	№1 от 30.09.2022	963,82	-	0,00	№ 2660 от 30.09.2022	963,82	X	963,82	X	X
			2 535,47	№2 от 30.09.2022	2 535,47	-	0,00	№ 2660/1 от 30.09.2022	2 535,47	X	2 535,47	X	X
12	Капитальный ремонт подстанции № 19 (отмостка, ж/б конструкции)	566,08	566,08	№6 от 15.09.2022	566,08	-	0,00	№ 2659 от 15.09.2022	566,08	X	566,08	X	X
13	Капитальный ремонт производственного здания	1 443,84	1 443,84	№1 от 01.07.2022	1 443,84	-	0,00	№ 2180 от 01.07.2022	1 443,84	X	1 443,84	X	X
14	Капитальный ремонт отмостки ПС №20	387,45	387,45	№2 от 20.07.2022	387,45	-	0,00	№ 2405 от 20.07.2022	387,45	X	387,45	X	X
15	Капитальной ремонт силового трансформатора ТДТН-10000/110 Т-1 ПС 110/6 кВ № 20	4 286,82	27,07	№ 1178 от 31.03.2022	27,07	-	0,00	-	0,00	X	27,07	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			4 259,75	№ 1 от 31.08.2022	4 259,75	-	0,00	№ 2507 от 31.08.2022	4 286,82	x	4 259,75	x	x
16	Капитальный ремонт Сооружения ОРУ 35кВ (маслоприемные ямы, ж/б конструкции)	706,24	706,24	№5 от 31.08.2022	706,24	-	0,00	№ 2564 от 31.08.2022	706,24	x	706,24	x	x
17	Капитальный ремонт ЛЭП 6 кВ ,6-2-Н	1 186,47	1 010,20	-	0,00	акт №1343 от 31.08.2022	1 010,20	№ 81 от 31.08.2022	1 186,47	x	1 010,20	x	x
			92,59	акт №20220831024 от 31.08.2022	92,59	-	-	-	-	x	92,59	x	x
			-	-	-	отчет по проводкам от 31.08.2022	83,69	-	-	x	-	x	x
18	Ремонт трансформатора РНТ-13 ТДНС-16000/35/6 Т-2	413,17	413,17	№ 1 от 11.08.2022	413,17	-	0,00	№ 2506 от 11.08.2022	413,17	x	413,17	x	x
19	Ремонт систем видеонаблюдения на ПС	150,28	0,80	№123/259-1 от 30.09.2022	0,80	-	0,00	-	0,00	x	0,80	x	x
			0,80	№123/259-2 от 30.09.2022	0,80	-	0,00	-	0,00	x	0,80	x	x
			0,80	№123/259-3 от 30.09.2022	0,80	-	0,00	-	0,00	x	0,80	x	x
			0,80	№123/259-4 от 30.09.2022	0,80	-	0,00	-	0,00	x	0,80	x	x
			0,80	№123/259-5 от 30.09.2022	0,80	-	0,00	-	0,00	x	0,80	x	x
			0,80	№123/259-6 от 30.09.2022	0,80	-	0,00	-	0,00	x	0,80	x	x
			36,38	№123/259-7 от 30.09.2022	36,38	-	0,00	-	0,00	x	36,38	x	x
			36,38	№123/259-8 от 30.09.2022	36,38	-	0,00	-	0,00	x	36,38	x	x
			36,38	№123/259-9 от 30.09.2022	36,38	-	0,00	-	0,00	x	36,38	x	x
			36,38	№123/259-10 от 30.09.2022	36,38	-	0,00	-	0,00	x	36,38	x	x
20	Капитальный ремонт Сооружение - ВЛ ф 6-28-Н	1 484,03	0,72	-	0,00	акт №1445 от 30.09.2022	0,72	№ 82 от 30.09.2022	1 484,03	x	0,72	x	x
			0,72	-	0,00	акт №1446 от 30.09.2022	0,72			x	0,72	x	x
			0,72	-	0,00	акт №1447 от 30.09.2022	0,72			x	0,72	x	x
			13,09	-	0,00	акт №1453 от 30.09.2022	13,09			x	13,09	x	x
			1 137,88	-	0,00	акт №1543 от 30.09.2022	1 137,88			x	1 137,88	x	x
			223,94	акт №20220930023 от 30.09.2022	223,94	-	-	-	-	x	223,94	x	x
			-	-	-	отчет по проводкам от 30.09.2022	106,94	-	-	x	-	x	x
21	Окраска КТП 250 кВА Трансфоматорной подстанции 35/6 кВ	51,67	51,67	№1 от 30.09.2022	51,67	-	0,00	№ 2843 от 30.09.2022	51,67	x	51,67	x	x
22	Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ (сектор В)	708,61	0,36	-	0,00	акт №1683 от 31.10.2022	0,36	№ 128 от 31.10.2022	708,61	x	0,36	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			0,36	-	0,00	акт №1684 от 31.10.2022	0,36			x	0,36	x	x
			1,81	-	0,00	акт №1685 от 31.10.2022	1,81			x	1,81	x	x
			7,18	-	0,00	акт №1686 от 31.10.2022	7,18			x	7,18	x	x
			494,41	-	0,00	акт №1696 от 31.10.2022	494,41			x	494,41	x	x
			104,03	акт №20221031019 от 31.10.2022	104,03	-	-			x	104,03	x	x
			-	-	-	отчет по проводкам от 31.10.2022	100,45			x	-	x	x
23	Ремонт блоков на ПС Листвяжная	33,40	33,40	№ 1 от 31.03.2022	33,40	-	0,00	№ 1088 от 31.03.2022	33,40	x	33,40	x	x
24	Трансформаторы ТМ-250/6/0,23 кВ, ТМ-250/6, ТМ-320/6, ТМ-560/6, ТМ-630/6/0,4 на ПС №1	63,34	63,34	№1 от 31.01.2022	63,34	-	0,00	№ 215 от 31.01.2022	63,34	x	63,34	x	x
25	Выполнение работ по ремонту ячеек КСО-272 и распределительного устройства КСО-272 (инв.№00001816) на ПС №1	167,96	167,96	№2 от 31.01.2022	167,96	-	0,00	№ 215 от 31.01.2022	167,96	x	167,96	x	x
26	Разрядников РВ-1С, РВ-2С к выключателю ВМП 10/630 на ПС №1	0,80	0,80	№3 от 31.01.2022	0,80	-	0,00	№ 215 от 31.01.2022	0,80	x	0,80	x	x
27	Разъединители - 6 кВ ячеек КСО-272 на ПС №1	7,29	7,29	№4 от 31.01.2022	7,29	-	0,00	№ 215 от 31.01.2022	7,29	x	7,29	x	x
28	Распределительное устройство КСО-272 на ПС №1	9,39	9,39	№5 от 31.01.2022	9,39	-	0,00	№ 215 от 31.01.2022	9,39	x	9,39	x	x
29	Ячейка КСО-272 на ПС №1	14,66	14,66	№6 от 31.01.2021	14,66	-	0,00	№ 215 от 31.01.2022	14,66	x	14,66	x	x
30	Трансформатор ТМЗ-1000/6 на ПС №36	12,73	12,73	№12 от 31.01.2022	12,73	-	0,00	№ 215 от 31.01.2022	12,73	x	12,73	x	x
31	Трансформатор 25 кВА в составе распределительного устройства КСО-272 на ПС №36	8,66	8,66	№13 от 31.01.2022	8,66	-	0,00	№ 215 от 31.01.2022	8,66	x	8,66	x	x
32	Масляные выключатели 6 кВ распределителного устройства КСО-272 на ПС №36	44,46	44,46	№14 от 31.01.2022	44,46	-	0,00	№ 215 от 31.01.2022	44,46	x	44,46	x	x
33	ф. 10, 22, 23 распределительного устройства КСО-272 на ПС №36	21,91	21,91	№15 от 31.01.2022	21,91	-	0,00	№ 215 от 31.01.2022	21,91	x	21,91	x	x
34	Распределительные устройства КСО-272 на ПС №36	62,08	62,08	№16 от 31.01.2022	62,08	-	0,00	№ 215 от 31.01.2022	62,08	x	62,08	x	x
35	Ф. 14а распределительного устройства КСО-272 на ПС №36	4,14	4,14	№17 от 31.01.2022	4,14	-	0,00	№ 215 от 31.01.2022	4,14	x	4,14	x	x
36	Шинопровод - 6 кВ, в составе распределительного устройства КСО-272 на ПС №36	5,28	5,28	№18 от 31.01.2022	5,28	-	0,00	№ 215 от 31.01.2022	5,28	x	5,28	x	x
37	Оборудование щита 0,23 кВ ТП "Прокопьевскэнерго", в составе трансформатора ТМ-400 10/0,4 кВ	17,70	17,70	№41 от 28.02.2022	17,70	-	0,00	№ 539 от 28.02.2022	17,70	x	17,70	x	x
38	Оборудование щита 0,4 кВ ТП "Прокопьевскэнерго", в составе трансформатора ТМ-400 10/0,4 кВ	30,89	30,89	№40 от 28.02.2022	30,89	-	0,00	№ 539 от 28.02.2022	30,89	x	30,89	x	x
39	Оборудование щита СН-0,4/0,23кВ Подстанции 110/35/10кВ с оборудованием (Керамзитовая)	55,15	55,15	№ 39 от 28.02.2022	55,15	-	0,00	№ 539 от 28.02.2022	55,15	x	55,15	x	x
40	Оборудование щита постоянного тока 220 В Подстанции 110/35/10кВ с оборудованием (Керамзитовая)	23,85	23,85	№ 38 от 28.02.2022	23,85	-	0,00	№ 539 от 28.02.2022	23,85	x	23,85	x	x
41	Шинопровод - 6 кВ, в составе камеры КСО-285-8В-1000 на ПС №30	2,11	2,11	№ 32 от 28.02.2022	2,11	-	0,00	№ 539 от 28.02.2022	2,11	x	2,11	x	x
42	Ф. 13 в составе камеры КСО 285-13-400 на ПС №30	4,95	4,95	№ 33 от 28.02.2022	4,95	-	0,00	№ 539 от 28.02.2022	4,95	x	4,95	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
43	ф. 1 в составе камеры КСО 285-15Т-400, ф.4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12 в составе камер КСО 285-8В-600 на ПС №30	36,52	36,52	№ 30 от 28.02.2022	36,52	-	0,00	№ 539 от 28.02.2022	36,52	x	36,52	x	x
44	Ф. 3 в составе камеры КСО 285-8В-1000 на ПС №30	8,59	8,59	№ 29 от 28.02.2022	8,59	-	0,00	№ 539 от 28.02.2022	8,59	x	8,59	x	x
45	Трансформатор 25 кВА в составе камеры КСО 285-15Т-400 на ПС №30	7,48	7,48	№ 28 от 28.02.2022	7,48	-	0,00	№ 539 от 28.02.2022	7,48	x	7,48	x	x
46	Ф. 18 КРУ на ПС №2	3,31	3,31	№ 27 от 28.02.2022	3,31	-	0,00	№ 539 от 28.02.2022	3,31	x	3,31	x	x
47	Ф. 5, 6 КРУ на ПС №2	7,41	7,41	№ 26 от 28.02.2022	7,41	-	0,00	№ 539 от 28.02.2022	7,41	x	7,41	x	x
48	ф. 17, 34 КРУ на ПС №2	16,02	16,02	№ 25 от 28.02.2022	16,02	-	0,00	№ 539 от 28.02.2022	16,02	x	16,02	x	x
49	Ф. 13, 14, 27, 28, 29 КРУ на ПС №2	23,40	23,40	№ 24 от 28.02.2022	23,40	-	0,00	№ 539 от 28.02.2022	23,40	x	23,40	x	x
50	Трансформатор ТМ-320/6 и ТМ-630/6 на ПС №2	21,13	21,13	№ 23 от 28.02.2022	21,13	-	0,00	№ 539 от 28.02.2022	21,13	x	21,13	x	x
51	Ф. 15, 27 камеры КСО-298-5ВВ-1000-2-1-У3 на ПС №26	1,95	1,95	№ 22 от 28.02.2022	1,95	-	0,00	№ 539 от 28.02.2022	1,95	x	1,95	x	x
52	Ф. 2, 8, 10, 12, 16, 17, 24, 31, 32, 39, 43 камеры КСО-298-8.2ВВ-1000-2-1-У3, камеры КСО-298-8.2ВВ-630-2-1-У3, камера КСО-298-8.2ВВ-100-2-1-У3 на ПС №26	55,18	55,18	№ 21 от 28.02.2022	55,18	-	0,00	№ 539 от 28.02.2022	55,18	x	55,18	x	x
53	Трансформаторов собственных нужд ТЛС-256 в составе камер КСО-298-15-400ТСН-2-1-У3 на ПС №26	33,40	33,40	№ 20 от 28.02.2022	33,40	-	0,00	№ 539 от 28.02.2022	33,40	x	33,40	x	x
54	Трансформаторов ТМ-560/10 (инв. № 00001128), ТМ-560/6 (инв.№№00001129, 00002034), ТМ -180/6 (инв. № 00002019), ТМ-100КВА (инв. № 00002153) на ПС №26	52,42	52,42	№ 19 от 28.02.2022	52,42	-	0,00	№ 539 от 28.02.2022	52,42	x	52,42	x	x
55	Яч. 10 кВ (Яч. 45 СР 3-6 с.ш.) п/ст Азот-2 - Высоковольтная ячейка КРУ-10Э	2,19	2,19	№ 1-6 от 28.02.2022	2,19	-	0,00	-	0,00	x	2,19	x	x
56	Яч. 10 кВ (Яч. 42 СВМ 4-5 с.ш.) п/ст Азот-2 - Высоковольтная ячейка КРУ-10Э	2,67	2,67	№ 1-7 от 28.02.2022	2,67	-	0,00	-	0,00	x	2,67	x	x
57	Яч. 10 кВ (Яч. 44 СР 4-5 с.ш.) п/ст Азот-2 - Высоковольтная ячейка КРУ-10Э	2,19	2,19	№ 1-8 от 28.02.2022	2,19	-	0,00	-	0,00	x	2,19	x	x
58	Яч. 10 кВ (Яч. 43 СВМ 3-6 с.ш.) п/ст Азот-2 - Высоковольтная ячейка КРУ-10Э	2,67	2,67	№ 1-9 от 28.02.2022	2,67	-	0,00	-	0,00	x	2,67	x	x
59	ЩСН 1-2 с.ш. п/ст Азот-3 - Распределительный щит	11,03	11,03	№ 1-11 от 28.02.2022	11,03	-	0,00	-	0,00	x	11,03	x	x
60	Яч. 10 кВ (яч.40 ф.п.ст. 140 №1) п/ст Азот-2 - - Высоковольтная ячейка КРУ-10Э	3,69	3,69	№ 1-11 от 28.02.2022	3,69	-	0,00	-	0,00	x	3,69	x	x
61	Трансформатор ТМ-1600/6/0,4 кВ, ТМГ11-1600/6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1 на ПС №29	30,52	30,52	№ 47 от 31.03.2022	30,52	-	0,00	№ 1231 от 31.03.2022	30,52	x	30,52	x	x
62	Трансформатор ТМ 25/6 на ПС №29	7,94	7,94	№ 48 от 31.03.2022	7,94	-	0,00	№ 1231 от 31.03.2022	7,94	x	7,94	x	x
63	Ф. 2, 3, 4, 5, 6, 8, 10, 12, 13, 14, 16, 18 распределительные устройства КСО-266 на ПС №29	60,20	60,20	№ 49 от 31.03.2022	60,20	-	0,00	№ 1231 от 31.03.2022	60,20	x	60,20	x	x
64	Ф. 9 распределительное устройство КСО-266 на ПС №29	0,96	0,96	№ 50 от 31.03.2022	0,96	-	0,00	№ 1231 от 31.03.2022	0,96	x	0,96	x	x
65	Щит СН 0,23 кВ, в составе шкафа оперативного постоянного тока ШОТ-01-50-2-14-2-0-1-1-1-15-3-600-2200-600-0-1-1-1-2-0 на ПС №10	55,26	55,26	№ 68 от 31.03.2022	55,26	-	0,00	№ 1231 от 31.03.2022	55,26	x	55,26	x	x
66	Щит 0,4/0,23 кВ, в составе подстанции №10	9,02	9,02	№ 67 от 31.03.2022	9,02	-	0,00	№ 1231 от 31.03.2022	9,02	x	9,02	x	x
67	Щит н/в ЩО на ПС №10	25,06	25,06	№ 69 от 31.03.2022	25,06	-	0,00	№ 1231 от 31.03.2022	25,06	x	25,06	x	x
68	ДК-2 с.ш. п/ст Азот-4 - Реактор ЗРОМ-350/6	5,97	5,97	№ 2-1 от 31.03.2022	5,97	-	0,00	-	0,00	x	5,97	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
69	Трансформатор ТМ-2 п/ст Азот-4 - Трансформатор ТМ-400-6/0.4	5,71	5,71	№ 2-2 от 31.03.2022	5,71	-	0,00	-	0,00	x	5,71	x	x
70	Яч.329 ТСН-2 100кВА п/ст Азот-3 - Высоковольтные ячейки ЯРУ2-6Э - трансформатор ТМ-100 6/0,4 кВ	5,67	5,67	№ 2-3 от 31.03.2022	5,67	-	0,00	-	0,00	x	5,67	x	x
71	Яч. 6 кВ (яч.24-2 п.с. 194 ввод №2) п/ст Азот-4 - Комплектное распредустройство КРУ-2-6ЭЗ	5,83	5,83	№ 2-5 от 31.03.2022	5,83	-	0,00	-	0,00	x	5,83	x	x
72	Яч.7-3 ТСН№1 400кВА п/ст Азот-4 - Комплектное распредустройство КРУ-2-6ЭЗ	5,68	5,68	№ 2-6 от 31.03.2022	5,68	-	0,00	-	0,00	x	5,68	x	x
73	Трансформатор ТМ-СЭЩ-630/10-11 УХЛ 1;6.00/0,4 У/Ун-0 и трансформатор ТМГ11-630/6/0,4 У/Ун-0 на ПС №33	25,77	25,77	№ 1 от 30.04.2022	25,77	-	0,00	№ 1563 от 30.04.2022	25,77	x	25,77	x	x
74	Яч.компл. К-19/3 ф.2 на ПС №33	0,98	0,98	№ 2 от 30.04.2022	0,98	-	0,00	№ 1563 от 30.04.2022	0,98	x	0,98	x	x
75	Яч. КОМПЛ. К-19/3, яч. КОМПЛ. К-ОЭ/3 , яч. КСО-266, яч. КСО-272 на Пс №33	40,62	40,62	№ 3 от 30.04.2022	40,62	-	0,00	№ 1563 от 30.04.2022	40,62	x	40,62	x	x
76	Трансформатор ТМГ11-160/6/0,23 У/Дн-11-УХЛ1, ТМГ-СЭЩ-160/10-11УХЛ1 и ТМШ-100/6/0,4 на ПС №9	31,77	31,77	№ 4 от 30.04.2022	31,77	-	0,00	№ 1563 от 30.04.2022	31,77	x	31,77	x	x
77	Трансформатор ТЛС-СЭЩ 63/6 в составе ячейки присоединения на ПС №9	7,57	7,57	№ 5 от 30.04.2022	7,57	-	0,00	№ 1563 от 30.04.2022	7,57	x	7,57	x	x
78	Яч. КСО-266 ф. 1, 6, 8; яч. КСО-2УМ ф. 19, 22, 24, 25; яч. присоединения ф. 3, 13 на ПС №9	43,73	43,73	№ 6 от 30.04.2022	43,73	-	0,00	№ 1563 от 30.04.2022	43,73	x	43,73	x	x
79	Яч. присоединения ф. 12 на ПС №9	8,12	8,12	№ 7 от 30.04.2022	8,12	-	0,00	№ 1563 от 30.04.2022	8,12	x	8,12	x	x
80	Яч. КСО-266 ф. 2 на ПС №9	0,98	0,98	№ 8 от 30.04.2022	0,98	-	0,00	№ 1563 от 30.04.2022	0,98	x	0,98	x	x
81	Трансформатор силовой ТМ 250 на ТП "Новосафоново"	13,29	13,29	№ 9 от 30.04.2022	13,29	-	0,00	№ 1563 от 30.04.2022	13,29	x	13,29	x	x
82	Оборудование КТП-250 кВА на ПС №6	14,09	14,09	№ 12 от 30.04.2022	14,09	-	0,00	№ 1563 от 30.04.2022	14,09	x	14,09	x	x
83	Яч. КВП 6 13 600 на ПС №6	86,01	86,01	№ 18 от 30.04.2022	86,01	-	0,00	№ 1563 от 30.04.2022	86,01	x	86,01	x	x
84	Яч. КВП 6 13 1000 секц. на ПС №6	4,67	4,67	№ 19 от 30.04.2022	4,67	-	0,00	№ 1563 от 30.04.2022	4,67	x	4,67	x	x
85	Яч. КВП 6 13 600 ШР секцион. на ПС №6	3,36	3,36	№ 20 от 30.04.2022	3,36	-	0,00	№ 1563 от 30.04.2022	3,36	x	3,36	x	x
86	ДК-4 с.ш. п/ст Азот-4 - Реактор РЗДЦОМ-460/6	6,02	6,02	№ 3-1 от 30.04.2022	6,02	-	0,00	-	0,00	x	6,02	x	x
87	Трансформатор ТМ-4 п/ст Азот-4 - Трансформатор ТМ-400-6/0.4	5,72	5,72	№ 3-9 от 30.04.2022	5,72	-	0,00	-	0,00	x	5,72	x	x
88	Яч.440 п.с. 172 ввод №2 п/ст Азот-3 - Комплект распред.уст-во на СКВ	24,95	24,95	№ 3-12 от 30.04.2022	24,95	-	0,00	-	0,00	x	24,95	x	x
89	Яч.212 ф. ТСН-1 160кВА п/ст Азот-3 - Комплектное распредустройство КРУ-2-6ЭЗ	5,69	5,69	№ 3-13 от 30.04.2022	5,69	-	0,00	-	0,00	x	5,69	x	x
90	Яч. 24-1 ДК-4 п/ст Азот-4 - Комплектное распредустройство КРУ-2-6ЭЗ	5,98	5,98	№ 3-16 от 30.04.2022	5,98	-	0,00	-	0,00	x	5,98	x	x
91	Яч. 6 кВ (яч.12 СВМ №2) п/ст Азот-4 - Комплектное распредустройство КР-10Д10	5,85	5,85	№ 3-17 от 30.04.2022	5,85	-	0,00	-	0,00	x	5,85	x	x
92	Яч. 2 реактора линии № 2 п/ст Азот-1- Высоковольтная ячейка N2 с реактором РБА и разъединителем	30,53	30,53	№ 3-21 от 30.04.2022	30,53	-	0,00	-	0,00	x	30,53	x	x
93	Яч. 6 кВ (яч.8а ф.п.ст. 80 № 2) на п/ст Азот-1 - Высоковольтная ячейка КРУ-КВС-10 N8a фидер п/ст 43	5,84	5,84	№ 3-24 от 30.04.2022	5,84	-	0,00	-	0,00	x	5,84	x	x
94	Щит СН 0,4/0,23, в составе КТП 250 кВА на ПС №6	28,55	28,55	№ 21 от 31.05.2022	28,55	-	0,00	№ 1883 от 31.05.2022	28,55	x	28,55	x	x
95	Выключатели вакуумный ВБЭС-35-25-630 УХЛ1 в ком-те с тремя траснформаторами тока ТОЛ35 111-7 на ПС №37	11,50	11,50	№ 22 от 31.05.2022	11,50	-	0,00	№ 1883 от 31.05.2022	11,50	x	11,50	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
96	Трансформаторы напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ на ПС №37	9,81	9,81	№ 23 от 31.05.2022	9,81	-	0,00	№ 1883 от 31.05.2022	9,81	x	9,81	x	x
97	Разъединители РГП-2-35/1000 с ПД УХЛ1 на ПС №37	28,37	28,37	№ 24 от 31.05.2022	28,37	-	0,00	№ 1883 от 31.05.2022	28,37	x	28,37	x	x
98	Оборудование на ПС 110/6/6,3 кВ "Набережная"	113,71	113,71	№ 29 от 31.05.2022	113,71	-	0,00	№ 1883 от 31.05.2022	113,71	x	113,71	x	x
99	Оборудование 110 кВ на Подстанции 110/35/10 кВ Керамзитовая	124,93	124,93	№ 30 от 31.05.2022	124,93	-	0,00	№ 1883 от 31.05.2022	124,93	x	124,93	x	x
100	Разъединители трехполюсные РГН 2-110 с электродвигательными приводами ПД-14-01 УХЛ1 на ПС "Керамзитовая"	77,77	77,77	№ 31 от 31.05.2022	77,77	-	0,00	№ 1883 от 31.05.2022	77,77	x	77,77	x	x
101	Электромагнитные антирезонансные однофазные трансформаторы напряжения 110 кВ НАМИ-110 УХЛ1 на ПС 110/10 кВ "Керамзитовая"	6,33	6,33	№ 32 от 31.05.2022	6,33	-	0,00	№ 1883 от 31.05.2022	6,33	x	6,33	x	x
102	Трансформатор ТМГ 11-160/10/0,4 (б/у) на ТП "Чайка"	14,09	14,09	№ 33 от 31.05.2022	14,09	-	0,00	№ 1883 от 31.05.2022	14,09	x	14,09	x	x
103	Внутриплощадочные сети электропередач 10 кВ и КТП-3 на ПС 35/10 кВ "Танай"	27,58	27,58	№ 41 от 31.05.2022	27,58	-	0,00	№ 1883 от 31.05.2022	27,58	x	27,58	x	x
104	Трансформатор ТМ 100/6/0,4 и трансформатор 630/6/0,4 на ПС №8	21,03	21,03	№ 42 от 31.05.2022	21,03	-	0,00	№ 1883 от 31.05.2022	21,03	x	21,03	x	x
105	Ф.11 распределительного устройства КСО-226 на ПС №8	0,98	0,98	№ 43 от 31.05.2022	0,98	-	0,00	№ 1883 от 31.05.2022	0,98	x	0,98	x	x
106	Ф.16,17 ячеек КСО-266 на ПС №8	10,19	10,19	№ 44 от 31.05.2022	10,19	-	0,00	№ 1883 от 31.05.2022	10,19	x	10,19	x	x
107	Ф.9,19 в составе Подстанции №8	16,90	16,90	№ 45 от 31.05.2022	16,90	-	0,00	№ 1883 от 31.05.2022	16,90	x	16,90	x	x
108	Ф.10, 13 ячеек КСО-266 на ПС №8	7,40	7,40	№ 46 от 31.05.2022	7,40	-	0,00	№ 1883 от 31.05.2022	7,40	x	7,40	x	x
109	Ф.18 ячейки КСО-266 на ПС №8	0,82	0,82	№ 47 от 31.05.2022	0,82	-	0,00	№ 1883 от 31.05.2022	0,82	x	0,82	x	x
110	Ф.12, 14 ячеек КСО-266 в составе Подстанции №8	19,43	19,43	№ 48 от 31.05.2022	19,43	-	0,00	№ 1883 от 31.05.2022	19,43	x	19,43	x	x
111	Щит СН 0,4/0,23 кВ в составе комплексного распред уст-ва КРУ 6 кВ (ПС 110/6 КВ) б/у ПС Листвяжная	63,84	63,84	№ 54 от 31.05.2022	63,84	-	0,00	№ 1883 от 31.05.2022	63,84	x	63,84	x	x
112	Ячейка 6 кВ (яч.7-2 п.с. 192 Т-1-2500кВА) п/ст Азот-4 - комплектное распределительное устройство КРУ-2-6ЭЗ	5,84	5,84	№ 4-1 от 31.05.2022	5,84	-	0,00	-	0,00	x	5,84	x	x
113	Трансформатор ТСН-2 п/ст Азот-1 - Трансформатор силовой ТМ-250 6/0,4	5,72	5,72	№ 4-2 от 31.05.2022	5,72	-	0,00	-	0,00	x	5,72	x	x
114	Ячейка 6 кВ (яч.2а ф.ТСН-2) п/ст Азот-1 - высоковольтная ячейка КРУ-КВС-10	9,34	9,34	№ 4-5 от 31.05.2022	9,34	-	0,00	-	0,00	x	9,34	x	x
115	Трансформаторы ТДНС-10000/35/6 на ПС №14	156,79	156,79	№55 от 30.06.2022	156,79	-	0,00	№ 2060 от 30.06.2022	156,79	x	156,79	x	x
116	Выключатели вакуумные ВБЭС-35-25630 на ПС №14	2,86	2,86	№56 от 30.06.2022	2,86	-	0,00	№ 2060 от 30.06.2022	2,86	x	2,86	x	x
117	Трансформаторы тока ТОЛ 35 111-11 УХЛ1 на ПС №14	4,81	4,81	№57 от 30.06.2022	4,81	-	0,00	№ 2060 от 30.06.2022	4,81	x	4,81	x	x
118	Оборудование, входящее в состов ОРУ-35 кВ на ПС №14	85,25	85,25	№58 от 30.06.2022	85,25	-	0,00	№ 2060 от 30.06.2022	85,25	x	85,25	x	x
119	Шкаф ввода 1РШ Н554-ЭП.КУ 2,03,04 и шкаф ввода 4 РШ Н554-ЭП.КУ 2,03,04 на ПС №14	9,50	9,50	№59 от 30.06.2022	9,50	-	0,00	№ 2060 от 30.06.2022	9,50	x	9,50	x	x
120	Оборудование на ПС 6/6,3 кВ "Набережная"	518,96	518,96	№68 от 30.06.2022	518,96	-	0,00	№ 2060 от 30.06.2022	518,96	x	518,96	x	x
121	Щит СН 0,4/0,23 кВ, в составе ПС 35/6/6,3 кВ "Лутугинская" и две двухцепные ВЛ-35 кВ) на ПС "Лутугинская"	79,21	79,21	№83 от 30.06.2022	79,21	-	0,00	№ 2060 от 30.06.2022	79,21	x	79,21	x	x
122	Яч.4 ЯЗВ, ЯОВ-1, 2 СТ п/ст Азот-2 - выключатель высоковольтный масляный ВМТ 110-40/2000 с приводом	0,83	0,83	№ 5-7 от 30.06.2022	0,83	-	0,00	-	0,00	x	0,83	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
123	Яч.3 ВМТ ф. Т-2 п/ст Азот - выключательЗх-полюсный ВМТ-10Б-40/2000 п/ст100	9,50	9,50	№ 5-12 от 30.06.2022	9,50	-	0,00	-	0,00	x	9,50	x	x
124	Яч.3 ЯЗВ, ЯОВ-1,2 СТ п/ст Азот-1,2 - выключатель 3-х полюсный ВМТ 10Б-40/2000	0,83	0,83	№ 5-13 от 30.06.2022	0,83	-	0,00	-	0,00	x	0,83	x	x
125	Яч.2 ВМТ-110 кВ, ф. Т-3 п/ст Азот-1,2 - выключатель масляный 3-полюсный с пружинным приводом ППрК	9,50	9,50	№ 5-18 от 30.06.2022	9,50	-	0,00	-	0,00	x	9,50	x	x
126	Яч.5 ВМТ-110 кВ ф. Т-4 п/ст Азот-1,2 - выключатель масдный 3х полюсный ВМТ-106-10/2000	9,50	9,50	№ 5-27 от 30.06.2022	9,50	-	0,00	-	0,00	x	9,50	x	x
127	Яч.5 ЯЗВ, ЯОВ-1,2 СТ (ячейка-110 кВ) п/ст Азот-1,2 - выключатель масляный 3х полс. ВМТ-106-40/2000	0,83	0,83	№ 5-28 от 30.06.2022	0,83	-	0,00	-	0,00	x	0,83	x	x
128	ТСН-1 п/ст Азот-1 - трансформатор силовой ТМ-250 6/0,4	5,72	5,72	№ 5-29 от 30.06.2022	5,72	-	0,00	-	0,00	x	5,72	x	x
129	Яч.4Б ф.п.ст.81 №2 п/ст Азот-1 - высовольтная ячейка КРУ-КВС-10 №4б фидер п/ст 38	5,84	5,84	№ 5-36 от 30.06.2022	5,84	-	0,00	-	0,00	x	5,84	x	x
130	яч. 25 ф.п.с. 45 № 1 на п/ст Азот-2 - Высоковольт. ячейка КРУ-10Э	1,42	1,42	№ 6-1 от 31.07.2022	1,42	-	0,00	-	0,00	x	1,42	x	x
131	Реактор ф. ДК-5 на п/ст Азот-2 - Генератор дугогасительный	6,03	6,03	№ 6-2 от 31.07.2022	6,03	-	0,00	-	0,00	x	6,03	x	x
132	Реактор ф. ДК-6 на п/ст Азот-2 - Генератор дугогасительный	6,03	6,03	№ 6-4 от 31.07.2022	6,03	-	0,00	-	0,00	x	6,03	x	x
133	Ячейки 10 кВ (яч.25 ф.п.ст. 45 №1) на п/ст Азот-2 - Высоковольт. ячейка КРУ-10Э	3,71	3,71	№ 6-7 от 31.07.2022	3,71	-	0,00	-	0,00	x	3,71	x	x
134	Ячейки 6 кВ (яч.7б ф. п.ст. 142 №1) на п/ст Азот-1 - Высоковольтная ячейка КРУ-КВС-10 N7б отход фидер п/ст 55	3,71	3,71	№ 6-11 от 31.07.2022	3,71	-	0,00	-	0,00	x	3,71	x	x
135	Т-3 (охлаждение) на п/ст Азот-4 - Трансформатор ТРДЦН-63000/110-115/6,3	58,63	58,63	№ 6-15 от 31.07.2022	58,63	-	0,00	-	0,00	x	58,63	x	x
136	Т-2 (охлаждение) на п/ст Азот-3 - Трансформатор ТРДЦН-63000/110-115/6,3	58,64	58,64	№ 6-16 от 31.07.2022	58,64	-	0,00	-	0,00	x	58,64	x	x
137	Реактор тр-ра Т-2-63МВ на п/ст Азот-3 - Реакторы РБАС-6-2	28,19	28,19	№ 6-17 от 31.07.2022	28,19	-	0,00	-	0,00	x	28,19	x	x
138	Трансформатор Т-2-63МВА силового на п/ст Азот-3 - Трансформатор ТРДЦН-63000/110-115/6,3	148,15	148,15	№ 6-18 от 31.07.2022	148,15	-	0,00	-	0,00	x	148,15	x	x
139	Трансформатор ТМ-3 на п/ст Азот-4 - Трансформатор ТМ-400-6/0,4	5,67	5,67	№ 6-19 от 31.07.2022	5,67	-	0,00	-	0,00	x	5,67	x	x
140	Трансформатор Т-3-63МВА силового на п/ст Азот-4 - Трансформатор ТРДЦН-63000/110-115/6,3	148,07	148,07	№ 6-20 от 31.07.2022	148,07	-	0,00	-	0,00	x	148,07	x	x
141	Ячейки 6 кВ (яч.3 Ввод №1 от Т-3) на п/ст Азот-4 - Комплектное распредустройство КР-10Д10	5,86	5,86	№ 6-23 от 31.07.2022	5,86	-	0,00	-	0,00	x	5,86	x	x
142	Ячейки 6 кВ (яч.8 Ввод №2 от Т-3) на п/ст Азот-4 - Комплектное распредустройство КР-10Д10	5,86	5,86	№ 6-24 от 31.07.2022	5,86	-	0,00	-	0,00	x	5,86	x	x
143	Разъединитель 12Р ВЛ-110кВ НК ТЭЦ на п/ст Азот-4 - Разъединитель РНДЗ-2-110У/1000, в составе трансформатора ТРДЦН-63000/110-115/6,3	9,77	9,77	№ 6-25 от 31.07.2022	9,77	-	0,00	-	0,00	x	9,77	x	x
144	Трансформатор ТДН15000-35/6 и трансформатора ТДНС16000-35/6 ПС №5	160,69	160,69	№1 от 31.07.2022	160,69	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	160,69	x	160,69	x	x
145	ф.23, 40 ТСН-1 трансформатор ТМГ-63 6/0,23 УХЛ1, ТСН-2 трансформатор ТМГ-63/6/0,23 У/Ун-0 УХЛ1 ПС №5	23,15	23,15	№2 от 31.07.2022	23,15	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	23,15	x	23,15	x	x
146	Блок-модуль ВВ+ТТ ПС №5	7,76	7,76	№3 от 31.07.2022	7,76	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	7,76	x	7,76	x	x
147	Разъединители РГП-2-35/1000 с ПД УХЛ1 ПС №5	25,41	25,41	№4 от 31.07.2022	25,41	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	25,41	x	25,41	x	x
148	Разъединители и ОПН 35, в составе сооружения ОРУ 35 ПС №5	59,31	59,31	№5 от 31.07.2022	59,31	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	59,31	x	59,31	x	x
149	ф. 25 ячейка КРУ-6 ПС №5	8,22	8,22	№6 от 31.07.2022	8,22	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	8,22	x	8,22	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
150	ф. 43 выключатель маломасляный ВМПЭ-10-20/1600 ПС №5	4,84	4,84	№7 от 31.07.2022	4,84	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	4,84	x	4,84	x	x
151	ф. 24 ячейка КРУ-6 ПС №5	3,41	3,41	№8 от 31.07.2022	3,41	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	3,41	x	3,41	x	x
152	Трансформатор ТДТН-40000/110/35/6 ПС №37	401,78	401,78	№15 от 31.07.2022	401,78	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	401,78	x	401,78	x	x
153	Выключатели эл.газовых ВЭБ-110IV-40-2500УХЛ1 ПС №37	25,82	25,82	№16 от 31.07.2022	25,82	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	25,82	x	25,82	x	x
154	Разъединители РЛНД-3-110, разъединителей РНДЗ-2-110, разъединителей РЛДЗ-3-110 ПС №37	194,84	194,84	№17 от 31.07.2022	194,84	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	194,84	x	194,84	x	x
155	Оборудование ТН-110кВ и ОПН 110кВ в составе сооружения ОРУ-110 ПС №37	52,00	52,00	№18 от 31.07.2022	52,00	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	52,00	x	52,00	x	x
156	Выключатели вакуумных ВБЭС-35II-25-630 УХЛ1 в ком-те с тремя трансформаторами тока ТОЛ35 111-7 ПС №37	7,76	7,76	№19 от 31.07.2022	7,76	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	7,76	x	7,76	x	x
157	Разъединители РГП-2-35/1000 с ПД УХЛ1, разъединители РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1 ПС №37	28,80	28,80	№20 от 31.07.2022	28,80	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	28,80	x	28,80	x	x
158	ОПН-35 кВ сооружения ОРУ-35 кВ ПС №37	1,76	1,76	№21 от 31.07.2022	1,76	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	1,76	x	1,76	x	x
159	ф. 9, 25 в составе ячеек КРУ-6/67 ПС №37	17,12	17,12	№22 от 31.07.2022	17,12	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	17,12	x	17,12	x	x
160	Оборудование - 35 кВ в составе подстанции 35/6 кВ "Горная" с отпайкой от ВЛ НЧ-1,2	313,44	313,44	№26 от 31.07.2022	313,44	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	313,44	x	313,44	x	x
161	Оборудование 35кВ Подстанции 35-10кВ "Танай"	334,80	334,80	№27 от 31.07.2022	334,80	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	334,80	x	334,80	x	x
162	Оборудование 10кВ Подстанции "Танай" 35 - 10кВ	28,58	28,58	№28 от 31.07.2022	28,58	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	28,58	x	28,58	x	x
163	Распределительный щит 0,4 кВ ПС №11	27,74	27,74	№30 от 31.07.2022	27,74	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	27,74	x	27,74	x	x
164	Щит 0,4/0,23 кВ, в составе трансформатора ТМГ-63/6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1 ПС №34	84,36	84,36	№31 от 31.07.2022	84,36	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	84,36	x	84,36	x	x
165	Щит 0,4/0,23 кВ в составе Подстанции "Вольная" 6 кВ	87,38	87,38	№32 от 31.07.2022	87,38	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	87,38	x	87,38	x	x
166	Щит СН 0,23кВ, в составе Блока КТП-СЭЩ-Б(М)-35-95/1,0 УХЛ1 ПС №31	78,88	78,88	№33 от 31.07.2022	78,88	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	78,88	x	78,88	x	x
167	Трансформатор ТДНС-10000/35 ПС №2	79,11	79,11	№34 от 31.07.2022	79,11	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	79,11	x	79,11	x	x
168	Трансформатор ТМ-6300/35 ПС №2	63,27	63,27	№35 от 31.07.2022	63,27	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	63,27	x	63,27	x	x
169	Трансформатор ТМ-100/35/0,23 ПС №2	20,90	20,90	№36 от 31.07.2022	20,90	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	20,90	x	20,90	x	x
170	Выключатели масляные С35-630 ПС №2	107,55	107,55	№37 от 31.07.2022	107,55	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	107,55	x	107,55	x	x
171	ОПН - 35 кВ, разрядников РВ- 6 Т-1 и РВ-6 Т-2, в составе подстанции № 2	2,57	2,57	№38 от 31.07.2022	2,57	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	2,57	x	2,57	x	x
172	КРУ ф. 1, 2 ПС №2	14,97	14,97	№39 от 31.07.2022	14,97	-	0,00	№ 2369 от 31.07.2022	14,97	x	14,97	x	x
173	Трансформаторы ТДНС-16000/35 на ПС №1	160,69	160,69	№40 от 31.08.2022	160,69	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	160,69	x	160,69	x	x
174	Выключатели С35-630, выключатели С-35Н-630 на ПС №1	79,15	79,15	№41 от 31.08.2022	79,15	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	79,15	x	79,15	x	x
175	Трансформаторы напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1 на ПС №1	8,41	8,41	№42 от 31.08.2022	8,41	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	8,41	x	8,41	x	x
176	Разъединители РНДЗ-35/630 на ПС №1	162,62	162,62	№43 от 31.08.2022	162,62	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	162,62	x	162,62	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
177	Выключатели ВМП 10/630 на ПС №1	9,63	9,63	№44 от 31.08.2022	9,63	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	9,63	x	9,63	x	x
178	Трансформаторы ТДНС 10000/35-У1 и ТДНС-10000/36,75-6,3 УХЛ1 на ПС №6	158,22	158,22	№52 от 31.08.2022	158,22	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	158,22	x	158,22	x	x
179	Трансформаторы ТМ-100/35/0,23 кВ на ПС №6	20,90	20,90	№53 от 31.08.2022	20,90	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	20,90	x	20,90	x	x
180	Выключатели вакуумные ВБС-35 III УХЛ1 на ПС №6	2,89	2,89	№54 от 31.08.2022	2,89	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	2,89	x	2,89	x	x
181	Разъединители РЛНД-35 и разъединителей трехполюсных наружной установки типа РГП 2-35/1000 УХЛ1 на ПС №6	57,53	57,53	№55 от 31.08.2022	57,53	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	57,53	x	57,53	x	x
182	Оборудование в составе сооружения ОРУ-35 кВ на ПС №6	81,50	81,50	№56 от 31.08.2022	81,50	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	81,50	x	81,50	x	x
183	Ячейки КВП 6 13 1000 ввод Т-1 и ячейки КВП 6 13 1000 ввод Т-2 ф. 4, 30 на ПС №6	9,42	9,42	№57 от 31.08.2022	9,42	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	9,42	x	9,42	x	x
184	Ф. 2, 32 ячейки КВП 6 13 1000 ШР ввод на ПС №6	6,82	6,82	№58 от 31.08.2022	6,82	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	6,82	x	6,82	x	x
185	Трансформаторы ТДНС 10000/35 УХЛ 1 на ПС №41	165,36	165,36	№59 от 31.08.2022	165,36	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	165,36	x	165,36	x	x
186	Трансформатор 63 кВА на ПС №41	11,91	11,91	№60 от 31.08.2022	11,91	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	11,91	x	11,91	x	x
187	Выключатели маслянные ВМ-35 кВ и МКП-35 на ПС №41	58,70	58,70	№61 от 31.08.2022	58,70	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	58,70	x	58,70	x	x
188	ОПН-35 кВ (ОПН-35-1С, ОПН-35-2С) в составе сооружения ОРУ-35 кВ на ПС №41	1,76	1,76	№62 от 31.08.2022	1,76	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	1,76	x	1,76	x	x
189	Фидер 1а ячейка ЯКНО-6 и фидера 8 распределительного устройства КРУ-2-6-1 на ПС №41	9,63	9,63	№63 от 31.08.2022	9,63	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	9,63	x	9,63	x	x
190	Трансформатор ТМ-25/6 кВа на ПС №41	8,16	8,16	№64 от 31.08.2022	8,16	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	8,16	x	8,16	x	x
191	Ф. 10 ячейка ЯКНО-6 на ПС №41	9,00	9,00	№65 от 31.08.2022	9,00	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	9,00	x	9,00	x	x
192	Ф. 13 выключатель ВМП 10/630 на ПС №41	9,60	9,60	№66 от 31.08.2022	9,60	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	9,60	x	9,60	x	x
193	Ф. 3, 4, 5, 6 ячейки ЯКНО-6 на ПС №41	34,20	34,20	№67 от 31.08.2022	34,20	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	34,20	x	34,20	x	x
194	Оборудование ф. 9, 11, 12, 16, 17 выключатели ВМП 10/630, маслянный выключатель ВМП 10/630, ячейка ЯКНО-6 на ПС №41	24,08	24,08	№68 от 31.08.2022	24,08	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	24,08	x	24,08	x	x
195	Трансформатор ТДНС 10000/35 на ПС №42	82,86	82,86	№69 от 31.08.2022	82,86	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	82,86	x	82,86	x	x
196	Трансформатор ТДНС-10000 35/06 Т-2 на ПС №42	79,11	79,11	№70 от 31.08.2022	79,11	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	79,11	x	79,11	x	x
197	Выключатели масляные МКП-35 и выключателя масляного ВМ-35 на ПС №42	109,90	109,90	№71 от 31.08.2022	109,90	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	109,90	x	109,90	x	x
198	Трансформаторы напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1 на ПС №42	6,44	6,44	№72 от 31.08.2022	6,44	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	6,44	x	6,44	x	x
199	Оборудование в составе распределительного устройства ОРУ-35 на ПС №42	59,35	59,35	№73 от 31.08.2022	59,35	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	59,35	x	59,35	x	x
200	Ф. 9, 10 выключателей ВМПЭ 10/1000 на ПС №42	9,63	9,63	№74 от 31.08.2022	9,63	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	9,63	x	9,63	x	x
201	Оборудование - 6 кВ в составе подстанции 35/6 кВ "Горная" с отпайкой от ВЛ НЧ-1,2	66,70	66,70	№75 от 31.08.2022	66,70	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	66,70	x	66,70	x	x
202	Оборудование КТП 63 кВА АЗС -6 кВ	11,58	11,58	№76 от 31.08.2022	11,58	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	11,58	x	11,58	x	x
203	Щит СН 0,4/0,23 кВ, в составе подстанции 35/6 кВ «Горная» с отпайкой от ВЛ НЧ-1,2	84,86	84,86	№77 от 31.08.2022	84,86	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	84,86	x	84,86	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
204	Щит СН 0,23 кВ, в составе трансформатора тм-63 на ПС "Горная"	56,40	56,40	№78 от 31.08.2022	56,40	-	0,00	№ 2566 от 31.08.2022	56,40	x	56,40	x	x
205	Ячейки 6 кВ (яч.8б ф.п.ст. 167 №2) на п/ст Азот-1 - Высоковольтная ячейка КРУ-КВС-10 N8б фидер п/ст 5б	3,71	3,71	№ 7-5 от 31.08.2022	3,71	-	0,00	-	0,00	x	3,71	x	x
206	Линия № 23 на п/ст Азот-4 - Реактор бетонный РБУ-10/1600-014	28,19	28,19	№ 7-8 от 31.08.2022	28,19	-	0,00	-	0,00	x	28,19	x	x
207	Линия № 23 шины 6кВ на п/ст Азот-4 - Комплектное распредустройство КР-10Д10	3,28	3,28	№ 7-18 от 31.08.2022	3,28	-	0,00	-	0,00	x	3,28	x	x
208	Яч.19 Разъединителя линии № 19 на п/ст Азот-4 - Комплектное распредустройство КР-10Д10	2,24	2,24	№ 7-27 от 31.08.2022	2,24	-	0,00	-	0,00	x	2,24	x	x
209	Яч.23 Разъединителя линии № 23 на п/ст Азот-4 - Комплектное распредустройство КР-10Д10	2,24	2,24	№ 7-34 от 31.08.2022	2,24	-	0,00	-	0,00	x	2,24	x	x
210	Ячейки 10 кВ (яч.65 ф.п.ст. 160 №2) на п/ст Азот-2 - Высоковольт. ячейка КРУ-10Э	3,69	3,69	№ 8-13 от 30.09.2022	3,69	-	0,00	-	0,00	x	3,69	x	x
211	Ячейки 6 кВ (яч.424 п.с. 106 ввод №2) на п/ст Азот-3 - Высоковольтные ячейки ЯРУ2-6Э	5,88	5,88	№ 8-16 от 30.09.2022	5,88	-	0,00	-	0,00	x	5,88	x	x
212	Ячнйки 6 кВ (яч.224 ф.п.с. 106 ввод №1) на п/ст Азот-3 - Высоковольтная ячейка КРУ-2-6Э	5,88	5,88	№ 8-17 от 30.09.2022	5,88	-	0,00	-	0,00	x	5,88	x	x
213	Ячейки 6 кВ (яч.17 Ввод №3 от Т-4) на п/ст Азот-4 -Комплектное распредустройство КРУ-2-6Э3	5,88	5,88	№ 8-19 от 30.09.2022	5,88	-	0,00	-	0,00	x	5,88	x	x
214	Ячейки 6 кВ (яч.22 Ввод №4 от Т-4) на п/ст Азот-4 -Комплектное распредустройство КРУ-2-6Э3	5,88	5,88	№ 8-20 от 30.09.2022	5,88	-	0,00	-	0,00	x	5,88	x	x
215	Оборудование 110 кВ на подстанции 110/35/10 кВ Керамзитовая	140,93	140,93	№79 от 30.09.2022	140,93	-	0,00	№ 2565 от 30.09.2022	140,93	x	140,93	x	x
216	Выключатель элегазовый ВГТ-110.III-40/2000 У1 ПС "Керамзитовая"	18,95	18,95	№80 от 30.09.2022	18,95	-	0,00	№ 2565 от 30.09.2022	18,95	x	18,95	x	x
217	Электромагнитные антирезонансные однофазные трансформаторы напряжения 110кВ НАМИ-110 УХЛ1 ПС "Керамзитовая"	6,95	6,95	№81 от 30.09.2022	6,95	-	0,00	№ 2565 от 30.09.2022	6,95	x	6,95	x	x
218	Разъединители трехполюсные РГН.2-110 с электродвигательными приводами ПД-14-01 УХЛ1 ПС "Керамзитовая"	41,94	41,94	№82 от 30.09.2022	41,94	-	0,00	№ 2565 от 30.09.2022	41,94	x	41,94	x	x
219	Оборудование в камере КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ ф. 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 16, 18, 19, 20, 22, 23, 25, 28, 32 ПС №20	97,28	97,28	№90 от 30.09.2022	97,28	-	0,00	№ 2565 от 30.09.2022	97,28	x	97,28	x	x
220	Ф. 15 в камере КСО К2-16/27-1000/6-СР ПС №20	4,14	4,14	№91 от 30.09.2022	4,14	-	0,00	№ 2565 от 30.09.2022	4,14	x	4,14	x	x
221	Ф. 17 в камере КСО К2-16/31-1600/6-СВ ПС №20	4,40	4,40	№92 от 30.09.2022	4,40	-	0,00	№ 2565 от 30.09.2022	4,40	x	4,40	x	x
222	Оборудование ф. 2, 21, 24, 26, 34 в камере КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ на ПС №20	17,04	17,04	№93 от 30.09.2022	17,04	-	0,00	№ 2565 от 30.09.2022	17,04	x	17,04	x	x
223	Ф. 4, 30 в камерах КСО К2-16/27-1000/6-ТН на ПС №20	0,80	0,80	№94 от 30.09.2022	0,80	-	0,00	№ 2565 от 30.09.2022	0,80	x	0,80	x	x
224	Шины, в составе камеры КСО К2-16/77-1600/6-ВВОД на ПС №20	5,34	5,34	№95 от 30.09.2022	5,34	-	0,00	№ 2565 от 30.09.2022	5,34	x	5,34	x	x
225	Оборудование в составе КТП Н В/К 100 6/0,4 У1 с трансформатором на ПС №20	14,60	14,60	№96 от 30.09.2022	14,60	-	0,00	№ 2565 от 30.09.2022	14,60	x	14,60	x	x
226	Трансформатор ТМ-10000/35/6 кВА и трансформатора ТДНС-10000/35/6 на ПС №19	160,69	160,69	№102 от 30.09.2022	160,69	-	0,00	№ 2565 от 30.09.2022	160,69	x	160,69	x	x
227	Трансформатор ТМГ-100 35/0,23УХЛ1 и трансформатора ТМ-100-35/0,4 на ПС №19	20,90	20,90	№103 от 30.09.2022	20,90	-	0,00	№ 2565 от 30.09.2022	20,90	x	20,90	x	x
228	Блок-модуль ВВ+ТТ на ПС №19	11,35	11,35	№104 от 30.09.2022	11,35	-	0,00	№ 2565 от 30.09.2022	11,35	x	11,35	x	x
229	Оборудование в составе сооружения ОРУ 35 на ПС №19	135,58	135,58	№105 от 30.09.2022	135,58	-	0,00	№ 2565 от 30.09.2022	135,58	x	135,58	x	x
230	Ячейки КРУ-2-10-П ф. 3, 6 на ПС №19	8,81	8,81	№106 от 30.09.2022	8,81	-	0,00	№ 2565 от 30.09.2022	8,81	x	8,81	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
231	Трансформатор ТП 10/0,4 кВ ИП "Кутлахметов"	14,62	14,62	№109 от 30.09.2022	14,62	-	0,00	№ 2565 от 30.09.2022	14,62	X	14,62	X	X
232	Трансформатор ТП 630-10/0,4 кВ ИП "Кутлахметов"	14,62	14,62	№110 от 30.09.2022	14,62	-	0,00	№ 2565 от 30.09.2022	14,62	X	14,62	X	X
233	Щит распределительный 0,4/0,23 кВ на ПС №22	18,09	18,09	№111 от 30.09.2022	18,09	-	0,00	№ 2565 от 30.09.2022	18,09	X	18,09	X	X
234	Щит 0,4/0,23 кВ в составе щита управления шкафного исполнения АF1 на ПС №13	47,99	47,99	№112 от 30.09.2022	47,99	-	0,00	№ 2565 от 30.09.2022	47,99	X	47,99	X	X
235	Трансформатор ТМ-1000/6/0.4 и трансформатор ТМ 560/6/0,4 на ПС №22	39,07	39,07	№ 1 от 31.10.2022	39,07	-	0,00	№ 3111 от 31.10.2022	39,07	X	39,07	X	X
236	ВВ ячеек КСО-2 УМ ф. 1, 2, 7, 9, 10, 28 на ПС №22	33,59	33,59	№ 2 от 31.10.2022	33,59	-	0,00	№ 3111 от 31.10.2022	33,59	X	33,59	X	X
237	ВВ ячейки КСО-2 УМ ф. 33 на ПС №22	1,45	1,45	№ 3 от 31.10.2022	1,45	-	0,00	№ 3111 от 31.10.2022	1,45	X	1,45	X	X
238	РВ -6 кВ в составе ячейки КСО-2 УМ ф. 4 на ПС №22	0,45	0,45	№ 4 от 31.10.2022	0,45	-	0,00	№ 3111 от 31.10.2022	0,45	X	0,45	X	X
239	Трансформаторы ТМ-250/6 и ТМГ11-250/6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1 с гофробаком на ПС №40	26,05	26,05	№ 5 от 31.10.2022	26,05	-	0,00	№ 3111 от 31.10.2022	26,05	X	26,05	X	X
240	Фидеры 1, 2, 4, 6 и разъединители СР-1С, СР-2С в составе подстанции № 40	23,58	23,58	№ 6 от 31.10.2022	23,58	-	0,00	№ 3111 от 31.10.2022	23,58	X	23,58	X	X
241	Трансформатор ТМ-1000/6 и трансформатор ТМ-560 на ПС №17	26,05	26,05	№ 7 от 31.10.2022	26,05	-	0,00	№ 3111 от 31.10.2022	26,05	X	26,05	X	X
242	Распределительное устройство 6 кВ ф. 1, 3, 4, 5, 11, 12, 14, 16, 18 на ПС №17	52,40	52,40	№ 8 от 31.10.2022	52,40	-	0,00	№ 3111 от 31.10.2022	52,40	X	52,40	X	X
243	Распределительное устройство 6 кВ ф. 2, 7, 8, 9, 10, 15, 17, 19 на ПС №17	29,57	29,57	№ 9 от 31.10.2022	29,57	-	0,00	№ 3111 от 31.10.2022	29,57	X	29,57	X	X
244	Распределительное устройство 6 кВ ф. 1а, 20 на ПС №17	10,01	10,01	№ 10 от 31.10.2022	10,01	-	0,00	№ 3111 от 31.10.2022	10,01	X	10,01	X	X
245	Распределительное устройство 6 кВ системы шин 6 кВ на ПС №17	12,71	12,71	№ 11 от 31.10.2022	12,71	-	0,00	№ 3111 от 31.10.2022	12,71	X	12,71	X	X
246	Трансформатор ТМ 1000 и трансформаторы ТМ-560 на ПС №25	39,07	39,07	№ 12 от 31.10.2022	39,07	-	0,00	№ 3111 от 31.10.2022	39,07	X	39,07	X	X
247	Распределительное устройство КСО-272, ячейка КСО-272, распределительное устройство КСО-226 ф. 5, 19, 23 на ПС №25	27,94	27,94	№ 13 от 31.10.2022	27,94	-	0,00	№ 3111 от 31.10.2022	27,94	X	27,94	X	X
248	Распределительное устройство КСО-272, распределительное устройство КСО-266 ф. 22, 25, 27 на ПС №25	16,85	16,85	№ 14 от 31.10.2022	16,85	-	0,00	№ 3111 от 31.10.2022	16,85	X	16,85	X	X
249	Щит СН 0,23 кВ в составе шкафа оперативного тока на ПС №19	62,77	62,77	№ 20 от 31.10.2022	62,77	-	0,00	№ 3111 от 31.10.2022	62,77	X	62,77	X	X
250	Ячейки 10 кВ (яч.48 ф.п.ст. 140 №2) на п/ст Азот-2 - Высоковольт. ячейка КРУ-10Э	3,71	3,71	№ 9-1 от 31.10.2022	3,71	-	0,00	-	0,00	X	3,71	X	X
251	Яч. 18-1 перемычки №4 6 кВ на п/ст Азот-4 - Комплектное распредустройство КРУ-2-6ЭЗ	4,38	4,38	№ 9-2 от 31.10.2022	4,38	-	0,00	-	0,00	X	4,38	X	X
252	Яч. 6-3 перемычки №2 6 кВ на п/ст Азот-4 - Комплектное распредустройство КРУ-2-6ЭЗ	4,38	4,38	№ 9-3 от 31.10.2022	4,38	-	0,00	-	0,00	X	4,38	X	X
253	Ячейки 6 кВ (яч.5-2 п.с. 110 ввод №1) на п/ст Азот-4 - Комплектное распредустройство КР-10Д10	5,86	5,86	№ 9-7 от 31.10.2022	5,86	-	0,00	-	0,00	X	5,86	X	X
254	Оборудование 6 кВ ПС Набережная	118,12	118,12	№ 22 от 30.11.2022	118,12	-	0,00	№ 3111 от 30.11.2022	118,12	X	118,12	X	X
255	Трансформаторы ТМГ21-1000/6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1, ТМ-1000/6, ТМ-160/6/0,4 кВ и ТМГ11-160/6/0,4 У/Ун-0 на ПС № 24	52,10	52,10	№ 23 от 30.11.2022	52,10	-	0,00	№ 3111 от 30.11.2022	52,10	X	52,10	X	X
256	ВВ ячеек КСО-2 УМ (инв. №№ 00001193, 00001184, 00001191) ф. 8, 29, 30 на ПС № 24	16,59	16,59	№ 24 от 30.11.2022	16,59	-	0,00	№ 3111 от 30.11.2022	16,59	X	16,59	X	X
257	ВВ ячеек КСО-2 УМ ф. 16. 17 на ПС № 24	11,77	11,77	№ 25 от 30.11.2022	11,77	-	0,00	№ 3111 от 30.11.2022	11,77	X	11,77	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
258	ВВ ячейки КСО-2 УМ ф. 23 на ПС № 24	1,83	1,83	№ 26 от 30.11.2022	1,83	-	0,00	№ 3111 от 30.11.2022	1,83	x	1,83	x	x
259	ВВ ячейки КСО-2 УМ ф. 31 на ПС № 24	1,38	1,38	№ 27 от 30.11.2022	1,38	-	0,00	№ 3111 от 30.11.2022	1,38	x	1,38	x	x
260	Оборудование в составе ТП 30 А 2*1000 кВА	33,88	33,88	№ 28 от 30.11.2022	33,88	-	0,00	№ 3111 от 30.11.2022	33,88	x	33,88	x	x
261	Ячейки 6 кВ (яч. 10б ф.п.ст. 142 №2) на п/ст Азот-1 - Высоковольтная ячейка КРУ-КВС-10 N10б фидер п/ст 55	3,75	3,75	№ 10-2 от 30.11.2022	3,75	-	0,00	-	0,00	x	3,75	x	x
262	Яч. 1-2 перемычки №1 6 кВ на п/ст Азот-4 - Комплектное распредустройство КР-10Д10	4,40	4,40	№ 10-9 от 30.11.2022	4,40	-	0,00	-	0,00	x	4,40	x	x
263	Ячейки 6 кВ (яч.323 п.с.124 ввод №2) на п/ст Азот-3 - Высоковольтные ячейки ЯРУ2-6Э	5,87	5,87	№ 10-14 от 30.11.2022	5,87	-	0,00	-	0,00	x	5,87	x	x
264	Ячейки 6 кВ (яч.103 п.с.124 ввод №1) на п/ст Азот-3 - Высоковольтные ячейки ЯРУ2-6Э	5,87	5,87	№ 10-15 от 30.11.2022	5,87	-	0,00	-	0,00	x	5,87	x	x
265	Выключатель ваккумный ВБМ-10-31,5/1600 на ПС № 31	5,55	5,55	№ 33 от 31.12.2022	5,55	-	0,00	№ 3665 от 31.12.2022	5,55	x	5,55	x	x
266	Ячейки КРУ-6 ф. 5, 8, 26 на ПС № 31	30,95	30,95	№ 34 от 31.12.2022	30,95	-	0,00	№ 3665 от 31.12.2022	30,95	x	30,95	x	x
267	Ячейки КРУ-6 ф. 3, 10 на ПС № 31	8,16	8,16	№ 35 от 31.12.2022	8,16	-	0,00	№ 3665 от 31.12.2022	8,16	x	8,16	x	x
268	Ячейки КРУ-6 ф. 1, 2, 11, 12, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 27, 28, 29 на ПС № 31	61,68	61,68	№ 36 от 31.12.2022	61,68	-	0,00	№ 3665 от 31.12.2022	61,68	x	61,68	x	x
269	Ячейки КРУ-6 ф. 4, 9 на ПС № 31	8,25	8,25	№ 37 от 31.12.2022	8,25	-	0,00	№ 3665 от 31.12.2022	8,25	x	8,25	x	x
270	Выключатели МГГ-10/630, выключатель ваккумный ВБМ-10-31,5/1600 ф. 6, 7а, 13 на ПС № 31	11,09	11,09	№ 38 от 31.12.2022	11,09	-	0,00	№ 3665 от 31.12.2022	11,09	x	11,09	x	x
271	Трансформаторы ТМГ-160/10 Д/У на ПС № 37	26,05	26,05	№ 39 от 31.12.2022	26,05	-	0,00	№ 3665 от 31.12.2022	26,05	x	26,05	x	x
272	Ячейки КРУ-6/67 ф. 1, 2, 3, 6, 8, 12, 18, 24, 28, 30, 31 на ПС № 37	64,41	64,41	№ 40 от 31.12.2022	64,41	-	0,00	№ 3665 от 31.12.2022	64,41	x	64,41	x	x
273	Ячейка КРУ-6/67 ф. 17 на ПС № 37	9,25	9,25	№ 41 от 31.12.2022	9,25	-	0,00	№ 3665 от 31.12.2022	9,25	x	9,25	x	x
274	Трансформаторы ТМ-100/6/0,4 кВ и ТМГ-100 6/0,4 УХЛ1 с КИП на ПС № 42	24,11	24,11	№ 42 от 31.12.2022	24,11	-	0,00	№ 3665 от 31.12.2022	24,11	x	24,11	x	x
275	Распределительное устройство ЗРУ-6 кВ на ПС № 42	75,64	75,64	№ 43 от 31.12.2022	75,64	-	0,00	№ 3665 от 31.12.2022	75,64	x	75,64	x	x
276	Щит 0,4 кВ, в составе трансформатора ТМ-СЭЩ-1000/10-11 УХЛ 1;6.00/0,4 У/Ун-0 с КИП (Т-4-1000) на ПС № 32	37,67	37,67	№ 44 от 31.12.2022	37,67	-	0,00	№ 3665 от 31.12.2022	37,67	x	37,67	x	x
277	Щит 0,4/0,23 кВ, в составе трансформатора ТМ-СЭЩ-1000/10-11 УХЛ 1;6.00/0,4 У/Ун-0 с КИП (Т-4-1000) на ПС № 32	35,31	35,31	№ 45 от 31.12.2022	35,31	-	0,00	№ 3665 от 31.12.2022	35,31	x	35,31	x	x
278	Щит пост. тока 220В, в составе трансформатора ТМ-320 на ПС № 37	41,72	41,72	№ 46 от 31.12.2022	41,72	-	0,00	№ 3665 от 31.12.2022	41,72	x	41,72	x	x
279	ЩСН-0,4кВ -1 с.ш. на п/ст Азот-1 - Низковольтный щит собственного расхода ПРС-3	4,40	4,40	№ 11-13 от 31.12.2022	4,40	-	0,00	-	0,00	x	4,40	x	x
280	Яч. 343 №3 перемычки на п/ст Азот-3 - Комплект распред.уст-во на СКВ	17,92	17,92	№ 11-16 от 31.12.2022	17,92	-	0,00	-	0,00	x	17,92	x	x
281	Здание управления	43,02	2,51	-	0,00	акт №78 от 31.01.2022	2,51	№ 4 от 31.01.2022	2,51	x	2,51	x	x
			0,84	-	0,00	акт №490 от 31.03.2022	0,84	№ 31 от 31.03.2022	0,85	x	0,84	x	x
			21,06	-	0,00	акт №1161 от 31.07.2022	21,06	№ 71 от 31.07.2022	23,01	x	21,06	x	x
			1,48	-	0,00	акт №1162 от 31.07.2022	1,48	-	-	x	1,48	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			0,65	-	0,00	акт №1339 от 31.08.2022	0,65	№ 87 от 31.08.2022	0,67	x	0,65	x	x
			14,41	-	0,00	акт №2088 от 31.12.2022	14,41	№ 155 от 31.12.2022	16,75	x	14,41	x	x
			1,84	-	0,00	акт №2090 от 31.12.2022	1,84	-	-	x	1,84	x	x
			0,25	-	0,00	акт №2098 от 31.12.2022	0,25	-	-	x	0,25	x	x
282	Подстанция 35кВ "Весенняя"	9,59	1,39	-	0,00	акт №106 от 31.01.2022	1,39	№ 6 от 31.01.2022	1,39	x	1,39	x	x
			6,67	-	0,00	акт №315 от 28.02.2022	6,67	№20 от 28.02.2022	6,67	x	6,67	x	x
			1,53	-	0,00	акт №1471 от 30.09.2022	1,53	№104 от 30.09.2022	1,53	x	1,53	x	x
283	Подстанция №10	25,59	9,12	-	0,00	акт №79 от 31.01.2022	9,12	№ 5 от 31.01.2022	9,12	x	9,12	x	x
			1,58		0,00	акт №224 от 28.02.2022	1,58	№ 9 от 28.02.2022	1,58	x	1,58	x	x
			2,31	-	0,00	акт №694 от 31.05.2022	2,31	№ 43 от 31.05.2022	2,31	x	2,31	x	x
			12,40	-	0,00	акт №1159 от 31.07.2022	12,40	№69 от 31.07.2022	12,40	x	12,40	x	x
			0,19	-	0,00	акт №1590 от 30.09.2022	0,19	№118 от 30.09.2022	0,19	x	0,19	x	x
284	Подстанция №13	14,75	1,38	-	0,00	акт №51 от 31.01.2022	1,38	№ 1 от 31.01.2022	1,38	x	1,38	x	x
			5,20	-	0,00	акт №989 от 30.06.2022	5,20	№62 от 30.06.2022	5,20	x	5,20	x	x
			8,17	-	0,00	акт №1160 от 31.07.2022	8,17	№70 от 31.07.2022	8,17	x	8,17	x	x
285	Подстанция №26	6,58	1,72	-	0,00	акт №52 от 31.01.2022	1,72	№ 2 от 31.01.2022	1,72	x	1,72	x	x
			-	-	-	акт №389 от 31.03.2022	3,12	№ 27 от 31.03.2022	3,12	x	-	x	x
			1,74	-	0,00	акт №744 от 31.05.2022	1,74	№ 45 от 31.05.2022	1,74	x	1,74	x	x
286	Подстанция ПС 35-10кВ (Танай)	9,50	6,78	-	0,00	акт №53 от 31.01.2022	6,78	№ 3 от 31.01.2022	6,78	x	6,78	x	x
			2,62	-	0,00	акт №1145 от 31.07.2022	2,62	№68 от 31.07.2022	2,62	x	2,62	x	x
			0,11	-	0,00	акт №1733 от 31.10.2022	0,11	№139 от 31.10.2022	0,11	x	0,11	x	x
287	Трансформатор ТМГ11-1600/6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1	0,29	0,29	-	0,00	акт №122 от 31.01.2022	0,29	№ 7 от 31.01.2022	0,29	x	0,29	x	x
288	Кабельная ЛЭП-6 кВ для резервного питания ф.6-16-М	3,22	3,22	-	0,00	акт №298 от 28.02.2022	3,22	№ 11 от 28.02.2022	3,22	x	3,22	x	x
289	Подстанция 110/35/6кВ "Вольная"	178,75	20,97	-	0,00	акт №289 от 28.02.2022	20,97	№ 10 от 28.02.2022	20,97	x	20,97	x	x
			4,53	-	0,00	акт №1318 от 31.08.2022	4,53	№ 83 от 31.08.2022	4,98	x	4,53	x	x
			0,45	-	0,00	акт №1381 от 31.08.2022	0,45			x	0,45	x	x
			1,12	-	0,00	акт №1595 от 30.09.2022	1,12	№ 123 от 30.09.2022	1,12	x	1,12	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			2,01	-	0,00	акт №1732 от 31.10.2022	2,01	№ 130 от 31.10.2022	17,99	x	2,01	x	x
			15,98	-	0,00	акт №1703 от 31.10.2022	15,98			x	15,98	x	x
			1,00	-	0,00	акт №1936 от 30.11.2022	1,00	№ 149 от 30.11.2022	1,00	x	1,00	x	x
			132,68	-	0,00	акт №2084 от 31.12.2022	132,68	№ 154 от 31.12.2022	132,68	x	132,68	x	x
290	Подстанция №19	16,19	1,75	-	0,00	акт №223 от 28.02.2022	1,75	№ 8 от 28.02.2022	1,75	x	1,75	x	x
			1,29	-	0,00	акт №957 от 30.06.2022	1,29	№59 от 30.06.2022	1,29	x	1,29	x	x
			12,78	-	0,00	акт №1330 от 31.08.2022	12,78	№84 от 31.08.2022	12,78	x	12,78	x	x
			0,37	-	0,00	акт №1589 от 30.09.2022	0,37	№117 от 30.09.2022	0,37	x	0,37	x	x
291	Подстанция №32	8,59	5,10	-	0,00	акт №318 от 28.02.2022	5,10	№ 23 от 28.02.2022	5,10	x	5,10	x	x
			3,49	-	0,00	акт №2118 от 31.12.2022	3,49	№ 164 от 31.12.2022	3,49	x	3,49	x	x
292	Подстанция №34	3,83	3,83	-	0,00	акт №316 от 28.02.2022	3,83	№ 21 от 28.02.2022	3,83	x	3,83	x	x
293	Подстанция №42	6,69	0,76	-	0,00	акт №317 от 28.02.2022	0,76	№ 22 от 28.02.2022	0,76	x	0,76	x	x
			0,15	-	0,00	акт №387 от 31.03.2022	0,15	№ 25 от 31.03.2022	0,15	x	0,15	x	x
			1,33	-	0,00	акт №433 от 31.03.2022	1,33		1,33	x	1,33	x	x
			0,66	-	0,00	акт №617 от 30.04.2022	0,66	№38 от 30.04.2022	0,66	x	0,66	x	x
			2,20	-	0,00	акт №1178 от 31.07.2022	2,20	№74 от 31.07.2022	2,20	x	2,20	x	x
			0,62	-	0,00	акт №1472 от 30.09.2022	0,62	№105 от 30.09.2022	0,62	x	0,62	x	x
			0,96	-	0,00	акт №1873 от 30.11.2022	0,96	№143 от 30.11.2022	0,96	x	0,96	x	x
294	Программно-технический комплекс АСТУ ЦУС	3,75	3,75	-	0,00	акт №299 от 28.02.2022	3,75	№ 12 от 28.02.2022	3,75	x	3,75	x	x
295	ТРАНСФОРМАТОР ТДНС-10000/35	0,29	0,29	-	0,00	акт №314 от 28.02.2022	0,29	№ 19 от 28.02.2022	0,29	x	0,29	x	x
296	ТРАНСФОРМАТОР ТДНС-16000/35	0,29	0,29	-	0,00	акт №310 от 28.02.2022	0,29	№ 15 от 28.02.2022	0,29	x	0,29	x	x
297	ТРАНСФОРМАТОР ТДНС15000-35/6	0,29	0,29	-	0,00	акт №312 от 28.02.2022	0,29	№ 17 от 28.02.2022	0,29	x	0,29	x	x
298	ТРАНСФОРМАТОР ТДНС 10000/35	14,46	0,29	-	0,00	акт №313 от 28.02.2022	0,29	№ 18 от 28.02.2022	0,29	x	0,29	x	x
			14,17	-	0,00	акт №1597 от 30.09.2022	14,17	№125 от 30.09.2022	14,17	x	14,17	x	x
299	ТРАНСФОРМАТОР ТДНС-10000/35	5,15	0,29	-	0,00	акт №311 от 28.02.2022	0,29	№ 16 от 28.02.2022	0,29	x	0,29	x	x
			4,86	-	0,00	акт №834 от 31.05.2022	4,86	№54 от 31.05.2022	4,86	x	4,86	x	x
300	ТРАНСФОРМАТОР ТДТН-40000/110/35/6	0,29	0,29	-	0,00	акт №308 от 28.02.2022	0,29	№ 13 от 28.02.2022	0,29	x	0,29	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
301	ТРАНСФОРМАТОР ТДТН-40000/110/35/6+	0,29	0,29	-	0,00	акт №309 от 28.02.2022	0,29	№ 14 от 28.02.2022	0,29	x	0,29	x	x
302	ЗДАНИЕ ПОДСТАНЦИИ 110/6 КВ И ПИТАЮЩАЯ ВЛ-110КВ К ПОДСТАНЦИИ L-600М Б/У Листвяжная	6,14	0,15	-	0,00	акт №388 от 31.03.2022	0,15	№ 26 от 31.03.2022	0,15	x	0,15	x	x
			3,32	-	0,00	акт №1335 от 31.08.2022	3,32	№ 86 от 31.08.2022	3,32	x	3,32	x	x
			2,67	-	0,00	акт №1727 от 31.10.2022	2,67	№ 136 от 31.10.2022	2,67	x	2,67	x	x
303	Подстанция №20	6,91	1,33	-	0,00	акт №432 от 31.03.2022	1,33	№ 30 от 31.03.2022	1,33	x	1,33	x	x
			2,35	-	0,00	акт №696 от 31.05.2022	2,35	№44 от 31.05.2022	2,35	x	2,35	x	x
			0,19	-	0,00	акт №1588 от 30.09.2022	0,19	№ 116 от 30.09.2022	0,19	x	0,19	x	x
			3,05	-	0,00	акт №1722 от 31.10.2022	3,05	№ 135 от 31.10.2022	3,05	x	3,05	x	x
304	Подстанция №25	11,31	0,66	-	0,00	акт №431 от 31.03.2022	0,66	№ 29 от 31.03.2022	0,66	x	0,66	x	x
			10,65	-	0,00	акт №1384 от 31.08.2022	10,65	№ 93 от 31.08.2022	10,65	x	10,65	x	x
305	Подстанция №8	1,42	1,42	-	0,00	акт №386 от 31.03.2022	1,42	№ 24 от 31.03.2022	1,42	x	1,42	x	x
306	Сооружение - ЛЭП 6кВ, фидер 5; ЛЭП 6кВ фидер 4	36,29	36,29	-	0,00	акт №417 от 31.03.2022	36,29	№ 28 от 31.03.2022	36,29	x	36,29	x	x
307	Шкаф оперативного тока ШОТ-01	59,41	15,35	-	0,00	акт №509 от 31.03.2022	15,35	№ 32 от 31.03.2022	15,35	x	15,35	x	x
			15,35	-	0,00	акт №620 от 30.04.2022	15,35	№39 от 30.04.2022	15,35	x	15,35	x	x
			28,72	-	0,00	акт №761 от 31.05.2022	28,72	№49 от 31.05.2022	28,72	x	28,72	x	x
308	Помещение нежилое пр Октябрьский 53/2 (3 этаж) 374,1м2	74,78	1,23	-	0,00	акт №349 от 31.03.2022	1,23	№ б/н от 31.03.2022	1,23	x	1,23	x	x
			73,55	№ 1 от 31.10.2022	73,55	-	0,00	-	0,00	x	73,55	x	x
309	ЛЭП-6 кВ, 6-16-М	17,58	8,85	-	0,00	акт №639 от 30.04.2022	8,85	№41 от 30.04.2022	8,85	x	8,85	x	x
			8,73	-	0,00	акт №1346 от 31.08.2022	8,73	№88 от 31.08.2022	8,73	x	8,73	x	x
310	Подстанция 110/35/6 кВ «Центральная» с отпайкой от ВЛ-110-КНК-1,2	6,25	1,46	-	0,00	акт №609 от 30.04.2022	1,46	№34 от 30.04.2022	1,46	x	1,46	x	x
			3,71	-	0,00	акт №1317 от 31.08.2022	3,71	№82 от 31.08.2022	3,71	x	3,71	x	x
			1,08	-	0,00	акт №1596 от 30.09.2022	1,08	№124 от 30.09.2022	1,08	x	1,08	x	x
311	Подстанция 35/6 кВ «Горная» с отпайкой от ВЛ НЧ-1,2	3,65	3,65	-	0,00	акт №608 от 30.04.2022	3,65	№33 от 30.04.2022	3,65	x	3,65	x	x
312	Подстанция 35кВ "ПУР"	16,80	0,88	-	0,00	акт №615 от 30.04.2022	0,88	№36 от 30.04.2022	0,88	x	0,88	x	x
			3,68	-	0,00	акт №993 от 30.06.2022	3,68	№64 от 30.06.2022	7,65	x	3,68	x	x
			3,97	-	0,00	акт №992 от 30.06.2022	3,97	-	-	x	3,97	x	x
			6,41	-	0,00	акт №1203 от 31.07.2022	6,41	№80 от 31.07.2022	6,41	x	6,41	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			0,19	-	0,00	акт №1593 от 30.09.2022	0,19	№121 от 30.09.2022	0,19	x	0,19	x	x
			1,67	-	0,00	акт №1731 от 31.10.2022	1,67	№138 от 31.10.2022	1,67	x	1,67	x	x
313	Подстанция №1	24,91	11,18	-	0,00	акт №634 от 30.04.2022	11,18	№40 от 30.04.2022	11,18	x	11,18	x	x
			5,16	-	0,00	акт №748 от 31.05.2022	5,16	№48 от 31.05.2022	5,16	x	5,16	x	x
			3,23	-	0,00	акт №1180 от 31.07.2022	3,23	№75 от 31.07.2022	3,23	x	3,23	x	x
			1,32	-	0,00	акт №1938 от 30.11.2022	1,32	№151 от 30.11.2022	1,32	x	1,32	x	x
			4,01	-	0,00	акт №2115 от 31.12.2022	4,01	№162 от 31.12.2022	4,01	x	4,01	x	x
314	Подстанция №37	7,26	0,88	-	0,00	акт №616 от 30.04.2022	0,88	№37 от 30.04.2022	0,88	x	0,88	x	x
			3,39	-	0,00	акт №693 от 31.05.2022	3,39	№42 от 31.05.2022	3,39	x	3,39	x	x
			1,73	-	0,00	акт №1143 от 31.07.2022	1,73	№66 от 31.07.2022	1,73	x	1,73	x	x
			1,26	-	0,00	акт №1729 от 31.10.2022	1,26	№137 от 31.10.2022	1,26	x	1,26	x	x
315	Трансформаторная подстанция 35/6 кВ	3,31	2,31	-	0,00	акт №610 от 30.04.2022	2,31	№35 от 30.04.2022	2,31	x	2,31	x	x
			1,00	-	0,00	акт №1937 от 30.10.2022	1,00	№150 от 30.11.2022	1,00	x	1,00	x	x
316	Капитальный ремонт ВЛ-6кВ от ВЛ 6-18-Н до фид.8ПС для резервного питания ПС4 с ПС 37	587,02	322,07	-	0,00	акт №793 от 31.05.2022	322,07	№1 от 31.05.2022	587,02	x	322,07	x	x
			202,81	акт №20220531027 от 31.05.2022	202,81	-	-	-	-	x	202,81	x	x
			-	-	-	отчет по проводкам от 31.05.2022	62,14	-	-	x	-	x	x
317	Внутриплощадочная сеть электропередач 10кВ и КТП-5	20,66	0,90	-	0,00	акт №767 от 31.05.2022	0,90	№51 от 31.05.2022	0,90	x	0,90	x	x
			-	-	-	акт №1002 от 30.06.2022	19,76	№65 от 30.06.2022	19,76	x	-	x	x
318	Внутриплощадочная сеть электропередач 10кВ и КТП-7	0,93	0,93	-	0,00	акт №770 от 31.05.2022	0,93	№52 от 31.05.2022	0,93	x	0,93	x	x
319	Отпайка от ВЛ10кВ ф.10-2-КС оп.№28-4 до ТП284	122,18	122,18	-	0,00	акт №792 от 31.05.2022	122,18	№53 от 31.05.2022	122,18	x	122,18	x	x
320	Подстанция 110/35/10кВ с оборудованием (Керамзитовая)	4,49	1,99	-	0,00	акт №763 от 31.05.2022	1,99	№50 от 31.05.2022	1,99	x	1,99	x	x
			2,50	-	0,00	акт №1594 от 30.09.2022	2,50	№122 от 30.09.2022	2,50	x	2,50	x	x
321	Производственное здание	86,49	3,58	-	0,00	акт №746 от 31.05.2022	3,58	№46 от 31.05.2022	3,58	x	3,58	x	x
			7,63	-	0,00	акт №955 от 30.06.2022	7,63	№58 от 30.06.2022	7,63	x	7,63	x	x
			28,91	-	0,00	акт №1023 от 31.07.2022	28,91	№127 от 31.07.2022	28,91	x	28,91	x	x
			10,77	-	0,00	акт №1332 от 31.08.2022	10,77	№85 от 31.08.2022	22,32	x	10,77	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			1,70	-	0,00	акт №1336 от 31.08.2022	1,70			x	1,70	x	x
			5,76	-	0,00	акт №1337 от 31.08.2022	5,76			x	5,76	x	x
			3,55	-	0,00	акт №1338 от 31.08.2022	3,55			x	3,55	x	x
			0,53	-	0,00	акт №1340 от 31.08.2022	0,53			x	0,53	x	x
			5,14	-	0,00	акт №1556 от 30.09.2022	5,14	№107 от 30.09.2022	5,14	x	5,14	x	x
			8,65		0,00	акт №2075 от 31.12.2022	8,65			x	8,65	x	x
			9,27		0,00	акт №2087 от 31.12.2022	9,27	№153 от 31.12.2022	18,91	x	9,27	x	x
			0,97	-	0,00	акт №2091 от 31.12.2022	0,97			x	0,97	x	x
			0,01	-	0,00	акт №2096 от 31.12.2022	0,01			x	0,01	x	x
322	Узел автономного теплоснабжения №2	186,53	47,54	-	0,00	акт №747 от 31.05.2022	47,54	№47 от 31.05.2022	47,54	x	47,54	x	x
			138,99	-	0,00	акт №1720 от 31.10.2022	138,99	№133 от 31.10.2022	138,99	x	138,99	x	x
323	Капитальный ремонт ЛЭП 35-К-28	501,71	283,25	-	0,00	акт №971 от 30.06.2022	283,25	№60 от 30.06.2022	501,71	x	283,25	x	x
			137,07	акт №20220630026 от 30.06.2022	137,07	-	-	-	-	x	137,07	x	x
			-	-	-	отчет по проводкам от 30.06.2022	81,40	-	-	x	-	x	x
324	Здание (подстанция №41)	11,50	0,21	-	0,00	акт №990 от 30.06.2022	0,21	№63 от 30.06.2022	0,21	x	0,21	x	x
			3,63	-	0,00	акт №1473 от 30.09.2022	3,63	№106 от 30.09.2022	3,63	x	3,63	x	x
			1,70	-	0,00	акт №1717 от 31.10.2022	1,70	№132 от 31.10.2022	7,66	x	1,70	x	x
			3,82	-	0,00	акт №1730 от 31.10.2022	3,82			x	3,82	x	x
			2,15	-	0,00	акт №2092 от 31.12.2022	2,15	№157 от 31.12.2022	2,15	x	2,15	x	x
325	ЛЭП6кВ 6-16-В; ЛЭП6кВ 6-3-М	139,85	94,68	-	0,00	акт №974 от 30.06.2022	94,68	№61 от 30.06.2022	94,68	x	94,68	x	x
			45,17	-	0,00	акт №2056 от 31.12.2022	45,17	№152 от 31.12.2022	45,17	x	45,17	x	x
326	Подстанция 35/6 кВ "Шурапская"	10,71	4,05	-	0,00	акт №920 от 30.06.2022	4,05	№57 от 30.06.2022	4,05	x	4,05	x	x
			0,26	-	0,00	акт №1587 от 30.09.2022	0,26	№115 от 30.09.2022	0,26	x	0,26	x	x
			6,41	-	0,00	акт №2097 от 31.12.2022	6,41	№160 от 31.12.2022	6,41	x	6,41	x	x
327	ПС 35/6/6,3 кВ "Лутугинская" и две двухцепные ВЛ-35 кВ)	4,10	3,91	-	0,00	акт №919 от 30.06.2022	3,91	№56 от 30.06.2022	3,91	x	3,91	x	x
			0,19	-	0,00	акт №1586 от 30.09.2022	0,19	№114 от 30.09.2022	0,19	x	0,19	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
328	Комплектная трансформаторная подстанция 2КТП-630кВА 6/0,4кВ	2,55	2,55	-	0,00	акт №1195 от 31.07.2022	2,55	№76 от 31.07.2022	2,55	x	2,55	x	x
329	ЛЭП 6 кВ ф.3 ТП РМЗ	57,92	57,92	-	0,00	акт №1170 от 31.07.2022	57,92	№72 от 31.07.2022	57,92	x	57,92	x	x
330	ПОДСТАНЦИЯ ПС 35/6кВ для участка "ОГР"	146,11	3,03	-	0,00	акт №1144 от 31.07.2022	3,03	№67 от 31.07.2022	3,03	x	3,03	x	x
			143,08	-	0,00	акт №2114 от 31.12.2022	143,08	№161 от 31.12.2022	143,08	x	143,08	x	x
331	Сооружение - ЛЭП 35-К-27	194,95	194,95	-	0,00	акт №1175 от 31.07.2022	194,95	№73 от 31.07.2022	194,95	x	194,95	x	x
332	ТРАНСФОРМАТОР ТДНС-10000/35	34,02	34,02	-	0,00	акт №1199 от 31.07.2022	34,02	№78 от 31.07.2022	34,02	x	34,02	x	x
333	Трансформатор ТДН 10000	13,40	13,40	-	0,00	акт №1198 от 31.07.2022	13,40	№77 от 31.07.2022	13,40	x	13,40	x	x
334	ЭЛЕКТРОТАЛЬ 5 ТОНН	2,00	2,00	-	0,00	акт №1200 от 31.07.2022	2,00	№79 от 31.07.2022	2,00	x	2,00	x	x
335	ВЛ 0,4 кВ (сектор В)	1,64	1,64	-	0,00	акт №1395 от 31.08.2022	1,64	№95 от 31.08.2022	1,64	x	1,64	x	x
336	ВЛ 0,4 кВ (сектор Г)	319,45	10,28	-	0,00	акт №1396 от 31.08.2022	10,28	№96 от 31.08.2022	10,28	x	10,28	x	x
			309,17	-	0,00	акт №1890 от 30.11.2022	309,17	№145 от 30.11.2022	309,17	x	309,17	x	x
337	ЗДАНИЕ 1-ЭТ.	11,23	11,23	-	0,00	акт №1374 от 31.08.2022	11,23	№91 от 31.08.2022	11,23	x	11,23	x	x
338	ИМУЩЕСТВО (ВЛ-0,4 кВ 42:10:0000000:820) ПО ДОГОВОРУ С КУМС ПМО АРЕНДА(Договор аренды №02/2022 от 26.05.2022)	4,46	4,46	-	0,00	акт №1335 от 31.08.2022	4,46	№102 от 31.08.2022	4,46	x	4,46	x	x
339	ИМУЩЕСТВО (ВЛ-0,4 кВ 42:10:0303002:2590) ПО ДОГОВОРУ С КУМС ПМО АРЕНДА(Договор аренды №02/2022 от 26.05.2022)	0,82	0,82	-	0,00	акт №1400 от 31.08.2022	0,82	№100 от 31.08.2022	0,82	x	0,82	x	x
340	ИМУЩЕСТВО (ВЛ-0,4 кВ 42:10:0303002:2595) ПО ДОГОВОРУ С КУМС ПМО АРЕНДА(Договор аренды №02/2022 от 26.05.2022)	5,86	2,46	-	0,00	акт №1399 от 31.08.2022	2,46	№99 от 31.08.2022	2,46	x	2,46	x	x
			3,39	-	0,00	акт №1763 от 31.10.2022	3,39	№140 от 31.10.2022	3,39	x	3,39	x	x
341	ЛЭП 0,4 кВ (сектор Д)	333,21	6,79	-	0,00	акт №1397 от 31.08.2022	6,79	№97 от 31.08.2022	6,79	x	6,79	x	x
			0,82	-	0,00	акт №1559 от 30.09.2022	0,82	№108 от 30.09.2022	0,82	x	0,82	x	x
			325,61	-	0,00	акт №1892 от 30.11.2022	325,61	№146 от 30.11.2022	325,61	x	325,61	x	x
342	ЛЭП 6кВ, 6-18-Н	10,61	10,61	-	0,00	акт №1347 от 31.08.2022	10,61	№89 от 31.08.2022	10,61	x	10,61	x	x
343	Сети электроснабжения 0,4кВ от ТП №411 и ТП №412 до объектов ИЖС с строительными номерами с 1 по 77	12,05	11,96	-	0,00	акт №1401 от 31.08.2022	11,96	№101 от 31.08.2022	11,96	x	11,96	x	x
			0,09	-	0,00	акт №1578 от 30.09.2022	0,09	№113 от 30.09.2022	0,09	x	0,09	x	x
344	СООРУЖЕНИЕ ОРУ-35	6,17	6,17	-	0,00	акт №1373 от 31.08.2022	6,17	№90 от 31.08.2022	6,17	x	6,17	x	x
345	Трансформатор ТДН-10000-110/6У(ПС Листвяжная110/6КВ) б/у	1,76	1,76	-	0,00	акт №1383 от 31.08.2022	1,76	№92 от 31.08.2022	1,76	x	1,76	x	x
346	Трансформаторный пункт 6 - 20/0,4кВ (КТП-400кВА)	2,64	2,64	-	0,00	акт №1398 от 31.08.2022	2,64	№98 от 31.08.2022	2,64	x	2,64	x	x
347	Маслохозяйство	2,98	2,98	-	0,00	акт №1385 от 31.08.2022	2,98	№94 от 31.08.2022	2,98	x	2,98	x	x
348	ВЛ 0,4 кВ (сектор Б)	332,65	0,82	-	0,00	акт №1560 от 30.09.2022	0,82	№109 от 30.09.2022	0,82	x	0,82	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			331,83	-	0,00	акт №1697 от 31.10.2022	331,83	№129 от 31.10.2022	331,83	X	331,83	X	X
349	Подстанция №14	0,26	0,26	-	0,00	акт №1591 от 30.09.2022	0,26	№119 от 30.09.2022	0,26	X	0,26	X	X
350	Подстанция №31	5,91	0,19	-	0,00	акт №1592 от 30.09.2022	0,19	№120 от 30.09.2022	0,19	X	0,19	X	X
			1,38	-	0,00	акт №1716 от 31.10.2022	1,38	№131 от 31.10.2022	1,38	X	1,38	X	X
			4,34	-	0,00	акт №1871 от 30.11.2022	4,34	№141 от 30.11.2022	4,34	X	4,34	X	X
351	Цех по ремонту трансформаторов	0,68	0,09	-	0,00	акт №1598 от 30.09.2022	0,09	№126 от 30.09.2022	0,09	X	0,09	X	X
			0,58	-	0,00	акт №2095 от 31.12.2022	0,58	№159 от 31.12.2022	0,58	X	0,58	X	X
352	Электрические сети 0,4кВ	7,24	7,24	-	0,00	акт №1561 от 30.09.2022	7,24	№110 от 30.09.2022	7,24	X	7,24	X	X
353	Электрические сети 0,4кВ д.Солонечная Кемеровского района	21,73	21,73	-	0,00	акт №1562 от 30.09.2022	21,73	№111 от 30.09.2022	21,73	X	21,73	X	X
354	Узел автономного теплоснабжения №3	10,86	10,45	-	0,00	акт №1721 от 31.10.2022	10,45	№134 от 31.10.2022	10,45	X	10,45	X	X
			0,40	-	0,00	акт №2093 от 31.12.2022	0,40	№158 от 31.12.2022	0,40	X	0,40	X	X
355	КЛ ф 6-13-Г ввод ПС 25	14,27	14,27	-	0,00	акт №1897 от 30.11.2022	14,27	№147 от 30.11.2022	14,27	X	14,27	X	X
356	КЛ ф 6-9-Г ввод ПС 25	7,63	7,63	-	0,00	акт №1898 от 30.11.2022	7,63	№148 от 30.11.2022	7,63	X	7,63	X	X
357	Подстанция №22	0,77	0,77	-	0,00	акт №1874 от 30.11.2022	0,77	№144 от 30.11.2022	0,77	X	0,77	X	X
358	ПС 110/6/6,3 кВ "Набережная"	0,54	0,54	-	0,00	акт №1872 от 30.11.2022	0,54	№142 от 30.11.2022	0,54	X	0,54	X	X
359	Здание транспортно-хозяйственного участка	0,83	0,83	-	0,00	акт №2089 от 31.12.2022	0,83	№156 от 31.12.2022	0,83	X	0,83	X	X
360	Подстанция №11	2,52	2,52	-	0,00	акт №2116 от 31.12.2022	2,52	№163 от 31.12.2022	2,52	X	2,52	X	X
361	Регламентные операции	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	0,00	X	0,00	X	X

13.1. Корректировка неподконтрольных расходов за 2022 год

Неподконтрольные расходы на 2022 для ООО ХК «СДС-Энерго» утверждены в размере 410 910,51 тыс. руб., фактические экономически обоснованные неподконтрольные расходы в 2022 году, согласно проведенному анализу, составили 439 924,41 тыс. руб. Результат постатейного анализа неподконтрольных расходов за 2022 год на предмет обоснованности представлен в таблицах ниже.

Таблица 44

Анализ фактически сложившихся неподконтрольных расходов за 2022 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год			
			Утверждено РЭК	Факт по отчету предприятия	Факт по экспертизе (экономически обосн.)	Комментарии, примечания и выводы экспертов
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	100 767,96	104 460,39	104 460,39	т. 12 стр 95 ОСВ 20.01, 20.03, акты, ОСВ сч. 60.01. Договор от 01.01.2015 №1012/П* т. 25 стр 308 ОСВ сч.20.03, акты помесячно
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	6 590,09	5 957,91	5 957,91	т. 12 стр. 124, расчётная таблица по месяцам в доле 82,24% на вид деятельности. ОСВ 20.01. Договор от 01.01.22 №651695
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	66 082,64	67 679,47	64 730,17	т. 12, стр. 187, договоры, расчёты, инв. Карточки, св-ва, т. 13 ОСВ сч. 76.07 по ЭСО, т. 13 стр 239 аренда помещений
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	36 012,62	34 783,11	34 712,79	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	16,60	41,04	41,04	т. 18 стр. 3, ОСВ 20.01, 68.06, справка-расчёт. Сообщение об исчислении налоговым органом транспортного налога, земельного налога №3259347 от 20.04.2023 док. №вх. 5291 от 27.09.2023
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	35 836,19	34 525,79	34 525,79	т.18 стр. 13 пояснительная записка, расчёт расходов по налогу на имущество, приказ от 04.04.2019 №20 об утверждении перечня объектов недвижимого имущество для расчёта налога и протокол с перечнем. Т. 18 стр 157,196,359 --Принято по декларациям по налогу на имущество
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	159,83	216,28	145,96	т.19 стр 3, -Госпошлина в сумме 161,87 тыс. руб. перенесена в прочие неподконтрольные расходы. Принят транспортный налог и ПДВ (декларация стр 73 с эл подписью) Сообщение об исчислении налоговым органом транспортного налога, земельного налога №3259347 от 20.04.2023 док. №вх. 5291 от 27.09.2023
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	39 094,53	43 560,47	43 560,47	т. 19 стр 100 ОСВ по сч 20.01.
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	204,70	5 957,33	5755,80	т.9 стр. 57. Принято по расчёту, таблица 20
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	40 337,73	19 114,58	19 114,57	Принято по рпаздельному учёту, по 585 налог по расчёту от передачи эл. энергии и тех. присоединения т. 19 стр. 303-307. Доп.документы №вх. 5291 от 27.09.2023 стр. 235.
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	170,13	8612,78	170,13	Т.19 стр. 308

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год			
			Утверждено РЭК	Факт по отчету предприятия	Факт по экспертизе (экономически обосн.)	Комментарии, примечания и выводы экспертов
2.10.	Выпадающие доходы по п.32 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	1 621,49	1621,49	том 20 стр. 3 (реконструкция ячеек КСО на ПС №8 и демонтаж ПС 35/6кВ №15). Отчёт по расходам, ОСВ сч. 08, 01. Будут рассмотрены как инвестиционные затраты в технологическом присоединении
2.11	Амортизация ОС	тыс.руб.	121 650,11	159 840,69	159 840,69	т.18 стр. 15, т. 21 стр. 3, т. 21-24 инвентарные карточки. Расчёт по амортизации и налогу на имущество за 2022 год
2.12. ИТОГО неподконтрольные расходы		**тыс.руб.**	**410 910,51**	**451 588,22**	**439 924,41**	

Таблица 45

Расшифровка прочих неподконтрольные расходов за 2022 год

Наименование статьи	Утверждено РЭК на 2022	Факт предприятия за 2022 год	Принято экспертом за 2022 год	Ссылка на документ
Банковские услуги	204,7	224,68	224,68	т. 19 стр. 295, сводная таблица по расходам банковских услуг, ОСВ 91 за 2022,
Расход на демонтаж и ликвидацию основных средств	0	1417,72	1340,72	т. 19 стр. 209. пояснительная записка, акт №12 от 31.05.2022 технического освидетельствования, ОСВ сч. 02 за 2022 год, акт о списании объектов ОС, проведение конкурса №ЕП-681-22-П от 27.10.2022, УФ №КС-3, договор №П-45/2022-П, сметы. Не приняты расходы 77,00 тыс. руб. по судебному заявлению.
Резерв по сомнительным долгам	0	4303,79	4181,12	т. 19 стр 102, ОСВ сч. 63, акт инвентаризвции расчётов с покупателями №000018 от 28.11.2022, справка к акту инвентаризации , служебная записка №б/н от 25.11.2022 о списании безнадёжной дебеторской задолженности, приказ №126/1 от 30.11.2022, Протокол по формированию резерва по сомнительным долгам от 08.04.2022 №1, решения арбитражного суда по делу ООО "Интэк" №А27-13442/2019 за 2016-2018г., постановления об окончании и возвращении ИД взыскателю, договор с ООО "кемэнерго" №У-64/2016-П от 11.10.2016, Уведомление о переименовании в ООО "Интек". Расходы приняты по исполнительным листам на сумму 1496,26 т.р и 2684,86 т. р. (всего 4181,12 тыс. руб.). Исключены судебные пошлины.
Прочие (оплата по претензиям Россети)	0	11,14	9,28	Расходы в сумме 9,28 тыс. руб., исключён НДС. Предоставлена претензия.
Итого	204,7	5957,33	5755,80	

Экспертиза материалов ООО ХК «СДС-Энерго» по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2022 год

Экспертиза выполнена по результатам анализа документальной и технико-экономической обоснованности размера расходов согласно абзацу седьмому пункта 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования) при установлении тарифов на услуги по передаче

электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Так, в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 87 Основ ценообразования регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Указанное относится, в том числе и к утверждению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с разделом III Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861.

Организация письмом от 24.04.2023 № 717 представила в РЭК Кузбасса документы по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2022 год на сумму 1 621,49 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов организация представила:

- отчет по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2022 год;

- Заявки на присоединение энергопринимающих устройств потребителей;

- Договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия;

- Акты о выполнении технических условий;

- Акты об осуществлении технологического присоединения;

- Акты приемки основного средства ОС-1;

- Акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3);
- Схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;
- Документы, подтверждающие необходимость реконструкции объектов;
- Оборотно - сальдовую ведомость по счету 01 за 2022 год.

После анализа представленных документов, в части подтверждения стоимости реконструируемых объектов, экспертная группа считает документально обоснованными фактические капитальные вложения по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2022 год, на сумму 1 621,49 тыс. руб.

Итоговая корректировка затрат по неподконтрольным расходам представлена в таблице ниже.

Таблица 46

Расчет корректировки по неподконтрольным расходам по итогам за 2022 год

(тыс.руб.)

Статьи затрат	утверждено на 2022 г.	фактические расходы за 2022 г.	расчет корректировки (ΔНР)
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	100 767,96	104 460,39	3 692,43
Электроэнергия на хоз. нужды	6 590,09	5 957,91	-632,18
Плата за аренду имущества и лизинг	66 082,64	64 730,17	-1 352,47
Плата за землю	16,60	41,04	24,44
Налог на имущество	35 836,19	34 525,79	-1 310,40
Прочие налоги и сборы	159,83	145,96	-13,87
Отчисления на социальные нужды	39 094,53	43 560,47	4 465,94
Прочие неподконтрольные расходы	204,70	5 755,80	5 551,10
Налог на прибыль	40 337,73	19 114,57	-21 223,17
Выпадающие доходы по п.32 Основ ценообразования	0,00	1 621,49	1 621,49
Амортизация (не вошедшая в инвесиционную программу)	0,00	38 190,58	38 190,58
Итого по неподконтрольным расходам	289 090,27	318 104,17	29 013,90
Устуги ТСО	109 319,85	112 455,25	3 135,40
Всего выпадающие за 2022 год	398 410,12	430 559,42	32 149,30

Неподконтрольные расходы на 2022 год для ООО ХК «СДС-Энерго» утверждены в размере 398 410,12 тыс. руб., фактические экономически обоснованные неподконтрольные расходы в 2022 году, согласно проведенному анализу, составили 430 559,42 тыс. руб.

Таким образом, объём подлежащих включению в необходимую валовую выручку на 2024 год неподконтрольных расходов, определенный по результатам деятельности за 2022 год, составляет 32 149,30 тыс. руб.

13.2. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta НВВ_i = НВВ_{i-2} - НВВ_{i-2}^{ф} \quad (7.1), \text{ где:}$$

$НВВ_{i-2}$ - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2;

$НВВ^{Ф}_{i-2}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

На 2022 год в плане объём необходимой валовой выручки на содержание сетей составил 888 795,67 тыс. руб.

В 2022 году ООО ХК «СДС-Энерго» согласно данным о фактических объёмах оказанных услуг и установленным на 2022 год тарифам на услуги по передаче электрической энергии, получена выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 975 442,08 тыс. руб., в том числе:

Для подтверждения фактической выручки предприятием предоставлено:

- бухгалтерская отчетность за 2022 год (т.9 стр. 52 ОСВ сч. 90.01);
- показатели раздельного учета за 2022 год (доп. материалы вх. №5291 от 27.09.2023).

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год составит:

Таблица 47

Корректировка по выручки за 2022 год

Показатели	ед.изм.	Сумма
необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;	тыс.руб.	888 795,67
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2	тыс.руб.	975 442,08
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-86 646,41

Излишне полученная выручка за 2022 год составила 86 646,41 тыс. руб., которая будет исключена из НВВ 2024 года.

13.3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = min\left(П_{фi-2}; N^{уст}_{i-2} \times Э^{опт\ ф}_{i-2}\right) \times ЦП^{ф}_{i-2} - Э^{опт\ пл}_{i-2} \times N^{уст}_{i-2} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

Расчет корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию представлен ниже.

Таблица 48

Расчет корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2022 год

Показатели		ед.изм.	Сумма
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2	$П^{ф}_{i-2}$	млн. кВтч	19,64
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2)	N уст i-2	%	1,55%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования	$Э^{ОТП.Ф}_{i-2}$	млн. кВтч	1 051,53
прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям	$ЦП_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	2 801,09
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования	$Э^{ОТП.}_{i-2}$	млн. кВт*ч	901,50
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2	$ЦП^{ф}_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	2 668,42
Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	***тыс.руб.***	8 372,20

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2022 год составит и будет включена в НВВ 2024 года в сумме 8 372,20 тыс. руб.

$ПО_i = мин\{19,64;\ 1\,051,53 \text{ x } 1,55\%\} x 2801,09 - 901,50 \times 2\,668,42 \times 1,55\% =$ 8 372,20 (тыс.руб.)

13.4. Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период

Анализ реализации инвестиционной программы за 2022 год

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – РЭК) от 31.10.2019 № 379 (в редакции постановлений от 30.10.2020 № 301, от 14.01.2021 № 4, от 31.10.2022 № 334) утверждена инвестиционная программа ООО Холдинговая компания «СДС-Энерго» на 2020 – 2024 гг. в области электроэнергетики.

Предусмотренный вышеуказанной программой размер капитальных вложений на 2022 год составляет 151 652 тыс. руб. без учета НДС, в том числе финансирование из собственных средств за счет выручки от передачи электроэнергии – 121 650 тыс. руб. без НДС.

Источниками финансирования утвержденной на 2022 год инвестиционной программы являются амортизационные отчисления в объеме 121 650 тыс. руб., прибыль от технологического присоединения потребителей – 27 085 тыс. руб. и прочая прибыль – 2 917 тыс. руб.

Так как, согласно отчету предприятия о выполнении инвестиционной программы за 2022 год, привлеченные средства не использовались, эксперты

анализировали выполнение инвестиционной программы, профинансированной из средств за счет выручки от передачи электроэнергии, т.к. в соответствии с формулой №9 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, орган госрегулирования тарифов контролирует расход собственных средств, полученных в результате осуществления деятельности по передаче электроэнергии.

В состав утвержденной на 2022 год программы (в части финансирования из собственных средств, полученных в результате оказания услуг по передаче электроэнергии) входят следующие инвестиционные проекты:

Таблица 49

Перечень инвестиционных проектов, входящих в состав утвержденной РЭК Кузбасса на 2022 год инвестиционной программы, в части финансирования из собственных средств, полученных в результате оказания услуг по передаче электроэнергии

№ п/п	Наименование объекта	Объем капитальных вложений (без НДС), тыс. руб.
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		**121 650**
3	Реконструкции ЗРУ-10 кВ, ПС 110/10 кВ "Керамзитовая". Замена ячеек КРУ-10. (ПИР - 2021 г., СМР, ПНР, ввод - 2022 г.)	56 780
4	Реконструкция ЗРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ "ОГР" с заменой ячеек КРУ-35. (ПИР - 2022 г. СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	1 100
5	Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-3 ТДНГУ-40000 кВА 110/6 кВ на ПС 110/6 кВ "Азот-2" - 1 шт. (СМР, ПНР, ввод - 2022 г.)	47 438
6	Строительство: ВЛЗ-6 кВ ф.2 ПС №10 (ПИР, СМР, ввод - 2022 г.)	4 434
7	Строительство: ВЛЗ-6 кВ ф.4 ПС №10 (ПИР, СМР, ввод - 2022 г.)	4 460
8	Строительство: Отпайка от ВЛЗ-10 кВ ф. 10-1-П (ПИР, СМР, ввод - 2022 г.)	7 348
9	Дооборудование ПС 35 кВ "ПУР" системой автоматической пожарной сигнализации, системой оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре и проведение пусконаладочных работ (СМР, ввод - 2022 г.)	90

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении инвестиционной программы

Экспертной группой выполнен анализ стоимости профинансированных инвестиционных проектов, указанных в представленном компанией отчете о выполнении инвестиционной программы за 2022 год, на предмет их документальной обоснованности.

Согласно представленному компанией отчету об исполнении финансового плана инвестиционной программы, за 2022 год произведены капитальные вложения на сумму 170482,00 тыс. руб. без НДС, в т.ч. в части оказания услуг по передаче электроэнергии – 122 669,00 тыс. руб. без НДС. Степень освоения утвержденного РЭК объема финансирования инвестиционной программы за 2022 год, в части финансирования из собственных средств, полученных в результате оказания услуг по передаче электроэнергии, составляет 100,84%.

Таблица 50

Сведения об источниках финансирования инвестиционной программы

Капитальные вложения	Источники финансирования			
	Амортизационные отчисления, тыс. руб.	Прибыль от оказания услуг за технологическое присоединение потребителей, тыс. руб.	Прочая прибыль, тыс. руб.	Всего, тыс. руб.
Утвержденные РЭК Кузбасса	121 650	27 085	2 917	151 652
Фактические	122 669	47 813	0	170 482

Для обоснования стоимости реализованных ООО Холдинговая компания «СДС-Энерго» за 2022 год инвестиционных проектов, представлены следующие документы:

1. Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2022 год;
2. Реестр актов приемки по инвестиционной программе за 2022 год;
3. Акты о приемке выполненных работ КС-2;
4. Акты о приемке-сдаче отремонтированных, реконструированных и модернизированных объектов основных средств ОС-3;
5. Паспорта инвестиционных проектов;
6. Протоколы закупочных процедур;
7. Акты о приеме-передаче основных средств ОС-1.

ООО Холдинговая компания «СДС-Энерго» разместило отчет о реализации инвестиционной программы и обосновывающие ее материалы на сайте https://invest.gosuslugi.ru в полном объеме, в соответствии с подпунктом «н» пункта 19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24.

Следует отметить, что перечень реализованных инвестиционных проектов не полностью соответствует перечню инвестиционных проектов, входящих в состав утвержденной РЭК на 2022 год инвестиционной программы, т.к. в отчет включено дополнительное мероприятие: Строительство двух ЛЭП 6кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ ПС 35 кВ «Горная» стоимостью 25006,81тыс. руб. Мероприятие выполнено в рамках договора №8-ТП/2022 от 26.04.2022 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, за счет платы за технологическое присоединение.

Фактические расходы на капитальные вложения за 2022 год подтверждаются актами приемки выполненных работ КС-2, актами ОС-3, актами ОС-1 и актами сдачи-приемки проектно-изыскательских работ.

На основании вышеизложенного, экономически обоснованная стоимость реализованных мероприятий инвестиционной программы за 2022 год, в части деятельности по передаче электроэнергии, составляет 122 669 тыс. руб. Размер корректировки НВВ на 2022 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется по формуле 9 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:

$B^{коррИП}$ = 121 650 * (122 669 / 121 650 - 1) - 0 = 1 019 тыс. руб.

Эксперты, принимая во внимание позицию ФАС России – «фактические расходы на финансирование инвестиционных проектов не могут превышать плановые объемы финансирования», считают обоснованным признание фактически понесенных в 2022 году расходов на инвестиционную программу в размере 121650 тыс. руб.

В этом случае размер корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (в части собственных средств организации), определяется по формуле 9 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, составляет:

$B^{коррИП}$ = 121 650 * (121 650 / 121 650 - 1) - 0 = 0,00 тыс. руб.

Выводы

1. РЭК утвердила инвестиционную программу ООО ХК «СДС-Энерго» на 2022 год на сумму – 151652,68 тыс. руб. без НДС, в том числе финансирование за счет выручки от передачи электроэнергии – 121 650 тыс. руб. без НДС. Перечень фактически выполненных инвестиционных проектов отличается от перечня инвестиционных проектов, утвержденных РЭК в инвестиционной программе ООО ХК «СДС-Энерго» на 2022 год, поскольку в отчет включено дополнительное мероприятие на сумму 25 006,81 тыс. руб. без НДС;
2. Рассмотрев отчет предприятия о выполнении инвестиционной программы за 2022 год, а также представленные предприятием документы, следует считать документально обоснованными, отчетные данные о реализации инвестиционной программы за 2022 год в размере 145 475,19 тыс. руб. без НДС, в т.ч. выполнение мероприятий за счет выручки от передачи электроэнергии обоснованно в размере 122 669 тыс. руб. без НДС;
3. Эксперты, принимая во внимание позицию ФАС России – «фактические расходы на финансирование инвестиционных проектов не могут превышать плановые объемы финансирования», считают обоснованным признание фактически понесенных в 2022 году расходов на инвестиционную программу в размере 121650,00 тыс. руб. Следовательно, размер корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (в части собственных средств организации), определяется по формуле 9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составляет 0,00 тыс. руб.

Таблица 51

Анализ отчета ООО Холдинговая компания «СДС - Энерго» о выполнении инвестиционной программы за 2022 год

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2022 год								Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений									Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		В том числе						Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Акт о приеме-сдаче основных средств ОС 1 (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)		Акт приемки-передачи проектно-сметной документации					
				из амортизации, тыс. руб.		За счет платы за технологическое присоединение, тыс. руб.		За счет иных источников, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт		Всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	ИТОГО по компании	**151652**	**170482**	**121650**	**122669**	**27085**	**47813**	**2917**	**0,00**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**145475,19**	**-6 177,49**	**95,93%**
	Итого в части передачи электроэнергии	***121 650***	***122 669***	***121 650***	***122 669***	***0***	***0***	***0***	***0***											***122 669***	***1 019***	***100,84***
1	Строительство ЛЭП 6 кВ от ячейки №14 ПС 6 кВ №8 (СМР, ввод - 2022 г.)	2550,09	1972,37	0,00	0,00	2550,09	1972,37	0,00	0,00	№2 от 30.04.2022	1551,31	1099,66	№32 от 31.12.2022	243,19	№8 от 30.04.2022	1729,18	№35 от 17.02.2022	83,679	-	1972,37	-577,72	77,35%
										отчет по проводкам	94,19	0										
										Итого:	**1645,50**	**1099,66**										
2	Строительство двух двухцепных ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная (ПИР - 2021 г., СМР, ввод - 2022 г.)	24535,00	20833,83	0,00	0,00	24535,00	20833,83	0,00	0,00	№1 от 31.10.2022	9819,57	8 164,95	-	-	№34 от 31.10.2022	10828,21	№311 от 18.10.2022	609,61	В мониторинге факт 21443434,43 руб. и по актам ОС-1 и сч 08, в отчете меньше. По ОСВ ПИР сумма меньше представленных документов.	20833,83	-3 701,17	84,91%
										№2 от 31.10.2022	62,40	-			№35 от 30.11.2022	10615,22						
										№3 от 31.10.2022	9535,01	7991,76			-	-						
										№4 от 30.11.2022	61,448	-			-	-						
										№б/н от 22.04.2022	12,476	-			-	-						
										Итого:	**19429,46**	**16 156,71**			**Итого:**	**21443,43**						
3	Строительство двух ЛЭП 6кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ ПС 35 кВ "Горная" (ПИР, СМР, ввод - 2022 г.)	0,00	25006,81	0,00	0,00	0,00	25006,81	0,00	0,00	№1 от 30.12.2022	10274,87	8239,86	-	-	№42 от 31.12.2022	11411,56	№311 от 30.08.2022	785,28	Мероприятие выполнено в рамках договора №8-ТП/2022 от 26.04.2022 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, за счет платы за технологическое присоединение. **Внеплановый объект.**	0,00	0,00	0,00%
										№2 от 30.12.2022	12245,36	9 943,94			№43 от 31.12.2022	13595,25						
										№285 от 04.10.2022	50,00	-			-	-						
										№9/1 от 30.09.2022	113,99	-			-	-						
										№2/3 от 30.05.2022	6,98	-			-	-						
										отчет по проводкам	1530,33				-	-						
										Итого:	**24221,52**	**18183,80**			**Итого:**	**25 006,81**						
4	Реконструкции ЗРУ-10 кВ, ПС 110/10 кВ "Керамзитовая". Замена ячеек КРУ-10. (ПИР - 2021 г., СМР, ПНР, ввод - 2022 г.)	56779,78	55443,60	56779,78	55443,60	0,00	0,00	0,00	0,00	№1 от 31.12.2022	45217,60	41211,32	№35от 31.12.2022	3047,92	№40от 31.12.2022	53 521,43	-	-	-	55443,60	-1 336,18	97,65%
										№2 от 31.12.2022	780,20	462,01	№34от 31.12.2022	1531,33								
										№3 от 31.12.2022	4155,93	0,00										
										№4 от 31.12.2022	1873,34	275,41										
										отчет по проводкам	3416,53	0										
										Итого:	**55443,60**	**41948,74**			**Итого:**	**7 938,59**						
5	Реконструкция ЗРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ "ОГР" с заменой	1100,00	1100,00	1100,00	1100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	№42 от 16.06.2022	1 100,00	-	1100,00	0,00	100,00%

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2022 год								Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений									Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		В том числе						Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Акт о приеме-сдаче основных средств ОС 1 (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)		Акт приемки-передачи проектно-сметной документации					
				из амортизации, тыс. руб.		За счет платы за технологическое присоединение, тыс. руб.		За счет иных источников, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт		Всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	ячеек КРУ-35. (ПИР - 2022 г. СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)																					
6	Замена отработавшего срок службы трансформатора Т-3 ТДНГУ-40000 кВА 110/6 кВ на ПС 110/6 кВ "Азот-2" - 1 шт. (СМР, ПНР, ввод - 2022 г.)	47438,56	46677,21	47438,56	46677,21	0,00	0,00	0,00	0,00	№1от 25.12.2022	43814,61	39745,48	-	-	№39 от 30.11.22	46677,21	-	-	-	46677,21	-761,35	98,40%
										отчет по проводкам	2 862,61	0										
										Итого:	**46677,21**	**39745,48**										
7	Строительство: ВЛЗ-6 кВ ф.2 ПС №10 (ПИР, СМР, ввод - 2022 г.)	4433,70	4442,61	4433,70	4442,61	0,00	0,00	0,00	0,00	№1 от 11.11.2022	3755,48	2471,36	-	-	№36 от 30.11.22	4442,61	№30 от 31.07.2022	156,36	Подтверждено увеличение стоимости: протоколы закупки у единственного поставщика (исполнителя) №ЕП-352-22-П от 17.06.22, №ЕП-618-22-П от 05.10.22, №ЕП-591-22-П от 22.09.22; конкурентные листы; дого-воры подряда №П-23/22-П от 17.06.22, №П-42/2022-П от 05.10.22, №П-36/2022-П от 22.09.22	4442,61	8,91	100,20%
										№2 от 11.11.2022	96,03	0,00										
										№320от 07.11.2022	9,00	0,00										
										отчет по проводкам	425,74	0,00										
										Итого:	**4286,25**	**2471,36**										
	Строительство: ВЛЗ-6 кВ ф.4 ПС №10 (ПИР, СМР, ввод - 2022 г.)	4460,17	4477,13	4460,17	4477,13	0,00	0,00	0,00	0,00	№3 от 11.11.2022	3772,97	2471,17	-	-	№37 от 30.11.22	4477,13	№29 от 31.07.2022	156,36	Подтверждено увеличение стоимости: протоколы закупки у единственного поставщика (исполнителя) №ЕП-351-22-П от 17.06.22, №ЕП-618-22-П от 05.10.22, №ЕП-591-22-П от 22.09.22; конкурентные листы; дого-воры подряда №П-22/2022-П от 17.06.22, №П-42/2022-П от 05.10.22, №П-36/2022-П от 22.09.22	4477,13	16,96	100,38%
										№3 от 11.11.2022	100,81	0,00										
										№320от 07.11.2022	17,00	0,00										
										отчет по проводкам	429,99	0,00										
										Итого:	**4320,77**	**2471,17**										
9	Строительство: Отпайка от ВЛЗ-10 кВ ф. 10-1-П (ПИР, СМР, ввод - 2022 г.)	10265,10	10438,17	7348,00	10438,17	0,00	0,00	2917,11	0,00	№1 от 31.12.2022	8833,01	7061,03	-	-	№41 от 31.12.22	10438,17	№31 от 31.07.2022	346,566	Подтверждено увеличение стоимости: протоколы закупки у единственного поставщика (исполнителя) №ЕП-353-22-П от 17.06.22, №ЕП-618-22-П от 05.10.22, №ЕП-590-22-П от 22.09.22; конкурентные листы;	10438,17	173,07	101,69%
										№2от 31.12.2022	208,53	0,00										
										№320от 07.11.2022	35,00	0,00										
										отчет по проводкам	1015,07	0,00										
										Итого:	**10056,61**	**0,00**										

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2022 год								Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений									Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		В том числе						Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Акт о приеме-сдаче основных средств ОС 1 (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)		Акт приемки-передачи проектно-сметной документации					
				из амортизации, тыс. руб.		За счет платы за технологическое присоединение, тыс. руб.		За счет иных источников, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт		Всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
																			дого-воры подряда №П-24/2022-П от 17.06.22, №П-42/2022-П от 05.10.22, №П-37/2022-П от 22.09.22			
10	Дооборудование ПС 35 кВ "ПУР" системой автоматической пожарной сигнализации, системой оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре и проведение пусконала-дочных работ (СМР, ввод - 2022 г.)	90,27	90,27	90,27	90,27	0,00	0,00	0,00	0,00	№ П-1/39-П от 30.11.2022	90,27	38,96	№28 от 30.11.2022	102 824,84	-	-	-	-	-	90,27	0,00	100,00%

13.5. Расчет суммы выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования

С учетом проведенных расчетов экспертами определен размер расходов 2022 года долгосрочного периода регулирования 2020-2024, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций.

Размер расходов определяется согласно формуле (3) Методических указаний 98-э:

$$В_i = (В_i^{инд} + В_i^{коррИП}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + В_i^{распред}, (3)$$ где:

$B_i^{инд}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$В_i^{инд} = ΔПР_i + ΔНР_i + ΔУ_i + ΔНВВ_i^{сод} + ПО_i, (4)$$, где:

$ΔПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определена в разделе 13.2. настоящего экспертного заключения;

$ΔНР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, определена в разделе 13.3. настоящего экспертного заключения;

$ΔУ_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 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 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства

Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$\Delta У_i = У_{i-2}^{факт} - У_{i-2}$, где

$У_{i-2}$, $У_{i-2}^{факт}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям"

$\Delta НВВ_i^{сод}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, определена в разделе 13.1. настоящего экспертного заключения;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию, определена в разделе 13.4. настоящего экспертного заключения;

$В_{i-2_{9\,мес}}^{коррИП}$ - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев, определена в разделе 13.5 настоящего экспертного заключения;

$В_i^{распред}$ - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Сводный расчёт по итогу работы предприятия за 2022 год представлен в таблице ниже:

Таблица 52

Сводная таблица по корректиривки НВВ по итогам работы за 2022 год

Показатели		тыс.руб.
Корректировка подконтрольных расходов	$\Delta ПР_i$	33 199,85
Корректировка неподконтрольных расходов	$\Delta НР_i$	32 149,30
Дельта по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии, предусмотренный п.5 ст. 37 № 35-ФЗ	$\Delta У_i$	0,00
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	8 372,20

Показатели		тыс.руб.
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{год}$	-86 646,41
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	**-12 925,05**
Выпадающие по инвестпрограмме	$B_i^{корр ИП}$	0,00
Выпадающие расходы с предыдущего периода	$B_i^{распред}$	
Выпадающие с учетом предписаний		0,00
ИПЦ 2023 г		6,00%
ИПЦ 2024 г		7,20%
ИТОГО	Bi	**-14 687,00**

Излишне полученный доход по итогу работы предприятия за 2022 год составил 14 687,00 тыс. руб. и подлежит корректировки НВВ 2024 года.

14. Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества

Данная корректировка, предусмотренная Методическими указаниями 98-э, проводится в соответствии с п.8 Основ ценообразования, Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. №254-э/1 (далее – Методические указания 254-э/1). Расчёт коэффициента, предусмотренного формулой (2) пункта 11 Методические указания 98-э, производится согласно формуле (1) пункта 5 Методические указания 254-э/1:

$КНК_i = К_{об_i} \times П_{кор_i}$, где

$К_{об_i}$- обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется 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, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (далее – Методические указания №1256).

$П_{кор_i}$- максимальный процент корректировки, определяемый:

начиная с 2013 года: $П_{кор_{2013}} = 2\%$.

Долгосрочный период предприятия, в который входит отчетный 2022 год, начался с 2020 года, долгосрочные параметры, в том числе, показатели надёжности и качества установлены для Предприятия на период 2020-2024 годы постановлением РЭК №895 от 31.12.2019 г.

Расчёт значения показателя $КНК_i$ приведён в таблице ниже.

Таблица 53

Расчёт коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества

Показатель	Значение	Основание
α1	0,3	п 5.1.4 Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (ред. от 21.06.2017) "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций" (Зарегистрировано в Минюсте России 27.12.2016 N 44983)
α2	0,3	
β1	0,3	
β2	0,1	
$К_{над1}$	1	достигнуто с превышением
Кнад2	0	достигнуто
$К_{кач1}$	0	достигнуто
Ккач3	0	достигнуто
Плановое значение Пsaidi	0,042728	Постановление РЭК Кузбасса № 896 от 31.12.2019 г.
Плановое значение Пsaifi	0,026106	
Плановое значение Птпр	1,000000	
Плановое значение Птсо	0,000000	
Фактическое значение Пsaidi	0,003533	Постановление РЭК Кузбасса № 53 от 06.06.2023г.
Фактическое значение Пsaifi	0,026882	
Фактическое значение Птпр	1,000000	
Фактическое значение Птсо	0,000000	
Коэффициент допустимого отклонения	30%	Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 N 976 "Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов" (Зарегистрировано в Минюсте России 13.11.2017 N 48866)
Коэффициент допустимого отклонения для показателя качества Птпр	25%	
$К_{об}$	0,3	п 5.1.4 Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (ред. от 21.06.2017)
$К_{кор}$	2%	Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1 "Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 13.11.2010 N 18951)
КНК	0,006	

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества (с использованием коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества - КНК и уровня необходимой валовой выручки 2022 г.) на 2024 год составит 0,006*742 169,68= 4 453,02 тыс. руб.

15. Расчёт необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с методическими указаниями 98-э

В соответствии с формулой (2) из пункта 11 Методических указаний №98-э, необходимая валовая выручка на i-ый год долгосрочного периода в части содержания электрических сетей определяется следующим образом:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + В_i + У_i + d_i \times \Delta ЭП_i + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i, \quad (2)$$

Основываясь на вышеприведённых расчётах, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2024 год составит:

384 542,25(ПР)+442 484,19(НР)- 14 687,00 (излишне полученные доходы за 2022 год)-87 248,09 (исполнении ст. 6 ФЗ от 26.03.2003 "Об электроэнергетике",

а так же с учётом ограничения роста суммарного котлового НВВ на 2024 год) +0,00(приборы учёта) +78 025,68 (экономия потерь) + 4 453,02(КНК)= **807 570,06** тыс. руб.

Расходы на оплату потерь на 2024 год составили 51 771,02 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций составили 29 883,17 тыс. руб.

Итого на 2024 год НВВ составит 807 570,06 (расходы на содержание сетей) + 51 771,02(расходы на потери) + 29 883,17(услуги ТСО) = 889 224,25 тыс. руб.

Согласно статье 6 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» расходы на содержание сетей в связи с соблюдение баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии необходимая валовая выручка 2024 года уменьшена на сумму **(-87 248,09**) тыс. руб. Остаток недополученного дохода, за предыдущий период, предлагается включить в следующем периоде регулирования, на 2025 год, в сумме **87 248,09** тыс. руб.

16. 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 1 к настоящему экспертному заключению (Расчет необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» на 2024 год методом долгосрочной индексации).

17. Заключение

Необходимая валовая выручка ООО ХК «СДС-Энерго», предлагаемая к утверждению на 2024 год, составит **889 224,25** тыс. руб., в том числе:

1) подконтрольные расходы – 384 542,25 тыс. руб.;

2) неподконтрольные расходы – 442 484,19 тыс. руб., в том числе затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 122 385,23 тыс. руб.;

3) экономия потерь 78 025,68 тыс.руб.;

3) выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования (-101 935,09) тыс. руб.;

4) Коэффициент надёжности и качества – 4 453,02 тыс. руб.;

5) Расходы на оплату потерь на 2024 год составили 51 771,02 тыс. руб.

6) Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций составили 29 883,17 тыс. руб.

Недополученный доход, за предыдущий период, предлагается включить в следующем периоде регулирования, на 2025 год, в сумме **87 248,09** тыс. руб.

Начальник контрольно-
правового управления О.В. Бушуева

Начальник отдела
ценообразования в электроэнергетике Э. Б. Гусельщиков

Начальник технического отдела А.Г. Овчинников

Приложение 1

Расчёт необходимой валовой выручки ООО ХК "СДС-Энерго" методом долгосрочной индексации на 2024 год (долгосрочный период регулирования 2020-2024)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					2023 год	2024 год					2025 год
			Утвержден о РЭК Кузбасса	Факт по отчету предприятия	Факт по экспертизе (экономическ и обосн.)	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	Принято экспертам и	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	Всего
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Расчёт коэффициента индексации														
	ИПЦ	%	4,30%	13,80%	13,80%		0,10	6,00%	7,20%	7,20%		1,20%	0,00%	4,20%
	Индекс эффективности операционных расходов	%	7,00%	7,00%	7,00%		0,00	7,00%	1,00%	7,00%		0,00	0,00%	1,00%
	Количество активов	у.е.	7 246,71	7 364,43	7 364,43		117,72	7 547,02	7 439,96	7 432,56		-114,46	0,00%	7 432,56
	Индекс изменения количества активов	%	0,44%	0,18%	1,26%		0,00	0,04	-1,42%	-1,52%		-5,66%	0,00%	0,00%
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75		0,00	0,75	0,75	0,75		0,00	0,00%	0,75
	Итого коэффициент индексации		0,973	1,060	1,068		0,09	1,0164	1,0500	0,9856		-0,03	0,00%	1,03
1. Расчёт подконтрольных расходов														
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	132 072,01	133 551,99	133 131,13		12 914,37	134 243,19	159 351,42	149 582,64		15 339,45	11,43%	154 306,46
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	*14 383,31*	10 291,28	10 282,45	т.9 стр. 78- 278, расшифровка, пояснительные по статьям, приказы ОСВ 20.01, 20.03, 24, 25, 26, 60.01 по договорам	1 406,44	14 619,76	17 354,18	16 290,31		1 670,54	11,43%	16 804,76
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	*117 688,70*	123 260,70	122 848,68	т.9 стр. 279, расшифровка, пояснительные по статьям, приказы ОСВ 20.01, 20.03, 24, 25, 26, 60.01 по договорам	11 507,93	119 623,42	141 997,24	133 292,33		13 668,91	11,43%	137 501,70
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	*128 600,43*	150 694,24	150 694,24	т. 10 стр. 132 Нет оборотки по сч. 70. П1.16 и П-4. Стр 135 ОСВ 20.01, доп.№5291 от 27.09.23 т. 1 стр 18. предоставлена расшифровка по з/п за 2022	12 574,91	130 714,53	155 162,78	145 650,78		14 936,25	11,43%	150 250,43
	Среднесписочная численность	*чел.*	*277,00*	229,00	229,00	т. 10 стр 132, таб. П1.16. Сводная таб. из формы ФСН П-4 по месяцам и по подразделениям	-48,00		277,00	229,00	Методом долгосрочной индексации в соответствии с МУ 98-э	229,00	0,00%	236,23
	Средняя заработная плата	*руб./чел. в мес.*	*38 688,46*	*54 837,79*	*54 837,79*		12 685,39	0,00	*46 679,54*	*53 002,47*		53 002,47	0,00%	54 676,28
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	75 844,19	73 083,68	69 072,38		7 416,26	77 091,01	91 509,77	85 899,91		8 808,90	11,43%	88 612,63
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	*49 272,10*	43 408,41	43 408,41	т. 10 стр 208 пояснительная записка, заключение техотдела	4 817,96	50 082,10	59 449,23	55 804,79		5 722,69	11,43%	57 567,11
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*19 292,97*	*23 529,28*	*21 686,90*		1 886,53	19 610,14	*23 277,93*	21 850,92		2 240,78	11,43%	22 540,97
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 032,81	1 373,15	1 373,15	т. 10 стр. 282 пояснительная записка, приказ от 24.12.2019 №133/2, положение о предоставлении и использовании корпаративной сотовой связи, ОСВ 20.01, 60.01	100,99	1 049,79	1 246,14	1 169,74		119,96	11,43%	1 206,68
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	15 118,64	16 973,59	16 973,59	т. 10 стр.302 пояснительная записка, ОСВ 20.92, 60.92. Расходы приняты в доле на передачу электроэнергии-98%.	1 478,34	15 367,18	18 241,38	17 123,13		1 755,95	11,43%	17 663,87

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					2023 год	2024 год					2025 год
			Утвержден о РЭК Кузбасса	Факт по отчету предприятия	Факт по экспертизе (экономическ и обосн.)	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	Принято экспертам и	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	Всего
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	460,89	2 176,38	574,57	т. 10 стр. 320, пояснительная записка, ОСВ 20.01, 60.01, Приняты расходы по обслуживанию справочных систем, подбору персонала, нотариальные услуги, Исключены рекламные расходы	45,07	468,46	556,08	521,99		53,53	11,43%	538,48
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	431,26	445,12	445,12	т. 10 стр. 354, ООО Цак Партнер" от 07.04.2021 и 06.06.2022 №А-2-001/2021 и №А-2-001/2022, расходы приняты в доле 73%.	42,17	438,35	520,34	488,44		50,09	11,43%	503,87
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00%	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	2 249,38	2 561,04	2 320,47	т. 10 стр 354, пояснительная записка, сводная таблица, расшифровка. ОСВ 60.01, 20.01	219,95	2 286,36	2 713,99	2 547,61		261,25	11,43%	2 628,06
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	*515,58*	473,84	232,08		50,41	524,05	622,07	583,93		59,88	11,43%	602,38
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	*2 134,85*	1 787,17	1 249,69		208,75	2 169,94	2 575,80	2 417,89		247,95	11,43%	2 494,25
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	*1 774,38*	1 227,54	821,90	доп. Материалы вх.№5291 от 27.09.23 т. 1 стр. 19, пояснительная записка, исключены предсменные и послесменные осмотры	173,50	1 803,55	2 140,88	2 009,64		206,09	11,43%	2 073,10
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс.руб.*	*0,00*	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00%	0,00
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*	*0,00*	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00%	0,00
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	*828,27*	989,67	5,63	т. 10 стр. 133, исключён ДМС работников, предусмотрен ОМС	80,99	841,89	999,35	938,09		96,20	11,43%	967,72
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	*2 026,03*	1 667,77	1 667,77		198,11	2 059,33	2 444,50	2 294,65		235,31	11,43%	2 367,11
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	3 009,87	8 315,29	4 737,62	т. 9 стр. 57, таб П1.21.33. т. 12 стр. 59 , т. 12 стр 52 расшифровка статей, ОСВ 91.02. Приказ от 20.11.2018 №128 об утверждении положения "О социальной политике "ООО ХК "СДС-Энерго", исключены расходы на ежемес. выплаты пенсионерам, прочие выплаты и санаторно-курортные путевки пенсионерам, на проведение культурно массовых мероприятий (расходы, не относящиеся к производственному процессу).	294,31	3 059,35	3 631,55	3 408,93		349,58	11,43%	3 516,58
ИТОГО подконтрольные расходы		**тыс.руб.**	**339 526,50**	**365 645,20**	**357 635,36**		**33 199,86**	**345 108,08**	**409 655,52**	**384 542,25**		39 434,17	11,43%	396 686,10
2. Расчёт неподконтрольных расходов														

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					2023 год	2024 год					2025 год
			Утвержден о РЭК Кузбасса	Факт по отчету предприятия	Факт по экспертизе (экономическ и обосн.)	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	Принято экспертам и	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	Всего
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	100 767,96	104 460,39	104 460,39	т. 12 стр 95 ОСВ 20.01, 20.03, акты, ОСВ сч. 60.01. Договор от 01.01.2015 №1012/ПЯ , т. 25 стр 308 ОСВ сч.20.03, акты помесячно	3 692,43	114 546,21	114 475,08	122 385,23	т.26 стр. 339, расчёт, согласование заявки. Принято по расчёту	7 839,02	6,84%	126 250,15
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	6 590,09	5 957,91	5 957,91	т. 12 стр. 124, расчётная таблица по месяцам в доле 82,24% на вид деятельности. ОСВ 20.01. Договор от 01.01.22 №651695	-632,18	7 875,46	6 943,60	6 943,60	т. 26 стр 356. Предоставлен расчёт. Приняты расходы на уровне предложения предприятия, так как расчётные превышают заявленные. 2022 с ИПЦ 6% и 2023 года с ИПЦ 7,2% док. №вх. 5291 от 27.09.2023 т. 2 стр 255	-931,86	-11,83%	7 162,88
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	66 082,64	67 679,47	64 730,17	т. 12, стр. 187, договоры, расчёты , инв. Карточки, св-ва, т. 13 ОСВ сч. 76.07 по ЭСО, т. 13 стр 239 аренда помещений	1 596,83	66 328,73	35 950,82	32 970,76	т.26 стр. 362, допдокументы №вх. 5291 от 27.09.2023 т.2 стр. 269. Расчет по объектам, согласно арендной платы, приложены акты за янв- февр 2023 года. Принято по договорам. док. №вх. 5291 от 27.09.2023 т. 2 стр 269	-33 357,97	-50,29%	34 011,97
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	36 012,62	34 783,12	34 712,79		-1 229,50	34 440,93	37 921,11	34 617,59		176,66	0,51%	35 710,81
2.5.1.	*Плата за землю*	*тыс.руб.*	16,60	41,04	41,04	т. 18 стр. 3, ОСВ 20.01, 68.06, справка-расчёт. Сообщение об исчислении налоговым органом транспортного налога, земельного налога №3259347 от 20.04.2023 док. №вх. 5291 от 27.09.2023	24,44	33,51	253,39	253,37	том 30 стр 3, расчет земельного налога, ставки для расчета приняты в соответствии с: Решение Совета народных депутатов Кемеровского муниципального округа от 26.11.2020№278, постановление Кемеровского городского совета народных депутатов от 30.09.2005 №263, решение совета народных депутатов Прокопьевского муниципального округа от 24.11.2022 №73	219,86	656,18%	261,37
2.5.2.	*Налог на имущество*	*тыс.руб.*	35 836,19	34 525,79	34 525,79	т.18 стр 13 пояснительная, расчёт расходов по налогу на имущество, приказ от 04.04.2019 №20 об утверждении перечня объектов недвижимого имущество для расчёта налога и протокол с перечнем. Т. 18 стр 157,196,359 -- Принято по декларациям по налогу на имущество	-1 310,40	34 148,67	37 451,18	34 350,78	т. 30 стр. 8 расчет налога на имущество пообъектно (в форме по расчету амортизации), исключён налог на вновь вводимые объекты в 2024 году. Доп.документы №вх. 5291 от 27.09.2023	202,11	0,59%	35 435,58
2.5.2.1.	*ВН*	*тыс.руб.*	*13 072,50*	*12 480,28*	*0,00*		*-592,21*	*12 052,18*	*13 521,68*			-12 052,18	-100,00%	0,00
2.5.2.2.	*СН1*	*тыс.руб.*	*16 117,78*	*15 142,24*	*0,00*		*-975,54*	*15 273,20*	*16 406,80*			-15 273,20	-100,00%	0,00
2.5.2.3.	*СН2*	*тыс.руб.*	*6 472,83*	*6 570,71*	*0,00*		*97,89*	*6 547,55*	*7 157,80*			-6 547,55	-100,00%	0,00
2.5.2.4.	*НН*	*тыс.руб.*	*173,05*	*332,55*	*0,00*		*159,47*	*275,74*	*364,90*			-275,74	-100,00%	0,00
2.5.2.5.	*прочее*	*тыс.руб.*	*0,00*	*0,00*	*0,00*		*0,00*	*0,00*	*0,00*			0,00	0,00%	0,00
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб.*	159,83	216,29	*145,96*	т.19 стр 3, - Госпошлина в сумме 161.87 тыс. руб. перенесена в прочие неподконтрольные расходы. Принят транспортный налог и ПДВ (декларация стр 73 с эл подписью) Сообщение об исчислении налоговым органом транспортного налога, земельного	56,46	258,75	216,54	13,44	Транспортный налог введен главой 28 НК РФ и рассчитывается с учетом положений Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге». т. 30 стр. 36. Включён транспортный налог, госпошлина и ПДВ. Выписка из паспорта транспортного средства. Госпошлина на регистрацию права по договорам аренды включается по фактическим затратам.	-245,31	-94,81%	13,87

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					2023 год	2024 год					2025 год
			Утвержден о РЭК Кузбасса	Факт по отчету предприятия	Факт по экспертизе (экономическ и обосн.)	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	Принято экспертам и	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	Всего
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						налога №3259347 от 20.04.2023 док. №вх. 5291 от 27.09.2023								
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	39 094,53	43 560,47	43 560,47	т. 19 стр 100 ОСВ по сч 20.01.	4 465,94	39 737,22	47 169,48	44 277,84	т. 30 стр. 78 Уведомление из соцстраха от несчастных случаев на 2023 год (класс профриска 3, тариф 0,4)	4 540,62	11,43%	45 676,13
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	204,70	5 957,33	5 755,80	т.9 стр. 57. Принято по расчёту	5 752,63	226,14	257,15	255,31	На основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования 1178. Включены расходы на услуги банка. Принято на уровне 2022 года с ИПЦ 2023-24 г.г. (6% и 7,2%). . Банковские договора	29,17	12,90%	263,37
2.7.1.	*Компенсация потерь*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	40 337,73	19 114,58	19 114,57	Принято по 585 налог по расчёту от передаче эл. энергии и тех.присоединения т. 19 стр. 303-307. Доп.документы №вх. 5291 от 27.09.2023 стр. 235.	-21 223,15	105 418,87	19 114,58	19 114,57	п. 20 Основ ценообразования, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Принято по закрытому году.	-86 304,30	-81,87%	19 718,21
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	170,13	8 612,78	170,13	т.19 стр 308	8 442,65	-4 016,01	5 854,14	6 184,71	т. 31-33 Принято по расчёту по п. 87 1178.	10 200,72	-254,00%	6 380,02
2.10.	Выпадающие доходы по п.32 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	1 621,49	1 621,49	том 20 стр. 3 (реконструкция ячеек КСО на ПС №8 и демонтаж ПС 35/6кВ №15). Отчёт по расходам, ОСВ сч. 08, 01. Расходы будут рассмотрены как инвестиционные затраты, не вошедшие в технологическое присоединение, и будут включены в статью "Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования" на 2024 год	1 621,49	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00
2.11.	Амортизация ОС	тыс.руб.	121 650,11	159 840,69	159 840,69	т.18 стр. 15, т. 21 стр. 3, т. 21-24 инвентарные карточки. Расчёт по амортизации и налогу на имущество за 2022 год	38 190,58	147 375,33	198 293,83	175 734,60	т. 30 стр. 213 расчет по п. 1178 по максимальному сроку, исключёны не введённые объекты в 2023-24гг. Инвентарные карточки за 2023 год доп. материалы вх. 6215 от 02.11.2023	28 359,26	19,24%	181 284,30
2.11.1.	*ВН*	*тыс.руб.*	*44 376,12*	*57 778,76*	*57 778,76*		*13 402,64*	*52 013,57*	*71 593,62*	*0,00*		-52 013,57	-100,00%	0,00
2.11.2.	*СН1*	*тыс.руб.*	*54 713,68*	*70 102,57*	*70 102,57*		*15 388,89*	*65 914,50*	*86 869,54*	*0,00*		-65 914,50	-100,00%	0,00
2.11.3.	*СН2*	*тыс.руб.*	*21 972,76*	*30 419,80*	*30 419,80*		*8 447,03*	*28 257,25*	*37 898,63*	*0,00*		-28 257,25	-100,00%	0,00
2.11.4.	*НН*	*тыс.руб.*	*587,54*	*1 539,56*	*1 539,56*		*952,02*	*1 190,01*	*1 932,05*	*0,00*		-1 190,01	-100,00%	0,00
2.11.5.	*прочее*	*тыс.руб.*	*0,00*	*0,00*	*0,00*		*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*		0,00	0,00%	0,00
2.12.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	*0,00*	*0,00*	т. 25 стр. 18, пояснительная по инвестиционной программе	0,00	0,00	0,00	0,00	т. 30 стр 239 Заявление на изменение инвест программы на 2024 год	0,00	0,00%	0,00
2.12.1.	*ВН*	*тыс.руб.*	*0,00*	*0,00*	*0,00*		*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*		0,00	0,00%	0,00
2.12.2.	*СН1*	*тыс.руб.*	*0,00*	*0,00*	*0,00*		*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*		0,00	0,00%	0,00
2.12.3.	*СН2*	*тыс.руб.*	*0,00*	*0,00*	*0,00*		*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*		0,00	0,00%	0,00
2.12.4.	*НН*	*тыс.руб.*	*0,00*	*0,00*	*0,00*		*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*		0,00	0,00%	0,00
2.12.5.	*прочее*	*тыс.руб.*	*0,00*	*0,00*	*0,00*		*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*		0,00	0,00%	0,00
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	0,00	*0,00*	*0,00*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		**тыс.руб.**	**410 910,51**	**451 588,22**	**439 924,41**		**29 013,90**	**511 932,88**	**465 979,79**	**442 484,19**		-69 448,69	-13,57%	**456 457,84**
3.	Приборы учета		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**т.25 стр 19 --- 62,457т.р. Заключение технического отдела**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00%**	**0,00**
4.	Экономия потерь		**0,00**	**0,00**	**0,00**		**0,00**	**30 600,59**	**78 025,58**	**78 025,68**	**Заключение технического отдела**	**47 425,09**	**154,98%**	**0,00**

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					2023 год	2024 год					2025 год
			Утвержден о РЭК Кузбасса	Факт по отчету предприятия	Факт по экспертизе (экономическ и обосн.)	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	Принято экспертам и	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	Всего
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	-12 901,20	0,00	0,00		12 901,20	-89 691,01	26 064,87	-101 935,09	т. 30 стр 267. Расчёт	-12 244,08	13,65%	87 248,08
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества														
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,006	0,000	0,000		-0,01	0,012	0,006	0,006		-0,01	-50,00%	0,01
6.2.	НВВ 2021 года	тыс.руб.	772 311,99	772 311,99	772 311,99		0,00	808 357,51	742 169,68	742 169,68		-66 187,83	-8,19%	693 104,62
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		**тыс.руб.**	**4 633,87**	**0,00**	**0,00**		**-4 633,87**	**9 700,29**	**4 453,02**	**4 453,02**	**т. 30 стр 272**	-5 247,27	-54,09%	**4 158,63**
7.	**Итого НВВ на содержание**	**тыс.руб.**	**742 169,68**	**817 233,42**	**797 559,77**		**75 063,74**	**807 650,83**	**984 178,77**	**807 570,06**		-80,78	-0,01%	**944 550,65**
8.	**Итого НВВ на содержание без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**641 401,72**	**712 773,03**	**693 099,38**		**71 371,31**	**693 104,62**	**869 703,69**	**685 184,83**		-7 919,79	-1,14%	**818 300,50**
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях														
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	13,98	19,64	19,64		5,66	14,76	14,40	14,40		-0,36	-2,45%	14,40
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 668,42	2 801,09	2 801,09		132,66	3 176,44	3 053,63	3 594,48		418,04	13,16%	3 594,48
9.3.	**Итого расходов на оплату потерь**	**тыс.руб.**	**37 306,14**	**55 015,28**	**55 015,28**	**т. 25, стр 261, акты, ОСВ сч. 60.01, 20.01. Шаблон ЕИАС (вкладка фактич потери)**	**17 709,14**	**46 897,61**	**43 981,38**	**51 771,02**	**расчёт т.6 стр 124 допматериалы от 27.09.23, расчёт, пояснительная, акты за 2023 год.**	4 873,41	10,39%	**51 771,02**
10.	**Расчетная предпринимательская прибыль**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	**51 408,01**	**0,00**	**т. 30 стр. 290. , т. 6 стр 172 доп материалы №5291 от 28.09.23 . Доля от котла составила 3,77%, что не соответствует п. 38, т.е. ниже 10%. Соответственно расходы не принимаются.**	0,00	0,00%	**0,00**
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций														
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	109 319,85	112 455,25	112 455,25	т. 12 стр 95 ОСВ 20.01, 20.03, договоры акты помесячно, т. 25 стр 308 ОСВ сч.20.03 , т. 25 стр 324 ОСВ сч 60.01	3 135,40	201 390,00	0,00	29 883,17		201 390,00	0,00%	0,00
10.2.	**Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций**	**тыс.руб.**	**109 319,85**	**112 455,25**	**112 455,25**		**3 135,40**	**201 390,00**	**0,00**	**29 883,17**		**201 390,00**	**0,00%**	**0,00**
11.	**Итого НВВ**	**тыс.руб.**	**888 795,67**	**984 703,95**	**965 030,30**		**95 908,28**	**1 055 938,44**	**1 079 568,16**	**889 224,25**		**206 182,64**	**0,00%**	**996 321,67**
12.	**Итого НВВ без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**788 027,71**	**880 243,56**	**860 569,91**		**92 215,85**	**941 392,23**	**965 093,08**	**766 839,02**		**-174 553,22**	**-18,54%**	**870 071,51**

Приложение 2

Баланс электрической энергии ООО ХК «СДС-Энерго» на 2024 год

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	**Получено эл.энергии от ЭСО в т.ч.**	**млн.кВтч**	**379,3364**	**66,6507**	**3.0360**	**0.0000**	**449,0230**	**412,7343**	**63,7689**	**3.6975**	**0.0000**	**480,2007**	**792,0706**	**130,4196**	**6.7335**	**0.0000**	**929,2237**
1.1	**Не сетевых организаций**	**млн.кВтч**	**124,0577**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0000**	**124,0577**	**114,1131**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0000**	**114,1131**	**238,1708**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0000**	**238,1708**
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч	124,0577				**124,0577**	114,1131				**114,1131**	238,1708	0.0000	0.0000	0.0000	**238,1708**
1.1.2	МСК	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.1.6	ОАО "ТРК"	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2024	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.2	**Сетевых организаций**	**млн.кВтч**	**255.2787**	**66.6507**	**3.0360**	**0.0000**	**324.9654**	**298.6211**	**63.7689**	**3.6975**	**0.0000**	**366.0876**	**553.8998**	**130,4196**	**6.7335**	**0.0000**	**691.0529**
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	255,2787	66,3478	2.5386		**324.1651**	298,6211	63,4660	3.1575		**365.2446**	553,8998	129,8138	5.6961	0.0000	**689,4097**
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч		0.3029			**0.3029**		0.3029			**0.3029**	0.0000	0.6058	0.0000	0.0000	**0.6058**
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.2.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
1.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч			0.4974		**0.4974**			0.5400		**0.5400**	0.0000	0.0000	1.0374	0.0000	**1.0374**
1.3	**Из сети предыд.напряжения**		**0.0000**	**142.3754**	**33.7997**	**2.6560**	**178.8311**	**0.0000**	**136.8326**	**29.6175**	**2.5010**	**168.9511**	**0.0000**	**279.2080**	**63,4172**	**5.1570**	**347.7823**
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч		142,3754	0.3061		**142,6814**		136,8326	0.3061		**137,1387**		279,2080	0.6121	0.0000	**279,8201**
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч			33,4937		**33,4937**			29,3115		**29,3115**			62,8051	0.0000	**62,8051**
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч				2.6560	**2.6560**				2.5010	**2.5010**				5,1570	**5.1570**
1.3.4	в том числе из сети НН	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**					**0.0000**
1.4	**Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения**	**млн.кВтч**	**379,3364**	**209,0261**	**36,8357**	**2.6560**	**449,0230**	**412,7343**	**200,6015**	**33,3150**	**2.5010**	**480,2007**	**792,0706**	**409,6276**	**70,1507**	**5.1570**	**929,2237**
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 30 ноября 2022 г. № 957		**%**															**1,55%**
Справочно: Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ППРФ 1178 (от суммарного отпуска электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили")		**%**															
2.	**Потери**	**%**	**1,47%**	**0.57%**	**0.52%**	**0.00%**	**1.55%**	**1.50%**	**0.53%**	**0.52%**	**0.00%**	**1.55%**	**1,49%**	**0.55%**	**0.52%**	**0.00%**	**1.55%**
		млн.кВтч	**5.5805**	**1.1863**	**0.1930**	**0.0000**	**6.9598**	**6.2003**	**1.0694**	**0.1735**	**0.0000**	**7.4431**	**11.7808**	**2.2557**	**0.3664**	**0.0000**	**14,4029**
3.	**Отпущено эл.энерг.**	**млн.кВтч**	**373.7558**	**207.8397**	**36.6427**	**2.6560**	**442.0632**	**406.5340**	**199.5322**	**33.1416**	**2.5010**	**472.7576**	**780.2898**	**407.3719**	**69.7843**	**5.1570**	**914.8208**
3.1	**Сальдо-переток в след.уровня напряжения**	млн.кВтч	**142,6814**	**33,4937**	**2.6560**	**0.0000**	**178,8311**	**137,1387**	**29,3115**	**2.5010**	**0.0000**	**168,9511**	**279,8201**	**62,8051**	**5.1570**	**0.0000**	**347,7823**
3.2	в том числе из сети ВН	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**					**0.0000**
3.3	в том числе из сети СН1	млн.кВтч	142,3754				**142.3754**	136,8326				**136.8326**	279,2080				**279.2080**
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	0.3061	33,4937			**33.7997**	0.3061	29,3115			**29.6175**	0.6121	62,8051			**63,4172**
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	0,0000	0,0000	2,6560		**2,6560**	0,0000	0,0000	2,5010		**2,5010**	0,0000	0,0000	5,1570		**5,1570**
4	**Полезный отпуск всего**	**млн.кВтч**	**231,0744**	**174,3461**	**33,9867**	**2.6560**	**442,0632**	**269,3953**	**170,2207**	**30,6406**	**2.5010**	**472,7576**	**500,4697**	**344,5668**	**64,6273**	**5.1570**	**914,8208**
4.1	**Прочие потребители, в т.ч.**	**млн.кВтч**	**125.1144**	**105.1891**	**23.1206**	**0.2230**	**253.6471**	**126.1314**	**104.0999**	**20.5206**	**0.2400**	**250.9919**	**251.2458**	**209.2890**	**43.6412**	**0,4630**	**504.6390**
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	26,7307	11,8079	13,5156	0.1860	**52.2401**	26,7074	10,2730	12,5816	0.1980	**49.7601**	53,4381	22,0809	26,0972	0.3840	**102.0002**
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	98,3837	93,3812	9.6050	0.0370	**201,4069**	99,4240	93,8268	7.9390	0.0420	**201,2318**	197,8077	187,2081	17,5440	0.0790	**402,6388**
4.2	**Население в т.ч.**	**млн.кВтч**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0090**	**2.4330**	**2.4420**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0080**	**2.2610**	**2.2690**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0170**	**4.6940**	**4.7110**
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	0.0000	0.0000	0.0090	2.2010	**2.2100**	0.0000	0.0000	0.0080	2.0760	**2.0840**	0.0000	0.0000	0.0170	4.2770	**4.2940**
4.2.2	без 0,7	млн.кВтч	0.0000	0.0000	0.0000	0.2320	**0.2320**	0.0000	0.0000	0.0000	0.1850	**0.1850**	0.0000	0.0000	0.0000	0.4170	**0,4170**
4.3	**Производственные нужды ЭСО**	**млн.кВтч**					**0.0000**					**0.0000**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0000**
4.4	**Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:**	**млн.кВтч**	**105,9600**	**69,1570**	**10,8572**	**0.0000**	**185,9742**	**143,2639**	**66,1208**	**10,1119**	**0.0000**	**219,4967**	**249,2239**	**135,2778**	**20,9691**	**0.0000**	**405,4708**
4.4.1	**Не сетевых организаций**	**млн.кВтч**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0000**	**0.0000**
4.4.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**
4.4.1.2	МСК	млн.кВтч					**0.0000**					**0.0000**	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	**0.0000**

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
4.4.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.6	ОАО "ТРК"	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2024	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2	**Сетевых организаций**	**млн.кВтч**	**105,9600**	**69,1570**	**10,8572**	**0,0000**	**185,9742**	**143,2639**	**66,1208**	**10,1119**	**0,0000**	**219,4967**	**249,2239**	**135,2778**	**20,9691**	**0,0000**	**405,4708**
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	13,6587	45,2861	8,9072		**67,8519**	13,1938	42,6994	8,3959		**64,2891**	26,8525	87,9855	17,3030	0,0000	**132,1410**
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	88,6067	17,0102			**105,6169**	126,2735	16,3665			**142,6400**	214,8802	33,3767	0,0000	0,0000	**248,2569**
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч	2,9245	6,8607	0,5976		**10,3829**	2,9236	7,0550	0,5350		**10,5136**	5,8481	13,9157	1,1327	0,0000	**20,8965**
4.4.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	0,7701		1,3524		**2,1225**	0,8729		1,1810		**2,0540**	1,6430	0,0000	2,5334	0,0000	**4,1765**
4.5	**Полезный отпуск**	**млн.кВтч**	**231,0744**	**174,3461**	**33,9867**	**2,6560**	**442,0632**	**269,3953**	**170,2207**	**30,6406**	**2,5010**	**472,7576**	**500,4697**	**344,5668**	**64,6273**	**5,1570**	**914,8208**
4.6	**Полезный отпуск без производственных нужд**	**млн.кВтч**	**231,0744**	**174,3461**	**33,9867**	**2,6560**	**442,0632**	**269,3953**	**170,2207**	**30,6406**	**2,5010**	**472,7576**	**500,4697**	**344,5668**	**64,6273**	**5,1570**	**914,8208**
4.7	**Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок**	**млн.кВтч**	**5,5805**	**1,1863**	**0,1930**	**0,0000**	**6,9598**	**6,2003**	**1,0694**	**0,1735**	**0,0000**	**7,4431**	**11,7808**	**2,2557**	**0,3664**	**0,0000**	**14,4029**
4.8	**Полезный отпуск конечному потребителю**	**млн.кВтч**	**125,1144**	**105,1891**	**23,1296**	**2,6560**	**256,0891**	**126,1314**	**104,0999**	**20,5286**	**2,5010**	**253,2609**	**251,2458**	**209,2890**	**43,6582**	**5,1570**	**509,3500**
5	**Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч**	**млн.кВтч**															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					**0,0000**		
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					**0,0000**		
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			67,8519					64,2891					**132,1410**		
5.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					**0,0000**		
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч			-218,5482					-222,6046					**-441,1528**		
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					**0,0000**		
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч			-0,3029					-0,3029					**-0,6058**		
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					**0,0000**		
5.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					**0,0000**		
5.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					**0,0000**		
5.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					**0,0000**		
5.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					**0,0000**		
5.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					**0,0000**		
5.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					**0,0000**		
5.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч			10,3829					10,5136					**20,8965**		
5.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч			1,6251					1,5140					**3,1391**		
6	**Проверка**		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Приложение 3

Баланс электрической мощности ООО ХК «СДС-Энерго» на 2024 год

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Поступление, в т.ч.:	МВт	98,638	15,271	0,724	0,000	114,633	104,030	14,461	0,870	0,000	119,361	101,334	14,866	0,797	0,000	116,997
1.1	от ОАО "ФСК ЕЭС"	МВт	30,640				30,640	30,640				30,640	30,640	0,000	0,000	0,000	30,640
1.2	от МСК	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от ОАО "Алтайэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	от ОАО "Красноярскэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	от ОАО "Новосибирскэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	от ОАО "ТРК"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7	от ОАО "СУЭК-Кузбасс"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.8	от генерации, в т.ч.:	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.9	от других	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.10	от сетевых организаций, в т.ч.:	МВт	67,998	15,271	0,724	0,000	83,993	73,390	14,461	0,870	0,000	88,721	70,694	14,866	0,797	0,000	86,357
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт		0,087			0,087		0,086			0,086	0,000	0,087	0,000	0,000	0,087
	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	67,998	15,184	0,582		83,764	73,390	14,375	0,716		88,481	70,694	14,780	0,649	0,000	86,122
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт			0,142		0,142			0,154		0,154	0,000	0,000	0,148	0,000	0,148
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Поступление из своей сети предыдущего уровня напряжения, в т.ч. из:	МВт		38,928	10,233	0,766	49,927		39,548	9,167	0,722	49,436		39,238	9,700	0,744	49,682
	ВН	МВт		38,928	0,083	0,000	39,011		39,548	0,083	0,000	39,631		39,238	0,083	0,000	39,321
	СН1	МВт			10,150	0,000	10,150			9,084	0,000	9,084			9,617	0,000	9,617
	СН2	МВт				0,766	0,766				0,722	0,722				0,744	0,744
3	Поступление по уровням напряжения	МВт	98,638	54,199	10,957	0,766		104,030	54,008	10,037	0,722		101,334	54,104	10,497	0,744	
4	Потери, в т.ч. от:	%	1,40%	0,54%	0,43%	0,00%	1,50%	1,40%	0,48%	0,42%	0,00%	1,47%	1,40%	0,51%	0,43%	0,00%	1,49%
		МВт	1,378	0,293	0,048	0,000	1,719	1,457	0,261	0,042	0,000	1,760	1,418	0,277	0,045	0,000	1,739
	Сбыт 1	МВт	1,378	0,293	0,048		1,719	1,457	0,261	0,042		1,760	1,418	0,277	0,045	0,000	1,739
	Сбыт 2	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сбыт 3	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сбыт 4	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1	Потери, относимые на сторонних потребителей	МВт	1,378	0,293	0,048	0,000	1,719	1,457	0,261	0,042	0,000	1,760	1,418	0,277	0,045	0,000	1,739
4.2	Потери, относимые на производственные нужды ЭСО	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Отпуск в сеть, в т.ч.:	МВт	97,260	53,906	10,909	0,766	162,841	102,573	53,748	9,994	0,722	167,037	99,916	53,827	10,452	0,744	164,939
5.1	Отпуск в свою сеть следующего уровня напряжения, в т.ч. в:	МВт	39,011	10,150	0,766		49,927	39,631	9,084	0,722		49,436	39,321	9,617	0,744		49,682
	СН1	МВт	38,928				38,928	39,548				39,548	39,238				39,238
	СН2	МВт	0,083	10,150			10,233	0,083	9,084			9,167	0,083	9,617			9,700
	НН	МВт			0,766		0,766			0,722		0,722	0,000	0,000	0,744		0,744
5.2	**Полезный отпуск**	**МВт**	**58,249**	**43,757**	**10,143**	**0,766**	**112,914**	**62,942**	**44,664**	**9,272**	**0,722**	**117,600**	**60,595**	**44,210**	**9,708**	**0,744**	**115,257**
6	Базовые потребители, в т.ч.:	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	одноставочные	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	двухставочные	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
7	Прочие потребители, в т.ч.:	МВт	29,272	24,861	7,118	0,071	61,322	29,270	27,463	6,491	0,077	63,300	29,271	26,162	6,804	0,074	62,311
	одноставочные	МВт	6,627	3,497	4,434	0,062	14,620	6,588	2,897	4,161	0,066	13,712	6,608	3,197	4,297	0,064	14,166
	двухставочные	МВт	22,645	21,364	2,684	0,009	46,702	22,682	24,566	2,330	0,011	49,588	22,663	22,965	2,507	0,010	48,145
	в т.ч. генераторное напряжение	*МВт*					*0,000*					*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 9 и 10	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	МВт			0,002	0,629	0,631			0,002	0,592	0,594	0,000	0,000	0,002	0,611	0,613
11	Потребители, приравненные к населению	МВт				0,066	0,066				0,053	0,053	0,000	0,000	0,000	0,060	0,060
12	За пределы региона	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Производственные нужды ЭСО	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	28,976	18,896	3,023	0,000	50,895	33,672	17,201	2,780	0,000	53,653	31,324	18,049	2,901	0,000	52,274
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	3,784	12,546	2,467		18,797	3,614	11,704	2,301		17,619	3,699	12,125	2,384	0,000	18,208
	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	24,237	4,635			28,872	29,087	3,762			32,849	26,662	4,199	0,000	0,000	30,861
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт	0,732	1,715	0,150		2,597	0,719	1,735	0,131		2,585	0,726	1,725	0,141	0,000	2,591
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	0,223		0,406		0,629	0,252		0,348		0,600	0,238	0,000	0,377	0,000	0,614
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	**Полезный отпуск**	**МВт**	**58,249**	**43,757**	**10,143**	**0,766**	**112,914**	**62,942**	**44,664**	**9,272**	**0,722**	**117,600**	**60,595**	**44,210**	**9,708**	**0,744**	**115,257**
16	Полезный отпуск без производственных нужд ЭСО, в т.ч. потребители:	МВт	58,249	43,757	10,143	0,766	112,914	62,942	44,664	9,272	0,722	117,600	60,595	44,210	9,708	0,744	115,257
16.1	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	28,976	18,896	3,023	0,000	50,895	33,672	17,201	2,780	0,000	53,653	31,324	18,049	2,901	0,000	52,274
16.2	Сбыт 1	МВт	29,272	24,861	7,120	0,766	62,019	29,270	27,463	6,493	0,722	63,947	29,271	26,162	6,806	0,744	62,983
16.3	Сбыт 2	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.4	Сбыт 3	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.5	Сбыт 4	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.6	Сбыт 5	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.7	Сбыт 6	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.8	Сбыт 7	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.9	Сбыт 8	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.10	Сбыт 9	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.11	Сбыт 10	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.12	Сбыт 11	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Отпуск электроэнергии в смежные сетевые компании в сальдированном выражении, в т.ч.	МВт															
17.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	3,784	12,546	2,467	0,000	18,797	3,614	11,704	2,301	0,000	17,619	3,699	12,125	2,384	0,000	18,208
17.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.5	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.7	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.8	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	0,000	-0,087	0,000	0,000	-0,087	0,000	-0,086	0,000	0,000	-0,086	0,000	-0,087	0,000	0,000	-0,087

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
17.9	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.10	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.11	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.12	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.13	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	-43,760	-10,549	-0,582	0,000	-54,891	-44,303	-10,613	-0,716	0,000	-55,632	-44,032	-10,581	-0,649	0,000	-55,261
17.14	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.15	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.16	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.17	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.18	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.19	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.20	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.21	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.22	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.23	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.24	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт	0,732	1,715	0,150	0,000	2,597	0,719	1,735	0,131	0,000	2,585	0,726	1,725	0,141	0,000	2,591
17.25	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	0,223	0,000	0,264	0,000	0,487	0,252	0,000	0,194	0,000	0,446	0,238	0,000	0,229	0,000	0,467
17.26	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Приложение 4

Структура полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам на 2024 год

Наименование ТСО	**«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)**														
Показатель	**1 полугодие 2024**					**2 полугодие 2024**					**2024 год**				
НВВ ТСО	426 738,01					432 603,07					859 341,08				
Затраты ТСО на содержание	401 799,50					405 770,56					807 570,06				
Затраты ТСО на потери	24 938,51					26 832,51					51 771,02				
Затраты ТСО на ФСК	59 207,08					63 178,15					122 385,23				
Полезный отпуск ТСО															
	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Население	0,0000	0,0000	0,0090	2,4330	2,4420	0,0000	0,0000	0,0080	2,2610	2,2690	0,0000	0,0000	0,0170	4,6940	4,7110
с 0,7, тыс.МВт*ч	0,0000	0,0000	0,0090	2,2010	2,2100	0,0000	0,0000	0,0080	2,0760	2,0840	0,0000	0,0000	0,0170	4,2770	4,2940
без 0,7, тыс.МВт*ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,2320	0,2320	0,0000	0,0000	0,0000	0,1850	0,1850	0,0000	0,0000	0,0000	0,4170	0,4170
Прочие	125,1144	105,1891	23,1206	0,2230	253,6471	126,1314	104,0999	20,5206	0,2400	250,9919	251,2458	209,2890	43,6412	0,4630	504,6390
Одноставочные	26,7307	11,8079	13,5156	0,1860	52,2401	26,7074	10,2730	12,5816	0,1980	49,7601	53,4381	22,0809	26,0972	0,3840	102,0002
электроэнергия, тыс. МВт*ч	26,7307	11,8079	13,5156	0,1860	52,2401	26,7074	10,2730	12,5816	0,1980	49,7601	53,4381	22,0809	26,0972	0,3840	102,0002
мощность, МВт	6,6272	3,4967	4,4342	0,0620	14,6201	6,5885	2,8968	4,1607	0,0660	13,7120	6,6079	3,1967	4,2975	0,0640	14,1661
Двуставочные	98,3837	93,3812	9,6050	0,0370	201,4069	99,4240	93,8268	7,9390	0,0420	201,2318	197,8077	187,2081	17,5440	0,0790	402,6388
Двуставочные без ГН	98,3837	93,3812	9,6050	0,0370	201,4069	99,4240	93,8268	7,9390	0,0420	201,2318	197,8077	187,2081	17,5440	0,0790	402,6388
электроэнергия, тыс.МВт*ч	98,3837	93,3812	9,6050	0,0370	201,4069	99,4240	93,8268	7,9390	0,0420	201,2318	197,8077	187,2081	17,5440	0,0790	402,6388
мощность, МВт	22,6451	21,3639	2,6840	0,0090	46,7020	22,6817	24,5657	2,3298	0,0110	49,5882	22,6634	22,9648	2,5069	0,0100	48,1451
Двуставочные ГН	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
электроэнергия, МВт*ч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
мощность, МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Собственные нужды ЭСО, МВт*ч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Итого, тыс.МВт*ч	125,1144	105,1891	23,1296	2,6560	256,0891	126,1314	104,0999	20,5286	2,5010	253,260947	251,2458	209,2890	43,6582	5,1570	509,3500
Потери, тыс.МВт*ч	5,5805	1,1863	0,1930	0,0000	6,9598	6,2003	1,0694	0,1735	0,0000	7,443111	11,7808	2,2557	0,3664	0,0000	14,4029
Тарифы															
	ВН	СН1	СН2	НН		ВН	СН1	СН2	НН						
Население															
с 0,7, руб/МВт*ч	1 275,01	1 275,01	1 275,01	1 275,01		1 388,43	1 388,43	1 388,43	1 388,43						
без 0,7, руб/МВт*ч	1 769,15	1 769,15	1 769,15	1 769,15		1 925,74	1 925,74	1 925,74	1 925,74						
Прочие															
Одноставочные															
электроэнергия, руб/МВт*ч	1 839,18	2 242,31	2 516,59	4 034,47		1 995,23	2 433,17	2 762,96	4 429,45						
мощность, руб/МВт.мес															
Двуставочные															
Двуставочные без ГН															
электроэнергия, руб/МВт.ч	98,17	147,19	273,61	719,83		106,99	160,42	298,21	784,55						
мощность, руб/МВт.мес	948 676,65	1 130 387,51	1 156 523,54	1 243 298,60		1 023 546,21	1 185 719,98	1 270 903,71	1 403 538,42						
Двуставочные ГН															
электроэнергия, руб/МВт.ч															
мощность, руб/МВт.мес															
Собственные нужды ЭСО, руб/МВт.ч															
Итого															
Потери, руб/МВт.ч															
Выручка ТСО															
Население	0,00	0,00	11,48	3 216,74	3 228,21	0,00	0,00	11,11	3 238,64	3 249,75	0,00	0,00	22,58	6 455,38	6 477,96
с 0,7, тыс.руб.	0,00	0,00	11,48	2 806,30	2 817,77	0,00	0,00	11,11	2 882,38	2 893,49	0,00	0,00	22,58	5 688,68	5 711,26
без 0,7, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	410,44	410,44	0,00	0,00	0,00	356,26	356,26	0,00	0,00	0,00	766,70	766,70
Прочие	178 901,96	184 094,80	55 720,20	690,17	419 407,13	193 251,14	212 076,73	55 612,78	836,73	461 777,38	372 153,11	396 171,52	111 332,98	1 526,89	881 184,51
Из расчета по двуставочному тарифу															
электроэнергия, тыс.руб.	12 281,91	15 482,30	6 326,05	160,52	34 250,78	13 494,80	16 699,70	6 119,46	188,29	36 502,26	25 776,71	32 182,00	12 445,51	348,81	70 753,03
мощность, тыс.руб.	166 620,06	168 612,50	49 394,15	529,65	385 156,36	179 756,34	195 377,02	49 493,32	648,43	425 275,12	346 376,40	363 989,52	98 887,47	1 178,08	810 431,48
Итого, тыс.руб.	178 901,96	184 094,80	55 731,68	3 906,91	422 635,35	193 251,14	212 076,73	55 623,89	4 075,37	465 027,13	372 153,11	396 171,52	111 355,57	7 982,28	887 662,47
Выручка от других ТСО, тыс.руб.											1 561,78				
Оплата в другие ТСО, тыс.руб.											-29 883,17				
Избыток/недостаток, тыс.руб.											**0,00**				

Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам

Наименование ТСО	1 полугодие 2024						2 полугодие 2024					
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление
				Двуставочный						Двуставочный		
	Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт	Одноставочный, руб./кВт*ч	Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч		Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт	Одноставочный, руб./кВт*ч	Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч	
«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
ООО "Ресурсоснабжающая компания" (ИНН 4205372624)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	67 851,91	18,80	0,01	5,01	0,00	678,52	64 289,11	17,62	0,01	5,07	0,00	642,89
«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	-218 548,21	-54,89	0,07	37,44	0,01	-14 801,20	-222 604,63	-55,63	0,07	37,62	0,01	-15 075,92
«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	-302,92	-0,09	0,01	4,81	0,00	-3,03	-302,92	-0,09	0,01	4,90	0,00	-3,03
«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	10 382,88	2,60	0,01	5,55	0,00	103,83	10 513,58	2,59	0,01	5,65	0,00	105,14
«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	1 625,14	0,49	0,01	4,63	0,00	16,26	1 513,95	0,45	0,01	4,71	0,00	15,14
«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	0,00	0,00				0,000	0,00	0,00				0,00
ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
Итого поступление от ТСО	79 859,93	21,88	-14 005,62	-14 005,62		798,61	76 316,63	20,65	-14 315,78	-14 315,78		763,17
Итого отдача в ТСО	-218 851,13	-54,98				-14 804,22	-222 907,55	-55,72				-15 078,95

Приложение 5

Расчет амортизационных отчислений на 2024 год

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
1	00003153 , Сервер DL 160Gen9 E5-2609v3 (1,9GHz-15MB) 6-Core (2 max)/2x8GB (DDR4-2133) RDIMM/H240 RAID 0,1,1+0,5	00003153	2	31 12 2015	84	249,55		249,55	0,00	0,00	35,65	2	3	0,00	0,00	0,00	36	0,00	2,20%	0,00
2	00003172 , Установка регенерации масла УРМ-1000 в контейнере №2	00003172	3	31 07 2016	77	1 151,57		1 151,57	0,00	0,00	179,47	3	5	0,00	0,00	0,00	60	0,00	2,20%	0,00
3	00003016, ЯАТС в здании управления ООО "Прокопьевскэнерго"	00003016	4	19 03 2015	93	1 257,56		1 257,56	0,00	0,00	162,27	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
4	00001906, Система автоматической пожарной сигнализации и система пожаротушения на территории Прокопьевскэнерго	00001906	4	19 03 2015	93	961,14		961,14	0,00	0,00	124,02	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
5	00001935, Система телемеханики на ПС 110/35/10кВ "Керамитовая"	00001935	4	19 03 2015	127	3 571,32	31 12 2022	9 320,65	1614,60	880,69	1 075,74	4	7	880,69	0,00	0,00	127	880,69	2,20%	0,00
6	00002907, Система видеоотображения процессов телемеханики	00002907	4	19 03 2015	93	2 000,22		2 000,22	0,00	0,00	258,09	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
7	00001921, Система видеонаблюдения на ПС 110/6 кВ №20н	00001921	4	19 03 2015	93	669,61		669,61	0,00	0,00	86,40	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
8	00001934, Система охранного видеонаблюдения на ПС №42	00001934	4	19 03 2015	93	571,95		571,95	0,00	0,00	73,80	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
9	00001910, Система автоматической пожарной сигнализации на ПС №10	00001910	4	19 03 2015	93	532,64		532,64	0,00	0,00	68,73	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
10	00001911, Система автоматической пожарной сигнализации на ПС №14	00001911	4	19 03 2015	93	527,03		527,03	0,00	0,00	68,00	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
11	00001924, Система охранного видеонаблюдения на ПС 35/6 кВ №37	00001924	4	19 03 2015	93	513,39		513,39	0,00	0,00	66,24	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
12	00001931, Система охранного видеонаблюдения на ПС №2	00001931	4	19 03 2015	93	512,40		512,40	0,00	0,00	66,12	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
13	00001928, Система охранного видеонаблюдения на ПС №14	00001928	4	19 03 2015	93	495,83		495,83	0,00	0,00	63,98	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
14	00001927, Система охранного видеонаблюдения на ПС №1	00001927	4	19 03 2015	93	472,61		472,61	0,00	0,00	60,98	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
15	00001930, Система охранного видеонаблюдения на ПС №19	00001930	4	19 03 2015	93	438,99		438,99	0,00	0,00	56,64	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
16	00001932, Система охранного видеонаблюдения на ПС №31	00001932	4	19 03 2015	93	410,76		410,76	0,00	0,00	53,00	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
17	00001926, Система охранного видеонаблюдения на ПС 35/6 кВ №6	00001926	4	19 03 2015	93	333,50		333,50	0,00	0,00	43,03	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
18	00001922, Система охранного видеонаблюдения на ПС 35/6 кВ №10	00001922	4	19 03 2015	93	304,41		304,41	0,00	0,00	39,28	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
19	00001933, Система охранного видеонаблюдения на ПС №41	00001933	4	19 03 2015	93	281,66		281,66	0,00	0,00	36,34	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
20	00001923, Система охранного видеонаблюдения на ПС 35/6 кВ №34	00001923	4	19 03 2015	93	263,35		263,35	0,00	0,00	33,98	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
21	00001909, Система автоматической пожарной сигнализации на ПС 35/6 кВ [illegible]	00001909	4	19 03 2015	93	245,16		245,16	0,00	0,00	31,63	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
22	00001918, Система автоматической пожарной сигнализации на ПС №42	00001918	4	19 03 2015	93	209,29		209,29	0,00	0,00	27,01	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
23	00001925, Система охранного видеонаблюдения на ПС 35/6 кВ №5	00001925	4	19 03 2015	93	198,45		198,45	0,00	0,00	25,61	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
24	00001919, Система автоматической пожарной сигнализации на ПС №5	00001919	4	19 03 2015	93	192,34		192,34	0,00	0,00	24,82	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
25	00001914, Система автоматической пожарной сигнализации на ПС №2	00001914	4	19 03 2015	93	159,01		159,01	0,00	0,00	20,52	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
26	00001913, Система автоматической пожарной сигнализации на ПС №19	00001913	4	19 03 2015	93	137,39		137,39	0,00	0,00	17,73	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
27	00001907, Система автоматической пожарной	00001907	4	19 03 2015	93	128,85		128,85	0,00	0,00	16,63	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
	Сигнализации на ПС 110/35/6 кВ №37																			
28	00001929, Система охранного видеонаблюдения на ПС №15	00001929	4	19 03 2015	84	0,00		0,00	0,00	0,00	10,90	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
29	00003404 , Тепловая завеса СОМФОРТ	00003404	3	31 12 2017	60	239,17		239,17	0,00	0,00	47,83	3	5	0,00	0,00	0,00	60	0,00	2,20%	0,00
30	00003409 , Тепловая завеса СОМФОРТ	00003409	3	31 12 2017	60	215,34		215,34	0,00	0,00	43,07	3	5	0,00	0,00	0,00	60	0,00	2,20%	0,00
31	00003155 , Система телемеханизации и телеуправления	00003155	4	31 12 2015	84	3 348,89		3 348,89	0,00	0,00	478,41	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
32	00003170 , Автоматический прибор испытания масла АИМ-90А	00003170	4	27 06 2016	138	201,14		201,14	69,96	17,49	28,73	4	7	17,49	0,00	0,00	84	28,73	2,20%	0,00
33	00003191 , Система видеонаблюдения на объекте ПС 35/6кВ "Лытугинская"	00003191	4	30 09 2016	99	273,34		273,34	33,13	33,13	39,05	4	7	33,13	0,00	0,00	84	39,05	2,20%	0,00
34	00003192 , Система видеонаблюдения на объекте ПС 35/6кВ "Пчевлинская"	00003192	4	30 09 2016	99	228,48		228,48	27,69	27,69	32,64	4	7	27,69	0,00	0,00	84	32,64	2,20%	0,00
35	00003189 , Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре на объекте ПС №26	00003189	4	30 09 2016	99	216,67		216,67	26,26	26,26	30,95	4	7	26,26	0,00	0,00	84	30,95	2,20%	0,00
36	00003183 , Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре на объекте ПС №22	00003183	4	30 09 2016	99	209,70		209,70	25,42	25,42	29,96	4	7	25,42	0,00	0,00	84	29,96	2,20%	0,00
37	00003186 , Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре на объекте ПС №9	00003186	4	30 09 2016	99	178,27		178,27	21,61	21,61	25,47	4	7	21,61	0,00	0,00	84	25,47	2,20%	0,00
38	00003184 , Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре на объекте ПС №17	00003184	4	30 09 2016	99	171,01		171,01	20,73	20,73	24,43	4	7	20,73	0,00	0,00	84	24,43	2,20%	0,00
39	00003188 , Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре на объекте ПС №4	00003188	4	30 09 2016	99	147,64		147,64	17,90	17,90	21,09	4	7	17,90	0,00	0,00	84	21,09	2,20%	0,00
40	00003185 , Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре на объекте ПС №8	00003185	4	30 09 2016	99	134,73		134,73	16,33	16,33	19,25	4	7	16,33	0,00	0,00	84	19,25	2,20%	0,00
41	00003187 , Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре на объекте ПС №40	00003187	4	30 09 2016	99	100,10		100,10	12,13	12,13	14,30	4	7	12,13	0,00	0,00	84	14,30	2,20%	0,00
42	00003476 , МОТОПОМПА БЕНЗИНОВАЯ HONDA WT40X	00003476	3	30 11 2018	109	139,52		139,52	61,44	15,36	27,90	3	5	15,36	0,00	0,00	60	27,90	2,20%	0,00
43	00003209 , КУХОННЫЙ ГАРНИТУР	00003209	4	30 11 2016	84	113,39		113,39	0,00	0,00	16,20	4	7	0,00	0,00	0,00	84	16,20	2,20%	0,00
44	00003263, ГЕНЕРАТОР ДИЗЕЛЬНЫЙ	00003263	4	31 12 2016	108	2 288,14		2 288,14	508,47	254,24	326,88	4	7	254,24	0,00	0,00	84	326,88	2,20%	0,00
45	00003260 , ИЗМЕЛЬЧИТЕЛЬ ВЕТОК ИВН-00 000	00003260	4	31 12 2016	84	847,37		847,37	0,00	0,00	121,05	4	7	0,00	0,00	0,00	84	121,05	2,20%	0,00
46	00003504 , КОНДИЦИОНЕР DAIKIN	00003504	3	28 02 2019	60	278,99		278,99	9,30	9,30	55,80	3	5	9,30	0,00	0,00	60	55,80	2,20%	0,00
47	00003505 , КОНДИЦИОНЕР DAIKIN	00003505	3	28 02 2019	60	278,99		278,99	9,30	9,30	55,80	3	5	9,30	0,00	0,00	60	55,80	2,20%	0,00
48	00003630 , Сервер HPE ProLiant DL580 Gen10 869854-B21 4xXeon-Gold 6252	00003630	2	30 06 2021	36	3 687,27		3 687,27	614,54	614,54	1 229,09	2	3	614,54	0,00	0,00	36	1229,09	2,20%	0,00
49	00003289 , КОЛОНКА ТОПЛИВНО-РАЗДАТОЧНАЯ ТРК 1 КЭД ПИВЕНКА 41101 СММ	00003289	4	30 06 2017	126	141,95		141,95	54,08	13,52	20,28	4	7	13,52	0,00	0,00	84	20,28	2,20%	0,00
50	00003368 , Программно-технический комплекс АСТУ ТУС	00003368	4	31 10 2017	98	12 378,65	31.07 2019	14 090,71	3450,79	1 725,39	2 094,49	4	7	1 725,39	0,00	0,00	84	2012,96	2,20%	0,00
51	00003369 , Система телемеханизации на ПС "Пчевлинская"	00003369	4	31 10 2017	84	2 459,71		2 459,71	292,82	292,82	351,39	4	7	292,82	0,00	0,00	84	351,39	2,20%	0,00
52	00003547 , УСТРОИСТВО РЕТОМ-25	00003547	3	31 12 2019	60	476,67		476,67	95,33	95,33	95,33	3	5	95,33	0,00	0,00	60	95,33	2,20%	0,00
53	00003548 , ТРАНСФОРМАТОР НАГРУЗОЧНЫЙ РЕТ-3000	00003548	3	31 12 2019	60	150,00		150,00	30,00	30,00	30,00	3	5	30,00	0,00	0,00	60	30,00	2,20%	0,00
54	00003419 , Система телемеханизации на ПС №10	00003419	4	31 12 2017	84	2 571,01		2 571,01	367,29	367,29	367,29	4	7	367,29	0,00	0,00	84	367,29	2,20%	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
55	00003420 , Система телемеханизации на ПС №5	00003420	4	31 12 2017	84	2 470,52		2 470,52	352,93	352,93	352,93	4	7	352,93	0,00	0,00	84	352,93	2,20%	0,00
56	00003416 , Система телемеханизации на ПС №31	00003416	4	31 12 2017	84	2 295,03		2 295,03	327,86	327,86	327,86	4	7	327,86	0,00	0,00	84	327,86	2,20%	0,00
57	00003417 , Система телемеханизации на ПС №29	00003417	4	31 12 2017	84	1 327,94		1 327,94	189,71	189,71	189,71	4	7	189,71	0,00	0,00	84	189,71	2,20%	0,00
58	00003421 , Система передачи информации на ПС Набережная	00003421	4	31 12 2017	84	919,75		919,75	131,39	131,39	131,39	4	7	131,39	0,00	0,00	84	131,39	2,20%	0,00
59	00003422 , Система передачи информации на ПС Керамзитовая	00003422	4	31 12 2017	84	793,76		793,76	113,39	113,39	113,39	4	7	113,39	0,00	0,00	84	113,39	2,20%	0,00
60	00003423 , Система передачи информации на ПС Вятвязкная	00003423	4	31 12 2017	84	646,55		646,55	92,36	92,36	92,36	4	7	92,36	0,00	0,00	84	92,36	2,20%	0,00
61	00003549 , АППАРАТ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ТЕМПЕРАТУРЫ ВСПЫШКИ В ЗАКРЫТОМ ТИГЛЕ АТВ-21	00003549	3	31 12 2019	60	390,00		390,00	78,00	78,00	78,00	3	5	78,00	0,00	0,00	60	78,00	2,20%	0,00
62	00003418 , Система телемеханизации на ПС №15	00003418	4	31 12 2017	51	2 247,77		2 247,77	0,00	0,00	107,09	4	7	0,00	0,00	0,00	84	321,11	2,20%	0,00
63	00002777, Узел автономного теплоснабжения №1	00002777	5	19 03 2015	93	718,42	31 12 2018	1 420,25	0,00	0,00	268,16	5	10	0,00	0,00	0,00	120	142,03	2,20%	0,00
64	00002955, Структурно-кабельная система	00002955	5	19 03 2015	93	503,09		503,09	0,00	0,00	64,92	5	10	0,00	0,00	0,00	120	50,31	2,20%	0,00
65	00000881, Комплекс для проверки электрооборудования на базе прибора Ретом-21	00000881	5	19 03 2015	91	540,02		540,02	0,00	0,00	59,34	5	10	0,00	0,00	0,00	120	54,00	2,20%	0,00
66	00002778, Узел автономного теплоснабжения №2	00002778	5	19 03 2015	93	314,01		314,01	0,00	0,00	40,52	5	10	0,00	0,00	0,00	120	31,40	2,20%	0,00
67	00002418, Щит управления шкафного исполнения AF1	00002418	5	19 03 2015	117	2 685,53		2 685,53	275,44	275,44	275,44	5	10	275,44	0,00	3,03	120	268,55	2,20%	0,00
68	00002331, Шкаф оперативного постоянного тока ШОТ1	00002331	5	19 03 2015	117	763,78		763,78	78,34	78,34	78,34	5	10	78,34	0,00	0,86	120	76,38	2,20%	0,00
69	00002307, Шкаф делительной защиты выключателя 110кВ ШУВ-МТ	00002307	5	19 03 2015	93	1 352,21		1 352,21	0,00	0,00	174,48	5	10	0,00	0,00	0,00	120	135,22	2,20%	0,00
70	00002334, Шкаф оперативного тока ШОТ-01	00002334	5	19 03 2015	105	607,34		607,34	0,00	0,00	69,41	5	10	0,00	0,00	0,00	120	60,73	2,20%	0,00
71	00002330, Шкаф оперативного постоянного тока ШОТ-01-50-2-14-2-0-1-1-1-15-3-600-2200-600-0-1-1-1-2-0	00002330	5	19 03 2015	117	450,17		450,17	46,17	46,17	46,17	5	10	46,17	0,00	0,51	120	45,02	2,20%	0,00
72	00002333, Шкаф оперативного постоянного тока ШОТ1М-220-12-17-30-2-16-54 УХЛ3	00002333	5	19 03 2015	117	430,97		430,97	44,20	44,20	44,20	5	10	44,20	0,00	0,49	120	43,10	2,20%	0,00
73	00001212, Внутриплощадные тепловые и водопроводные сети	00001212	5	19 03 2015	201	302,40		302,40	144,43	18,05	18,05	5	10	18,05	0,00	2,98	120	30,24	2,20%	0,00
74	00002335, Шкаф оперативного тока ШОТ-01	00002335	5	19 03 2015	117	193,60		193,60	19,86	19,86	19,86	5	10	19,86	0,00	0,22	120	19,36	2,20%	0,22
75	00002327, Шкаф линии 34РШ	00002327	5	19 03 2015	93	216,57		216,57	0,00	0,00	27,94	5	10	0,00	0,00	0,00	120	21,66	2,20%	0,00
76	00002317, Шкаф линии 16РШ	00002317	5	19 03 2015	93	183,43		183,43	0,00	0,00	23,67	5	10	0,00	0,00	0,00	120	18,34	2,20%	0,00
77	00002319, Шкаф линии 23РШ	00002319	5	19 03 2015	93	183,43		183,43	0,00	0,00	23,65	5	10	0,00	0,00	0,00	120	18,34	2,20%	0,00
78	00002322, Шкаф линии 27РШ	00002322	5	19 03 2015	93	173,61		173,61	0,00	0,00	22,40	5	10	0,00	0,00	0,00	120	17,36	2,20%	0,00
79	00002323, Шкаф линии 28РШ	00002323	5	19 03 2015	93	163,33		163,33	0,00	0,00	21,08	5	10	0,00	0,00	0,00	120	16,33	2,20%	0,00
80	00002329, Шкаф линии 9РШ	00002329	5	19 03 2015	93	163,29		163,29	0,00	0,00	21,07	5	10	0,00	0,00	0,00	120	16,33	2,20%	0,00
81	00002316, Шкаф линии 13РШ	00002316	5	19 03 2015	93	160,17		160,17	0,00	0,00	20,67	5	10	0,00	0,00	0,00	120	16,02	2,20%	0,00
82	00002326, Шкаф линии 32РШ	00002326	5	19 03 2015	93	160,17		160,17	0,00	0,00	20,63	5	10	0,00	0,00	0,00	120	16,02	2,20%	0,00
83	00002321, Шкаф линии 26РШ	00002321	5	19 03 2015	93	160,17		160,17	0,00	0,00	18,79	5	10	0,00	0,00	0,00	120	16,02	2,20%	0,00
84	00002328, Шкаф линии 8РШ	00002328	5	19 03 2015	93	160,17		160,17	0,00	0,00	18,02	5	10	0,00	0,00	0,00	120	16,02	2,20%	0,00
85	00002318, Шкаф линии 22РШ	00002318	5	19 03 2015	93	160,17		160,17	0,00	0,00	17,35	5	10	0,00	0,00	0,00	120	16,02	2,20%	0,00
86	00002324, Шкаф линии 29РШ	00002324	5	19 03 2015	93	160,17		160,17	0,00	0,00	17,31	5	10	0,00	0,00	0,00	120	16,02	2,20%	0,00
87	00002315, Шкаф линии 12РШ	00002315	5	19 03 2015	93	160,17		160,17	0,00	0,00	17,17	5	10	0,00	0,00	0,00	120	16,02	2,20%	0,00
88	00002320, Шкаф линии 24РШ	00002320	5	19 03 2015	93	160,17		160,17	0,00	0,00	16,44	5	10	0,00	0,00	0,00	120	16,02	2,20%	0,00
89	00001429, Нагреватель воздуха дизельный AZTEC EK-100000 прямой нагрев	00001429	5	19 03 2015	82	47,28		47,28	0,00	0,00	16,29	5	10	0,00	0,00	0,00	120	4,73	2,20%	0,00
90	00002325, Шкаф линии 2РШ	00002325	5	19 03 2015	93	120,28		120,28	0,00	0,00	15,52	5	10	0,00	0,00	0,00	120	12,03	2,20%	0,00
91	00001488, ПАНЕЛЬ ПКР 1-12	00001488	5	19 03 2015	85	26,80		26,80	0,00	0,00	1,26	5	10	0,00	0,00	0,00	120	2,68	2,20%	0,00
92	00003437 , Система телемеханизации на ПС №4	00003437	4	30 04 2018	84	1 037,11		1 037,11	197,54	148,16	148,16	4	7	148,16	0,00	0,00	84	148,16	2,20%	0,00
93	00003440 , Система телемеханизации на ПС №1	00003440	4	31 05 2018	84	2 303,42		2 303,42	466,17	329,06	329,06	4	7	329,06	0,00	0,00	84	329,06	2,20%	0,00
94	00003441 , Система телемеханизации на ПС №11	00003441	4	31 05 2018	84	1 204,99		1 204,99	243,87	172,14	172,14	4	7	172,14	0,00	0,00	84	172,14	2,20%	0,00
95	00003446 , Система телемеханизации на ПС №6	00003446	4	30 06 2018	84	2 055,26		2 055,26	440,41	293,61	293,61	4	7	293,61	0,00	0,00	84	293,61	2,20%	0,00
96	00003447 , Система телемеханизации на ПС №13	00003447	4	30 06 2018	84	1 088,94		1 088,94	233,34	155,56	155,56	4	7	155,56	0,00	0,00	84	155,56	2,20%	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
97	00003451 , Система телемеханизации на ПС №19	00003451	4	31 07 2018	84	2 117,52		2 117,52	478,96	302,50	302,50	4	7	302,50	0,00	0,00	84	302,50	2,20%	0,00
98	00003452 , Система телемеханизации на ПС №32	00003452	4	31 07 2018	84	1 205,19		1 205,19	272,60	172,17	172,17	4	7	172,17	0,00	0,00	84	172,17	2,20%	0,00
99	00003456 , Система телемеханизации на ПС №37	00003456	4	31 08 2018	84	2 606,61		2 606,61	620,62	372,37	372,37	4	7	372,37	0,00	0,00	84	372,37	2,20%	0,00
100	00003455 , Система телемеханизации на ПС №34	00003455	4	31 08 2018	84	1 826,83		1 826,83	434,96	260,98	260,98	4	7	260,98	0,00	0,00	84	260,98	2,20%	0,00
101	00003460 , Система телемеханизации на ПС Бутугинская	00003460	4	30 09 2018	84	2 480,15		2 480,15	620,04	354,31	354,31	4	7	354,31	0,00	0,00	84	354,31	2,20%	0,00
102	00003075 , Вывеска размером 1500*7800мм - СДС ЭНЕРГО	00003075	5	23 10 2015	120	111,24		111,24	20,39	11,12	11,12	5	10	11,12	0,00	0,00	120	11,12	2,20%	0,00
103	00003074 , Вывеска размером 2400*4800мм - ПРОКОПЬЕВСКЭНЕРГО	00003074	5	23 10 2015	120	49,93		49,93	9,15	4,99	6,81	5	10	4,99	0,00	0,00	120	4,99	2,20%	0,00
104	00003103 , Шкаф оперативного тока ПОТ	00003103	5	30 11 2015	120	1 168,86		1 168,86	224,03	116,89	116,89	5	10	116,89	0,00	3,64	120	116,89	2,20%	0,00
105	00003104 , Шкаф сбора и регистрации информации, сигнализации, питания цепей оперативной блокировки ШСИ-014-202	00003104	5	30 11 2015	120	704,34		704,34	135,00	70,43	70,43	5	10	70,43	0,00	2,20	120	70,43	2,20%	0,00
106	00003105 , Шкаф трансформаторов напряжения 110кВ и учета (шкаф ТН-110) ШТН-065-202	00003105	5	30 11 2015	120	678,14		678,14	129,98	67,81	67,81	5	10	67,81	0,00	2,11	120	67,81	2,20%	0,00
107	00003098 , Шкаф трансформаторов напряжения	00003098	5	30 11 2015	120	609,52		609,52	116,82	60,95	60,95	5	10	60,95	0,00	1,90	120	60,95	2,20%	0,00
108	00003101 , Шкаф управления ШУ-4Н	00003101	5	30 11 2015	120	578,34		578,34	110,85	57,83	57,83	5	10	57,83	0,00	1,80	120	57,83	2,20%	0,00
109	00003099 , Шкаф распределения оперативного тока ШРОТ	00003099	5	30 11 2015	120	242,27		242,27	46,43	24,23	24,23	5	10	24,23	0,00	0,76	120	24,23	2,20%	0,00
110	00003100 , Шкаф распределения собственных нужд	00003100	5	30 11 2015	120	130,06		130,06	24,93	13,01	13,01	5	10	13,01	0,00	0,41	120	13,01	2,20%	0,00
111	00003097 , Шкаф зажимов трансформаторов 110кВ	00003097	5	30 11 2015	120	73,97		73,97	14,18	7,40	7,40	5	10	7,40	0,00	0,23	120	7,40	2,20%	0,00
112	00003102 , Шкаф оперативной блокировки разъединителей	00003102	5	30 11 2015	120	62,63		62,63	12,00	6,26	6,26	5	10	6,26	0,00	0,20	120	6,26	2,20%	0,00
113	00003150 , Аккумуляторная батарея 8БП-200 состоящая из 110 элеиентов, межэлементных перемычек	00003150	5	31 12 2015	120	1 945,36		1 945,36	389,07	194,54	194,54	5	10	194,54	0,00	6,42	120	194,54	2,20%	0,00
114	00003494 , Система телемеханизации и телеуправления ПС 110/6КВ 6кУ ПС Дистевкная	00003494	4	31 12 2018	84	553,47		553,47	158,13	79,07	79,07	4	7	79,07	0,00	0,00	84	79,07	2,20%	0,00
115	00003160 , Шкаф оперативного тока	00003160	5	31 03 2016	120	568,60		568,60	127,93	56,86	56,86	5	10	56,86	0,00	2,19	120	56,86	2,20%	0,00
116	00003161 , Шкаф оперативного тока	00003161	5	31 03 2016	120	568,60		568,60	127,93	56,86	56,86	5	10	56,86	0,00	2,19	120	56,86	2,20%	0,00
117	00003164 , Шкаф оперативного тока	00003164	5	31 03 2016	120	568,60		568,60	127,93	56,86	56,86	5	10	56,86	0,00	2,19	120	56,86	2,20%	0,00
118	00003163 , Шкаф оперативного тока	00003163	5	31 03 2016	120	568,60		568,60	127,93	56,86	56,86	5	10	56,86	0,00	2,19	120	56,86	2,20%	0,00
119	00003162 , Шкаф оперативного тока	00003162	5	31 03 2016	120	568,60		568,60	127,93	56,86	56,86	5	10	56,86	0,00	2,19	120	56,86	2,20%	0,00
120	00003508 , Система телемеханизации на ПС №2	00003508	4	30 04 2019	84	1 951,51		1 951,51	650,50	278,79	278,79	4	7	278,79	0,00	0,00	84	278,79	2,20%	0,00
121	00003507 , Система телемеханизации на ПС №9	00003507	4	30 04 2019	84	1 167,25		1 167,25	389,08	166,75	166,75	4	7	166,75	0,00	0,00	84	166,75	2,20%	0,00
122	00003511 , Система телемеханизации на ПС №33	00003511	4	31 05 2019	84	1 210,60		1 210,60	417,94	172,94	172,94	4	7	172,94	0,00	0,00	84	172,94	2,20%	0,00
123	00003510 , Система телемеханизации на ПС №8	00003510	4	31 05 2019	84	1 135,37		1 135,37	391,97	162,20	162,20	4	7	162,20	0,00	0,00	84	162,20	2,20%	0,00
124	00003509 , Система видеонаблюдения на объекте ПС "Танай"	00003509	4	31 05 2019	84	410,06		410,06	141,57	58,58	58,58	4	7	58,58	0,00	0,00	84	58,58	2,20%	0,00
125	00003518 , Система телемеханизации на ПС "Танай"	00003518	4	31 07 2019	84	1 968,62		1 968,62	726,51	281,23	281,23	4	7	281,23	0,00	0,00	84	281,23	2,20%	0,00
126	00003522 , Система телемеханизации на ПС №20	00003522	4	31 08 2019	84	2 398,57		2 398,57	913,74	342,65	342,65	4	7	342,65	0,00	0,00	84	342,65	2,20%	0,00
127	00003520 , Система телемеханизации на ПС №14	00003520	4	31 08 2019	84	2 205,41		2 205,41	840,16	315,06	315,06	4	7	315,06	0,00	0,00	84	315,06	2,20%	0,00
128	00003519 , Система телемеханизации на ПС №42	00003519	4	31 08 2019	84	2 101,42		2 101,42	800,54	300,20	300,20	4	7	300,20	0,00	0,00	84	300,20	2,20%	0,00
129	00003521 , Система телемеханизации на ПС №26	00003521	4	31 08 2019	84	1 370,25		1 370,25	522,00	195,75	195,75	4	7	195,75	0,00	0,00	84	195,75	2,20%	0,00
130	00003200 , Шкаф защиты трансформатора ШЗТ-МТ-077-252	00003200	5	30 09 2016	120	1 649,96		1 649,96	453,74	165,00	165,00	5	10	165,00	0,00	8,17	120	165,00	2,20%	0,00
131	00003201 , Шкаф защиты трансформатора ШЗТ-МТ-077-252	00003201	5	30 09 2016	120	1 649,96		1 649,96	453,74	165,00	165,00	5	10	165,00	0,00	8,17	120	165,00	2,20%	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
132	00003197 , Шкаф оперативного тока ШОТ-01	00003197	5	30 09 2016	120	1 486,72		1 486,72	408,85	148,67	148,67	5	10	148,67	0,00	7,36	120	148,67	2,20%	0,00
133	00003199 , Шкаф защиты и автоматики вводных и секционного выключателя ШАВР-МТ-067-252	00003199	5	30 09 2016	120	1 382,78		1 382,78	380,26	138,28	138,28	5	10	138,28	0,00	6,84	120	138,28	2,20%	0,00
134	00003198 , Шкаф защиты и автоматики двухобмоточного трансформатора ШЧР-МТ-110-252	00003198	5	30 09 2016	120	1 203,11		1 203,11	330,85	120,31	120,31	5	10	120,31	0,00	5,96	120	120,31	2,20%	0,00
135	00003207 , Шкаф оперативного тока	00003207	5	30 11 2016	120	1 412,63		1 412,63	412,02	141,26	141,26	5	10	141,26	0,00	7,51	120	141,26	2,20%	0,00
136	00003540 , АИИС КУЭ на ПС 110/35/10кВ Керамзитовая	00003540	4	26 11 2019	84	102,50		102,50	42,71	14,64	14,64	4	7	14,64	0,00	0,00	84	14,64	2,20%	0,00
137	00003231 , Система радиосвязи в производственном здании	00003231	5	31 12 2016	120	81,98		81,98	24,59	8,20	9,68	5	10	8,20	0,00	0,00	120	8,20	2,20%	0,00
138	00003669 , Вывеска световая ЭНЕРГОСБЕЛЛЕЙНАЯ	00003669	3	31 07 2022	60	118,80		118,80	85,14	23,76	9,90	3	5	23,76	0,00	0,00	60	23,76	2,20%	0,00
139	00003570 , АППАРАТ ИСПЫТАНИЯ ТРАНСФОРМАТОРОВ АИД-70М	00003570	4	30 09 2020	84	233,33		233,33	125,00	33,33	33,33	4	7	33,33	0,00	0,00	84	33,33	2,20%	0,00
140	00003371 , ШКАФ защиты и автоматики двухобмоточного трансформатора ШЗТ-МТ-177-252	00003371	5	31 10 2017	120	1 848,49		1 848,49	708,59	184,85	184,85	5	10	184,85	0,00	13,56	120	184,85	2,20%	0,00
141	00003370 , ШКАФ защиты и автоматики двухобмоточного трансформатора ШЗТ-МТ-177-252	00003370	5	31 10 2017	120	1 848,49		1 848,49	708,59	184,85	184,85	5	10	184,85	0,00	13,56	120	184,85	2,20%	0,00
142	00003372 , ШКАФ сбора и регистрации информации, сигнализации, питания цепей оперативн блокировки ШСИ-МТ-114-202	00003372	5	31 10 2017	120	911,74		911,74	349,50	91,17	91,17	5	10	91,17	0,00	6,69	120	91,17	2,20%	0,00
143	00003373 , ШКАФ управления ПТУ-МТ-066	00003373	5	31 10 2017	120	905,48		905,48	347,10	90,55	90,55	5	10	90,55	0,00	6,64	120	90,55	2,20%	0,00
144	00003374 , ШКАФ трансформатора напряжения 35кВ и учета ШТН-МТ-065-202	00003374	5	31 10 2017	120	847,71		847,71	324,96	84,77	84,77	5	10	84,77	0,00	6,22	120	84,77	2,20%	0,00
145	00003376 , ЩИТ ЩСН-1	00003376	5	31 10 2017	120	632,44		632,44	242,44	63,24	63,24	5	10	63,24	0,00	4,64	120	63,24	2,20%	0,00
146	00003375 , ЩИТ ЩСН-2	00003375	5	31 10 2017	120	632,44		632,44	242,44	63,24	63,24	5	10	63,24	0,00	4,64	120	63,24	2,20%	0,00
147	00003377 , ЩИТ ЩРН-П-15	00003377	5	31 10 2017	120	64,61		64,61	24,77	6,46	6,46	5	10	6,46	0,00	0,47	120	6,46	2,20%	0,00
148	00003397 , ВОДОНАГРЕВАТЕЛЬ ВЭТ-1500/45 с ШУ-45	00003397	5	30 11 2017	120	282,96		282,96	110,82	28,30	28,30	5	10	28,30	0,00	0,00	120	28,30	2,20%	0,00
149	00003398 , ВОДОНАГРЕВАТЕЛЬ ВЭТ-1500/45 с ШУ-45	00003398	5	30 11 2017	120	282,96		282,96	110,82	28,30	28,30	5	10	28,30	0,00	0,00	120	28,30	2,20%	0,00
150	00003403 , Система приточно-вытяжной вентиляции в здании материального склада	00003403	5	31 12 2017	120	233,40		233,40	93,36	23,34	23,34	5	10	23,34	0,00	1,80	120	23,34	2,20%	1,80
151	00003444 , Система приточно-вытяжной вентиляции в производственном здании	00003444	5	30 06 2018	120	433,18		433,18	194,93	43,32	43,32	5	10	43,32	0,00	3,81	120	43,32	2,20%	3,81
152	00003638 , ИСПЫТАТЕЛЬНО-ИЗМЕРИТЕЛЬНЫЙ КОМПЛЕКС РЕТОМ-61	00003638	4	19 10 2021	84	1 868,50		1 868,50	1290,15	266,93	266,93	4	7	266,93	0,00	0,00	84	266,93	2,20%	0,00
153	00003513 , ШКАФ защиты и автоматики ШТ -МТ - 1	00003513	5	30 06 2019	120	2 627,21		2 627,21	1444,96	262,72	262,72	5	10	262,72	0,00	28,90	120	262,72	2,20%	0,00
154	00003514 , ШКАФ защиты и автоматики ШТ -МТ - 2	00003514	5	30 06 2019	120	2 627,21		2 627,21	1444,96	262,72	262,72	5	10	262,72	0,00	28,90	120	262,72	2,20%	0,00
155	00003512 , ШКАФ защиты и автоматики вводных и секционного выключателя 6кВ типа ШАВР-МТ-13-22	00003512	5	30 06 2019	120	2 414,85		2 414,85	1328,17	241,49	241,49	5	10	241,49	0,00	26,56	120	241,49	2,20%	0,00
156	00003515 , ШКАФ центральной сигнализации типа ППУС-МТ	00003515	5	30 06 2019	120	1 630,58		1 630,58	896,82	163,06	163,06	5	10	163,06	0,00	17,94	120	163,06	2,20%	0,00
157	00003666 , ЛЭП 0,4 кВ (сектор Д)	00003666	4	30 06 2022	24	447,57		447,57	111,89	111,89	111,89	4	7	111,89	0,00	0,66	84	63,94	2,20%	0,66
158	00003663 , ВЛ 0,4 кВ (сектор Д)	00003663	4	30 06 2022	24	301,57		301,57	75,39	75,39	75,39	4	7	75,39	0,00	0,45	84	43,08	2,20%	0,45
159	00003554 , ШКАФ ШОТ1М-220-12-17-90-6-24-21УХЛ3 1 ПС 110/35/6 Вольная)	00003554	5	31 12 2019	101	1 643,51		1 643,51	862,44	195,27	195,27	5	10	195,27	0,00	16,83	120	164,35	2,20%	0,00
160	00003555 , ШКАФ ШОТ1М-220-12-17-60-6-24-21УХЛ3.1	00003555	5	31 12 2019	120	1 643,51		1 643,51	986,11	164,35	164,35	5	10	164,35	0,00	19,89	120	164,35	2,20%	0,00
161	00000933, Цифровой рефлектометр Рейс-350	00000933	6	19 03 2015	153	20,61		20,61	6,47	1,62	1,98	6	15	1,62	0,00	0,00	180	1,37	2,20%	0,00
162	00000767, ВЛ 110 кВ	00000767	6	19 03 2015	201	11 489,57		11 489,57	5487,56	685,94	685,94	6	15	685,94	0,00	113,18	180	765,97	2,20%	113,18
163	00001233, Выключатель вакуумный ВЕЭС-35Ш-25-630 УХЛ1 в ком-те с тремя	00001233	6	19 03 2015	162	1 364,11		1 364,11	479,97	101,05	101,05	6	15	101,05	0,00	9,45	180	90,94	2,20%	9,45

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
	Трансформаторами тока ГОЛ35 111-7 (№3)																			
164	00001234, Выключатель вакуумный ВБЭС-35Ш-25-630 УХЛ1 в ком-те с тремя трансформаторами тока ГОЛ35 111-7 (№4)	00001234	6	19.03.2015	162	1 358,37		1 358,37	477,95	100,62	100,62	6	15	100,62	0,00	9,41	180	90,56	2,20%	0,00
165	00001231, Выключатель вакуумный ВБЭС-35Ш-25-630 УХЛ1 в ком-те с тремя трансформаторами тока ГОЛ35 111-7 (№1)	00001231	6	19.03.2015	162	1 326,03		1 326,03	466,57	98,22	98,22	6	15	98,22	0,00	9,18	180	88,40	2,20%	0,00
166	00001232, Выключатель вакуумный ВБЭС-35Ш-25-630 УХЛ1 в ком-те с тремя трансформаторами тока ГОЛ35 111-7 (№2)	00001232	6	19.03.2015	162	1 313,54		1 313,54	462,17	97,30	97,30	6	15	97,30	0,00	9,10	180	87,57	2,20%	0,00
167	00001235, Выключатель вакуумный ВБЭС-35Ш-25-630 УХЛ1 в ком-те с тремя трансформаторами тока ГОЛ35 111-7 (№5)	00001235	6	19.03.2015	162	1 313,13		1 313,13	462,03	97,27	97,27	6	15	97,27	0,00	9,09	180	87,54	2,20%	0,00
168	00001227, Выключатель вакуумный ВБЭС-35-25/630(1)	00001227	6	19.03.2015	152	1 167,92		1 167,92	361,13	92,20	92,20	6	15	92,20	0,00	6,93	180	77,86	2,20%	0,00
169	00001376, Конденсаторная установка высоковольтная УКРМ 56 6,3-900 (вводная ячейка слева)	00001376	6	19.03.2015	153	721,46		721,46	226,34	56,58	56,58	6	15	56,58	0,00	4,36	180	48,10	2,20%	0,00
170	00001378, Конденсаторная установка высоковольтная УКРМ 56 6,3-900 (вводная ячейка справа)	00001378	6	19.03.2015	153	721,46		721,46	226,34	56,58	56,58	6	15	56,58	0,00	4,36	180	48,10	2,20%	0,00
171	00001377, Конденсаторная установка высоковольтная УКРМ 56 6,3-900 (вводная ячейка справа)	00001377	6	19.03.2015	153	721,46		721,46	226,34	56,58	56,58	6	15	56,58	0,00	4,36	180	48,10	2,20%	0,00
172	00002371, Шкаф ШЭТ-МТ-113-152	00002371	6	19.03.2015	162	665,53		665,53	234,17	49,30	49,30	6	15	49,30	0,00	4,61	180	44,37	2,20%	0,00
173	00002372, Шкаф ШЭТ-МТ-113-152	00002372	6	19.03.2015	162	665,53		665,53	234,17	49,30	49,30	6	15	49,30	0,00	4,61	180	44,37	2,20%	0,00
174	00001228, Выключатель вакуумный ВБЭС-35-25/630(2)	00001228	6	19.03.2015	152	676,01		676,01	209,03	53,37	53,37	6	15	53,37	0,00	4,01	180	45,07	2,20%	0,00
175	00002303, Шкаф ввода КСО 298-08-УХЛ1	00002303	6	19.03.2015	176	559,01		559,01	225,51	38,11	38,11	6	15	38,11	0,00	4,54	180	37,27	2,20%	0,00
176	00002304, Шкаф ввода КСО 298-08-УХЛ1	00002304	6	19.03.2015	176	559,01		559,01	225,51	38,11	38,11	6	15	38,11	0,00	4,54	180	37,27	2,20%	0,00
177	00002364, Шкаф СВ КСО 298-05-УХЛ1	00002364	6	19.03.2015	176	490,16		490,16	197,73	33,42	33,42	6	15	33,42	0,00	3,98	180	32,68	2,20%	0,00
178	00002360, Шкаф с ТСН (ТДС-63) КСО 298-16-600	00002360	6	19.03.2015	176	481,48		481,48	194,23	32,83	32,83	6	15	32,83	0,00	3,91	180	32,10	2,20%	0,00
179	00002361, Шкаф с ТСН (ТДС-63) КСО 298-16-600	00002361	6	19.03.2015	176	481,48		481,48	194,23	32,83	32,83	6	15	32,83	0,00	3,91	180	32,10	2,20%	0,00
180	00002373, Шкаф ШСИ-МТ-114-102	00002373	6	19.03.2015	162	449,04		449,04	158,00	33,26	33,26	6	15	33,26	0,00	3,11	180	29,94	2,20%	0,00
181	00002350, Шкаф отходящей линии КСО-298	00002350	6	19.03.2015	177	432,17		432,17	175,80	29,30	29,30	6	15	29,30	0,00	3,55	180	28,81	2,20%	0,00
182	00002351, Шкаф отходящей линии КСО-298	00002351	6	19.03.2015	177	432,17		432,17	175,80	29,30	29,30	6	15	29,30	0,00	3,55	180	28,81	2,20%	0,00
183	00002365, Шкаф СВ КСО-298	00002365	6	19.03.2015	177	430,07		430,07	174,94	29,16	29,16	6	15	29,16	0,00	3,53	180	28,67	2,20%	0,00
184	00002348, Шкаф отходящей линии КСО-298	00002348	6	19.03.2015	177	426,32		426,32	173,42	28,90	28,90	6	15	28,90	0,00	3,50	180	28,42	2,20%	0,00
185	00002344, Шкаф отходящей линии КСО-298	00002344	6	19.03.2015	177	426,32		426,32	173,42	28,90	28,90	6	15	28,90	0,00	3,50	180	28,42	2,20%	0,00
186	00002346, Шкаф отходящей линии КСО-298	00002346	6	19.03.2015	177	426,12		426,12	173,34	28,89	28,89	6	15	28,89	0,00	3,50	180	28,41	2,20%	0,00
187	00002345, Шкаф отходящей линии КСО-298	00002345	6	19.03.2015	177	426,12		426,12	173,34	28,89	28,89	6	15	28,89	0,00	3,50	180	28,41	2,20%	0,00
188	00002347, Шкаф отходящей линии КСО-298	00002347	6	19.03.2015	177	426,12		426,12	173,34	28,89	28,89	6	15	28,89	0,00	3,50	180	28,41	2,20%	0,00
189	00002339, Шкаф отходящей линии КСО 298-08-600	00002339	6	19.03.2015	176	423,70		423,70	170,92	28,89	28,89	6	15	28,89	0,00	3,44	180	28,25	2,20%	0,00
190	00002340, Шкаф отходящей линии КСО 298-08-600	00002340	6	19.03.2015	176	423,70		423,70	170,92	28,89	28,89	6	15	28,89	0,00	3,44	180	28,25	2,20%	0,00
191	00002341, Шкаф отходящей линии КСО 298-08-600	00002341	6	19.03.2015	176	423,70		423,70	170,92	28,89	28,89	6	15	28,89	0,00	3,44	180	28,25	2,20%	0,00
192	00002342, Шкаф отходящей линии КСО 298-08-600	00002342	6	19.03.2015	176	423,70		423,70	170,92	28,89	28,89	6	15	28,89	0,00	3,44	180	28,25	2,20%	0,00
193	00002343, Шкаф отходящей линии КСО 298-08-600	00002343	6	19.03.2015	176	423,70		423,70	170,92	28,89	28,89	6	15	28,89	0,00	3,44	180	28,25	2,20%	0,00
194	00002336, Шкаф отходящей линии КСО 298-08-600	00002336	6	19.03.2015	176	423,70		423,70	170,92	28,89	28,89	6	15	28,89	0,00	3,44	180	28,25	2,20%	0,00
195	00002337, Шкаф отходящей линии КСО 298-08-600	00002337	6	19.03.2015	176	423,70		423,70	170,92	28,89	28,89	6	15	28,89	0,00	3,44	180	28,25	2,20%	0,00
196	00002338, Шкаф отходящей линии КСО 298-08-600	00002338	6	19.03.2015	176	423,70		423,70	170,92	28,89	28,89	6	15	28,89	0,00	3,44	180	28,25	2,20%	0,00
197	00002349, Шкаф отходящей линии КСО-298	00002349	6	19.03.2015	177	425,79		425,79	173,20	28,87	28,87	6	15	28,87	0,00	3,49	180	28,39	2,20%	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс.руб.	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в «материалах дела») Дата проведения реконструкции, модернизации,	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс.руб.	Остаточная стоимость на начало периода, тыс.руб.	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Отклонение	Налог на имущество на 2024 г.(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налог на имущество по предложению эксперта на 2024 год
198	00002353, Шкаф отходящей ции КСО-298	00002353	6	19.03.2015	177	425,51		425,51	173,09	28,85	28,85	6	15	28,85	0,00	3,49	180	28,37	2,20%	0,00
199	00002352, Шкаф отходящей ции КСО-298	00002352	6	19.03.2015	177	425,40		425,40	173,05	28,84	28,84	6	15	28,84	0,00	3,49	180	28,36	2,20%	0,00
203	00002306, Шкаф ввода КСО-298	00002306	6	19.03.2015	177	416,33		416,33	169,35	28,23	28,23	6	15	28,23	0,00	3,42	180	27,76	2,20%	0,00
201	00002305, Шкаф ввода КСО-298	00002305	6	19.03.2015	177	415,94		415,94	169,20	28,20	28,20	6	15	28,20	0,00	3,41	180	27,73	2,20%	0,00
202	00002332, Шкаф оперативного постоянного тока ШОТ-1	00002332	6	19.03.2015	153	414,37		414,37	130,00	32,50	32,50	6	15	32,50	0,00	2,50	180	27,62	2,20%	0,00
203	00001359, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001359	6	19.03.2015	153	390,07		390,07	122,38	30,59	30,59	6	15	30,59	0,00	2,36	180	26,00	2,20%	0,00
204	00001360, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001360	6	19.03.2015	153	390,07		390,07	122,38	30,59	30,59	6	15	30,59	0,00	2,36	180	26,00	2,20%	0,00
205	00001361, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001361	6	19.03.2015	153	390,07		390,07	122,38	30,59	30,59	6	15	30,59	0,00	2,36	180	26,00	2,20%	0,00
206	00001362, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001362	6	19.03.2015	153	390,07		390,07	122,38	30,59	30,59	6	15	30,59	0,00	2,36	180	26,00	2,20%	0,00
207	00001351, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001351	6	19.03.2015	153	390,07		390,07	122,38	30,59	30,59	6	15	30,59	0,00	2,36	180	26,00	2,20%	0,00
208	00001338, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001338	6	19.03.2015	153	382,55		382,55	120,02	30,00	30,00	6	15	30,00	0,00	2,31	180	25,50	2,20%	0,00
209	00001352, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001352	6	19.03.2015	153	382,55		382,55	120,02	30,00	30,00	6	15	30,00	0,00	2,31	180	25,50	2,20%	0,00
210	00001343, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001343	6	19.03.2015	153	370,38		370,38	116,20	29,05	29,05	6	15	29,05	0,00	2,24	180	24,69	2,20%	0,00
211	00001369, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001369	6	19.03.2015	153	367,60		367,60	115,33	28,83	28,83	6	15	28,83	0,00	2,22	180	24,51	2,20%	0,00
212	00001353, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001353	6	19.03.2015	153	366,81		366,81	115,08	28,77	28,77	6	15	28,77	0,00	2,22	180	24,45	2,20%	0,00
213	00001350, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001350	6	19.03.2015	153	366,81		366,81	115,08	28,77	28,77	6	15	28,77	0,00	2,22	180	24,45	2,20%	0,00
214	00001337, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001337	6	19.03.2015	153	366,81		366,81	115,08	28,77	28,77	6	15	28,77	0,00	2,22	180	24,45	2,20%	0,00
215	00001368, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001368	6	19.03.2015	153	365,29		365,29	114,60	28,65	28,65	6	15	28,65	0,00	2,21	180	24,35	2,20%	0,00
216	00001365, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001365	6	19.03.2015	153	365,29		365,29	114,60	28,65	28,65	6	15	28,65	0,00	2,21	180	24,35	2,20%	0,00
217	00001348, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001348	6	19.03.2015	153	365,29		365,29	114,60	28,65	28,65	6	15	28,65	0,00	2,21	180	24,35	2,20%	0,00
218	00001358, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001358	6	19.03.2015	153	360,33		360,33	113,05	28,26	28,26	6	15	28,26	0,00	2,18	180	24,02	2,20%	0,00
219	00001363, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001363	6	19.03.2015	153	359,70		359,70	112,85	28,21	28,21	6	15	28,21	0,00	2,17	180	23,98	2,20%	0,00
220	00001367, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001367	6	19.03.2015	153	359,70		359,70	112,85	28,21	28,21	6	15	28,21	0,00	2,17	180	23,98	2,20%	0,00
221	00001370, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001370	6	19.03.2015	153	359,70		359,70	112,85	28,21	28,21	6	15	28,21	0,00	2,17	180	23,98	2,20%	0,00
222	00001366, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001366	6	19.03.2015	153	359,70		359,70	112,85	28,21	28,21	6	15	28,21	0,00	2,17	180	23,98	2,20%	0,00
223	00001364, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001364	6	19.03.2015	153	359,70		359,70	112,85	28,21	28,21	6	15	28,21	0,00	2,17	180	23,98	2,20%	0,00
224	00001356, Камера КСО-298-8 ВВ-100-2-1-У3	00001356	6	19.03.2015	153	358,84		358,84	112,58	28,14	28,14	6	15	28,14	0,00	2,17	180	23,92	2,20%	0,00
225	00001354, Камера КСО-298-8 ВВ-1000-2-1-У3	00001354	6	19.03.2015	153	358,84		358,84	112,58	28,14	28,14	6	15	28,14	0,00	2,17	180	23,92	2,20%	0,00
226	00001355, Камера КСО-298-8 ВВ-1000-2-1-У3	00001355	6	19.03.2015	153	358,84		358,84	112,58	28,14	28,14	6	15	28,14	0,00	2,17	180	23,92	2,20%	0,00
227	00001339, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001339	6	19.03.2015	153	352,08		352,08	110,46	27,61	27,61	6	15	27,61	0,00	2,13	180	23,47	2,20%	0,00
228	00001340, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001340	6	19.03.2015	153	352,08		352,08	110,46	27,61	27,61	6	15	27,61	0,00	2,13	180	23,47	2,20%	0,00
229	00001341, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001341	6	19.03.2015	153	352,08		352,08	110,46	27,61	27,61	6	15	27,61	0,00	2,13	180	23,47	2,20%	0,00
230	00001342, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001342	6	19.03.2015	153	352,08		352,08	110,46	27,61	27,61	6	15	27,61	0,00	2,13	180	23,47	2,20%	0,00
231	00001344, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001344	6	19.03.2015	153	351,80		351,80	110,37	27,59	27,59	6	15	27,59	0,00	2,12	180	23,45	2,20%	0,00
232	00001349, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001349	6	19.03.2015	153	351,80		351,80	110,37	27,59	27,59	6	15	27,59	0,00	2,12	180	23,45	2,20%	0,00
233	00001345, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001345	6	19.03.2015	153	351,80		351,80	110,37	27,59	27,59	6	15	27,59	0,00	2,12	180	23,45	2,20%	0,00
234	00001346, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001346	6	19.03.2015	153	351,80		351,80	110,37	27,59	27,59	6	15	27,59	0,00	2,12	180	23,45	2,20%	0,00
235	00001347, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001347	6	19.03.2015	153	351,80		351,80	110,37	27,59	27,59	6	15	27,59	0,00	2,12	180	23,45	2,20%	0,00
236	00001357, Камера КСО-298-8 ВВ-630-2-1-У3	00001357	6	19.03.2015	153	350,69		350,69	110,02	27,51	27,51	6	15	27,51	0,00	2,12	180	23,38	2,20%	0,00
237	00001336, Камера КСО-298-8 ВВ-1000-2-1-У3	00001336	6	19.03.2015	153	335,03		335,03	105,11	26,28	6	15	26,28	0,00	2,02	180	22,34	0,02	2,02	0,00
238	00001335, Камера КСО-298-8 ВВ-1000-2-1-У3	00001335	6	19.03.2015	153	335,03		335,03	105,11	26,28	26,28	6	15	26,28	0,00	2,02	180	22,34	2,20%	0,00
239	00002310, Шкаф измер. ТН КСО 298-13-600	00002310	6	19.03.2015	176	270,70		270,70	109,20	18,46	18,46	6	15	18,46	0,00	2,20	180	18,05	2,20%	0,00
240	00002311, Шкаф измер. ТН КСО 298-13-600	00002311	6	19.03.2015	176	270,70		270,70	109,20	18,46	18,46	6	15	18,46	0,00	2,20	180	18,05	2,20%	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
241	00001308, Камера КСО 285-ВВ-1000	00001308	6	19.03.2015	141	270,83		270,83	69,15	23,05	23,05	6	15	23,05	0,00	0,00	180	18,06	2,20%	0,00
242	00001937, СООРУЖЕНИЕ ОРУ 110	00001937	6	19.03.2015	141	264,54		264,54	67,54	22,51	22,51	6	15	22,51	0,00	1,24	180	17,64	2,20%	1,24
243	00000789, Кабельная ЛЭП-6 кВ для резервного питания ф.6-16-М	00000789	6	19.03.2015	177	233,27		233,27	94,89	15,81	15,81	6	15	15,81	0,00	1,91	180	15,55	2,20%	1,91
244	00001306, Камера КСО 285-ВВ-600	00001306	6	19.03.2015	141	252,70		252,70	64,52	21,51	21,51	6	15	21,51	0,00	0,00	180	16,85	2,20%	0,00
245	00001315, Камера КСО 285-ВВ-600	00001315	6	19.03.2015	141	250,71		250,71	64,01	21,34	21,34	6	15	21,34	0,00	0,00	180	16,71	2,20%	0,00
246	00001314, Камера КСО 285-ВВ-600	00001314	6	19.03.2015	141	250,71		250,71	64,01	21,34	21,34	6	15	21,34	0,00	0,00	180	16,71	2,20%	0,00
247	00001318, Камера КСО 285-ВВ-600	00001318	6	19.03.2015	141	250,71		250,71	64,01	21,34	21,34	6	15	21,34	0,00	0,00	180	16,71	2,20%	0,00
248	00001313, Камера КСО 285-ВВ-600	00001313	6	19.03.2015	141	250,71		250,71	64,01	21,34	21,34	6	15	21,34	0,00	0,00	180	16,71	2,20%	0,00
249	00001312, Камера КСО 285-ВВ-600	00001312	6	19.03.2015	141	250,71		250,71	64,01	21,34	21,34	6	15	21,34	0,00	0,00	180	16,71	2,20%	0,00
250	00001317, Камера КСО 285-ВВ-600	00001317	6	19.03.2015	141	250,71		250,71	64,01	21,34	21,34	6	15	21,34	0,00	0,00	180	16,71	2,20%	0,00
251	00001311, Камера КСО 285-ВВ-600	00001311	6	19.03.2015	141	250,71		250,71	64,01	21,34	21,34	6	15	21,34	0,00	0,00	180	16,71	2,20%	0,00
252	00001310, Камера КСО 285-ВВ-600	00001310	6	19.03.2015	141	250,71		250,71	64,01	21,34	21,34	6	15	21,34	0,00	0,00	180	16,71	2,20%	0,00
253	00001331, Камера КСО-298-15-400ТСН-2-1-У3	00001331	6	19.03.2015	153	223,85		223,85	70,23	17,56	17,56	6	15	17,56	0,00	1,35	180	14,92	2,20%	0,00
254	00001329, Камера КСО-298-15-400ТСН-2-1-У3	00001329	6	19.03.2015	153	223,85		223,85	70,23	17,56	17,56	6	15	17,56	0,00	1,35	180	14,92	2,20%	0,00
255	00001330, Камера КСО-298-15-400ТСН-2-1-У3	00001330	6	19.03.2015	153	223,85		223,85	70,23	17,56	17,56	6	15	17,56	0,00	1,35	180	14,92	2,20%	0,00
256	00002312, Шкаф измер ТН КСО-298	00002312	6	19.03.2015	177	218,40		218,40	88,84	14,81	14,81	6	15	14,81	0,00	1,79	180	14,56	2,20%	0,00
257	00002313, Шкаф измер ТН КСО-298	00002313	6	19.03.2015	177	212,55		212,55	86,46	14,41	14,41	6	15	14,41	0,00	1,74	180	14,17	2,20%	0,00
258	00002362, Шкаф с ТСН КСО-298	00002362	6	19.03.2015	177	197,72		197,72	80,43	13,40	13,40	6	15	13,40	0,00	1,62	180	13,18	2,20%	1,62
259	00001327, Камера КСО-298-13.2-400ТН-2-1-У3	00001327	6	19.03.2015	153	187,49		187,49	58,82	14,70	14,70	6	15	14,70	0,00	1,13	180	12,50	2,20%	0,00
260	00001328, Камера КСО-298-13.2-400ТН-2-1-У3	00001328	6	19.03.2015	153	187,49		187,49	58,82	14,70	14,70	6	15	14,70	0,00	1,13	180	12,50	2,20%	0,00
261	00001326, Камера КСО-298-13.2-400ТН-2-1-У3	00001326	6	19.03.2015	153	187,49		187,49	58,82	14,70	14,70	6	15	14,70	0,00	1,13	180	12,50	2,20%	0,00
262	00002363, Шкаф с ТСН КСО-298	00002363	6	19.03.2015	177	185,23		185,23	75,35	12,56	12,56	6	15	12,56	0,00	1,52	180	12,35	2,20%	1,52
263	00001438, ОРУ-35КВ пст № 1	00001438	6	19.03.2015	93	675,70		675,70	0,00	0,00	87,19	6	15	0,00	0,00	0,00	180	45,05	2,20%	0,00
264	00001299, Камера КСО 285-ВВ-400	00001299	6	19.03.2015	141	187,65		187,65	47,91	15,97	15,97	6	15	15,97	0,00	0,00	180	12,51	2,20%	0,00
265	00001302, Камера КСО 285-ВТ-400	00001302	6	19.03.2015	141	184,75		184,75	47,17	15,72	15,72	6	15	15,72	0,00	0,00	180	12,32	2,20%	0,00
266	00001226, Выключатель вакуумный ВБМ-10-31,5/1600	00001226	6	19.03.2015	148	170,54		170,54	49,55	13,83	13,83	6	15	13,83	0,00	0,94	180	11,37	2,20%	0,00
267	00002298, Шкаф 5РШ	00002298	6	19.03.2015	165	150,16		150,16	54,60	10,92	10,92	6	15	10,92	0,00	1,08	180	10,01	2,20%	1,08
268	00002294, Шкаф 21РШ	00002294	6	19.03.2015	162	141,75		141,75	49,88	10,50	10,50	6	15	10,50	0,00	0,98	180	9,45	2,20%	0,98
269	00002292, Шкаф 19РШ	00002292	6	19.03.2015	162	132,37		132,37	46,58	9,81	9,81	6	15	9,81	0,00	0,92	180	8,82	2,20%	0,92
270	00002291, Шкаф 14РШ	00002291	6	19.03.2015	162	129,83		129,83	45,68	9,62	9,62	6	15	9,62	0,00	0,90	180	8,66	2,20%	0,90
271	00002299, Шкаф 7РШ	00002299	6	19.03.2015	162	124,45		124,45	43,79	9,22	9,22	6	15	9,22	0,00	0,86	180	8,30	2,20%	0,86
272	00002368, Шкаф собственных нужд КСО-298-23 1-2-У3	00002368	6	19.03.2015	177	128,56		128,56	52,30	8,72	8,72	6	15	8,72	0,00	1,05	180	8,57	2,20%	1,05
273	00002288, Шинный мост КСО 212-ШМ	00002288	6	19.03.2015	177	128,51		128,51	52,28	8,71	8,71	6	15	8,71	0,00	1,05	180	8,57	2,20%	0,00
274	00002289, Шинный мост КСО 212-ШМ	00002289	6	19.03.2015	177	128,51		128,51	52,28	8,71	8,71	6	15	8,71	0,00	1,05	180	8,57	2,20%	0,00
275	00002367, Шкаф собственных нужд КСО-298-23 1-2-У3	00002367	6	19.03.2015	177	127,74		127,74	51,96	8,66	8,66	6	15	8,66	0,00	1,05	180	8,52	2,20%	0,00
276	00001304, Камера КСО 285-28А	00001304	6	19.03.2015	141	139,85		139,85	35,71	11,90	11,90	6	15	11,90	0,00	0,00	180	9,32	2,20%	0,00
277	00002302, Шкаф ввода 4РШ 4554-ЭП.КУ 2.03.04	00002302	6	19.03.2015	162	118,24		118,24	41,60	8,76	8,76	6	15	8,76	0,00	0,82	180	7,88	2,20%	0,82
278	00002296, Шкаф 30РШ	00002296	6	19.03.2015	162	116,51		116,51	41,00	8,63	8,63	6	15	8,63	0,00	0,81	180	7,77	2,20%	0,81
279	00001334, Камера КСО-298-28--2-1-У3	00001334	6	19.03.2015	153	108,16		108,16	33,93	8,48	8,48	6	15	8,48	0,00	0,65	180	7,21	2,20%	0,00
280	00002295, Шкаф 25РШ	00002295	6	19.03.2015	162	101,23		101,23	35,62	7,50	7,50	6	15	7,50	0,00	0,70	180	6,75	2,20%	0,70
281	00002293, Шкаф 20РШ	00002293	6	19.03.2015	162	100,29		100,29	35,29	7,43	7,43	6	15	7,43	0,00	0,69	180	6,69	2,20%	0,69
282	00001372, Комплект сборных шин (магистр шина) АД31Т6х60мм с комплектом принадлежностей	00001372	6	19.03.2015	153	103,79		103,79	32,56	8,14	8,14	6	15	8,14	0,00	0,63	180	6,92	2,20%	0,63
283	00002301, Шкаф ввода 1РШ 4554-ЭП.КУ 2.03.04	00002301	6	19.03.2015	162	96,69		96,69	34,02	7,16	7,16	6	15	7,16	0,00	0,67	180	6,45	2,20%	0,67
284	00002297, Шкаф 33РШ	00002297	6	19.03.2015	162	88,72		88,72	31,22	6,57	6,57	6	15	6,57	0,00	0,61	180	5,91	2,20%	0,61
285	00002290, Шкаф 10РШ	00002290	6	19.03.2015	162	88,51		88,51	31,14	6,56	6,56	6	15	6,56	0,00	0,61	180	5,90	2,20%	0,61

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
286	00001303, Камера КСО 285-24-600	00001303	6	19 03 2015	141	103,31		103,31	26,38	8,79	8,79	6	15	8,79	0,00	0,00	180	6,89	2,20%	0,00
287	00002370, Шкаф СР секционного разъединителя КСО-298	00002370	6	19 03 2015	177	89,98		89,98	36,60	6,10	6,10	6	15	6,10	0,00	0,74	180	6,00	2,20%	0,74
288	00001134, Аккумуляторная батарея с ЗВУ	00001134	6	19 03 2015	93	329,43		329,43	0,00	0,00	42,51	6	15	0,00	0,00	0,00	180	21,96	2,20%	0,00
289	00002189, Трансформатор тока ТОЛ 35 111-11 УХЛ 1 №1	00002189	6	19 03 2015	162	80,77		80,77	28,42	5,98	5,98	6	15	5,98	0,00	0,56	180	5,38	2,20%	0,56
290	00002190, Трансформатор тока ТОЛ 35 111-11 УХЛ 1 №2	00002190	6	19 03 2015	162	80,77		80,77	28,42	5,98	5,98	6	15	5,98	0,00	0,56	180	5,38	2,20%	0,56
291	00002191, Трансформатор тока ТОЛ 35 111-11 УХЛ 1 №3	00002191	6	19 03 2015	162	80,77		80,77	28,42	5,98	5,98	6	15	5,98	0,00	0,56	180	5,38	2,20%	0,56
292	00001333, Камера КСО-298-24-1000-2-1-У3	00001333	6	19 03 2015	153	85,59		85,59	26,85	6,71	6,71	6	15	6,71	0,00	0,52	180	5,71	2,20%	0,00
293	00001332, Камера КСО-298-24-1000-2-1-У3	00001332	6	19 03 2015	153	85,59		85,59	26,85	6,71	6,71	6	15	6,71	0,00	0,52	180	5,71	2,20%	0,00
294	00002369, Шкаф СР секционного разъединителя) КСО 298-24-УХЛ1	00002369	6	19 03 2015	176	68,67		68,67	27,70	4,68	4,68	6	15	4,68	0,00	0,56	180	4,58	2,20%	0,56
295	00001133, Аккумуляторная батарея с ЗВУ	00001133	6	19 03 2015	93	237,46		237,46	0,00	0,00	30,64	6	15	0,00	0,00	0,00	180	15,83	2,20%	0,00
296	00001250, Выключатель маломасляный ВМПЭ-10-20/1600	00001250	6	19 03 2015	131	49,09		49,09	9,74	4,50	4,50	6	15	4,50	0,00	0,16	180	3,27	2,20%	0,00
297	00002096, Трансформатор ЗАМИ-10/95/9/200Ва УХЛ2	00002096	6	19 03 2015	139	29,78		29,78	7,29	2,57	2,57	6	15	2,57	0,00	0,13	180	1,99	2,20%	0,00
298	00001650, Пункт коммерческого учета ПКУ	00001650	6	19 03 2015	91	59,04		59,04	0,00	0,00	6,49	6	15	0,00	0,00	0,00	180	3,94	2,20%	0,00
299	00001651, Пункт коммерческого учета ПКУ	00001651	6	19 03 2015	89	56,82		56,82	0,00	0,00	5,11	6	15	0,00	0,00	0,00	180	3,79	2,20%	0,00
300	00001940, СООРУЖЕНИЕ ОРУ-35	00001940	6	19 03 2015	141	11,89		11,89	3,04	1,01	1,01	6	15	1,01	0,00	0,06	180	0,79	2,20%	0,06
301	00002195, Трансформатор тока ТОЛ-35-III-	00002195	6	19 03 2015	93	38,11		38,11	0,00	0,00	4,92	6	15	0,00	0,00	0,00	180	2,54	2,20%	0,00
302	00002194, Трансформатор тока ТОЛ-35-III-	00002194	6	19 03 2015	93	38,11		38,11	0,00	0,00	4,92	6	15	0,00	0,00	0,00	180	2,54	2,20%	0,00
303	00002196, Трансформатор тока ТОЛ-35-III-	00002196	6	19 03 2015	93	38,11		38,11	0,00	0,00	4,92	6	15	0,00	0,00	0,00	180	2,54	2,20%	0,00
304	00002193, Трансформатор тока ТОЛ-35-III-	00002193	6	19 03 2015	93	38,11		38,11	0,00	0,00	4,92	6	15	0,00	0,00	0,00	180	2,54	2,20%	0,00
305	00002192, Трансформатор тока ТОЛ-35-III-	00002192	6	19 03 2015	93	38,11		38,11	0,00	0,00	4,92	6	15	0,00	0,00	0,00	180	2,54	2,20%	0,00
306	00002197, Трансформатор тока ТОЛ-35-III-	00002197	6	19 03 2015	93	38,11		38,11	0,00	0,00	4,92	6	15	0,00	0,00	0,00	180	2,54	2,20%	0,00
307	00001700, Разъединитель РДЗ-1-3511/1000	00001700	6	19 03 2015	93	17,02		17,02	0,00	0,00	2,20	6	15	0,00	0,00	0,00	180	1,13	2,20%	0,00
308	00002124, Трансформатор ЯТМК-10	00002124	6	19 03 2015	88	2,44		2,44	0,00	0,00	0,19	6	15	0,00	0,00	0,00	180	0,16	2,20%	0,00
309	00001939, СООРУЖЕНИЕ ОРУ-110	00001939	6	19 03 2015	129	0,78		0,78	0,15	0,07	0,09	6	15	0,07	0,00	0,00	180	0,05	2,20%	0,00
310	00003582 , ШКАФ защиты трансформатора Т-2 №23	00003582	5	31 10 2020	120	3 269,57		3 269,57	2234,21	326,96	326,96	5	10	326,96	0,00	45,56	120	326,96	2,20%	45,56
311	00003583 , ШКАФ защиты трансформатора Т-3 №25	00003583	5	31 10 2020	120	3 269,57		3 269,57	2234,21	326,96	326,96	5	10	326,96	0,00	45,56	120	326,96	2,20%	45,56
312	00003581 , ШКАФ центральной сигнализации №25А	00003581	5	31 10 2020	120	2 425,81		2 425,81	1657,64	242,58	242,58	5	10	242,58	0,00	33,80	120	242,58	2,20%	33,80
313	00003584 , ШКАФ секционного выключателя №24	00003584	5	31 10 2020	120	2 329,43		2 329,43	1591,78	232,94	232,94	5	10	232,94	0,00	32,46	120	232,94	2,20%	32,46
314	00003084 , Комплект ошиновки жесткой 110кВ	00003084	6	30 11 2015	180	2 307,92		2 307,92	1064,21	153,86	153,86	6	15	153,86	0,00	21,72	180	153,86	2,20%	21,72
315	00003080 , БЛОК ШООПН 110кВ в комплекте изолятор ОСК-10-110-3 шт	00003080	6	30 11 2015	180	273,00		273,00	125,89	18,20	18,20	6	15	18,20	0,00	2,57	180	18,20	2,20%	0,00
316	00003081 , БЛОК ШООПН 110кВ в комплекте изолятор ОСК-10-110-3 шт	00003081	6	30 11 2015	180	272,12		272,12	125,48	18,14	18,14	6	15	18,14	0,00	2,56	180	18,14	2,20%	0,00
317	00003078 , БЛОК ШО 110кВ в комплекте изолятор ОСК-10-110-3 шт	00003078	6	30 11 2015	180	180,37		180,37	83,17	12,02	12,02	6	15	12,02	0,00	1,70	180	12,02	2,20%	0,00
318	00003079 , БЛОК ШО 110кВ в комплекте изолятор ОСК-10-110-3 шт	00003079	6	30 11 2015	180	179,79		179,79	82,90	11,99	11,99	6	15	11,99	0,00	1,69	180	11,99	2,20%	0,00
319	00003118 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003118	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
320	00003119 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003119	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
321	00003120 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003120	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
322	00003121 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003121	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
323	00003122 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003122	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
324	00003123 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003123	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
325	00003124 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003124	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
326	00003125 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003125	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
327	00003126 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003126	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
328	00003127 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003127	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
329	00003128 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003128	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
330	00003129 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003129	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
331	00003130 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003130	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
332	00003131 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003131	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
333	00003132 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003132	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
334	00003133 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003133	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
335	00003134 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003134	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
336	00003135 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003135	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
337	00003136 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003136	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
338	00003137 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003137	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
339	00003138 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003138	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
340	00003139 , ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003139	6	09 12 2015	180	851,32		851,32	397,28	56,75	56,75	6	15	56,75	0,00	8,12	180	56,75	2,20%	0,00
341	00003151 , Устройство зарядное-подзарядное УЗП 220-50	00003151	6	31 12 2015	180	335,62		335,62	156,62	22,37	22,37	6	15	22,37	0,00	3,20	180	22,37	2,20%	0,00
342	00003646 , Энергомонитор-3.3Т1	00003646	5	29 12 2021	120	478,50		478,50	382,80	47,85	47,85	5	10	47,85	0,00	0,00	120	47,85	2,20%	0,00
343	00003261 , ВОЗДУШНАЯ ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ (ДО ПОДСТАНЦИИ 35-10КВ) (ТАНАЙ)	00003261	6	29 12 2016	180	8 746,61		8 746,61	4664,86	583,11	583,11	6	15	583,11	0,00	96,21	180	583,11	2,20%	96,21
344	00003310 , Отпайка от ВЛ 0кВ ф 10-2-КС оп №28-4 до ТП284	00003310	6	30 09 2017	180	475,67		475,67	277,48	31,71	31,71	6	15	31,71	0,00	5,76	180	31,71	2,20%	5,76
345	00003426 , ВЛ-110-КНК-1,2	00003426	6	31 12 2017	180	16 456,76		16 456,76	9874,06	1 097,12	1 097,12	6	15	1 097,12	0,00	205,16	180	1097,12	2,20%	205,16
346	00003433 , Установка конденсаторная ЗКРМ-7,2-1800-300 УХЛ4	00003433	6	31 12 2017	180	1 520,80		1 520,80	912,48	101,39	101,39	6	15	101,39	0,00	18,96	180	101,39	2,20%	18,96
347	00003434 , ЯЧЕЙКА КРУ Э9Ш-63	00003434	6	31 12 2017	180	683,61		683,61	410,17	45,57	45,57	6	15	45,57	0,00	8,52	180	45,57	2,20%	0,00
348	00003435 , ЯЧЕЙКА КРУ Э9Ш-63	00003435	6	31 12 2017	180	683,61		683,61	410,17	45,57	45,57	6	15	45,57	0,00	8,52	180	45,57	2,20%	0,00
349	00003445 , 2-х цепная воздушная ЛЭП ф 12, 15 ПС №1	00003445	6	30 06 2018	180	828,28		828,28	524,58	55,22	55,22	6	15	55,22	0,00	10,93	180	55,22	2,20%	10,93
350	00003453 , Подстанция 35/6 кВ «Горная» с отпайкой от ВЛНЧ-1,2	00003453	6	31 07 2018	180	150 767,29		150 767,29	96323,54	10 051,15	10 051,15	6	15	10 051,15	0,00	2008,56	180	10051,15	2,20%	2008,56
351	00003459 , УСТРОЙСТВО ВВОДНО-РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ ВРУ-8504 4Р-152-16-31 У3	00003459	6	31 08 2018	180	120,65		120,65	77,75	8,04	8,04	6	15	8,04	0,00	1,62	180	8,04	2,20%	1,62
352	00003457 , Двухцепная ВЛЗ-6кВ от ПС 110/35/6 №37 ф 6.24	00003457	6	31 08 2018	180	2 041,44		2 041,44	1315,59	136,10	136,10	6	15	136,10	0,00	27,45	180	136,10	2,20%	27,45
353	00003485 , Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в здании управления	00003485	6	31 12 2018	180	214,11		214,11	142,74	14,27	14,27	6	15	14,27	0,00	0,00	180	14,27	2,20%	0,00
354	00003481 , Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в здании ЕХУ	00003481	6	31 12 2018	180	185,82		185,82	123,88	12,39	12,39	6	15	12,39	0,00	0,00	180	12,39	2,20%	0,00
355	00003482 , Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в материальном складе	00003482	6	31 12 2018	180	130,50		130,50	87,00	8,70	8,70	6	15	8,70	0,00	0,00	180	8,70	2,20%	0,00
356	00003502 , ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ Центральная до ВЛ 35 кВ от ПС 110/35/6КВ Новоколб до ПС 35/6КВ Шурап	00003502	6	31 12 2018	180	6 661,24		6 661,24	4440,83	444,08	444,08	6	15	444,08	0,00	92,81	180	444,08	2,20%	92,81

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
357	00003499 , ЛЭП 10кВ от ПС 110кВ "Керамитовая", ячейка 18 до ТП 10/0,4кВ	00003499	6	31 12 2018	180	1 816,69		1 816,69	1211,13	121,11	121,11	6	15	121,11	0,00	25,31	180	121,11	2,20%	25,31
358	00003488 , ВЛЗ-6кВ от ПС 35/6 №1 ф.6,11	00003488	6	31 12 2018	180	1 116,20		1 116,20	744,13	74,41	74,41	6	15	74,41	0,00	15,55	180	74,41	2,20%	15,55
359	00003483 , Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в производственном здании	00003483	6	31 12 2018	180	385,72		385,72	257,15	25,71	25,71	6	15	25,71	0,00	0,00	180	25,71	2,20%	0,00
360	00003493 , ВЛЭП-110 КА БГЛ-19 (ПС 110/6КВ) б/у Листвяжная	00003493	6	31 12 2018	180	207,86		207,86	138,58	13,86	13,86	6	15	13,86	0,00	2,90	180	13,86	2,20%	2,90
361	00003492 , ВЛЭП-110 КА БГЛ-19 (ПС 110/6КВ) б/у Листвяжная	00003492	6	31 12 2018	180	162,68		162,68	108,45	10,85	10,85	6	15	10,85	0,00	2,27	180	10,85	2,20%	2,27
362	00003489 , КЛ-6кВ от подстанции 35/6кВ №1 ф 6 11 до опоры №1	00003489	6	31 12 2018	180	153,83		153,83	102,56	10,26	10,26	6	15	10,26	0,00	2,14	180	10,26	2,20%	2,14
363	00003506 , Подстанция 110/35/6 кВ «Центральная» с отпайкой от ВЛ-110-КНК-1.2	00003506	6	31 03 2019	180	357 450,80		357 450,80	244258,05	23 830,05	23 830,05	6	15	23 830,05	0,00	5111,55	180	23830,05	2,20%	5111,55
364	00003516 , Подстанция 35кВ "Весенняя"	00003516	6	30 06 2019	180	138 920,96		138 920,96	97244,67	9 261,40	9 261,40	6	15	9 261,40	0,00	2037,51	180	9261,40	2,20%	2037,51
365	00003517 , ВЛ 35/6кВ Вольная-Весенняя 1,2	00003517	6	30 06 2019	180	27 256,50		27 256,50	19079,55	1 817,10	1 817,10	6	15	1 817,10	0,00	399,76	180	1817,10	2,20%	399,76
366	00003532 , ПОДСТАНЦИЯ ПС 35/6кВ для участка "ОГР"	00003532	6	31 10 2019	180	41 395,00		41 395,00	29896,39	2 759,67	2 759,67	6	15	2 759,67	0,00	627,36	180	2759,67	2,20%	627,36
367	00003531 , Сооружение ВЛ-6кВ ЛЭП от ПС 110 кВ "Набережная"	00003531	6	31 10 2019	180	14 671,34		14 671,34	10595,96	978,09	978,09	6	15	978,09	0,00	222,35	180	978,09	2,20%	222,35
368	00003537 , Электрические сети 0,4кВ д Солоначная Кемеровского района	00003537	6	30 11 2019	300	7 435,43		7 435,43	6220,98	297,42	297,42	6	15	297,42	0,00	133,59	180	495,70	2,20%	133,59
369	00003536 , КЛ-10кВ д Солоначная Кемеровского района	00003536	6	30 11 2019	300	1 345,36		1 345,36	1125,61	53,81	53,81	6	15	53,81	0,00	24,17	180	89,69	2,20%	24,17
370	00003539 , ВЛ-0,4кВ от ПС 5/0,4кВ №22 (для АНО ДПО УЦ "Стрелец-С")	00003539	6	30 11 2019	180	357,68		357,68	260,31	23,85	23,85	6	15	23,85	0,00	5,46	180	23,85	2,20%	5,46
371	00003558 , Внутриплощадная сеть электропередач 10кВ и КТП-5	00003558	6	28 02 2020	180	1 342,50		1 342,50	999,42	89,50	89,50	6	15	89,50	0,00	21,00	180	89,50	2,20%	21,00
372	00003559 , Внутриплощадная сеть электропередач 10кВ и КТП-7	00003559	6	28 02 2020	180	781,67		781,67	581,91	52,11	52,11	6	15	52,11	0,00	12,23	180	52,11	2,20%	12,23
373	00002263, Цех по ремонту трансформаторов	00002263	7	19 03 2015	201	2,13		2,13	1,02	0,13	0,13	7	20	0,13	0,00	0,02	240	0,11	2,20%	0,02
374	00002136, Трансформатор ТДНС-10000/36,75-6,3 УХЛ1	00002136	7	19 03 2015	165	5 979,13		5 979,13	2174,23	434,85	434,85	7	20	434,85	0,00	43,05	240	298,96	2,20%	43,05
375	00002126, Трансформатор силовой ТДНС-10000/35 УХЛ1	00002126	7	19 03 2015	173	5 623,92		5 623,92	2210,56	390,10	390,10	7	20	390,10	0,00	44,34	240	281,20	2,20%	44,34
376	00002127, Трансформатор силовой ТДНС-10000/35 УХЛ1	00002127	7	19 03 2015	166	4 982,78		4 982,78	1831,02	360,20	360,20	7	20	360,20	0,00	36,32	240	249,14	2,20%	36,32
377	00002135, Трансформатор ТДНС-10000/35УХЛ1	00002135	7	19 03 2015	139	5 134,43		5 134,43	1255,90	443,26	443,26	7	20	443,26	0,00	22,75	240	256,72	2,20%	22,75
378	00002134, Трансформатор ТДНС 10000/35-У1	00002134	7	19 03 2015	126	5 699,67		5 699,67	949,95	542,83	542,83	7	20	542,83	0,00	14,93	240	284,98	2,20%	14,93
379	00001253, Выключатель элегазовый ВГТ-110 Ш-40/2000 У1	00001253	7	19 03 2015	166	3 286,62		3 286,62	1207,73	237,59	237,59	7	20	237,59	0,00	23,96	240	164,33	2,20%	0,00
380	00001251, Выключатель элегазовый ВЭБ-110IV-40-2500УХЛ1	00001251	7	19 03 2015	139	3 588,44		3 588,44	877,75	309,79	309,79	7	20	309,79	0,00	15,90	240	179,42	2,20%	0,00
381	00001252, Выключатель элегазовый ВЭБ-110IV-40-2500УХЛ1	00001252	7	19 03 2015	139	3 588,44		3 588,44	877,75	309,79	309,79	7	20	309,79	0,00	15,90	240	179,42	2,20%	0,00
382	00000800, КЛ ф 6-13-Г ввод ПС 25	00000800	7	19 03 2015	165	1 401,13		1 401,13	509,50	101,90	101,90	7	20	101,90	0,00	10,09	240	70,06	2,20%	10,09
383	00001722, Разъединитель трехполюсный РГН 2-110 с электродвигательными приводами ПД-14-01 УХЛ1	00001722	7	19 03 2015	166	1 254,86		1 254,86	461,12	90,71	90,71	7	20	90,71	0,00	9,15	240	62,74	2,20%	9,15
384	00001723, Разъединитель трехполюсный РГН 2-110 с электродвигательными приводами ПД-14-01 УХЛ1	00001723	7	19 03 2015	166	1 254,86		1 254,86	461,12	90,71	90,71	7	20	90,71	0,00	9,15	240	62,74	2,20%	9,15
385	00001724, Разъединитель трехполюсный РГН 2-110 с электродвигательными приводами ПД-14-01 УХЛ1	00001724	7	19 03 2015	166	1 254,86		1 254,86	461,12	90,71	90,71	7	20	90,71	0,00	9,15	240	62,74	2,20%	9,15
386	00001725, Разъединитель трехполюсный РГН 2-110 с электродвигательными приводами ПД-14-01 УХЛ1	00001725	7	19 03 2015	166	1 254,86		1 254,86	461,12	90,71	90,71	7	20	90,71	0,00	9,15	240	62,74	2,20%	9,15
387	00001726, Разъединитель трехполюсный РГН 2-110 с	00001726	7	19 03 2015	166	1 254,86		1 254,86	461,12	90,71	90,71	7	20	90,71	0,00	9,15	240	62,74	2,20%	9,15

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
	электродвигательными приводами ПД-14-01 УХЛ1																			
388	00001727, Разъединитель трехполюсный РГН 2-110 с электродвигательными приводами ПД-14-01 УХЛ1	00001727	7	19.03.2015	166	1 254,86		1 254,86	461,12	90,71	90,71	7	20	90,71	0,00	9,15	240	62,74	2,20%	9,15
389	00002198, Трансформатор тока элегазовый ТОГФ-110 ШI-0.5S/0.5/5P/5P/5P-500-1000-2000	00002198	7	19.03.2015	166	1 077,34		1 077,34	395,89	77,88	77,88	7	20	77,88	0,00	7,85	240	53,87	2,20%	7,85
390	00002199, Трансформатор тока элегазовый ТОГФ-110 ШI-0.5S/0.5/5P/5P/5P-500-1000-2000	00002199	7	19.03.2015	166	1 077,34		1 077,34	395,89	77,88	77,88	7	20	77,88	0,00	7,85	240	53,87	2,20%	7,85
391	00002200, Трансформатор тока элегазовый ТОГФ-110 ШI-0.5S/0.5/5P/5P/5P-500-1000-2000	00002200	7	19.03.2015	166	1 077,34		1 077,34	395,89	77,88	77,88	7	20	77,88	0,00	7,85	240	53,87	2,20%	7,85
392	00002155, Трансформатор ТМ-1600/6/0,4 кВ	00002155	7	19.03.2015	146	804,88		804,88	226,03	66,15	66,15	7	20	66,15	0,00	4,24	240	40,24	2,20%	4,24
393	00002428, Электромагнитный антирезонансный однофазный трансформатор напряжения 110кВ НАМИ-110 УХЛ1	00002428	7	19.03.2015	166	686,56		686,56	252,29	49,63	49,63	7	20	49,63	0,00	5,00	240	34,33	2,20%	5,00
394	00002429, Электромагнитный антирезонансный однофазный трансформатор напряжения 110кВ НАМИ-110 УХЛ1	00002429	7	19.03.2015	166	686,56		686,56	252,29	49,63	49,63	7	20	49,63	0,00	5,00	240	34,33	2,20%	5,00
395	00002430, Электромагнитный антирезонансный однофазный трансформатор напряжения 110кВ НАМИ-110 УХЛ1	00002430	7	19.03.2015	166	686,56		686,56	252,29	49,63	49,63	7	20	49,63	0,00	5,00	240	34,33	2,20%	5,00
396	00002431, Электромагнитный антирезонансный однофазный трансформатор напряжения 110кВ НАМИ-110 УХЛ1	00002431	7	19.03.2015	166	686,56		686,56	252,29	49,63	49,63	7	20	49,63	0,00	5,00	240	34,33	2,20%	5,00
397	00002432, Электромагнитный антирезонансный однофазный трансформатор напряжения 110кВ НАМИ-110 УХЛ1	00002432	7	19.03.2015	166	686,56		686,56	252,29	49,63	49,63	7	20	49,63	0,00	5,00	240	34,33	2,20%	5,00
398	00002433, Электромагнитный антирезонансный однофазный трансформатор напряжения 110кВ НАМИ-110 УХЛ1	00002433	7	19.03.2015	166	686,56		686,56	252,29	49,63	49,63	7	20	49,63	0,00	5,00	240	34,33	2,20%	5,00
399	00000823, ЛЭП 35-К-28	00000823	7	19.03.2015	201	772,79		772,79	369,09	46,14	46,14	7	20	46,14	0,00	7,61	240	38,64	2,20%	7,61
400	00002172, Трансформатор ТМГ11-1600/6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1	00002172	7	19.03.2015	159	570,06		570,06	193,60	43,02	43,02	7	20	43,02	0,00	3,79	240	28,50	2,20%	3,79
401	00001260, Высокочастотный заградитель на напряжение 110 кВ	00001260	7	19.03.2015	166	459,33		459,33	168,79	33,20	33,20	7	20	33,20	0,00	3,35	240	22,97	2,20%	3,35
402	00001259, Высокочастотный заградитель на напряжение 110 кВ	00001259	7	19.03.2015	166	459,33		459,33	168,79	33,20	33,20	7	20	33,20	0,00	3,35	240	22,97	2,20%	3,35
403	00002186, Трансформатор ТМ-СЭЩ-1000/10-11 УХЛ 1,6 00/0,4 У/Ун-0 с КИП (Т-4-1000)	00002186	7	19.03.2015	174	350,00		350,00	138,79	24,14	24,14	7	20	24,14	0,00	2,79	240	17,50	2,20%	2,79
404	00002185, Трансформатор ТМ-СЭЩ-1000/10-11 УХЛ 1,6 00/0,4 У/Ун-0 с КИП (Т-3-1000)	00002185	7	19.03.2015	174	349,30		349,30	138,52	24,09	24,09	7	20	24,09	0,00	2,78	240	17,46	2,20%	2,78
405	00000836, ЛЭП-35кВ, 35-ТФ-37,35-ТФ-38	00000836	7	19.03.2015	222	340,26		340,26	179,32	18,39	18,39	7	20	18,39	0,00	3,74	240	17,01	2,20%	3,74
406	00002152, Трансформатор ТМ-1000/6/0.4кВ	00002152	7	19.03.2015	148	280,19		280,19	81,41	22,72	22,72	7	20	22,72	0,00	1,54	240	14,01	2,20%	1,54
407	00002182, Трансформатор ТМГ-СЭЩ-630/10-11 УХЛ 1,6 00/0,4 У/Ун-0	00002182	7	19.03.2015	178	256,54		256,54	105,21	17,30	17,30	7	20	17,30	0,00	2,12	240	12,83	2,20%	2,12
408	00002181, Трансформатор ТМГ-СЭЩ-630/10-11 УХЛ 1,6 00/0,4 У/Ун-0	00002181	7	19.03.2015	178	255,86		255,86	104,93	17,25	17,25	7	20	17,25	0,00	2,12	240	12,79	2,20%	2,12
409	00002187, Трансформатор ТМ-СЭЩ-630/10-11 УХЛ 1,6 00/0,4 У/Ун-0	00002187	7	19.03.2015	174	246,30		246,30	97,67	16,99	16,99	7	20	16,99	0,00	1,96	240	12,31	2,20%	1,96
410	00002133, Трансформатор ТДНС 10000/35/6	00002133	7	19.03.2015	102	708,77		708,77	0,00	0,00	87,68	7	20	0,00	0,00	0,00	240	35,44	2,20%	0,00
411	00002174, Трансформатор ТМГ11-630/6/0,4 У/Ун-0	00002174	7	19.03.2015	159	216,86		216,86	73,65	16,37	16,37	7	20	16,37	0,00	1,44	240	10,84	2,20%	1,44
412	00001034, ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ МАСЛЯНЫЙ ВМ-35	00001034	7	19.03.2015	84	0,00		0,00	0,00	0,00	99,73	7	20	0,00	0,00	0,00	240	0,00	2,20%	0,00
413	00001035, ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ МАСЛЯНЫЙ ВМ-35	00001035	7	19.03.2015	84	0,00		0,00	0,00	0,00	99,73	7	20	0,00	0,00	0,00	240	0,00	2,20%	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб.	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налог на имущество по предложению эксперта на 2024 год
414	00002165, Трансформатор ТМ-630/6/0,4кВ	00002165	7	19.03.2015	148	195,08		195,08	56,68	15,82	15,82	7	20	15,82	0,00	1,07	240	9,75	2,20%	1,07
415	00002147, Трансформатор ТМ-100/35/0,23 кВ	00002147	7	19.03.2015	147	185,42		185,42	52,98	15,14	15,14	7	20	15,14	0,00	1,00	240	9,27	2,20%	1,00
415	00001374, Конденсатор связи КМПВ-110/3-6,4 УХЛ1 с изоляцией	00001374	7	19.03.2015	166	163,79		163,79	60,19	11,84	11,84	7	20	11,84	0,00	1,19	240	8,19	2,20%	0,00
417	00001375, Конденсатор связи КМПВ-110/3-6,4 УХЛ1 с изоляцией	00001375	7	19.03.2015	166	163,79		163,79	60,19	11,84	11,84	7	20	11,84	0,00	1,19	240	8,19	2,20%	0,00
418	00002145, Трансформатор ТМ-100/35/0,23 кВ	00002145	7	19.03.2015	146	184,20		184,20	51,73	15,14	15,14	7	20	15,14	0,00	0,97	240	9,21	2,20%	0,97
419	00002146, Трансформатор ТМ-100/35/0,23 кВ	00002146	7	19.03.2015	146	183,47		183,47	51,52	15,08	15,08	7	20	15,08	0,00	0,97	240	9,17	2,20%	0,97
420	00001390, КТПН-БК-1А-630/10/0,4	00001390	7	19.03.2015	167	153,28		153,28	56,90	11,01	11,01	7	20	11,01	0,00	1,13	240	7,66	2,20%	1,13
421	00001391, КТПН-БК-1А-630/10/0,4	00001391	7	19.03.2015	172	154,90		154,90	60,34	10,81	10,81	7	20	10,81	0,00	0,00	240	7,74	2,20%	0,00
422	00002143, Трансформатор ТМ-100/25/0,23	00002143	7	19.03.2015	141	177,75		177,75	45,38	15,13	15,13	7	20	15,13	0,00	0,83	240	8,89	2,20%	0,83
423	00002144, Трансформатор ТМ-100/35/0,23	00002144	7	19.03.2015	141	177,75		177,75	45,38	15,13	15,13	7	20	15,13	0,00	0,83	240	8,89	2,20%	0,83
424	00002167, Трансформатор ТМГ11-100/35/0,23 У/Ун-0 УХЛ1	00002167	7	19.03.2015	173	149,88		149,88	58,91	10,40	10,40	7	20	10,40	0,00	0,00	240	7,49	2,20%	0,00
425	00000835, ЛЭП-35кВ, 35-К-7, 35-К-28	00000835	7	19.03.2015	212	173,06		173,06	87,35	9,80	9,80	7	20	9,80	0,00	1,81	240	8,65	2,20%	1,81
425	00002137, Трансформатор ТМ-100/35/0,23	00002137	7	19.03.2015	135	169,65		169,65	37,70	15,08	15,08	7	20	15,08	0,00	0,66	240	8,48	2,20%	0,66
427	00002173, Трансформатор ТМГ11-250/6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1 с гофробаком	00002173	7	19.03.2015	159	117,94		117,94	40,05	8,90	8,90	7	20	8,90	0,00	0,78	240	5,90	2,20%	0,78
428	00000761, 2х цепная ЛЭП110кВ,110-МБ-1,110-МБ-2	00000761	7	19.03.2015	189	128,33		128,33	57,04	8,15	8,15	7	20	8,15	0,00	1,17	240	6,42	2,20%	1,17
429	00001037, ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ МАСЛЯНЫЙ ВМ-35	00001037	7	19.03.2015	84	0,00		0,00	0,00	0,00	52,76	7	20	0,00	0,00	0,00	240	0,00	2,20%	0,00
430	00002179, Трансформатор ТМГ-СЭЩ-160/10-11 УХЛ1 6,00/0,4 У/Ун-0	00002179	7	19.03.2015	178	104,38		104,38	42,81	7,04	7,04	7	20	7,04	0,00	0,96	240	5,22	2,20%	0,96
431	00002157, Трансформатор ТМ-250/6/0,23кВ	00002157	7	19.03.2015	148	105,03		105,03	30,52	8,52	8,52	7	20	8,52	0,00	0,58	240	5,25	2,20%	0,58
432	00000825, ЛЭП 6 кВ ф 3 ТП №3	00000825	7	19.03.2015	141	104,25		104,25	26,62	8,87	8,87	7	20	8,87	0,00	0,49	240	5,21	2,20%	0,49
433	00000810, КЛ ф 6-9-Г ввод ЦС 25	00000810	7	19.03.2015	165	85,26		85,26	31,00	6,20	6,20	7	20	6,20	0,00	0,61	240	4,26	2,20%	0,61
434	00002169, Трансформатор ТМГ11-160/6/0,4 У/Ун-0	00002169	7	19.03.2015	159	88,25		88,25	29,97	6,66	6,66	7	20	6,66	0,00	0,59	240	4,41	2,20%	0,59
435	00002168, Трансформатор ТМГ11-160/10/0,4 У/Ун-0 УХЛ1	00002168	7	19.03.2015	159	87,99		87,99	29,88	6,64	6,64	7	20	6,64	0,00	0,58	240	4,40	2,20%	0,58
435	00002184, Трансформатор ТМ-СЭЩ-100/10-11 УХЛ1 6,10/0,4 У/Ун-0	00002184	7	19.03.2015	174	83,94		83,94	33,29	5,79	5,79	7	20	5,79	0,00	0,67	240	4,20	2,20%	0,67
437	00000856, Сооружение - ЛЭП 35-К-27	00000856	7	19.03.2015	189	86,30		86,30	38,35	5,48	5,48	7	20	5,48	0,00	0,78	240	4,31	2,20%	0,78
438	00002177, Трансформатор ТМГ-СЭЩ 100/10-11	00002177	7	19.03.2015	172	76,30		76,30	28,72	5,32	5,32	7	20	5,32	0,00	0,00	240	3,82	2,20%	0,00
439	00000838, ЛЭП-35кВ,35-К-6,00,35-К-120	00000838	7	19.03.2015	158	72,74		72,74	24,40	5,52	5,52	7	20	5,52	0,00	0,48	240	3,64	2,20%	0,48
440	00002176, Трансформатор ТМГ-63/6/0,23 У/Ун-0 УХЛ1	00002176	7	19.03.2015	173	69,93		69,93	27,49	4,85	4,85	7	20	4,85	0,00	0,00	240	3,50	2,20%	0,00
441	00002156, Трансформатор ТМ-25/6кВа	00002156	7	19.03.2015	148	73,94		73,94	21,48	6,00	6,00	7	20	6,00	0,00	0,41	240	3,70	2,20%	0,41
442	00002154, Трансформатор ТМ-160/6/0,4кВ	00002154	7	19.03.2015	148	73,64		73,64	21,39	5,97	5,97	7	20	5,97	0,00	0,40	240	3,68	2,20%	0,40
443	00002131, Трансформатор СДН-10000 110/6	00002131	7	19.03.2015	102	235,00		235,00	0,00	0,00	80,00	7	20	0,00	0,00	0,00	240	11,75	2,20%	0,00
444	00002180, Трансформатор ТМГ-СЭЩ-63/10-11 УХЛ1	00002180	7	19.03.2015	167	62,14		62,14	23,07	4,47	4,47	7	20	4,47	0,00	0,00	240	3,11	2,20%	0,00
445	00000795, КЛ ф 5 (шлейф ПС 7,25)	00000795	7	19.03.2015	189	68,41		68,41	30,41	4,34	4,34	7	20	4,34	0,00	0,62	240	3,42	2,20%	0,62
446	00002150, Трансформатор ТМ-100/6/0,4кВ	00002150	7	19.03.2015	148	59,67		59,67	17,34	4,84	4,84	7	20	4,84	0,00	0,33	240	2,98	2,20%	0,33
447	00002163, Трансформатор ТМ-63/6/0,4кВ	00002163	7	19.03.2015	148	52,85		52,85	15,36	4,29	4,29	7	20	4,29	0,00	0,29	240	2,64	2,20%	0,29
448	00000850, Резервная ЛЭП 6 В.К ПС 6/0,4 кВ 33	00000850	7	19.03.2015	189	41,13		41,13	18,28	2,61	2,61	7	20	2,61	0,00	0,37	240	2,06	2,20%	0,37
449	00002151, Трансформатор ТМ-1000	00002151	7	19.03.2015	105	97,88		97,88	0,00	0,00	12,49	7	20	0,00	0,00	0,00	240	4,89	2,20%	0,00
450	00000837, ЛЭП-35кВ,35-К-10,35-К-12	00000837	7	19.03.2015	177	24,74		24,74	10,06	1,68	1,68	7	20	1,68	0,00	0,20	240	1,24	2,20%	0,20
451	00000839, ЛЭП-35кВ,35-К-9,35-К-9	00000839	7	19.03.2015	153	22,76		22,76	7,14	1,79	1,79	7	20	1,79	0,00	0,14	240	1,14	2,20%	0,14
452	00002140, Трансформатор ТМ 560кВА 6/0,4	00002140	7	19.03.2015	105	75,06		75,06	0,00	0,00	9,58	7	20	0,00	0,00	0,00	240	3,75	2,20%	0,00
453	00000809, КЛ Ф 6-47ф Ф 6-33ф ввод ПС 32	00000809	7	19.03.2015	165	10,10		10,10	3,67	0,73	0,73	7	20	0,73	0,00	0,07	240	0,51	2,20%	0,07

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
454	00002159, Трансформатор ТМ-40/0.4	00002159	7	19.03.2015	117	30,60		30,60	3,14	3,14	3,91	7	20	3,14	0,00	0,03	240	1,53	2,20%	0,03
455	00002138, Трансформатор ТМ 400 кВА	00002138	7	19.03.2015	129	29,76		29,76	5,54	2,77	3,80	7	20	2,77	0,00	0,00	240	1,49	2,20%	0,00
456	00000794, КЛ ф 27 ПС 1	00000794	7	19.03.2015	189	9,09		9,09	4,04	0,58	0,58	7	20	0,58	0,00	0,08	240	0,45	2,20%	0,08
457	00000811, КЛ ф22 ПС1	00000811	7	19.03.2015	177	8,30		8,30	3,38	0,56	0,56	7	20	0,56	0,00	0,07	240	0,42	2,20%	0,07
458	00002164, Трансформатор ТМ-630	00002164	7	19.03.2015	105	28,39		28,39	0,00	0,00	3,62	7	20	0,00	0,00	0,00	240	1,42	2,20%	0,00
459	00000826, ЛЭП 6 кВ ,6-52-П	00000826	7	19.03.2015	177	5,67		5,67	2,30	0,38	0,38	7	20	0,38	0,00	0,05	240	0,28	2,20%	0,05
460	00000805, КЛ ф 6-19-П	00000805	7	19.03.2015	189	5,65		5,65	2,51	0,36	0,36	7	20	0,36	0,00	0,05	240	0,28	2,20%	0,05
461	00000828, ЛЭП 6кВ ,6-17-КУ	00000828	7	19.03.2015	272	8,10		8,10	4,97	0,36	0,47	7	20	0,36	0,00	0,11	240	0,40	2,20%	0,11
462	00000853, Сооружение - 2-х цепная ЛЭП-35кВ, 35-К-70,35-К-90	00000853	7	19.03.2015	189	4,76		4,76	2,12	0,30	0,30	7	20	0,30	0,00	0,04	240	0,24	2,20%	0,04
463	00000799, КЛ ф 6-11-П и ф 6-14-П ввод ПС 26	00000799	7	19.03.2015	177	3,59		3,59	1,46	0,24	0,24	7	20	0,24	0,00	0,03	240	0,18	2,20%	0,03
464	00000792, КЛ ф 15 ПС №1	00000792	7	19.03.2015	189	3,61		3,61	1,61	0,23	0,23	7	20	0,23	0,00	0,03	240	0,18	2,20%	0,03
465	00000790, КЛ ф 12 ПС №1	00000790	7	19.03.2015	189	3,61		3,61	1,60	0,23	0,23	7	20	0,23	0,00	0,03	240	0,18	2,20%	0,03
466	00000797, КЛ ф 6 ПС37	00000797	7	19.03.2015	189	3,53		3,53	1,57	0,22	0,22	7	20	0,22	0,00	0,03	240	0,18	2,20%	0,03
467	00000812, КЛ ф24 ПС37	00000812	7	19.03.2015	189	3,53		3,53	1,57	0,22	0,22	7	20	0,22	0,00	0,03	240	0,18	2,20%	0,03
468	00000801, КЛ ф 6-15-Ц	00000801	7	19.03.2015	189	3,47		3,47	1,54	0,22	0,22	7	20	0,22	0,00	0,03	240	0,17	2,20%	0,03
469	00000803, КЛ ф 6-18-Г,ф 6-20-Г,ф 6-31-Г ПС42	00000803	7	19.03.2015	177	3,17		3,17	1,29	0,22	0,22	7	20	0,22	0,00	0,03	240	0,16	2,20%	0,03
470	00000824, ЛЭП 6 кВ ,6-2-Н	00000824	7	19.03.2015	269	5,25		5,25	3,20	0,23	0,27	7	20	0,23	0,00	0,07	240	0,26	2,20%	0,07
471	00000829, ЛЭП 6кВ ,6-28-К	00000829	7	19.03.2015	212	3,36		3,36	1,69	0,19	0,19	7	20	0,19	0,00	0,04	240	0,17	2,20%	0,04
472	00000798, КЛ ф 6-10-Д ввод ПС11	00000798	7	19.03.2015	177	1,95		1,95	0,79	0,13	0,13	7	20	0,13	0,00	0,02	240	0,10	2,20%	0,02
473	00000806, КЛ ф 6-23-Ц	00000806	7	19.03.2015	189	1,87		1,87	0,83	0,12	0,12	7	20	0,12	0,00	0,02	240	0,09	2,20%	0,02
474	00000804, КЛ ф 6-18-Д ввод ПС11	00000804	7	19.03.2015	165	1,51		1,51	0,55	0,11	0,11	7	20	0,11	0,00	0,01	240	0,08	2,20%	0,01
475	00000854, Сооружение - ВЛ ф 6-28-Н	00000854	7	19.03.2015	270	2,70		2,70	1,65	0,12	0,15	7	20	0,12	0,00	0,03	240	0,13	2,20%	0,03
476	00001213, ВЧ ЗАГРАДИТЕЛЬ В3630	00001213	7	19.03.2015	201	1,62		1,62	0,78	0,10	0,10	7	20	0,10	0,00	0,00	240	0,08	2,20%	0,00
477	00001214, ВЧ ЗАГРАДИТЕЛЬ В3630	00001214	7	19.03.2015	201	1,62		1,62	0,78	0,10	0,10	7	20	0,10	0,00	0,00	240	0,08	2,20%	0,00
478	00002125, Трансформатор ЭСМ 4 0 380/220	00002125	7	19.03.2015	86	6,42		6,42	0,00	0,00	0,37	7	20	0,00	0,00	0,00	240	0,32	2,20%	0,00
479	00000793, КЛ ф 16 ПС 10	00000793	7	19.03.2015	189	0,50		0,50	0,22	0,03	0,03	7	20	0,03	0,00	0,00	240	0,02	2,20%	0,00
480	00000762, 2х цепная ЛЭП35кВ,35-К-2,35-К-3	00000762	7	19.03.2015	189	0,21		0,21	0,09	0,01	0,01	7	20	0,01	0,00	0,00	240	0,01	2,20%	0,00
481	00002183, Трансформатор ТМЗ-1000	00002183	7	19.03.2015	86	1,48		1,48	0,00	0,00	0,09	7	20	0,00	0,00	0,00	240	0,07	2,20%	0,00
482	00000840, ЛЭП-6 кВ, 6-16-М	00000840	7	19.03.2015	224	0,11		0,11	0,06	0,01	0,01	7	20	0,01	0,00	0,00	240	0,01	2,20%	0,00
483	00003606, Высоковольтная линия ВЛ-35 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Больная" до ПС 35/6 кВ "ОГР".	00003606	6	27.11.2020	180	22 940,75		22 940,75	18225,15	1 529,38	1 529,38	6	15	1 529,38	0,00	384,13	180	1529,38	2,20%	384,13
484	00003082 , Выключатель элегазовый колонковый ВГТ-110 III-40/3150 УХЛ1	00003082	7	30.11.2015	240	5 428,39		5 428,39	3234,42	271,42	271,42	7	20	271,42	0,00	68,17	240	271,42	2,20%	68,17
485	00003083 , Выключатель элегазовый колонковый ВГТ-110 III-40/3150 УХЛ1	00003083	7	30.11.2015	240	5 412,10		5 412,10	3224,71	270,61	270,61	7	20	270,61	0,00	67,97	240	270,61	2,20%	67,97
486	00003087 , Разъединитель трехполюсный РГН 2-110 II/1000-40 УХЛ1	00003087	7	30.11.2015	240	1 330,68		1 330,68	792,86	66,53	66,53	7	20	66,53	0,00	16,71	240	66,53	2,20%	16,71
487	00003088 , Разъединитель трехполюсный РГН 2-110 II/1000-40 УХЛ1	00003088	7	30.11.2015	240	1 330,68		1 330,68	792,86	66,53	66,53	7	20	66,53	0,00	16,71	240	66,53	2,20%	16,71
488	00003089 , Разъединитель трехполюсный РГН 2-110 II/1000-40 УХЛ1	00003089	7	30.11.2015	240	1 326,68		1 326,68	790,48	66,33	66,33	7	20	66,33	0,00	16,66	240	66,33	2,20%	16,66
489	00003090 , Разъединитель трехполюсный РГН 2-110 II/1000-40 УХЛ1	00003090	7	30.11.2015	240	1 326,68		1 326,68	790,48	66,33	66,33	7	20	66,33	0,00	16,66	240	66,33	2,20%	16,66
490	00003085 , Разъединитель трехполюсный РГН 1Б-110 II/1000-40 УХЛ1	00003085	7	30.11.2015	240	1 231,10		1 231,10	733,53	61,55	61,55	7	20	61,55	0,00	15,46	240	61,55	2,20%	15,46
491	00003086 , Разъединитель трехполюсный РГН 1Б-110 II/1000-40 УХЛ1	00003086	7	30.11.2015	240	1 227,41		1 227,41	731,33	61,37	61,37	7	20	61,37	0,00	15,41	240	61,37	2,20%	15,41
492	00003091 , Элегазовый трансформатор напряжения ЗНОГ-110 УХЛ1	00003091	7	30.11.2015	240	763,53		763,53	454,93	38,18	38,18	7	20	38,18	0,00	9,59	240	38,18	2,20%	9,59
493	00003092 , Элегазовый трансформатор напряжения ЗНОГ-110 УХЛ1	00003092	7	30.11.2015	240	763,53		763,53	454,93	38,18	38,18	7	20	38,18	0,00	9,59	240	38,18	2,20%	9,59
494	00003093 , Элегазовый трансформатор напряжения ЗНОГ-110 УХЛ1	00003093	7	30.11.2015	240	763,53		763,53	454,93	38,18	38,18	7	20	38,18	0,00	9,59	240	38,18	2,20%	9,59
495	00003094 , Элегазовый трансформатор напряжения ЗНОГ-110 УХЛ1	00003094	7	30.11.2015	240	761,24		761,24	453,57	38,06	38,06	7	20	38,06	0,00	9,56	240	38,06	2,20%	9,56

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
496	00003095 , Элегазовый трансформатор напряжения ЗНОГ-110 УХЛ1	00003095	7	30 11 2015	240	761,24		761,24	453,57	38,06	38,06	7	20	38,06	0,00	9,56	240	38,06	2,20%	9,56
497	00003096 , Элегазовый трансформатор напряжения ЗНОГ-110 УХЛ1	00003096	7	30 11 2015	240	761,23		761,23	453,57	38,06	38,06	7	20	38,06	0,00	9,56	240	38,06	2,20%	9,56
498	00003109 , Трансформатор ТМГ21-1000/6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1	00003109	7	30 11 2015	240	498,17		498,17	296,83	24,91	24,91	7	20	24,91	0,00	6,26	240	24,91	2,20%	6,26
499	00003108 , Трансформатор ТМГ11-400/6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1	00003108	7	30 11 2015	240	274,77		274,77	163,72	13,74	13,74	7	20	13,74	0,00	0,00	240	13,74	2,20%	0,00
500	00003107 , Трансформатор ТМГ11-160/6/0,23 У/Дн-11 УХЛ1	00003107	7	30 11 2015	240	152,95		152,95	91,14	7,65	7,65	7	20	7,65	0,00	1,92	240	7,65	2,20%	1,92
501	00003106 , Трансформатор ТМГ-63/6/0,23 У/Ун-0 УХЛ1	00003106	7	30 11 2015	240	129,24		129,24	77,01	6,46	6,46	7	20	6,46	0,00	1,62	240	6,46	2,20%	1,62
502	00003111 , Трансформатор ТМГ-63/6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1	00003111	7	30 11 2015	240	129,24		129,24	77,01	6,46	6,46	7	20	6,46	0,00	1,62	240	6,46	2,20%	1,62
503	00003613 , ВЛ 110кВ Соколовская-Вольная-2 - 1 ЭТАП	00003613	6	31 12 2020	180	53 995,22		53 995,22	43196,18	3 599,68	3 599,68	6	15	3 599,68	0,00	910,72	180	3599,68	2,20%	910,72
504	00003115 , Подстанция 35/6 кВ "Пчелинская"	00003115	7	09 12 2015	240	35 069,03		35 069,03	21041,42	1 753,45	1 753,45	7	20	1 753,45	0,00	443,62	240	1753,45	2,20%	443,62
505	00003612 , Отпайка от ВЛ-6кВ ф 6-52-П для резервного питания ПС №25	00003612	6	31 12 2020	180	1 388,52		1 388,52	1110,82	92,57	92,57	6	15	92,57	0,00	23,42	180	92,57	2,20%	23,42
506	00003116 , Трансформатор ТДНС-16000/35/6	00003116	7	09 12 2015	240	1 707,62		1 707,62	1024,57	85,38	85,38	7	20	85,38	0,00	21,60	240	85,38	2,20%	21,60
507	00003117 , Трансформатор ТДНС-16000/35/6 Т-2	00003117	7	09 12 2015	240	1 707,62		1 707,62	1024,57	85,38	85,38	7	20	85,38	0,00	21,60	240	85,38	2,20%	21,60
508	00003140 , ЯЧЕЙКА К-65	00003140	7	09 12 2015	240	1 449,03		1 449,03	869,42	72,45	72,45	7	20	72,45	0,00	18,33	240	72,45	2,20%	18,33
509	00003141 , ЯЧЕЙКА К-65	00003141	7	09 12 2015	240	1 449,03		1 449,03	869,42	72,45	72,45	7	20	72,45	0,00	18,33	240	72,45	2,20%	18,33
510	00003142 , ЯЧЕЙКА К-65	00003142	7	09 12 2015	240	1 449,03		1 449,03	869,42	72,45	72,45	7	20	72,45	0,00	18,33	240	72,45	2,20%	18,33
511	00003143 , ЯЧЕЙКА К-65	00003143	7	09 12 2015	240	1 449,03		1 449,03	869,42	72,45	72,45	7	20	72,45	0,00	18,33	240	72,45	2,20%	18,33
512	00003144 , ЯЧЕЙКА К-65	00003144	7	09 12 2015	240	1 449,03		1 449,03	869,42	72,45	72,45	7	20	72,45	0,00	18,33	240	72,45	2,20%	18,33
513	00003145 , ЯЧЕЙКА К-65	00003145	7	09 12 2015	240	1 449,03		1 449,03	869,42	72,45	72,45	7	20	72,45	0,00	18,33	240	72,45	2,20%	18,33
514	00003146 , ЯЧЕЙКА К-65	00003146	7	09 12 2015	240	1 449,03		1 449,03	869,42	72,45	72,45	7	20	72,45	0,00	18,33	240	72,45	2,20%	18,33
515	00003147 , ЯЧЕЙКА К-65	00003147	7	09 12 2015	240	1 449,03		1 449,03	869,42	72,45	72,45	7	20	72,45	0,00	18,33	240	72,45	2,20%	18,33
516	00003148 , ЯЧЕЙКА К-65	00003148	7	09 12 2015	240	1 449,03		1 449,03	869,42	72,45	72,45	7	20	72,45	0,00	18,33	240	72,45	2,20%	18,33
517	00003149 , ЯЧЕЙКА К-65	00003149	7	09 12 2015	240	1 449,03		1 449,03	869,42	72,45	72,45	7	20	72,45	0,00	18,33	240	72,45	2,20%	18,33
518	00003611 , Отпайка от 2-х цепной ЛЭП-10кВ, фидер 2,4 для резервного питания ПС №22	00003611	6	31 12 2020	180	1 070,71		1 070,71	856,57	71,38	71,38	6	15	71,38	0,00	18,06	180	71,38	2,20%	18,06
519	00003167 , Трансформатор ТМ-400 10/0,4 кВ	00003167	7	30 04 2016	240	82,22		82,22	50,70	4,11	4,11	7	20	4,11	0,00	1,07	240	4,11	2,20%	1,07
520	00003636 , ЛЭП 6кВ от линейных ячеек №33 и №5 ПС 35кВ №5	00003636	6	18 08 2021	180	1 624,89		1 624,89	1372,13	108,33	108,33	6	15	108,33	0,00	29,00	180	108,33	2,20%	29,00
521	00003637 , КЛ 10кВ от ячейки 39 ПС 110кВ Керамзитовая	00003637	6	15 08 2021	180	423,58		423,58	357,69	28,24	28,24	6	15	28,24	0,00	7,56	180	28,24	2,20%	7,56
522	00003193 , Выключатель вакуумный ВБС-35 III УХЛ1	00003193	7	30 09 2016	240	2 181,09		2 181,09	1390,45	109,05	109,05	7	20	109,05	0,00	29,39	240	109,05	2,20%	0,00
523	00003194 , Выключатель вакуумный ВБС-35 III УХЛ1	00003194	7	30 09 2016	240	2 141,46		2 141,46	1365,18	107,07	107,07	7	20	107,07	0,00	28,86	240	107,07	2,20%	0,00
524	00003195 , Разъединитель трехполюсный наружной установки типа РГП 2-35/1000 УХЛ1	00003195	7	30 09 2016	240	665,77		665,77	424,43	33,29	33,29	7	20	33,29	0,00	8,97	240	33,29	2,20%	8,97
525	00003196 , Разъединитель трехполюсный наружной установки типа РГП 2-35/1000 УХЛ1	00003196	7	30 09 2016	240	665,77		665,77	424,43	33,29	33,29	7	20	33,29	0,00	8,97	240	33,29	2,20%	8,97
526	00003644 , Двухцепная отпайка от ВЛ 35кВ Прокопьевская - Зимника 3/4 (№42) до новой ПС 35кВ ПУР	00003644	6	31 12 2021	180	59 273,75		59 273,75	51370,59	3 951,58	3 951,58	6	15	3 951,58	0,00	1086,69	180	3951,58	2,20%	1086,69
527	00003645 , ВЛ 110кВ Соколовская-Вольная-2 - 2 ЭТАП	00003645	6	31 12 2021	180	39 277,37		39 277,37	34040,39	2 618,49	2 618,49	6	15	2 618,49	0,00	720,09	180	2618,49	2,20%	720,09
528	00003224 , Трансформатор ТДНС-10000/35кВА	00003224	7	31 12 2016	240	12 833,91		12 833,91	8342,04	641,70	641,70	7	20	641,70	0,00	176,47	240	641,70	2,20%	176,47
529	00003225 , Трансформатор ТДНС-10000/35кВА	00003225	7	31 12 2016	240	12 833,91		12 833,91	8342,04	641,70	641,70	7	20	641,70	0,00	176,47	240	641,70	2,20%	176,47
530	00003223 , Комплектная трансформаторная подстанция 2КТП-630кВА 20/0кВ	00003223	7	31 12 2016	240	2 558,33		2 558,33	1662,91	127,92	127,92	7	20	127,92	0,00	35,18	240	127,92	2,20%	35,18
531	00003226 , Трансформатор ТМГ-630 6/0,4 УХЛ1 с КИП	00003226	7	31 12 2016	240	362,20		362,20	235,43	18,11	18,11	7	20	18,11	0,00	4,98	240	18,11	2,20%	4,98
532	00003227 , Трансформатор ТМГ-100 35/0,23 УХЛ1	00003227	7	31 12 2016	240	304,21		304,21	197,73	15,21	15,21	7	20	15,21	0,00	4,18	240	15,21	2,20%	4,18
533	00003229 , Трансформатор ТМГ-63 6/0,23 УХЛ1	00003229	7	31 12 2016	240	164,63		164,63	107,01	8,23	8,23	7	20	8,23	0,00	2,26	240	8,23	2,20%	2,26

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб.	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
534	00003228 , Трансформатор ТМГ-100 6/0,4 УХЛ1 с КИП	00003228	7	31.12.2016	240	161,05		161,05	104,68	8,05	8,05	7	20	8,05	0,00	2,21	240	8,05	2,20%	2,21
535	00003270, Шкаф [illegible] переменного тока	00003270	7	31.03.2017	240	869,10		869,10	575,78	43,46	43,46	7	20	43,46	0,00	12,19	240	43,46	2,20%	0,00
536	00003271, Шкаф [illegible] переменного тока	00003271	7	31.03.2017	240	869,10		869,10	575,78	43,46	43,46	7	20	43,46	0,00	12,19	240	43,46	2,20%	0,00
537	00003272, Шкаф [illegible] переменного тока	00003272	7	31.03.2017	240	869,10		869,10	575,78	43,46	43,46	7	20	43,46	0,00	12,19	240	43,46	2,20%	0,00
538	00003264, Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003264	7	31.03.2017	240	117,43		117,43	77,80	5,87	5,87	7	20	5,87	0,00	1,65	240	5,87	2,20%	1,65
539	00003265, Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003265	7	31.03.2017	240	117,43		117,43	77,80	5,87	5,87	7	20	5,87	0,00	1,65	240	5,87	2,20%	1,65
540	00003266, Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003266	7	31.03.2017	240	117,43		117,43	77,80	5,87	5,87	7	20	5,87	0,00	1,65	240	5,87	2,20%	1,65
541	00003267, Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003267	7	31.03.2017	240	117,43		117,43	77,80	5,87	5,87	7	20	5,87	0,00	1,65	240	5,87	2,20%	1,65
542	00003268, Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003268	7	31.03.2017	240	117,43		117,43	77,80	5,87	5,87	7	20	5,87	0,00	1,65	240	5,87	2,20%	1,65
543	00003269 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003269	7	31.03.2017	240	117,43		117,43	77,80	5,87	5,87	7	20	5,87	0,00	1,65	240	5,87	2,20%	1,65
544	00003279 , Подстанция КТП-БК-5-630/10-0,4-УХЛ1 с трансформатором	00003279	7	30.04.2017	240	1 556,36		1 556,36	1037,57	77,82	77,82	7	20	77,82	0,00	21,97	240	77,82	2,20%	21,97
545	00003280 , Пункт коммерческого учета ПКУ-10 У1	00003280	7	30.04.2017	240	440,78		440,78	293,85	22,04	22,04	7	20	22,04	0,00	0,00	240	22,04	2,20%	0,00
546	00003273 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003273	7	30.04.2017	240	118,50		118,50	79,00	5,93	5,93	7	20	5,93	0,00	1,67	240	5,93	2,20%	1,67
547	00003274 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003274	7	30.04.2017	240	118,50		118,50	79,00	5,93	5,93	7	20	5,93	0,00	1,67	240	5,93	2,20%	1,67
548	00003275 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003275	7	30.04.2017	240	118,50		118,50	79,00	5,93	5,93	7	20	5,93	0,00	1,67	240	5,93	2,20%	1,67
549	00003276 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003276	7	30.04.2017	240	118,50		118,50	79,00	5,93	5,93	7	20	5,93	0,00	1,67	240	5,93	2,20%	1,67
550	00003277 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003277	7	30.04.2017	240	118,50		118,50	79,00	5,93	5,93	7	20	5,93	0,00	1,67	240	5,93	2,20%	1,67
551	00003278 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003278	7	30.04.2017	240	118,50		118,50	79,00	5,93	5,93	7	20	5,93	0,00	1,67	240	5,93	2,20%	1,67
552	00003658 , ВПС 10 кВ и КТП-6	00003658	6	31.05.2022	180	730,00		730,00	652,94	48,67	28,39	6	15	48,67	0,00	13,83	180	48,67	2,20%	13,83
553	00003657 , ВПС 10 кВ и КТП-4	00003657	6	31.05.2022	180	530,00		530,00	474,06	35,33	20,61	6	15	35,33	0,00	10,04	180	35,33	2,20%	10,04
554	00003655 , ВПС 10 кВ и КТП-1	00003655	6	31.05.2022	180	520,00		520,00	465,11	34,67	20,22	6	15	34,67	0,00	9,85	180	34,67	2,20%	9,85
555	00003656 , ВПС 10 кВ и КТП-2	00003656	6	31.05.2022	180	450,00		450,00	402,50	30,00	17,50	6	15	30,00	0,00	8,53	180	30,00	2,20%	8,53
556	00003659 , ВПС 10кВ (ЛЭП109 (длина 580м)	00003659	6	31.05.2022	180	180,00		180,00	161,00	12,00	7,00	6	15	12,00	0,00	3,41	180	12,00	2,20%	3,41
557	00003288 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003288	7	31.05.2017	240	120,58		120,58	80,89	6,03	6,03	7	20	6,03	0,00	1,71	240	6,03	2,20%	1,71
558	00003283 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003283	7	31.05.2017	240	120,58		120,58	80,89	6,03	6,03	7	20	6,03	0,00	1,71	240	6,03	2,20%	1,71
559	00003284 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003284	7	31.05.2017	240	120,58		120,58	80,89	6,03	6,03	7	20	6,03	0,00	1,71	240	6,03	2,20%	1,71
560	00003285 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003285	7	31.05.2017	240	120,58		120,58	80,89	6,03	6,03	7	20	6,03	0,00	1,71	240	6,03	2,20%	1,71
561	00003286 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003286	7	31.05.2017	240	120,58		120,58	80,89	6,03	6,03	7	20	6,03	0,00	1,71	240	6,03	2,20%	1,71
562	00003287 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003287	7	31.05.2017	240	120,58		120,58	80,89	6,03	6,03	7	20	6,03	0,00	1,71	240	6,03	2,20%	1,71
563	00003660 , ВПС 10кВ (ЛЭП110 (длина 270м)	00003660	6	31.05.2022	180	90,00		90,00	80,50	6,00	3,50	6	15	6,00	0,00	1,71	180	6,00	2,20%	1,71
564	00003662 , ВЛ 10 кВ	00003662	6	30.06.2022	84	84,05		84,05	66,04	12,01	6,00	6	15	12,01	0,00	1,32	180	5,60	2,20%	1,32
565	00003675 , ЛЭП 6кВ от п/ст 7 до насосной станции и станции возврата	00003675	6	29.06.2022	121	757,50		757,50	657,33	75,12	25,04	6	15	75,12	0,00	13,64	180	50,50	2,20%	13,64
566	00003680 , Двухцепная ЛЭП 6кВ от ПС Вольная до ОФ Сузбасс-300 ф 6-11	00003680	6	31.10.2022	180	10 828,21		10 828,21	9986,02	721,88	120,31	6	15	721,88	0,00	211,75	180	721,88	2,20%	211,75
567	00003358 , Блок-модуль ОРУ-6кВ РТзВРО, на базе КТП-	00003358	7	31.10.2017	240	7 886,82		7 886,82	5455,05	394,34	394,34	7	20	394,34	0,00	115,67	240	394,34	2,20%	115,67

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб.	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
	ЭЩ Б (М), блок Б35-53/1,0-1630Б																			
568	00003359 , Блок-модуль ОРУ-35 кВ РТтВРО, на базе КТП-ЭЩ Б (М), блок Б35-53/1,0-1630Б	00003359	7	31 10 2017	240	7 886,82		7 886,82	5455,05	394,34	394,34	7	20	394,34	0,00	115,67	240	394,34	2,20%	115,67
569	00003355 , Блок-модуль ОРУ-35 РР, на базе КТП-СЭЩ (М), блок Б35-20/1,0-1000 Б-Ж.ДТ	00003355	7	31 10 2017	240	1 888,22		1 888,22	1306,02	94,41	94,41	7	20	94,41	0,00	27,69	240	94,41	2,20%	27,69
570	00003356 , Блок-модуль ОРУ-35 РТн, на базе КТП-СЭЩ (М), блок Б35-33/1,0-1000Б-Ж.ДТ	00003356	7	31 10 2017	240	1 795,96		1 795,96	1242,21	89,80	89,80	7	20	89,80	0,00	26,34	240	89,80	2,20%	26,34
571	00003357 , Блок-модуль ОРУ-35 РТн, на базе КТП-СЭЩ (М), блок Б35-33/1,0-1000Б-Ж.ДТ	00003357	7	31 10 2017	240	1 795,96		1 795,96	1242,21	89,80	89,80	7	20	89,80	0,00	26,34	240	89,80	2,20%	26,34
572	00003353 , Блок-модуль ОРУ-35 ЛР, на базе КТП-СЭЩ (М), блок Б35-18/1,0-100Б-Ж.ДТ	00003353	7	31 10 2017	240	1 113,40		1 113,40	770,10	55,67	55,67	7	20	55,67	0,00	16,33	240	55,67	2,20%	16,33
573	00003354 , Блок-модуль ОРУ-35 ЛР, на базе КТП-СЭЩ (М), блок Б35-18/1,0-100Б-Ж.ДТ	00003354	7	31 10 2017	240	1 113,40		1 113,40	770,10	55,67	55,67	7	20	55,67	0,00	16,33	240	55,67	2,20%	16,33
574	00003349 , КАМЕРА КСО 2-16/77-1600/6-ВВОД	00003349	7	31 10 2017	240	1 042,80		1 042,80	721,27	52,14	52,14	7	20	52,14	0,00	15,29	240	52,14	2,20%	15,29
575	00003350 , КАМЕРА КСО 2-16/77-1600/6-ВВОД	00003350	7	31 10 2017	240	1 042,80		1 042,80	721,27	52,14	52,14	7	20	52,14	0,00	15,29	240	52,14	2,20%	15,29
575	00003318 , Комплектная трансформаторная подстанция 400кВа ТП169	00003318	7	25 10 2017	240	1 020,55		1 020,55	705,88	51,03	51,03	7	20	51,03	0,00	14,97	240	51,03	2,20%	14,97
577	00003342 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003342	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
578	00003328 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003328	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
579	00003337 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003337	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
580	00003324 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003324	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
581	00003325 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003325	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
582	00003326 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003326	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
583	00003327 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003327	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
584	00003329 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003329	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
585	00003330 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003330	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
586	00003331 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003331	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
587	00003332 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003332	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
588	00003333 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003333	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
589	00003334 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003334	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
590	00003335 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003335	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
591	00003336 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003336	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
592	00003338 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003338	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
593	00003339 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003339	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
594	00003340 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003340	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
595	00003341 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003341	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
596	00003343 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003343	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
597	00003320 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003320	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
598	00003321 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003321	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
599	00003322 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003322	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
600	00003323 , КАМЕРА КСО 2-16/09-1000/6-ОЛ	00003323	7	31 10 2017	240	939,04		939,04	649,50	46,95	46,95	7	20	46,95	0,00	13,77	240	46,95	2,20%	0,00
601	00003348 , КАМЕРА КСО 2-16/31-1600/6-СВ	00003348	7	31 10 2017	240	816,84		816,84	564,63	40,82	40,82	7	20	40,82	0,00	11,97	240	40,82	2,20%	0,00
602	00003317 , Комплектная трансформаторная подстанция 160кВа ТП137	00003317	7	25 10 2017	240	677,33		677,33	468,49	33,87	33,87	7	20	33,87	0,00	0,00	240	33,87	2,20%	0,00
603	00003344 , КАМЕРА КСО 2-16/15-1000/6-ТСН	00003344	7	31 10 2017	240	643,82		643,82	445,31	32,19	32,19	7	20	32,19	0,00	9,44	240	32,19	2,20%	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
604	00003345 , КАМЕРА КСО К2-16/15-1000/6-ТСН	00003345	7	31 10 2017	240	643,82		643,82	445,31	32,19	32,19	7	20	32,19	0,00	9,44	240	32,19	2,20%	0,00
605	00003346 , КАМЕРА КСО К2-16/27-1000/6-ТН	00003346	7	31 10 2017	240	539,57		539,57	373,20	26,98	26,98	7	20	26,98	0,00	7,91	240	26,98	2,20%	0,00
606	00003351 , КАМЕРА КСО К2-16/27-1000/6-ТН	00003351	7	31 10 2017	240	539,57		539,57	373,20	26,98	26,98	7	20	26,98	0,00	7,91	240	26,98	2,20%	0,00
607	00003347 , КАМЕРА КСО К2-16/27-1000/6-СТ	00003347	7	31 10 2017	240	372,58		372,58	257,70	18,63	18,63	7	20	18,63	0,00	5,46	240	18,63	2,20%	0,00
608	00003382 , ШКАФ зажимов выключателя ПЭЗВ-120	00003382	7	31 10 2017	240	129,13		129,13	89,31	6,46	6,46	7	20	6,46	0,00	1,89	240	6,46	2,20%	1,89
609	00003366 , ШКАФ зажимов ПЗВ-90	00003366	7	31 10 2017	240	69,60		69,60	48,14	3,48	3,48	7	20	3,48	0,00	1,02	240	3,48	2,20%	1,02
610	00003389 , ШКАФ зажимов ПЗВ-90	00003389	7	31 10 2017	240	69,60		69,60	48,14	3,48	3,48	7	20	3,48	0,00	1,02	240	3,48	2,20%	1,02
611	00003360 , ШКАФ зажимов ПЗВ-90	00003360	7	31 10 2017	240	67,67		67,67	46,81	3,38	3,38	7	20	3,38	0,00	0,99	240	3,38	2,20%	0,99
612	00003363 , ШКАФ зажимов ПЗВ-90	00003363	7	31 10 2017	240	67,67		67,67	46,81	3,38	3,38	7	20	3,38	0,00	0,99	240	3,38	2,20%	0,99
613	00003383 , ШКАФ зажимов ПЗВ-90	00003383	7	31 10 2017	240	67,67		67,67	46,81	3,38	3,38	7	20	3,38	0,00	0,99	240	3,38	2,20%	0,99
614	00003386 , ШКАФ зажимов ПЗВ-90	00003386	7	31 10 2017	240	67,67		67,67	46,81	3,38	3,38	7	20	3,38	0,00	0,99	240	3,38	2,20%	0,99
615	00003361 , ШКАФ зажимов ПЗВ-90	00003361	7	31 10 2017	240	64,35		64,35	44,51	3,22	3,22	7	20	3,22	0,00	0,94	240	3,22	2,20%	0,94
616	00003362 , ШКАФ зажимов ПЗВ-90	00003362	7	31 10 2017	240	64,35		64,35	44,51	3,22	3,22	7	20	3,22	0,00	0,94	240	3,22	2,20%	0,94
617	00003364 , ШКАФ зажимов ПЗВ-90	00003364	7	31 10 2017	240	64,35		64,35	44,51	3,22	3,22	7	20	3,22	0,00	0,94	240	3,22	2,20%	0,94
618	00003365 , ШКАФ зажимов ПЗВ-90	00003365	7	31 10 2017	240	64,35		64,35	44,51	3,22	3,22	7	20	3,22	0,00	0,94	240	3,22	2,20%	0,94
619	00003367 , ШКАФ зажимов ПЗВ-90	00003367	7	31 10 2017	240	64,35		64,35	44,51	3,22	3,22	7	20	3,22	0,00	0,94	240	3,22	2,20%	0,94
620	00003384 , ШКАФ зажимов ПЗВ-90	00003384	7	31 10 2017	240	64,35		64,35	44,51	3,22	3,22	7	20	3,22	0,00	0,94	240	3,22	2,20%	0,94
621	00003385 , ШКАФ зажимов ПЗВ-90	00003385	7	31 10 2017	240	64,35		64,35	44,51	3,22	3,22	7	20	3,22	0,00	0,94	240	3,22	2,20%	0,94
622	00003387 , ШКАФ зажимов ПЗВ-90	00003387	7	31 10 2017	240	64,35		64,35	44,51	3,22	3,22	7	20	3,22	0,00	0,94	240	3,22	2,20%	0,94
623	00003388 , ШКАФ зажимов ПЗВ-90	00003388	7	31 10 2017	240	64,35		64,35	44,51	3,22	3,22	7	20	3,22	0,00	0,94	240	3,22	2,20%	0,94
624	00003390 , ШКАФ зажимов ПЗВ-90	00003390	7	31 10 2017	240	64,35		64,35	44,51	3,22	3,22	7	20	3,22	0,00	0,94	240	3,22	2,20%	0,94
625	00003681 , Двухцепная ЛЭП 6кВ от ПС Вольная до ОФ Кузбасс-300 ф 6-3	00003681	6	30 11 2022	180	10 615,22		10 615,22	9848,57	707,68	58,97	6	15	707,68	0,00	208,88	180	707,68	2,20%	208,88
626	00003683 , Сооружение линейное электротехническое ВЛЗ-6кВ ф 4 ПС №10	00003683	6	30 11 2022	180	4 477,13		4 477,13	4153,78	298,48	24,87	6	15	298,48	0,00	88,10	180	298,48	2,20%	88,10
627	00003682 , Сооружение линейное электротехническое ВЛЗ-6кВ ф 2 ПС №10	00003682	6	30 11 2022	180	4 442,61		4 442,61	4121,75	296,17	24,68	6	15	296,17	0,00	87,42	180	296,17	2,20%	87,42
628	00003679 , Электрические сети 0,4кВ в д Солоничная Кемеровского района (2022г.)	00003679	6	30 11 2022	180	3 069,68		3 069,68	2847,98	204,65	17,05	6	15	204,65	0,00	60,40	180	204,65	2,20%	60,40
629	00003677 , КЛ-10кВ в д Солоничная Кемеровского района (2022г.)	00003677	6	30 11 2022	180	1 110,54		1 110,54	1030,33	74,04	6,17	6	15	74,04	0,00	21,85	180	74,04	2,20%	21,85
630	00003393 , КТП 10/0,4кВ 630кВА	00003393	7	03 11 2017	240	1 236,18		1 236,18	860,17	61,81	61,81	7	20	61,81	0,00	18,24	240	61,81	2,20%	18,24
631	00003684 , ВЛ-0,4кВ с кабельным заходом на ПС 6кВ №33	00003684	6	30 11 2022	180	311,06		311,06	288,59	20,74	1,73	6	15	20,74	0,00	6,12	180	20,74	2,20%	6,12
632	00003391 , Пункт коммерческого учета ПКУ-10 У1	00003391	7	03 11 2017	240	290,39		290,39	202,06	14,52	14,52	7	20	14,52	0,00	0,00	240	14,52	2,20%	0,00
633	00003429 , ПС 35/6,6/6,3 кВ "Лугутиноая" и две двухцепные ВЛ-35 кВ	00003429	7	31 12 2017	240	66 869,58		66 869,58	46808,70	3 343,48	3 343,48	7	20	3 343,48	0,00	993,01	240	3343,48	2,20%	993,01
634	00003430 , Трансформатор ТДТНШ 16000 35 УН/Д/Д-11-11 УХЛ1	00003430	7	31 12 2017	240	15 711,61		15 711,61	10998,13	785,58	785,58	7	20	785,58	0,00	233,32	240	785,58	2,20%	233,32
635	00003431 , Трансформатор ТДТНШ 16000 35 УН/Д/Д-11-11 УХЛ1	00003431	7	31 12 2017	240	15 711,61		15 711,61	10998,13	785,58	785,58	7	20	785,58	0,00	233,32	240	785,58	2,20%	233,32
636	00003442 , Шкаф оперативного тока	00003442	7	31 05 2018	240	1 360,74		1 360,74	980,87	68,04	68,04	7	20	68,04	0,00	20,83	240	68,04	2,20%	20,83
637	00003458 , КТП 63кВА	00003458	7	31 08 2018	240	779,58		779,58	571,69	38,98	38,98	7	20	38,98	0,00	12,15	240	38,98	2,20%	12,15
638	00003461 , КТП Н В/К 100 6/0,4 У1 с трансформатором	00003461	7	30 09 2018	240	625,50		625,50	461,30	31,27	31,27	7	20	31,27	0,00	9,80	240	31,27	2,20%	9,80
639	00003466 , Блок-модуль 6В+ТТ	00003466	7	31 10 2018	240	3 468,83		3 468,83	2572,72	173,44	173,44	7	20	173,44	0,00	54,69	240	173,44	2,20%	54,69
640	00003467 , Блок-модуль 6В+ТТ	00003467	7	31 10 2018	240	3 468,83		3 468,83	2572,72	173,44	173,44	7	20	173,44	0,00	54,69	240	173,44	2,20%	54,69
641	00003469 , Блок-модуль 6В+ТТ	00003469	7	30 11 2018	240	3 242,52		3 242,52	2418,38	162,13	162,13	7	20	162,13	0,00	51,42	240	162,13	2,20%	51,42
642	00003470 , Блок-модуль 6В+ТТ	00003470	7	30 11 2018	240	3 242,52		3 242,52	2418,38	162,13	162,13	7	20	162,13	0,00	51,42	240	162,13	2,20%	51,42

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
643	00003471 , Блок-модуль 2В+ТТ	00003471	7	30 11 2018	240	3 242,52		3 242,52	2418,38	162,13	162,13	7	20	162,13	0,00	51,42	240	162,13	2,20%	51,42
644	00003472 , Шкаф оперативного тока	00003472	7	30 11 2018	240	1 522,48		1 522,48	1135,51	76,12	76,12	7	20	76,12	0,00	24,14	240	76,12	2,20%	24,14
645	00003495 , Комплексное распред уст-во КРУ 6КВ (ПС 110/6КВ) б/у ПС Листвяжная	00003495	7	31 12 2018	240	3 668,20		3 668,20	2751,15	183,41	183,41	7	20	183,41	0,00	58,51	240	183,41	2,20%	58,51
646	00003498 , Трансформатор ТДН-10000-110/6У(ПС Листвяжная110/6КВ) б/у	00003498	7	31 12 2018	240	3 232,15		3 232,15	2424,12	161,61	161,61	7	20	161,61	0,00	51,55	240	161,61	2,20%	51,55
647	00003501 , Электрооборудование ОРУ-110 кВ Листвяжная	00003501	7	31 12 2018	240	2 311,08		2 311,08	1733,31	115,55	115,55	7	20	115,55	0,00	36,86	240	115,55	2,20%	36,86
648	00003496 , Щиты управл и защиты 1У-4У,1Р-5Р,СН-1-СН-3,ШКАФ ШУОТ-ТПЕТ-90-230-УХЛ4 ШКАФ АКК ПС 110/6КВ) б/у Листвяжная	00003496	7	31 12 2018	240	1 979,94		1 979,94	1484,96	99,00	99,00	7	20	99,00	0,00	31,58	240	99,00	2,20%	31,58
649	00003491 , ТП 30А 1*1000кВА	00003491	7	31 12 2018	240	1 791,15		1 791,15	1343,36	89,56	89,56	7	20	89,56	0,00	28,57	240	89,56	2,20%	28,57
650	00003497 , Трансформатор ТДН-10000-110/6У(ПС Листвяжная110/6КВ) б/у	00003497	7	31 12 2018	240	1 588,07		1 588,07	1191,06	79,40	79,40	7	20	79,40	0,00	25,33	240	79,40	2,20%	25,33
651	00003525 , Зарядно-выпрямительное устройство модульного типа серии «ВПМ-60 220-40-48 с аккумуляторной батареей OP-12 (2В, 300 А*ч)(АЗОТ)	00003525	7	31 08 2019	136	4 858,16		4 858,16	3000,63	428,66	428,66	7	20	428,66	0,00	0,00	240	242,91	2,20%	0,00
652	00003523 , Трансформатор ТМГ-160/10 Д/У	00003523	7	31 08 2019	240	174,88		174,88	136,99	8,74	8,74	7	20	8,74	0,00	2,92	240	8,74	2,20%	2,92
653	00003524 , Трансформатор ТМГ-160/10 Д/У	00003524	7	31 08 2019	240	174,88		174,88	136,99	8,74	8,74	7	20	8,74	0,00	2,92	240	8,74	2,20%	2,92
654	00003528 , Модуль ОРУ-СЭЩ-110кВ "Лалья"	00003528	7	30 09 2019	240	10 612,35		10 612,35	8357,23	530,62	530,62	7	20	530,62	0,00	178,02	240	530,62	2,20%	178,02
655	00003529 , Модуль ОРУ-СЭЩ-110кВ "Лалья"	00003529	7	30 09 2019	240	10 612,35		10 612,35	8357,23	530,62	530,62	7	20	530,62	0,00	178,02	240	530,62	2,20%	178,02
656	00003538 , КТП-10/0,4кВ 630 кВА д. Солоничная Кемеровского района	00003538	7	30 11 2019	240	1 384,72		1 384,72	1102,01	69,24	69,24	7	20	69,24	0,00	23,48	240	69,24	2,20%	23,48
657	00003553 , Выключатель вакуумный EASYPACT EXE (реконструкция ячейки №53803 на ПС АЗОТ-3)	00003553	7	31 12 2019	132	840,86		840,86	535,09	76,44	76,44	7	20	76,44	0,00	0,00	240	42,04	2,20%	0,00
658	00003550 , Выключатель вакуумный EASYPACT EXE (реконструкция ячейки №53800 на ПС АЗОТ-3)	00003550	7	31 12 2019	132	840,86		840,86	535,09	76,44	76,44	7	20	76,44	0,00	0,00	240	42,04	2,20%	0,00
659	00003551 , Выключатель вакуумный EASYPACT EXE (реконструкция ячейки №53801 на ПС АЗОТ-3)	00003551	7	31 12 2019	132	840,86		840,86	535,09	76,44	76,44	7	20	76,44	0,00	0,00	240	42,04	2,20%	0,00
660	00003552 , Выключатель вакуумный EASYPACT EXE (реконструкция ячейки №53802 на ПС АЗОТ-3)	00003552	7	31 12 2019	132	840,86		840,86	535,09	76,44	76,44	7	20	76,44	0,00	0,00	240	42,04	2,20%	0,00
661	00003556 , Трансформатор силовой ТМГ СЭЩ 1000/10-11-УХЛ1	00003556	7	31 12 2019	181	657,33		657,33	483,01	43,58	43,58	7	20	43,58	0,00	10,15	240	32,87	2,20%	10,15
662	00002751, Материальный склад	00002751	8	19 03 2015	201	597,72		597,72	285,48	35,68	35,68	8	25	35,68	0,00	5,89	300	23,91	2,20%	5,89
663	00001282, ЗДАНИЕ 1-ЭТ	00001282	8	19 03 2015	201	12,67		12,67	6,05	0,76	0,76	8	25	0,76	0,00	0,12	300	0,51	2,20%	0,12
664	00002895, Сейф	00002895	8	19 03 2015	82	5,43		5,43	0,00	0,00	1,87	8	25	0,00	0,00	0,00	300	0,00	2,20%	0,00
665	00002758, Сейф несгораемый	00002758	8	19 03 2015	82	4,93		4,93	0,00	0,00	1,70	8	25	0,00	0,00	0,00	300	0,00	2,20%	0,00
666	00002897, Сейф	00002897	8	19 03 2015	82	3,77		3,77	0,00	0,00	1,30	8	25	0,00	0,00	0,00	300	0,00	2,20%	0,00
667	00001604, Подстанция №1	00001604	8	19 03 2015	201	1 835,23		1 835,23	876,53	109,57	109,57	8	25	109,57	0,00	18,08	300	73,41	2,20%	18,08
668	00001564, ПРИСТР К ЭЛП-СТ N1	00001564	8	19 03 2015	201	1 163,60		1 163,60	555,75	69,47	69,47	8	25	69,47	0,00	11,46	300	46,54	2,20%	11,46
669	00002795, Здание диспетчерской службы	00002795	8	19 03 2015	201	322,92		322,92	154,23	19,28	19,28	8	25	19,28	0,00	3,18	300	12,92	2,00%	3,18
670	00001613, Подстанция №2	00001613	8	19 03 2015	201	230,48		230,48	110,08	13,76	13,76	8	25	13,76	0,00	2,27	300	9,22	2,20%	2,27
671	00001647, Производственное здание	00001647	8	19 03 2015	201	123,84		123,84	59,15	7,39	7,39	8	25	7,39	0,00	1,22	300	4,95	2,00%	1,22
672	00001618, Подстанция №26	00001618	8	19 03 2015	165	99,16		99,16	36,06	7,21	7,21	8	25	7,21	0,00	0,71	300	3,97	2,20%	0,71
673	00001612, Подстанция №19	00001612	8	19 03 2015	201	120,53		120,53	57,57	7,20	7,20	8	25	7,20	0,00	1,19	300	4,82	2,20%	1,19
674	00001625, Подстанция №36	00001625	8	19 03 2015	177	92,32		92,32	37,55	6,26	6,26	8	25	6,26	0,00	0,76	300	3,69	2,20%	0,76
675	00001614, Подстанция №20	00001614	8	19 03 2015	201	91,00		91,00	43,46	5,43	5,43	8	25	5,43	0,00	0,90	300	3,64	2,20%	0,90
676	00001606, Подстанция №11	00001606	8	19 03 2015	201	71,20		71,20	34,00	4,25	4,25	8	25	4,25	0,00	0,70	300	2,85	2,20%	0,70
677	00001615, Подстанция №22	00001615	8	19 03 2015	201	68,59		68,59	32,76	4,10	4,10	8	25	4,10	0,00	0,68	300	2,74	2,20%	0,68
678	00001617, Подстанция №25	00001617	8	19 03 2015	201	65,12		65,12	31,10	3,89	3,89	8	25	3,89	0,00	0,64	300	2,60	2,20%	0,64
679	00001632, Подстанция №8	00001632	8	19 03 2015	177	55,77		55,77	22,68	3,78	3,78	8	25	3,78	0,00	0,46	300	2,23	2,20%	0,46
680	00001616, Подстанция №24	00001616	8	19 03 2015	201	62,81		62,81	30,00	3,75	3,75	8	25	3,75	0,00	0,62	300	2,51	2,20%	0,62
681	00001607, Подстанция №13	00001607	8	19 03 2015	201	56,81		56,81	27,13	3,39	3,39	8	25	3,39	0,00	0,56	300	2,27	2,20%	0,56
682	00001623, Подстанция №33	00001623	8	19 03 2015	201	55,58		55,58	26,55	3,32	3,32	8	25	3,32	0,00	0,55	300	2,22	2,20%	0,55

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
683	00001633, Подстанция №9	00001633	8	19 03 2015	171	44,84		44,84	17,30	3,15	3,15	8	25	3,15	0,00	0,35	300	1,79	2,20%	0,35
684	00001619, Подстанция №3	00001619	8	19 03 2015	141	47,99		47,99	12,25	4,08	4,08	8	25	4,08	0,00	0,22	300	1,92	2,20%	0,22
685	00001620, Подстанция №31	00001620	8	19 03 2015	201	46,71		46,71	22,31	2,79	2,79	8	25	2,79	0,00	0,46	300	1,87	2,20%	0,46
686	00001611, Подстанция №17	00001611	8	19 03 2015	177	40,46		40,46	16,46	2,74	2,74	8	25	2,74	0,00	0,33	300	1,62	2,20%	0,33
687	00001283, Здание (Подстанция №41)	00001283	8	19 03 2015	201	45,24		45,24	21,61	2,70	2,70	8	25	2,70	0,00	0,45	300	1,81	2,00%	0,45
688	00001628, Подстанция №4	00001628	8	19 03 2015	141	37,07		37,07	9,46	3,15	3,15	8	25	3,15	0,00	0,17	300	1,48	2,20%	0,17
689	00001627, Подстанция №38	00001627	8	19 03 2015	96	68,61		68,61	0,00	0,00	7,84	8	25	0,00	0,00	0,00	300	2,74	2,20%	0,00
690	00001605, Подстанция №10	00001605	8	19 03 2015	201	36,35		36,35	17,36	2,17	2,17	8	25	2,17	0,00	0,36	300	1,45	2,20%	0,36
691	00001631, Подстанция №5	00001631	8	19 03 2015	231	35,79		35,79	19,52	1,86	1,86	8	25	1,86	0,00	0,41	300	1,43	2,20%	0,41
692	00001622, Подстанция №32	00001622	8	19 03 2015	141	29,59		29,59	7,56	2,52	2,52	8	25	2,52	0,00	0,14	300	1,18	2,20%	0,14
693	00001608, Подстанция №14	00001608	8	19 03 2015	201	25,52		25,52	12,19	1,52	1,52	8	25	1,52	0,00	0,25	300	1,02	2,20%	0,25
694	00001621, Подстанция №32	00001621	8	19 03 2015	177	21,61		21,61	8,79	1,46	1,46	8	25	1,46	0,00	0,18	300	0,86	2,20%	0,18
695	00001435, Нефтехранилище	00001435	8	19 03 2015	201	21,58		21,58	10,31	1,29	1,29	8	25	1,29	0,00	0,21	300	0,86	2,20%	0,21
696	00001417, Маслохозяйство	00001417	8	19 03 2015	201	18,97		18,97	9,06	1,13	1,13	8	25	1,13	0,00	0,19	300	0,76	2,20%	0,19
697	00001284, Здание ЗРУ 6кВ Подстанции №30	00001284	8	19 03 2015	96	28,62		28,62	0,00	0,00	3,27	8	25	0,00	0,00	0,00	300	1,14	2,00%	0,00
698	00001630, Подстанция №42	00001630	8	19 03 2015	177	13,53		13,53	5,50	0,92	0,92	8	25	0,92	0,00	0,11	300	0,54	2,20%	0,11
699	00001609, Подстанция №15	00001609	8	19 03 2015	84	66,54		66,54	0,00	0,00	2,38	8	25	0,00	0,00	0,00	300	2,66	2,20%	0,00
700	00001629, Подстанция №40	00001629	8	19 03 2015	201	5,63		5,63	2,69	0,34	0,34	8	25	0,34	0,00	0,06	300	0,23	2,20%	0,06
701	00001285, Здание Щита 0,4кВ Подстанции №30	00001285	8	19 03 2015	96	10,19		10,19	0,00	0,00	1,17	8	25	0,00	0,00	0,00	300	0,41	2,00%	0,00
702	00000949, ЗД ЭЛП-СТ N 5(аренда)	00000949	8	19 03 2015	201	0,91		0,91	0,44	0,05	0,05	8	25	0,05	0,00	0,01	300	0,04	2,20%	0,01
703	00001738, РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО ЗРУ-6	00001738	8	19 03 2015	141	0,52		0,52	0,13	0,04	0,04	8	25	0,04	0,00	0,00	300	0,02	2,20%	0,00
704	00001422, Мастерская Подстанции №42	00001422	8	19 03 2015	201	0,30		0,30	0,14	0,02	0,02	8	25	0,02	0,00	0,00	300	0,01	2,20%	0,00
705	00003565 , Выключатель вакуумный ВВН-СЭЩ-Э-35-25/1000 УХЛ1 с приводом ПЭВ-2	00003565	7	30 06 2020	132	2 094,26		2 094,26	1427,90	190,39	190,39	7	20	190,39	0,00	29,32	240	104,71	2,20%	0,00
706	00003566 , Выключатель вакуумный ВВН-СЭЩ-Э-35-25/1000 УХЛ1 с приводом ПЭВ-2	00003566	7	30 06 2020	132	2 094,26		2 094,26	1427,90	190,39	190,39	7	20	190,39	0,00	29,32	240	104,71	2,20%	0,00
707	00003563 , Блок КТП-СЭЩ-БМ)-35-95/1,0 УХЛ1	00003563	7	30 06 2020	240	1 875,04		1 875,04	1546,91	93,75	93,75	7	20	93,75	0,00	33,00	240	93,75	2,20%	33,00
708	00003564 , Блок КТП-СЭЩ-БМ)-35-95/1.0 УХЛ1	00003564	7	30 06 2020	240	1 875,04		1 875,04	1546,91	93,75	93,75	7	20	93,75	0,00	33,00	240	93,75	2,20%	33,00
709	00003585 , Трансформатор ТДН-63000/110-УХЛ1 Т-1 - АЭОТ-1 (замена тр-ра ТДНГУ инв №52831)	00003585	7	31 10 2020	122	50 632,53		50 632,53	34861,74	4 980,25	4 980,25	7	20	4 980,25	0,00	0,00	240	2531,63	2,20%	0,00
710	00003578 , Выключатель вакуумный ВВН-СЭЩ-П-35-25/1000 УХЛ1 - СВ-35	00003578	7	31 10 2020	240	2 645,19		2 645,19	2226,37	132,26	132,26	7	20	132,26	0,00	47,53	240	132,26	2,20%	0,00
711	00003576 , Выключатель вакуумный ВВН-СЭЩ-П-35-25/1000 УХЛ1 Т-2	00003576	7	31 10 2020	240	2 645,19		2 645,19	2226,37	132,26	132,26	7	20	132,26	0,00	47,53	240	132,26	2,20%	0,00
712	00003577 , Выключатель вакуумный ВВН-СЭЩ-П-35-25/1000 УХЛ1 Т-3	00003577	7	31 10 2020	240	2 645,19		2 645,19	2226,37	132,26	132,26	7	20	132,26	0,00	47,53	240	132,26	2,20%	0,00
713	00003579 , Выключатель вакуумный ВБУ-СЭЩ-ПЗ-10-20/1600 У2 ф 13	00003579	7	31 10 2020	240	798,10		798,10	671,74	39,91	39,91	7	20	39,91	0,00	14,34	240	39,91	2,20%	0,00
714	00003580 , Выключатель вакуумный ВБУ-СЭЩ-ПЗ-10-20/1600 У2 ф 18	00003580	7	31 10 2020	240	798,10		798,10	671,74	39,91	39,91	7	20	39,91	0,00	14,34	240	39,91	2,20%	0,00
715	00003653 , ЯЧЕЙКА КСО-266 №15 ПС 6кВ №8	00003653	7	30 04 2022	144	524,41		524,41	451,58	43,70	29,13	7	20	43,70	0,00	9,45	240	26,22	2,20%	0,00
716	00003652 , ЯЧЕЙКА КСО-266 №14 ПС 6кВ №8	00003652	7	30 04 2022	144	514,69		514,69	443,20	42,89	28,59	7	20	42,89	0,00	9,28	240	25,73	2,20%	0,00
717	00003678 , КТП 10/0,4кВ 160 кВА в д Соточеная Кемеровского района	00003678	7	30 11 2022	240	2 709,99		2 709,99	2563,20	135,50	11,29	7	20	135,50	0,00	54,90	240	135,50	2,20%	54,90
718	00003432 , Кабельная эстакада 35кВ	00003432	8	31 12 2017	300	2 237,79		2 237,79	1700,72	89,51	89,51	8	25	89,51	0,00	36,43	300	89,51	2,20%	36,43
719	00001624, Подстанция №34	00001624	10	19 03 2015	202	420,71		420,71	202,02	24,99	24,99	10	30	24,99	0,00	4,17	361	13,98	2,20%	4,17
720	00002204, Трансформаторная подстанция 35/6 кВ	00002204	10	19 03 2015	227	346,69		346,69	186,33	18,33	18,33	10	30	18,33	0,00	3,90	361	11,52	2,20%	3,90
721	00002203, Трансформаторная подстанция	00002203	10	19 03 2015	105	272,99		272,99	0,00	0,00	14,96	10	30	0,00	0,00	0,00	361	0,00	2,20%	0,00
722	00001626, Подстанция №37	00001626	10	19 03 2015	202	189,33		189,33	90,92	11,25	11,25	10	30	11,25	0,00	1,88	361	6,29	2,20%	1,88
723	00003112 , Эстакада кабельная	00003112	10	30 11 2015	361	1 600,41		1 600,41	1170,39	53,20	53,20	10	30	53,20	0,00	25,16	361	53,20	2,20%	25,16
724	00003640 , Система передачи информации для оборудования СДТУ	00003640	8	31 10 2021	300	2 682,37		2 682,37	2449,90	107,29	107,29	8	25	107,29	0,00	52,72	300	107,29	2,20%	0,00
725	00003313 , Сети электроснабжения 0,4кВ от ТП №411 и ТП №412 до объектов ИЖС с	00003313	10	06 09 2017	300	4 218,19		4 218,19	3163,64	168,73	168,73	10	30	168,73	0,00	67,74	361	140,22	2,20%	67,74

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
	строительными номерами с 1 по 77																			
726	00003311 , КЛ 0,4кВ от ТП284 до вводных устройств потребителя	00003311	10	30 09 2017	361	498,19		498,19	394,69	16,56	16,56	10	30	16,56	0,00	8,50	361	16,56	2,20%	8,50
727	00003392 , Электрические сети 0,4кВ	00003392	10	03 11 2017	300	10 769,84		10 769,84	8149,18	430,79	430,79	10	30	430,79	0,00	174,54	361	358,00	2,20%	174,54
728	00003688 , ЛЭП 6кВ от ПС Горная ф 6-2-2. . .	00003688	6	31 12 2022	180	11 411,56		11 411,56	10650,79	760,77	0,00	6	15	760,77	0,00	225,95	180	760,77	2,20%	225,95
729	00003689 , ЛЭП 6кВ от ПС Горная ф 6-1-4. . .	00003689	6	31 12 2022	180	13 595,25		13 595,25	12688,90	906,35	0,00	6	15	906,35	0,00	269,19	180	906,35	2,20%	269,19
730	00003686 , КРУ 10, , ,	00003686	7	31 12 2022	240	53 521,43		53 521,43	50845,36	2 676,07	0,00	7	20	2 676,07	0,00	1089,16	240	2676,07	2,20%	1089,16
731	00003687 , Сооружение линейное электротехническое оптайка от ВЛЗ-10 кВ ф 10-1-П, . ,	00003687	6	31 12 2022	180	10 438,17		10 438,17	9742,30	695,88	0,00	6	15	695,88	0,00	206,68	180	695,88	2,20%	206,68
732	00003394 , КЛ напряжением 10кВ	00003394	10	03 11 2017	361	943,65		943,65	752,83	31,37	31,37	10	30	31,37	0,00	16,22	361	31,37	2,20%	16,22
733	00003395 , Сети электроснабжения 0,4кВ от ТП №398 до объектов ИЖС ул Солнечная с 1-29 ул Тенистая, с 1-6 ул Клу	00003395	10	06 12 2017	300	2 176,52		2 176,52	1654,15	87,06	87,06	10	30	87,06	0,00	35,43	361	72,35	2,20%	35,43
734	00003490 , ЗДАНИЕ ПОДСТАНЦИИ 110/6 КВ И ПИТАЮЩАЯ ВЛ-110КВ К ПОДСТАНЦИИ L-600М Б/У Вистяжная	00003490	10	31 12 2018	361	20 271,09		20 271,09	16901,93	673,83	673,83	10	30	673,83	0,00	364,43	361	673,83	2,00%	364,43
735	00000681, Охранно-пожарная сигнализация и контроль доступа, пр-т Октябрьский 53/2, 8 этаж	00000681	4	22 10 2013	122	256,54		256,54	0,00	0,00	17,37	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
736	00000664, Охранно-пожарная сигнализация и контроль доступа, 042-СБ	00000664	4	02 09 2013	123	206,24		206,24	0,00	0,00	13,85	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
737	00000563, Охранно-пожарная сигнализация и контроль доступа, пр-т Октябрьский 53/2, Гараж	00000563	4	09 04 2013	128	175,80		175,80	0,00	0,00	11,35	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
738	00000558, Охранно-пожарная сигнализация и контроль доступа, пр-т Октябрьский 53/2, 4 этаж	00000558	4	18 03 2013	129	210,96		210,96	0,00	0,00	13,51	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
739	00000557, Охранно-пожарная сигнализация и контроль доступа, пр-т Октябрьский 53/2, 3 этаж	00000557	4	18 03 2013	129	326,55		326,55	0,00	0,00	20,91	4	7	0,00	0,00	0,00	84	0,00	2,20%	0,00
740	00003232 , Сервер DL380Gen9 2*E5-2620v4 (2/10Core 2.1GHz-20MB) 8-Core (2 пак) /2 8ГБ DDR4 /P440ar (2 Gb) FBWC RAID	00003232	2	31 12 2016	84	1 402,52		1 402,52	0,00	0,00	138,06	2	3	0,00	0,00	0,00	36	0,00	2,20%	0,00
741	00000343, Сервер IBM	00000343	2	15 09 2010	159	1 570,04		1 570,04	0,00	0,00	88,60	2	3	0,00	0,00	0,00	36	0,00	2,20%	0,00
742	Строительство интеллектуальной системы учета электроэнергии СНТ "Истугаш" (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)		2	30 09 2023	36	9 875,48		9 875,48	9052,52	3 291,83	0,00	2	3	3 291,83	0,00	0,00	36	0,00	2,20%	0,00
743	Приобретение пункта автоматического регулирования напряжения для ВЛ-10 кВ п Усть-Серта (ввод - 2023 г.)		3	31 08 2023	60	5 823,02		5 823,02	5434,82	1 164,60	0,00	3	5	1 164,60	0,00	0,00	60	0,00	2,20%	0,00
744	00001012, ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВЭ35-630	00001012	7	19 03 2015	141	2 234,31		2 234,31	760,62	190,15	226,49	7	20	190,15	0,00	12,86	240	111,72	2,20%	0,00
745	00001013, ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВЭ35-630	00001013	7	19 03 2015	141	1 159,89		1 159,89	394,86	98,71	119,05	7	20	98,71	0,00	6,77	240	57,99	2,20%	0,00
746	00001011, ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВЭ35-630	00001011	7	19 03 2015	141	2 234,17		2 234,17	760,57	190,14	226,48	7	20	190,14	0,00	12,86	240	111,71	2,20%	0,00
747	00003664 , ВЛ 0,4 кВ (сектор 2)	00003664	4	30 06 2022	124	1 528,27	31 12 2022	2 378,45	2263,36	230,17	283,08	4	7	230,17	0,00	39,27	84	339,78	2,20%	39,27
748	00003665 , ВЛ 0,4 кВ (сектор 3)	00003665	4	30 06 2022	24	196,68	30 11 2022	270,51	202,88	67,63	53,06	4	7	67,63	0,00	0,51	84	38,64	2,20%	0,51
749	00003281 , ВЛ 10кВ 646м	00003281	6	30 04 2017	180	2 996,27	31 12 2021	3 541,61	2203,67	236,11	252,53	6	15	236,11	0,00	43,70	180	236,11	2,20%	43,70
750	00000766, ВЛ 10кв фид 10-1-Л	00000766	7	19 03 2015	212	174,82	30 11 2020	6 325,02	3550,36	358,02	522,41	7	20	358,02	0,00	98,54	240	316,25	2,20%	98,54
751	00003114 , ВЛ 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Новоколбинская" до ПС 35/6 кВ "Турапская"	00003114	6	09 12 2015	180	24 974,54	31 12 2018	40 508,90	21604,75	2 700,59	2 772,26	6	15	2 700,59	0,00	391,41	180	2700,59	2,20%	391,41
752	00000768, ВЛ ф 10-21-Л отпайка	00000768	7	19 03 2015	165	4,52	31 12 2016	2 493,92	1088,25	181,38	207,78	7	20	181,38	0,00	20,86	240	124,70	2,20%	20,86
753	00003427 , ВЛ-35-НЧ-1,2	00003427	6	31 12 2017	180	2 899,40	30 09 2022	43 567,55	29045,03	2 904,50	3 098,16	6	15	2 904,50	0,00	581,49	180	2904,50	2,20%	581,49
754	00000769, ВЛ-6кВ от ВЛ 6-18-Н до фид 8ПС для резервного питания ПС4 с ПС 37	00000769	6	19 03 2015	206	33,95	31 05 2022	1 177,73	646,04	68,61	94,98	6	15	68,61	0,00	16,52	180	78,52	2,20%	16,52

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб.	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
755	00003557 , Внутриплощадная сеть электропередач 10кВ и СТП-3	00003557	6	28.02.2020	180	304,17	30.09.2020	2 331,49	1891,09	155,43	160,90	6	15	155,43	0,00	37,82	180	155,43	2,20%	37,82
756	00003560 , Временная воздушная линия 10кВ и ТП 336	00003560	6	28.02.2020	180	815,83	30.09.2021	10 376,79	8416,73	691,79	767,01	6	15	691,79	0,00	180,82	180	691,79	2,20%	0,00
757	00000787, Здание службы электрических сетей	00000787	8	19.03.2015	201	32,76	30.11.2018	839,34	450,99	50,11	63,61	8	25	50,11	0,00	10,64	300	33,57	2,20%	10,64
758	00001300, Камера КСО 285-13-400	00001300	6	19.03.2015	141	187,65		187,65	63,88	15,97	15,97	6	15	15,97	0,00	1,00	180	12,51	2,20%	0,00
759	00001301, Камера КСО 285-15Т-400	00001301	6	19.03.2015	141	187,12		187,12	63,70	15,92	15,92	6	15	15,92	0,00	0,99	180	12,47	2,20%	0,00
760	00001305, Камера КСО 285-25А	00001305	6	19.03.2015	141	139,85		139,85	47,61	11,90	11,90	6	15	11,90	0,00	0,74	180	9,32	2,20%	0,00
761	00001307, Камера КСО 285-ВВ-1000	00001307	6	19.03.2015	141	270,83		270,83	92,20	23,05	23,05	6	15	23,05	0,00	1,44	180	18,06	2,20%	0,00
762	00001319, Камера КСО 285-ВВ-600	00001319	6	19.03.2015	141	254,47		254,47	86,63	21,66	21,66	6	15	21,66	0,00	1,35	180	16,96	2,20%	0,00
763	00001320, Камера КСО 285-ВВ-600	00001320	6	19.03.2015	141	254,47		254,47	86,63	21,66	21,66	6	15	21,66	0,00	1,35	180	16,96	2,20%	0,00
764	00001321, Камера КСО 285-ВВ-600	00001321	6	19.03.2015	141	254,47		254,47	86,63	21,66	21,66	6	15	21,66	0,00	1,35	180	16,96	2,20%	0,00
765	00001322, Камера КСО 285-ВВ-600	00001322	6	19.03.2015	141	254,47		254,47	86,63	21,66	21,66	6	15	21,66	0,00	1,35	180	16,96	2,20%	0,00
765	00001323, Камера КСО 285-ВВ-600	00001323	6	19.03.2015	141	254,47		254,47	86,63	21,66	21,66	6	15	21,66	0,00	1,35	180	16,96	2,20%	0,00
767	00001309, Камера КСО 285-ВВ-600	00001309	6	19.03.2015	141	254,47		254,47	86,63	21,66	21,66	6	15	21,66	0,00	1,35	180	16,96	2,20%	0,00
768	00001324, Камера КСО 285-ВВ-600	00001324	6	19.03.2015	141	254,47		254,47	86,63	21,66	21,66	6	15	21,66	0,00	1,35	180	16,96	2,20%	0,00
769	00001325, Камера КСО 285-ВВ-600	00001325	6	19.03.2015	141	254,47		254,47	86,63	21,66	21,66	6	15	21,66	0,00	1,35	180	16,96	2,20%	0,00
770	00001316, Камера КСО 285-ВВ-600	00001316	6	19.03.2015	141	254,47		254,47	86,63	21,66	21,66	6	15	21,66	0,00	1,35	180	16,96	2,20%	0,00
771	00003309 , Комплектная трансформаторная подстанция 400кВа ТП284	00003309	7	30.09.2017	240	882,19	30.09.2018	1 201,38	886,02	60,07	58,67	7	20	60,07	0,00	17,26	240	60,07	2,20%	17,26
772	00000833, ЛЭП 6-кВ, 6-12-СУ	00000833	7	19.03.2015	81	7,61	31.12.2022	1 924,19	1268,69	84,58	0,45	7	20	84,58	0,00	0,01	240	96,21	2,20%	0,01
773	00000827, ЛЭП 6кВ ,6-11-Т	00000827	7	19.03.2015	213	240,53	31.12.2020	8 217,09	4629,35	462,93	678,26	7	20	462,93	0,00	129,20	240	410,85	2,20%	129,20
774	00000830, ЛЭП 6кВ 6-29-П	00000830	7	19.03.2015	177	3,84	31.10.2018	8 410,10	3991,24	570,18	753,06	7	20	570,18	0,00	93,13	240	420,51	2,20%	93,13
775	00003654 , ЛЭП 6кВ от ячейки №14 ПС 6кВ №8	00003654	6	30.04.2022	180	1 729,18	31.12.2022	1 972,37	1884,71	131,49	76,85	6	15	131,49	0,00	37,35	180	131,49	2,20%	37,35
776	00000834, ЛЭП 6кВ, 6-18-Н	00000834	7	19.03.2015	223	10,39	30.06.2023	1 797,36	672,84	96,72	93,24	7	20	96,72	0,00	16,94	240	89,87	2,20%	16,94
777	00000841, ЛЭПбкВ 6-16-В, ЛЭПбкВ 6-3-М	00000841	7	19.03.2015	201	7,62	31.10.2018	7 155,77	3844,89	427,21	543,35	7	20	427,21	0,00	90,93	240	357,79	2,20%	90,93
778	00000842, ЛЭПбкВ фидер 14, Лэп 6кВ фидер 36	00000842	7	19.03.2015	209	3,51	31.08.2020	4 180,86	2320,48	240,05	348,31	7	20	240,05	0,00	63,77	240	209,04	2,20%	63,77
779	00003575 , Модернизация Системы телемеханики ПС 110/6,6/6,3кВ Набережная (ЭСКК)	00003575	4	30.09.2020	48	461,90		461,90	202,08	86,61	115,47	4	7	86,61	0,00	2,00	84	65,99	2,20%	0,00
780	00001437, ОРУ-35 кв пст № 14	00001437	6	19.03.2015	150	432,27		432,27	164,26	34,58	38,24	6	15	34,58	0,00	1,27	180	28,82	2,20%	1,27
781	00001449, ОГРАЖДЕНИЕ Подстанции № 42	00001449	7	19.03.2015	153	187,77		187,77	73,64	14,73	19,26	7	20	14,73	0,00	0,52	240	9,39	2,20%	0,00
782	00001603, Подстанция 110/35/10кВ с оборудованием (Керамзитовая)	00001603	8	19.08.2015	113	2 849,97	31.12.2022	3 695,71	1985,76	220,64	170,15	8	25	220,64	0,00	44,06	300	147,93	2,20%	44,06
783	00003643 , Подстанция 35кВ ЛТУТ	00003643	6	30.11.2021	180	110 169,47	30.11.2022	110 259,75	102296,54	7 350,65	7 345,17	6	15	7 350,65	0,00	2008,07	180	7350,65	2,20%	2008,07
784	00003222 , Подстанция ПС 82-10кВ (Танай)	00003222	7	29.12.2016	240	19 451,69	31.07.2023	74 621,83	51437,24	3 731,09	4 574,59	7	20	3 731,09	0,00	1267,29	240	3731,09	2,20%	1267,29
785	00003239 , Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003239	7	31.12.2016	240	439,56	31.12.2017	522,90	366,03	26,14	26,36	7	20	26,14	0,00	7,25	240	26,14	2,20%	0,00
785	00003242 , Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003242	7	31.12.2016	240	467,26	31.12.2017	561,95	393,36	28,10	28,35	7	20	28,10	0,00	7,80	240	28,10	2,20%	0,00
787	00003245 , Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003245	7	31.12.2016	240	437,52	31.12.2017	519,71	363,79	25,99	26,20	7	20	25,99	0,00	7,21	240	25,99	2,20%	0,00
788	00003247 , Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003247	7	31.12.2016	240	437,52	31.12.2017	519,71	363,79	25,99	26,20	7	20	25,99	0,00	7,21	240	25,99	2,20%	0,00
789	00003248 , Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003248	7	31.12.2016	240	467,26	31.12.2017	561,95	393,36	28,10	28,35	7	20	28,10	0,00	7,80	240	28,10	2,20%	0,00
790	00003250 , Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003250	7	31.12.2016	240	437,52	31.12.2017	519,71	363,79	25,99	26,20	7	20	25,99	0,00	7,21	240	25,99	2,20%	0,00
791	00003251 , Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003251	7	31.12.2016	240	439,56	31.12.2017	522,90	366,03	26,14	26,36	7	20	26,14	0,00	7,25	240	26,14	2,20%	0,00
792	00003253 , Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003253	7	31.12.2016	240	437,52	31.12.2017	519,71	363,79	25,99	26,20	7	20	25,99	0,00	7,21	240	25,99	2,20%	0,00
793	00003254 , Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003254	7	31.12.2016	240	437,52	31.12.2017	519,71	363,79	25,99	26,20	7	20	25,99	0,00	7,21	240	25,99	2,20%	0,00
794	00003256 , Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003256	7	31.12.2016	240	439,56	31.12.2017	522,90	366,03	26,14	26,36	7	20	26,14	0,00	7,25	240	26,14	2,20%	0,00
795	00003257 , Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003257	7	31.12.2016	240	439,56	31.12.2017	522,90	366,03	26,14	26,36	7	20	26,14	0,00	7,25	240	26,14	2,20%	0,00
795	00003259 , Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003259	7	31.12.2016	240	437,52	31.12.2017	519,71	363,79	25,99	26,20	7	20	25,99	0,00	7,21	240	25,99	2,20%	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
797	00003237 , Разъединитель РТП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003237	7	31 12 2016	240	543,52	31 12 2017	625,70	437,99	31,29	31,50	7	20	31,29	0,00	8,67	240	31,29	2,20%	0,00
798	00003238 , Разъединитель РТП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003238	7	31 12 2016	240	538,86	31 12 2021	633,55	443,49	31,68	31,93	7	20	31,68	0,00	8,78	240	31,68	2,20%	0,00
799	00003240 , Разъединитель РТП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003240	7	31 12 2016	240	543,52	31 12 2017	625,70	437,99	31,29	31,50	7	20	31,29	0,00	8,67	240	31,29	2,20%	0,00
800	00003241 , Разъединитель РТП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003241	7	31 12 2016	240	543,52	31 12 2017	625,70	437,99	31,29	31,50	7	20	31,29	0,00	8,67	240	31,29	2,20%	0,00
801	00003243 , Разъединитель РТП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003243	7	31 12 2016	240	543,52	31 12 2017	625,70	437,99	31,29	31,50	7	20	31,29	0,00	8,67	240	31,29	2,20%	0,00
802	00003244 , Разъединитель РТП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003244	7	31 12 2016	240	543,73	31 12 2017	627,07	438,95	31,35	31,57	7	20	31,35	0,00	8,68	240	31,35	2,20%	0,00
803	00003246 , Разъединитель РТП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003246	7	31 12 2016	240	543,73	31 12 2017	627,07	438,95	31,35	31,57	7	20	31,35	0,00	8,68	240	31,35	2,20%	0,00
804	00003249 , Разъединитель РТП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003249	7	31 12 2016	240	543,52	31 12 2017	625,70	437,99	31,29	31,50	7	20	31,29	0,00	8,67	240	31,29	2,20%	0,00
805	00003252 , Разъединитель РТП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003252	7	31 12 2016	240	543,73	31 12 2017	627,07	438,95	31,35	31,57	7	20	31,35	0,00	8,68	240	31,35	2,20%	0,00
806	00003255 , Разъединитель РТП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003255	7	31 12 2016	240	538,86	31 12 2017	633,55	443,49	31,68	31,93	7	20	31,68	0,00	8,78	240	31,68	2,20%	0,00
807	00003258 , Разъединитель РТП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003258	7	31 12 2016	240	543,52	31 12 2017	625,70	437,99	31,29	31,50	7	20	31,29	0,00	8,67	240	31,29	2,20%	0,00
808	00003262 , Разъединитель РТП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003262	7	31 12 2016	240	543,73	31 12 2017	627,07	438,95	31,35	31,57	7	20	31,35	0,00	8,68	240	31,35	2,20%	0,00
809	00001744, РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО 6КВ	00001744	6	19 03 2015	153	5 567,39		5 567,39	2183,29	436,66	571,01	6	15	436,66	0,00	15,30	180	371,16	2,20%	15,30
810	00001898, РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО ОРУ-35	00001898	6	19 03 2015	129	361,13	31 12 2017	9 257,20	2583,40	861,13	1 040,15	6	15	861,13	0,00	36,29	180	617,15	2,20%	36,29
811	00003500 , Реконструкция ЗРУ-35кВ на ПС 110/35/6кВ "Волжная"	00003500	7	31 12 2018	113	45 978,27	30 04 2019	47 723,97	27451,84	5 068,03	5 074,84	7	20	5 068,03	0,00	437,36	240	2386,20	2,20%	437,36
812	00001936, СООРУЖЕНИЕ ОРУ-35 подстанции № 31	00001936	6	19 03 2015	21	224,89	31 12 2017	2 767,86	861,11	246,03	291,98	6	15	246,03	0,00	13,35	180	184,52	2,20%	13,35
813	00000855, Сооружение - ВЛ-6 10-21-Л	00000855	7	19 03 2015	81	22,53	30 06 2023	19 492,24	10473,44	1 163,72	1 299,33	7	20	1 163,72	0,00	215,88	240	974,61	2,20%	215,88
814	00000857, Сооружение - ЛЭП 6кВ. фидер 10	00000857	7	19 03 2015	12	1,53	31 08 2018	4 256,70	2162,13	270,27	345,11	7	20	270,27	0,00	50,17	240	212,84	2,20%	50,17
815	00000858, Сооружение - ЛЭП 6кВ, фидер 5, ЛЭП 6кВ фидер 4	00000858	7	19 03 2015	193	0,04	31 12 2019	1 185,27	614,13	73,70	104,58	7	20	73,70	0,00	16,06	240	59,26	2,20%	16,06
816	00000859, Сооружение - ЛЭП 6кВ. фидер 8	00000859	7	19 03 2015	189	2,00	30 09 2018	5 519,63	2803,62	350,45	450,55	7	20	350,45	0,00	65,53	240	275,98	2,20%	65,53
817	00000860, Сооружение 10-18-Л (опайка)	00000860	7	31 12 2022	269	0,09	30 08 2022	1 205,00	1205,00	53,75	0,00	7	20	53,75	0,00	0,00	240	60,25	2,20%	0,00
818	00001938, Сооружение ОРУ 35 кВ	00001938	6	19 03 2015	125	1 395,00		1 395,00	357,12	133,92	153,06	6	15	133,92	0,00	0,00	180	93,00	2,20%	0,00
819	00001943, СООРУЖЕНИЕ ОРУ-35	00001943	6	19 03 2015	153	16,17	31 07 2022	2 116,90	830,16	166,03	194,18	6	15	166,03	0,00	15,26	180	141,13	2,20%	15,26
820	00001941, СООРУЖЕНИЕ ОРУ-35	00001941	6	19 03 2015	129	5,42	31 10 2018	2 549,78	711,57	237,19	333,22	6	15	237,19	0,00	7,17	180	169,99	2,20%	7,17
821	00001942, СООРУЖЕНИЕ ОРУ-35	00001942	6	19 03 2015	153	5 562,41	30 11 2018	5 922,02	2322,36	464,47	552,79	6	15	464,47	0,00	43,54	180	394,80	2,20%	43,54
822	00001944, СООРУЖЕНИЕ ОРУ-35 кв подстанции № 34	00001944	6	19 03 2015	153	5 327,81		5 327,81	2089,34	417,87	522,28	6	15	417,87	0,00	41,36	180	355,19	2,20%	41,36
823	00002130, Трансформатор ТДН 10000	00002130	7	31 12 2022	142	6 234,80		6 234,80	6234,80	526,88	0,00	7	20	526,88	0,00	59,33	240	311,74	2,20%	59,33
824	00003685 , Трансформатор ТДН-40000/110-УХЛ1 на подстанции АЗОТ-2 (замена тр-ра ТДН-40000/110 в составе ОРУ инв №53734)	00003685	7	31 12 2022	96	46 677,21		46 677,21	0,00	5 834,65	0,00	7	15	5 834,65	0,00	0,00	180	3111,81	2,20%	0,00
825	00002132, Трансформатор ТДНС 10000/35/6	00002132	6	19 03 2015	129	366,03		366,03	102,15	34,05	45,28	6	15	34,05	0,00	0,04	180	24,40	2,20%	0,04
826	00002159, Трансформатор ТМ-40/0.4	00002159	7	19 03 2015	117	30,60		30,60	6,28	3,14	3,91	7	20	3,14	0,00	0,00	240	1,53	2,20%	0,00
827	00003668 , Трансформаторный пункт 6 - 20/0,4кВ (КТП-400кВА)	00003668	7	30 06 2022	60	370,86		370,86	333,78	74,17	37,09	7	20	74,17	0,00	5,17	240	18,54	2,20%	5,17
828	00003667 , Трансформаторный пункт 6 - 20/0,4кВ (КТП-630кВА)	00003667	7	30 06 2022	60	282,97		282,97	254,68	56,59	28,30	7	20	56,59	0,00	3,94	240	14,15	2,20%	3,94
829	00002419, Щит управления ЩСН	00002419	5	19 03 2015	117	692,60		692,60	142,07	71,04	79,15	5	10	71,04	0,00	0,26	120	69,26	2,20%	0,00
830	00002420, Щит учета Awh1	00002420	5	19 03 2015	117	364,70		364,70	74,81	37,41	41,68	5	10	37,41	0,00	0,14	120	36,47	2,20%	0,00
831	00002421, Щит учета Awh2	00002421	5	19 03 2015	117	364,38		364,38	74,74	37,37	41,64	5	10	37,37	0,00	0,14	120	36,44	2,20%	0,00
832	00002175, Трансформатор ТМГ-63/6/0,23 У/УН-0 УХЛ1	00002175	7	19 03 2015	159	69,93		69,93	0,00	4,94	0,00	7	20	4,94	0,00	0,00	240	3,50	2,20%	0,00
833	00001392, КТП-Т В/К 160/10/0.4-0.8	00001392	7	19 03 2015	163	260,86		260,86	0,00	19,20	0,00	7	20	19,20	0,00	0,00	240	13,04	2,20%	0,00
834	00002796, Здание управления	00002796	8	19 03 2015	201	1 483,75	31 12 2018	2 006,13	1077,92	119,77	128,77	8	25	119,77	0,00	21,35	300	80,25	2,00%	21,35
835	00003586 , АВТОМОБИЛЬ TOYOTA LAND CRUISER 150 г/н Т 198 КХ142	00003586	5	08 12 2020	85	3 580,76		3 580,76	2864,61	354,12	52,39	5	10	354,12	0,00	0,00	120	0,00	2,20%	0,00
836	00003627 , Автомобиль VOLKSWAGEN MULTIVAN С 290 НА 142	00003627	3	26 05 2021	37	4 086,47		4 086,47	2792,42	624,57	75,12	3	5	624,57	0,00	0,00	60	817,29	2,20%	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
837	00003072, АВТОМОБИЛЬ ЛЕГКОВОЙ LEXUS LX570 (2015г.)	00003072	5	15 10 2015	110	4 584,13		4 584,13	1298,84	315,86	118,97	5	10	315,86	0,00	0,00	120	0,00	2,20%	0,00
838	Исключительное право на web-сайт (домен sdsenergo.ru)		3	30 09 2019	60	670,00		670,00	234,50	70,40	92,25	3	5	70,40	0,00	0,00	60	134,00	2,20%	0,00
839	00003614 , ИСТОЧНИК БЕСПЕРЕБОЙНОГО ПИТАНИЯ APC SMART-UPS SRT SRT6KRMXL 6000VA	00003614	3	31 12 2020	48	305,37		305,37	183,22	53,48	52,55	3	5	53,48	0,00	0,00	60	61,07	2,20%	0,00
840	00000579, Локальная вычислительная сеть	00000579	2	26 06 2013	138	472,12		472,12	0,00	28,76	28,81	2	3	28,76	0,00	0,00	36	157,37	2,20%	0,00
841	00000549, Локальная вычислительная сеть	00000549	2	29 12 2012	144	609,44		609,44	0,00	35,58	38,07	2	3	35,58	0,00	0,00	36	203,15	2,20%	0,00
842	00000680, Система видеонаблюдения г Кемерово пр-т Октябрьский 53/2	00000680	4	10 10 2013	134	950,10		950,10	0,00	59,60	59,38	4	7	59,60	0,00	0,00	84	135,73	2,20%	0,00
843	00003703 , ВЛ-110кВ от ПС 220/110/35кВ "Сокуловская" до ПС 110/35/6кВ "Вольная"	00003703	6	31 07 2023	180	21 237,00		21 237,00		1 415,80		6	15	1 415,80	0,00	438,66	180	1415,80	2,20%	438,66
844	00003694 , КТП-400кВА Замена КТП СНТ Чистугаш 400 кВА (инв №00003668)	00003694	7	31 05 2023	60	1 317,59		1 317,59		263,52		7	20	263,52	0,00	22,71	240	65,88	2,20%	22,71
845	00003693 , КТП-630кВА Замена КТП СНТ Чистугаш 630 кВА (инв №00003667)	00003693	7	31 05 2023	60	1 571,12		1 571,12		314,22		7	20	314,22	0,00	27,08	240	78,56	2,20%	27,08
846	00003691 , ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ-6кВ ПС 110кВ Центральная до ТП 6/0,4кВ 100кВА для электроснабжения очистных сооружений №2	00003691	6	30 04 2023	180	2 784,76		2 784,76		185,65		6	15	185,65	0,00	56,50	180	185,65	2,20%	56,50
847	00003695 , ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ-6кВ ПС 110кВ Центральная до ТП 6/0,4кВ 100кВА для электроснабжения поста охраны №1	00003695	6	31 05 2023	180	8 736,46		8 736,46		582,43		6	15	582,43	0,00	178,32	180	582,43	2,20%	178,32
848	00003690 , ЛЭП 6кВ от линейных ячеек РУ-6кВ ПС 35кВ Горная до ТП 6/0,4кВА для электроснабжения поста охраны №8	00003690	6	28 02 2023	180	5 058,40		5 058,40		337,23		6	15	337,23	0,00	101,39	180	337,23	2,20%	101,39
849	00003697 , Оттайка от ВЛ 0,4кВ, расположенная по адресу п Новосафоновский до жилого дома по ул Дорожная, 12-2	00003697	6	31 05 2023	180	106,17		106,17		7,08		6	15	7,08	0,00	2,17	180	7,08	2,20%	2,17
850	00003696 , Оттайка от ВЛ 0,4кВ, расположенная по адресу п Новосафоновский до жилого дома по ул Дорожная, 3	00003696	6	31 05 2023	180	109,52		109,52		7,30		6	15	7,30	0,00	2,24	180	7,30	2,20%	2,24
851	00003698 , Прибор симметр [illegible]	00003698	3	30 06 2023	60	191,08		191,08		38,22		3	5	38,22	0,00	0,00	60	38,22	2,20%	0,00
852	00003701 , Электрические сети ВЛ-110кВ к подстанции 110/6/6,3кВ "Набережная"	00003701	6	31 07 2023	180	32 622,00		32 622,00		2 174,80		6	15	2 174,80	0,00	0,00	180	2174,80	2,20%	0,00
853	00003702 , Электроподстанция ПС 110/6/6,3кВ "Набережная"	00003702	6	31 07 2023	180	62 830,33		62 830,33		4 188,69		6	15	4 188,69	0,00	1297,80	180	4188,69	2,20%	1297,80
854	00003686, КРУ 10 (Реконструкция ЗРУ-10кв, ПС 110/10кв" Керамзитовая" (замена ячеек КРУ-10) инв №00001603)	00003686	7	28 02 2023	240	1 338,51		1 338,51		66,93		7	20	66,93	0,00	27,48	240	66,93	2,20%	27,48
855	00000834, Реконструкция ЛЭП 6кВ, 6-18-Н	00000834	7	30 06 2023	124	643,19		643,19		62,24		7	20	62,24	0,00	12,78	240	32,16	2,20%	12,78
856	00003737, Приобретение источника бесперебойного питания 5кВт (ввод - 2023 г.)	00003737	3	31 08 2023	60	245,83		245,83		49,17		3	5	49,17	0,00	0,00	60	49,17	2,20%	0,00
857	00003729, Строительство ВЛЗ-6 кВ с кабельными вставками 6 кВ ф 14 от ПС №37 до ТП ПТУ	00003729	6	31 08 2023	180	21 644,58		21 644,58		1 442,97		6	15	1 442,97	0,00	449,73	180	1442,97	2,20%	449,73
858	00003730, ВЛ 6 кВ ПС 35 кВ Горная - т. Таежная	00003730	6	31 08 2023	180	15 944,24		15 944,24		1 062,95		6	15	1 062,95	0,00	331,29	180	1062,95	2,20%	331,29
859	00003733, ЛЭП 6кв от линейной ячейки РУ 6кв ПС 110кв Вольная до КТП 6/0,4кв 160кВА для электроснабжения АБК	00003733	6	31 08 2023	180	16 108,24		16 108,24		1 073,88		6	15	1 073,88	0,00	334,69	180	1073,88	2,20%	334,69
860	00003728, ВЛ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная - пост ЭЦ	00003728	6	31 08 2023	180	4 409,73		4 409,73		293,98		6	15	293,98	0,00	91,62	180	293,98	2,20%	91,62
861	00003731, ЛЭП 6кв от проект-ой ЛЭП 6кв на АБК ШУ Майское до КТП 6/0,4кв 160кВА для электроснабжения поста охраны (инв 00003731)	00003731	6	31 08 2023	180	10 234,00		10 234,00		682,27		6	15	682,27	0,00	212,64	180	682,27	2,20%	212,64

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
862	00003732, КТП 6/0,4кв 16квА ШУ Майское для электроснабжения поста охраны (инв 00003732)	00003732	7	31 08 2023	240	698,39		698,39		34,92		7	20	34,92	0,00	14,72	240	34,92	2,20%	14,72
863	00003734, КТП 6/0,4кв 160кВА для электроснабжения АБК (инв 00003734)	00003734	7	31 08 2023	240	2 202,26		2 202,26		110,11		7	20	110,11	0,00	46,43	240	110,11	2,20%	46,43
864	00003735, ЛЭП 10 кВ от ячейки №10 ПС 110 кВ Керамзитовая до РУ 10кВ (инв 00003735)	00003735	6	31 08 2023	180	6 702,02		6 702,02		446,80		6	15	446,80	0,00	139,25	180	446,80	2,20%	139,25
865	00003736, ЛЭП 10 кВ от ячейки №28 ПС 110 кВ Керамзитовая до РУ 10кВ (инв 00003736)	00003736	6	31 08 2023	180	5 305,98		5 305,98		353,73		6	15	353,73	0,00	110,25	180	353,73	2,20%	110,25
866	ЛЭП 6 кВ для Шахта №12		6	31 12 2023	180	15 602,90		15 602,90		0,00		6	15	0,00	0,00	0,00	180	0,00	2,20%	0,00
867	Строительство ВЛЗ-6 кВ с кабельными вставками 6 кВ в 14 от ПС №37 до ТП ПГУ		6	30 11 2023	180	3 575,57		3 575,57		238,37		6	15	0,00	2,02	75,60	180	0,00	2,20%	0,00
868	Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-1 ТДН-15000 кВА 35/6 кВ на ТДН-10000 кВА 35/6 на ПС 35/6 кВ № 5		7	30 09 2024	240	15 231,06		15 231,06		190,39		7	20	0,00		0,00	240	0,00	2,20%	0,00
869	Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-2 ТДНС-10000 кВА на ПС 110/10 кВ "Керамзитовая (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)		7	30 09 2024	240	30 444,06		30 444,06		380,55		7	20	0,00		0,00	240	0,00	2,20%	0,00
870	Реконструкция ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ № 41 с установкой блок-модуля 35 кВ (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)		7	31 12 2024	240	43 606,41		43 606,41		0,00		7	20	0,00		0,00	240	0,00	2,20%	0,00
871	Реконструкция ЗРУ-6 кВ ПС 60,4 кВ № 32 с устройствами РЗиА, установкой ШОТ (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)		7	31 12 2024	240	13 633,80		13 633,80		0,00		7	20	0,00		0,00	240	0,00	2,20%	0,00
872	Реконструкция сооружения ЛЭП 6 кВ 6-52-П проектными работами с заменой провода на марку СИП и установкой реклоузеров (с технологией Smart Grid) на отходящих линиях (1 шт.) (ПИР, СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)		6	30 11 2023	180	4 119,36		4 119,36		0,00		6	15	0,00		0,00	180	0,00	2,20%	0,00
873	Реконструкция сооружения ЛЭП 6 кВ 6-3-М с проектными работами с заменой деревянных опор и провода на марку СИП и установкой реклоузеров (с технологией Smart Grid) на отходящих линиях (2 шт.) (ПИР, СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)		6	30 11 2023	180	5 466,53		5 466,53		364,44		6	15	0,00		115,59	180	0,00	2,20%	0,00
874	Замена устаревшего и выработавшего свой срок ларка радиостанций (технологическая связь) 35 штук (СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)		7	31 10 2023	240	5 183,91		5 183,91		259,20		7	20	0,00		0,00	240	0,00	2,20%	0,00
875	Устройство маслоприемников, маслоотводов и маслосборников закрытого типа на ПС 35/6 кВ № 41 для трансформаторов силовых ТДНС-10000/35 УХЛ1 (инв № 00002126, 0002127) (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)		7	30 11 2023	240	3 584,80		3 584,80		0,00		7	20	0,00		0,00	240	0,00	2,20%	0,00
876	Строительство интеллектуальной системы учета электроэнергии коттеджного поселка "Журавлевы горы" (ПИР - 2021 г., СМР, ввод - 2023 г)		2	31 10 2023	36	11 414,38		11 414,38		3 804,79		2	3	0,00		0,00	36	0,00	2,20%	0,00
877	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ сектор Б" (инв №00003663) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023г.)		6	31 10 2023	180	2 269,86		2 269,86		151,32		6	15	0,00		47,72	180	0,00	2,20%	0,00
878	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ сектор В" (инв №00003664) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023г.)		6	31 10 2023	180	11 447,23		11 447,23		763,15		6	15	0,00		166,39	180	0,00	2,20%	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс руб	Основание изменения первоначальной стоимости (название и реквизиты, страницы в материалах дела) Дата проведения реконструкции, модернизации	Первоначальная стоимость с учетом изменения, тыс руб	Остаточная стоимость на начало периода, тыс.руб	Амортизация за расчетный период (план), руб	Фактическая амортизация за отчетный период, руб	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб	Отклонение	Налог на имущество на 2024 год(план предприятия)	Срок полезного использования по 1178, мес	Амортизация по 1178, руб	Налоговая ставка, %	Налого на имущество по предложению эксперта на 2024 год
879	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ "сектор Г" (инв №00003665) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)		6	31 10 2023	180	2 407,61		2 407,61		160,51		6	15	0,00		50,61	180	0,00	2,20%	0,00
880	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ "сектор Д" (инв №00003666) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)		6	31 10 2023	180	4 019,64		4 019,64		267,98		6	15	0,00		84,50	180	0,00	2,20%	0,00
881	Реконструкция подстанции 35/6 кВ №6 в части замены РЗА (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)		7	30 09 2023	240	17 242,83		17 242,83		862,14		7	20	0,00		365,12	240	0,00	2,20%	0,00
882	Приобретение системы защиты персональных данных (ввод - 2023 г.)		2	30 09 2023	36	633,01		633,01		147,81		2	3	0,00		0,00	36	0,00	2,20%	0,00
883	)0003739 , ПС 110/35/6кВ "Вольная"	00003739	6	15.09.2023	180	81 080,82		81 080,82		5 405,39		6	15	5 405,39		1694,59	180	5405,39	2,20%	1694,59
ИТОГО	**подано осенью 2й этап**									**198 293,83**	**159 824,32**	**5 454,00**	**14 256,19**	**190 727,78**	**4,05**	**37 451,18**	**170 824,34**	**175734,60**	**21,41**	**34 350,78**