

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по материалам, представленным ООО «ЭнергоПаритет»
(ИНН 4205262491) для определения величины необходимой валовой
выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии
на потребительский рынок на 2026 год**

КЕМЕРОВО

2025

Оглавление

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов	4
2. Общая характеристика предприятия	6
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	7
5. Заключение о соответствии ООО «ЭнергоПаритет» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184.....	10
6. Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)	12
7. Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования	13
8. Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год.....	16
9. Анализ фактического объема условных единиц за 2024 год.....	20
10. Баланс электрической энергии (мощности) ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год.....	23
11. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.....	26
11.1 Подконтрольные расходы	29
11.2.Неподконтрольные расходы	36
Плата за аренду имущества и лизинг.....	37
Налоги.....	49
Отчисления на социальные нужды	51
Амортизация	52
Заключение РЭК Кузбасса о документальной обоснованности проекта изменения инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на период 2023 - 2032 гг.....	55
12. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования на 2025 год.....	57
Прочие неподконтрольные расходы	57
Выпадающие доходы по техническому присоединению по п.87 Основ ценообразования.....	59
Налог на прибыль.....	66

13. Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	66
14. Расчетная предпринимательская прибыль.....	71
15. Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования.....	71
15.1. Корректировка подконтрольных расходов за 2024 год. Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов за 2024 год.....	75
15.2. Корректировка неподконтрольных расходов за 2024 год.....	93
15.3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.....	99
15.4. Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период. Заключение РЭК Кузбасса по результатам анализа технико-экономической обоснованности инвестиционных проектов, включенных в отчет о выполнении инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» за 2024 год.....	101
15.5. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.....	109
16. Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества	112
17. Расчёт необходимой валовой выручки на 2025 год в соответствии с методическими указаниями 98-э.....	114
18. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.....	114
19. Заключение	114
Приложение 1.	
Приложение 2.	
Приложение 3.....	
Приложение 4.....	
Приложение 5.....	

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным ООО «ЭнергоПаритет», ИНН 4205262491 (далее – Предприятие), в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее РЭК) для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (долгосрочный период 2023-2032 гг).

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»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

- Приказ ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней»;

- 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» (далее – Методические указания № 421-э);

- 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 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 за 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 заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 13 449,57 у.е.

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 предприятием информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса (далее – РЭК) видам деятельности на 2026 год.

Определение необходимой валовой выручки предложений предприятия производится методом долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом определены 2023-2032 годы.

Размер подконтрольных расходов предложений предприятия на 2026 год определялся в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования методом индексации базового уровня подконтрольных расходов, определенного на период 2023-2032 годы (Методические указания № 98-э). При определении

размера базового уровня подконтрольных расходов учитывались результаты деятельности предприятия в предшествующих периодах регулирования, в том числе с учётом разъяснений ФАС России, направленных письмами от 19.06.2017 №ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования» и от 27.11.2018 №ВК/96651/18 «Об исполнении законодательства и соблюдении параметров Прогноза».

Экспертная оценка экономической обоснованности неподконтрольных расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2026 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, Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. №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, 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.

Материалы по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 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.

В соответствии с Постановлением от 06.07.1998 № 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 электроэнергетики, представленные в рамках подачи заявки

на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2026 год (Таблица 1).

Предприятие ведет отдельный 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»

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 видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
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	2 867 594,00	2 867 594,00	2 863 475,00	4 119,00	0,00	1 860 768,00	1 860 768,00	1 860 115,00	653,00	0,00	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	2 723 464,00	2 723 464,00	2 721 898,00	1 566,00	0,00	1 410 593,00	1 410 893,00	1 410 858,00	35,00	0,00	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	144 130,00	144 130,00	141 577,00	2 553,00	0,00	449 875,00	449 875,00	449 257,00	618,00	0,00	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	130 820,00	130 820,00	130 820,00	0,00	0,00	104 715,00	104 715,00	104 715,00	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	13 310,00	13 310,00	10 757,00	0,00	0,00	345 160,00	345 160,00	344 542,00	618,00	0,00	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	12 740,00	12 740,00	12 740,00	0,00	0,00	6 623,00	6 623,00	6 623,00	6 623,00	0,00	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	7 414,00	7 414,00	7 414,00	0,00	0,00	1 680,00	1 680,00	1 680,00	0,00	0,00	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	412 464,00	412 464,00	412 464,00	0,00	0,00	152 767,00	152 767,00	152 767,00	0,00	0,00	
Доходы от участия в др. организации	тыс. руб.		246 841,00	246 841,00	246 841,00	0,00	0,00	121 138,00	121 138,00	121 138,00	0,00	0,00	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	184 259,00	184 259,00	181 706,00	0,00	0,00	381 732,00	381 732,00	381 114,00	618,00	0,00	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	45 473,00	45 473,00	45 473,00		0,00	82 473,00	82 473,00	82 349,00	124,00		
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	138 786,00	138 786,00	136 233,00	2 553,00	0,00	299 259,00	299 259,00	298 765,00	494,00	0,00	
текущий	тыс. руб.												
отложенный	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочее	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Чистая прибыль		130	2 867 594,00	2 867 594,00	2 863 475,00	4 119,00	0,00	1 860 768,00	1 860 768,00	1 860 115,00	653,00	0,00	
Справочно:			2 723 464,00	2 723 464,00	2 721 898,00	1 566,00	0,00	1 410 593,00	1 410 893,00	1 410 858,00	35,00	0,00	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	144 130,00	144 130,00	141 577,00	2 553,00	0,00	449 875,00	449 875,00	449 257,00	618,00	0,00	
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	130 820,00	130 820,00	130 820,00	0,00	0,00	104 715,00	104 715,00	104 715,00	0,00	0,00	

5. Заключение о соответствии ООО «ЭнергоПаритет» 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 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. Свидетельства на право собственности;
3. Приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств;
4. Утвержденные схемы электроснабжения;
5. Акты приемки-передачи основных средств;
6. Перечни электротехнического оборудования и линий электропередач с техническими характеристиками (МВА, км).

Анализ документов показал наличие у предприятия объектов электросетевого хозяйства, находящихся как в собственности, так и в аренде.

Ниже приведен анализ рассмотрения документов, представленных организацией на тарифное регулирование на 2026 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 150 МВА.

Согласно представленных документов организация владеет трансформаторами, суммарная мощность которых превышает минимально требуемое количество – 503,51 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 300 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 – 77,01 км.;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 21,56 км.;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 323,03 км.;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ – 45,19 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 «ЭнергоПаритет» (3842) 45-30-60.

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

Официальный сайт ООО «ЭнергоПаритет» <http://eparitet.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 «ЭнергоПаритет» 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 «ЭнергоПаритет» относится к организациям, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

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

Для оценки финансового состояния экспертами были проанализированы следующие материалы, представленные предприятием:

- бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2024 год (эл. носитель прил.3 файл №1),
- аудиторское заключение независимого аудитора (эл. носитель прил.3 файл №2),
- оборотно-сальдовые ведомости за 2024 год по счетам 20.01, 26.01, 90, 91, 08 (эл. носитель прил.3 файл №3 - №7)

Согласно приведенному анализу бухгалтерской отчетности за 2024 год, представленной предприятием, в рамках тарифного дела для подтверждения полученных доходов и понесенных расходов по регулируемому виду деятельности (передача электрической энергии) чистая выручка предприятия за анализируемый период увеличилась на 1 006 826 тыс. руб. или 54,1% (с 1 860 768 до 2 867 594 тыс. руб.). Основная деятельность, ради осуществления которой было создано предприятие, за анализируемый период была прибыльной.

Себестоимость реализованной продукции предприятия за анализируемый период увеличилась на 1 338 676,000 тыс. руб. или 88,3% (с 1 515 608 до 2 854 284 тыс. руб.). Как следствие этого, эффективность основной деятельности предприятия снизилась, так как темп изменения выручки отставал от темпа изменения себестоимости реализованной продукции.

Валовая прибыль Предприятия за анализируемый период уменьшилась на 305 745 тыс. руб. или 68,0% (с 449 875 до 144 130 тыс. руб.). В конце периода в структуре совокупных доходов, полученных от осуществления всех видов деятельности предприятия, наибольший удельный вес приходился на доходы от основной деятельности.

В начале анализируемого периода предприятие имело прибыль от основной деятельности в размере 345 160,000 тыс. руб. Результат от прочей деятельности при этом составил 36 572,000 тыс. руб. В конце анализируемого периода предприятие имело прибыль от основной деятельности в размере 13 310 тыс. руб. Результат от прочей деятельности при этом составил 170 949 тыс. руб.

От осуществления всех видов деятельности в конце анализируемого периода предприятие получило прибыль в размере 184 259 тыс. руб., что на 51,7% меньше прибыли в начале периода, составившей 381 732 тыс. руб. Налоговые и иные обязательные платежи в конце анализируемого периода занимали 31,0% в величине прибыли до налогообложения. Наличие в анализируемом периоде у предприятия чистой прибыли свидетельствует об имеющемся источнике пополнения оборотных средств. Анализ финансовых показателей представлен в таблице ниже.

Таблица 2

Финансовые показатели организации, (тыс.руб.)

Наименование показателя	за 2023 г.		за 2024 г.		Отклонение	
	Абсолют.	%	Абсолют.	%	Абсолют.	%
1	2	3	4	5	6 = 4 - 2	7 = 5 - 3
Чистая выручка	1 860 768,000	92,1	2 867 594,000	87,1	1 006 826,000	-5,0
Себестоимость	1 410 893,000	69,8	2 723 464,000	82,7	1 312 571,000	12,9
Валовая прибыль	449 875,000	22,3	144 130,000	4,4	-305 745,000	-17,9
Полная себестоимость	1 515 608,000	75,0	2 854 284,000	86,7	1 338 676,000	11,7
в том числе						
коммерческие расходы	0,000	0,0	0,000	0,0	0,000	0,0
управленческие расходы	104 715,000	5,2	130 820,000	4,0	26 105,000	-1,2
Результат от основной деятельности	345 160,000	17,1	13 310,000	0,4	-331 850,000	-16,7
Прочие доходы	159 390,000	7,9	425 204,000	12,9	265 814,000	5,0
Прочие расходы	122 818,000	6,1	254 255,000	7,7	131 437,000	1,6
Результат от прочей деятельности	36 572,000	1,8	170 949,000	5,2	134 377,000	3,4
Прибыль (убыток) до налогообложения	381 732,000	18,9	184 259,000	5,6	-197 473,000	-13,3
Налог на прибыль и обязательные платежи	82 473,000	4,1	57 113,000	1,7	-25 360,000	-2,4
Чистая прибыль (убыток)	299 259,000	14,8	138 786,000	4,2	-160 473,000	-10,6
Справочно: Всего доходов	2 020 158,000	100,0	3 292 798,000	100,0	1 272 640,000	0,0

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 за 2024 год и на 2026 год (материалы по техническим вопросам, эл. носитель прил. 4) экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При

анализе экспертами были учтены также показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (2023г.) и утвержденные показатели на 2025 год.

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

В 2024 г. произошло увеличение полезного отпуска относительно факта за 2023 г. на 257 206,52 тыс. кВт*ч, что составило 35% от факта предыдущего периода. На 2026г. прогнозируется увеличение полезного отпуска в размере 540 561,79 тыс. кВт*ч или 46% от уровня 2025г. При этом по условным единицам в 2026 году по сравнению с 2025 годом наблюдается снижение, которое составило 129,81 у.е., или 1,2%.

Таблица 3

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

Наименование показателя	Утверждено на 2023год	Утверждено на 2024год	Отклонение (2024/2023), %	Утверждено на 2025 год	Отклонение (2025/2024), %	Предложения экспертов на 2026 год	Отклонение (2026/2025), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	748 875,88	1 013 546,10	35,34%	1 205 791,22	18,97%	1 762 031,91	46,13%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	727 757,58	984 964,10	35,34%	1 171 780,82	18,97%	1 712 342,61	46,13%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	21 118,30	28 582,00	35,34%	34 010,40	18,99%	49 689,30	46,10%
У.Е.	6 698,49	13 392,22	99,93%	13 310,22	-0,61%	13 180,41	-0,98%
Мощность, МВт	106,78	125,94	17,94%	157,456	25,02%	193,026	22,59%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок (без учета платы ФСК), тыс. руб.	1 112 727,79	486 459,76	4,5%	1 070 244,24	-60%	100 321,95	- 90,6%-

Наименование показателя	Утверждено на 2023 год	Факт 2023г.	Отклонение (факт/утв. за 2023г.), %	Утверждено на 2024 год	Факт 2024г.	Отклонение (факт/утв. за 2024г.), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	748 875,88	748 186,90	-0,09%	1 013 546,10	1 400 668,16	38,19%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	727 757,58	727 390,86	-0,05%	984 964,10	1 354 357,11	37,50%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	21 118,30	20 796,04	-1,53%	28 582,00	46 311,05	62,03%
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	6 698,49	6 610,71	-1,31%	13 392,22	13 449,57	0,43%
Мощность, МВт	106,78	88,61	-17,01%	125,94	166,6185	32,30%

8. Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год

На тарифное регулирование ООО «ЭнергоПаритет» заявило объем условных единиц в размере 13 409,723 в т.ч. по ВЛ и КЛ – 1 785,415, по ПС и ТП – 11 624,308.

Для проведения анализа объема условных единиц экспертами были рассмотрены следующие документы:

Схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП;

Поопорные схемы ВЛ и схемы КЛ;

Документы подтверждающие владение на праве собственности и (или) на ином законном основании линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), а также трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами) расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности (договоры аренды, свидетельства о праве собственности).

Акты о приемке – сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС - 3).

Акты о приемке – сдаче основных средств (ОС - 1).

Акты о приемке выполненных работ (КС - 2).

Изменения объема условных единиц на 2026 год относительно 2025 года (13 310,220 у.е.) в сторону увеличения на 99,503 у.е. обусловлено изменением в составе электросетевого оборудования организация.

Эксперты, рассмотрев имеющиеся документы, подтверждающие объем условных единиц, считают документально обоснованными условные единицы на 2026 год в размере 13 180,408 в т.ч. по ВЛ и КЛ – 1 765,600 у.е. (таблица 1), по ПС и ТП – 11 414,808 у.е. (таблица 2).

Снижение объема условных единиц, относительно объема, поданного в тарифной заявке, обусловлено исключением из расчета оборудования ПС 110/6 кВ «Фланговая», а также двухцепной ЛЭП 110 кВ от ОРУ 110 кВ ПС 500 кВ «Ново-Анжерская» до существующей отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская - Анжерская НПС I, II цепь с отпайкой на ПС «Судженская» до ПС 110 кВ «Мазутная», так как отсутствуют документы подтверждающие ввод в эксплуатацию данных объектов электросетевого хозяйства.

Следует отметить, что в соответствии с позицией ФАС России (исх. № 31/61777/25 от 02.07.2025), РЭК Кузбасса обязана учесть условные единицы ПС 110/6 Мазутная в размере 225 у.е.

Таким образом, объем условных единиц оборудования ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год составляет 13 180,408 у.е. В таблице 3 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

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

ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- женность	Объем условных единиц
				у/100 км		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800	0,00	0,000
	750	1	металл	600	0,00	0,000
	400 - 500	1	металл	400	0,00	0,000
			ж/бетон	300	0,00	0,000
	330	1	металл	230	0,00	0,000
			ж/бетон	170	0,00	0,000
		2	металл	290	0,00	0,000
			ж/бетон	210	0,00	0,000
	220	1	дерево	260	0,00	0,000
			металл	210	0,00	0,000
			ж/бетон	140	0,00	0,000
		2	металл	270	0,00	0,000
			ж/бетон	180	0,00	0,000
			дерево	180	0,00	0,000
	110 - 150	1	металл	160	113,16	181,053
			ж/бетон	130	0,00	0,000
металл			190	18,29	34,751	
2		ж/бетон	160	7,00	11,200	
		дерево	180	0,00	0,000	
КЛЭП		220	-	-	3000	0,00
	110	-	-	2300	3,56	81,788
ВН, всего						308,792
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,000
			металл	140	6,00	8,400
			ж/бетон	120	9,66	11,594
		2	металл	180	19,49	35,089
			ж/бетон	150	0,00	0,000
			дерево	160	1,60	2,566
	1 - 20	-	дерево на ж/б пасынках	140	45,04	63,055
			ж/бетон, металл	110	383,48	421,827
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	0,00	0,000
	3 - 10	-	-	350	210,96	738,371
СН, всего						1 280,902
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	3,32	8,619
			дерево на ж/б пасынках	220	7,59	16,687
			ж/бетон, металл	150	63,44	95,166
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	20,53	55,435
НН, всего						175,907
ИТОГО						1 765,600
ВН						308,792
СН 1						55,084
СН 2						1 225,818
НН						175,907

Таблица 5 (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 «ЭнергоПаритет» на 2026 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	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	1000	0	0,000
			750	600	11	1 155,000
			400 - 500	500	15	1 125,000
			330	250	0	0,000
			220	210	21	163,800
			110 - 150	105	33	69,300
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	35	75	94	94,000
			1150	60	0	0,000
			750	43	0	0,000
			400 - 500	28	0	0,000
			330	18	0	0,000
			220	14	0	0,000
			110 - 150	7,8	22	308,000
			35	2,1	45	288,000
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0	1 408	4 364,800
			1150	180	0	0,000
			750	130	0	0,000
			400 - 500	88	0	0,000
			330	66	4	38,000
			220	43	2	9,400
			110 - 150	26	912	2 097,600
			35	11	0	0,000
4	Масляный выключатель	-»-	1 - 20	5,5	0	0,000
			220	23	0	0,000
			110 - 150	14	0	0,000
			35	6,4	3	7,008
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	1 - 20	3,1	94	235,000
			400 - 500	35	323	742,900
			330	24	239	717,000
			220	19	0	0,000
			110 - 150	9,5	0	0,000
6	Выключатель нагрузки	-»-	35	4,7	11	1 155,000
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-»-	1 - 20	2,3	15	1 125,000
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	26	0	0,000
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	33	69,300
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,4	94	94,000
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,5	0	0,000
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	0	0,000
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	П/ст	35	3	0	0,000
14			ИТОГО	-	-	11 414,808
			ВН	-	-	1 664,800
			СН			1 491,700
			СН			8 258,308

		нн	-	-	0,000

Таблица 6

Перенос условных единиц за электрооборудование понизительных подстанций на уровень высшего напряжения подстанций

№	Уровень напряжения	Наименование	Тип оборудования										Объем у.е. для переноса
			Трансформаторы собственных нужд, шт.		Масляные выключатели (6- 10 кВ), шт.		Выключатель нагрузки, штук		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	шт.	Объем у.е. для переноса	
1	ВН	ПС 110/35/6 кВ «Задубровская»	1	1	5	15,5	0	0	0	0	0	0	1 054,72
2		ПС 110/6,6/6,3 кВ «Карагайлинская- Новая»	2	2	35	108,5	0	0	0,24	0,576	0	0	
3		ПС 110/6/6 кВ «Заречная-Новая»	2	2	30	93	0	0	0,28	0,672	0	0	
4		ПС 110/35/6 кВ «КеНоТЭК»	2	2	19	58,9	0	0	0,16	0,384	5	32	
5		ПС 110/6 кВ «Мазутная»	2	2	24	74,4	0	0	0	0	0	0	
6		ПС 110/6 кВ «ЮМЗ» №1	2	2	25	77,5	0	0	0	0	0	0	
7		ПС 110/6кВ Судженская	2	2	20	62	3	6,9	0	0	0	0	
8		ПС 110/35/6 кВ «Южная Глубокая»	6	6	34	105,4	0	0	0,16	0,384	6	38,4	
9		ПС 110/35/10 кВ №19 «Краснокаменная»	4	4	25	77,5	0	0	0	0	5	32	
10		ПС 110 кВ Костромовская	2	2	39	120,9	0	0	0	0	0	0	
11		ПС 110 кВ «Угольная»	7	7	38	117,8	0	0	0	0	0	0	
Объем у.е. для переноса с 35 кВ на 110 кВ, у.е												102,40	
Объем у.е. для переноса с 6-10 кВ на 110 кВ, у.е												952,32	
12	СН1	ПС 35/6 кВ «Черемшанская»	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	894,31
13		ПС 35/6 кВ «Спутник»	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	
14		ПС 35/10 кВ «Сантехлит»	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	
15		ПС 35/6кВ Таёжная	2	2	52	161,2	0	0	0	0	0	0	
16		ПС 35/6кВ № 1 Бабанаконская	3	3	11	34,1	0	0	0	0	0	0	
17		ПС 35/6кВ № 30 Беловский водопровод	2	2	17	52,7	0	0	0	0	0	0	
18		ПС 35/6кВ Анжерская	6	6	17	52,7	0	0	0	0	0	0	
19		ПС 35/10 кВ Индустриальная	2	2	8	24,8	0	0	0	0	0	0	
20		ПС 35/6 кВ «Октябринская»	2	2	13	40,3	0	0	0	0	0	0	
21		ПС 35/6 «ш. Октябрьская»	2	2	35	108,5	0	0	0,12	0,288	0	0	
22		ПС 35/6 кВ Машзавод	2	2	25	77,5	0	0	0	0	0	0	
23		ПС 35/6 кВ «Виноградовская»	2	2	11,00	34,1	0	0	0	0	0	0	
24		ПС 35/6 кВ Тиховская	1,00	1	39,00	120,9	0	0	0	0	0	0	
25		ПС 35/6 кВ № 7 г. Белово, шахта «Новая»	5,00	5	36,00	111,6	0	0	0,75	1,8	0	0	

26	ПС 35/10 кВ «Власковская»	2,00	2	11,00	34,1	0	0	0,30	0,72	0	0	
Объем у.е. для переноса с 6-10 кВ на 35 кВ, у.е.											894,31	

Таблица 7

Итоговые значения условных единиц ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	2 719,516
СН-1	2 283,608
СН-2	6 411,684
НН	0,000
ИТОГО	11 414,808
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	308,792
СН-1	55,084
СН-2	1 225,818
НН	175,907
ИТОГО	1 765,600
ИТОГО по компании	
ВН	3 028,308
СН-1	2 338,692
СН-2	7 637,502
НН	175,907
ИТОГО	13 180,408

9. Анализ фактического объема условных единиц за 2024 год

ООО «ЭнергоПаритет» предложено учесть при тарифном регулировании на 2026 год факт 2024 года – 13 449,57 у. е. электрооборудования.

Для проведения анализа объема условных единиц экспертами были рассмотрены подтверждающие объем условных единиц документы, предоставленные в материалах тарифного дела (договоры аренды, свидетельства на права собственности, инвентарные карточки учета основных средств ОС-6, акты приемки-передачи основных средств, выписки из единого государственного реестра недвижимости).

Анализ (таблица 8, 9) представленного количества условных единиц показал, что фактический среднегодовой объем условных единиц за 2024 год составляет –13 449,57 у.е.

Таблица 8 (П.2.1.)

	Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Январь		Февраль		Март		Апрель		Май		Июнь		Июль		Август		Сентябрь		Октябрь		Ноябрь		Декабрь		Средне-годовое количество У.Е. за 2024г
				у/100 км	Протя-женность	Объем условных единиц	Протя-женность	Объем условных единиц	Протя-женность	Объем условных единиц	Протя-женность	Объем условных единиц	Протя-женность	Объем условных единиц	Протя-женность	Объем условных единиц	Протя-женность	Объем условных единиц	Протя-женность	Объем условных единиц	Протя-женность	Объем условных единиц	Протя-женность	Объем условных единиц	Протя-женность	Объем условных единиц	Протя-женность	Объем условных единиц	
					км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100	8	9 = 5 * 8 / 100	10	11 = 5 * 10 / 100	12	13 = 5 * 12 / 100	14	15 = 5 * 14 / 100	16	17 = 5 * 16 / 100	18	19 = 5 * 18 / 100	20	21 = 5 * 20 / 100	22	23 = 5 * 22 / 100	24	25 = 5 * 24 / 100	26	27 = 5 * 26 / 100	28	29 = 5 * 28 / 100	30
ВЛЭП	1150	-	металл	800																									
	750	1	металл	600																									
	400 - 500	1	металл	400																									
			ж/бетон	300																									
	330	1	металл	230																									
			ж/бетон	170																									
		2	металл	290																									
			ж/бетон	210																									
	220	1	дерево	260																									
			металл	210																									
			ж/бетон	140																									
		2	металл	270																									
			ж/бетон	180																									
			дерево	180																									
	110 - 150	1	металл	160	56,49	90,38	56,49	90,38	56,49	90,38	56,49	90,38	56,49	90,38	56,49	90,38	56,49	90,38	56,49	90,38	56,49	90,38	56,49	90,38	56,49	90,38	56,49	90,38	90,38
			ж/бетон	130	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00
		2	металл	190	16,29	30,95	16,29	30,95	16,29	30,95	16,29	30,95	16,29	30,95	16,29	30,95	16,29	30,95	16,29	30,95	16,29	30,95	16,29	30,95	16,29	30,95	16,29	30,95	30,95
			ж/бетон	160	7	11,20	7	11,20	7	11,20	7	11,20	7	11,20	7	11,20	7	11,20	7	11,20	7	11,20	7	11,20	7	11,20	7	11,20	11,20
КЛЭП	220	-	-	3000	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00
	110	-	-	2300	0,54	12,42	0,54	12,42	0,54	12,42	0,54	12,42	0,54	12,42	0,54	12,42	0,54	12,42	0,54	12,42	0,54	12,42	0,54	12,42	0,54	12,42	0,54	12,42	12,42
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	0,00
			металл	140	6,53	9,14	6,53	9,14	6,53	9,14	6,53	9,14	6,53	9,14	6,53	9,14	6,53	9,14	6,53	9,14	6,53	9,14	6,53	9,14	6,53	9,14	6,53	9,14	9,14
		2	ж/бетон	120	9,66	11,59	9,66	11,59	9,66	11,59	9,66	11,59	9,66	11,59	9,66	11,59	9,66	11,59	9,66	11,59	9,66	11,59	9,66	11,59	9,66	11,59	9,66	11,59	11,59
			металл	180	19,49	35,08	19,49	35,08	19,49	35,08	19,49	35,08	19,49	35,08	19,49	35,08	19,49	35,08	19,49	35,08	19,49	35,08	19,49	35,08	19,49	35,08	19,49	35,08	35,08
	1 - 20		ж/бетон	150	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00
			дерево	160	0,71	1,14	0,71	1,14	0,71	1,14	0,71	1,14	0,71	1,14	0,71	1,14	0,71	1,14	1,6	2,56	1,6	2,56	1,6	2,56	1,6	2,56	1,6	2,56	1,73
		-	дерево на ж/б пасынках	140	59,87	83,82	51,23	71,72	51,23	71,72	51,23	71,72	51,23	71,72	51,23	71,72	51,23	71,72	56,43	79,00	51,37	71,92	51,37	71,92	50,26	70,36	50,264	70,37	73,14
			ж/бетон, металл	110	379,23	417,15	387,87	426,66	387,87	426,66	387,87	426,66	387,87	426,66	387,87	426,66	387,87	426,66	390,19	429,21	385,7	424,27	385,7	424,27	384,59	423,05	384,61003	423,07	425,08
	20 - 35	-	-	470	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350	226,93	794,26	226,93	794,26	226,93	794,26	226,93	794,26	226,93	794,26	226,93	794,26	226,93	794,26	229,43	803,01	208,3	729,05	208,3	729,05	208,67	730,35	208,74	730,59	773,49
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	3,315	8,62	3,315	8,62	3,315	8,62	3,315	8,62	3,315	8,62	3,315	8,62	3,315	8,62	3,315	8,62	3,315	8,62	3,315	8,62	3,315	8,62	3,315	8,62	8,62
			дерево на ж/б пасынках	220	13,28	29,22	3,075	6,77	3,075	6,77	3,075	6,77	3,075	6,77	3,075	6,77	3,075	6,77	3,075	6,77	3,075	6,77	3,075	6,77	3,075	6,77	3,075	6,77	8,64
			ж/бетон, металл	150	52,67	79,01	62,87	94,31	62,87	94,31	62,87	94,31	62,87	94,31	62,87	94,31	62,87	94,31	62,95	94,43	61,1471	91,72	61,1471	91,72	61,1471	91,72	61,1471	91,72	92,18
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	18,86	50,92	18,86	50,92	18,86	50,92	18,86	50,92	18,86	50,92	18,86	50,92	18,86	50,92	16,81	45,39	17,11142	46,20	17,11142	46,20	17,11142	46,20	17,11142	46,20	48,89
ИТОГО	ВН	-	-	-	-	144,96	-	144,96	-	144,96	-	144,96	-	144,96	-	144,96	-	144,96	-	144,96	-	144,96	-	144,96	-	144,96	-	144,96	144,96
	СН1	-	-	-	-	55,82	-	55,82	-	55,82	-	55,82	-	55,82	-	55,82	-	55,82	-	55,82	-	55,82	-	55,82	-	55,82	-	55,82	55,82
	СН2	-	-	-	-	1296,36	-	1293,77	-	1293,77	-	1293,77	-	1293,77	-	1293,77	-	1293,77	-	1313,78	-	1227,80	-	1227,80	-	1226,32	-	1226,59	1273,44
	НН	-	-	-	-	167,76	-	160,61	-	160,61	-	160,61	-	160,61	-	160,61	-	160,61	-	155,20	-	153,31	-	153,31	-	153,31	-	153,31	158,32

Таблица 9 (П.2.2.)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Январь		Февраль		Март		Апрель		Май		Июнь		Июль		Август		Сентябрь		Октябрь		Ноябрь		Декабрь		Средне- годовое количество У.Е. за 2024г
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6	8	9 = 5 * 8	10	11 = 5 * 10	12	13 = 5 * 12	14	15 = 5 * 14	16	17 = 5 * 16	18	19 = 5 * 18	20	21 = 5 * 20	22	23 = 5 * 22	24	25 = 5 * 24	26	27 = 5 * 26	28	29 = 5 * 28	30
1	Подстанции	П/ст	1150	1000																									
			750	600																									
			100 - 500	500																									
			330	250																									
			220	210																									
			110 - 150	105	11	1155	11	1155	11	1155	11	1155	11	1155	11	1155	11	1155	11	1155	11	1155	11	1155	11	1155	11	1155	1155
			35	75	15	1125	15	1125	15	1125	15	1125	15	1125	15	1125	15	1125	15	1125	15	1125	15	1125	15	1125	15	1125	1125
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вспомогательный трансформатор	Единица оборудования	1150	60			0				0		0		0		0		0		0		0		0		0		
			750	43			0				0		0		0		0		0		0		0		0		0		
			100 - 500	28			0				0		0		0		0		0		0		0		0		0		
			330	18			0				0		0		0		0		0		0		0		0		0		
			220	14			0				0		0		0		0		0		0		0		0		0		
			110 - 150	7,8	21	163,8	21	163,8	21	163,8	21	163,8	21	163,8	21	163,8	21	163,8	21	163,8	21	163,8	21	163,8	21	163,8	21	163,8	163,8
			35	2,1	33	69,3	33	69,3	33	69,3	33	69,3	33	69,3	33	69,3	33	69,3	33	69,3	33	69,3	33	69,3	33	69,3	33	69,3	69,3
			1 - 20	1,0	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180			0				0		0		0		0		0		0		0		0		0		
			750	130			0				0		0		0		0		0		0		0		0		0		
			100 - 500	88			0				0		0		0		0		0		0		0		0		0		
			330	66			0				0		0		0		0		0		0		0		0		0		
			220	43			0				0		0		0		0		0		0		0		0		0		
			110 - 150	26			0				0		0		0		0		0		0		0		0		0		
			35	11			0				0		0		0		0		0		0		0		0		0		
			1 - 20	5,5			0				0		0		0		0		0		0		0		0		0		
4	Масляный выключатель	"-"	220	23			0				0		0		0		0		0		0		0		0		0		
			110 - 150	14	22	308	22	308	22	308	22	308	22	308	22	308	22	308	22	308	22	308	22	308	22	308	22	308	308,00
			35	6,4	48	307,2	48	307,2	48	307,2	48	307,2	48	307,2	48	307,2	48	307,2	48	307,2	48	307,2	48	307,2	48	307,2	48	307,2	307,20
			1 - 20	3,1	1489	4615,9	1489	4615,9	1489	4615,9	1489	4615,9	1489	4615,9	1489	4615,9	1489	4615,9	1469	4553,9	1369	4243,9	1369	4243,9	1373	4256,3	1372	4253,2	4488,54
			100 - 500	35			0					0		0		0		0		0		0		0		0		0	
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	330	24			0				0		0		0		0		0		0		0		0		0		
			220	19			0				0		0		0		0		0		0		0		0		0		
			110 - 150	9,5	4	38	4	38	4	38	4	38	4	38	4	38	4	38	4	38	4	38	4	38	4	38	4	38	38,00
			35	4,7	2	9,4	2	9,4	2	9,4	2	9,4	2	9,4	2	9,4	2	9,4	2	9,4	2	9,4	2	9,4	2	9,4	2	9,4	9,40
			1 - 20	2,3	934	2148,2	934	2148,2	934	2148,2	934	2148,2	934	2148,2	934	2148,2	934	2148,2	941	2164,3	948	2180,4	948	2180,4	957	2201,1	957	2201,1	2163,73
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	26			0				0		0		0		0		0		0		0		0		0		
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48			0				0		0		0		0		0		0		0		0		0		
9	Статические конденсаторы	100 кВ	35	2,4			0				0		0		0		0		0		0		0		0		0		
			1 - 20	2,4	5,24	12,576	5,24	12,576	5,24	12,576	5,24	12,576	5,24	12,576	5,24	12,576	5,24	12,576	5,24	12,576	5,24	12,576	5,24	12,576	5,24	12,576	5,24	12,576	12,58
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	125	312,5	125	312,5	125	312,5	125	312,5	125	312,5	125	312,5	125	312,5	125	312,5	124	310	124	310	122	305	120	300	310,42
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	341	784,3	341	784,3	341	784,3	341	784,3	341	784,3	341	784,3	341	784,3	342	786,6	331	761,3	331	761,3	325	747,5	324	745,2	774,33
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	266	798	266	798	266	798	266	798	266	798	266	798	266	798	267	801	262	786	262	786	265	795	265	795	795,75
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5																									
14	Итого		ВН	-		1664,8	-	1664,8	-	1664,8	-	1664,8	-	1664,8	-	1664,8	-	1664,8	-	1664,8	-	1664,8	-	1664,8	-	1664,8	-	1664,8	1664,80
			СН1	-	-	1510,9	-	1510,9	-	1510,9	-	1510,9	-	1510,9	-	1510,9	-	1510,9	-	1510,9	-	1510,9	-	1510,9	-	1510,9	-	1510,9	1510,90
			СН2	-	-	8767,476	-	8767,476	-	8767,476	-	8767,476	-	8767,476	-	8767,476	-	8767,476	-	8767,476	-	8767,476	-	8767,476	-	8767,476	-	8767,476	8767,4760
			НН	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

10.Баланс электрической энергии (мощности) ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии (мощности), принимаемых для расчета тарифов на 2026 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:

балансовые формы П.1.3-1.6, П.1.30;

плановые объемы поступления электрической энергии (мощности) из сетей ССК;

плановые объемы передачи электрической энергии (мощности) в сети ССК;

план потребления электрической энергии по потребителям сбытовых компаний.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы предлагает принять к расчету баланс электрической энергии (мощности), представленный в таблицах 10-11. Согласно балансу:

- поступление электрической энергии (мощности) в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2, таблицы 10-11);
- полезный отпуск потребителям (п. 4.1, 4.2, таблицы 1-2);
- отпуск электрической энергии в сети следующих ССК (п. 4.4, таблицы 10-11).

Баланс электрической энергии на 2026 год ООО «ЭнергоПаритет»

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2026 (план) (01.01.2026 по 30.09.2026)					2026 (план) (01.10.2026 по 31.12.2026)					2026 (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	812,57482	296,06954	203,78957	0,01597	1312,44989	275,10204	107,24080	67,23457	0,00462	449,58202	1087,67685	403,31034	271,02414	0,02059	1762,03191	
1.2	Сетевых организаций 3	млн.кВтч	438,97697	296,06954	203,78957	0,01597	938,85205	159,07610	107,24080	67,23457	0,00462	333,55608	598,05307	403,31034	271,02414	0,02059	1272,40813	
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч		1,3144	41,9121	0,0000	43,2266		0,4042	13,7378	0,0000	14,1419	0,0000	1,7186	55,6499	0,0000	57,3685	
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	5,2730		5,3722		10,6452	1,9371		1,6198	0,0000	3,5569	7,2101	0,0000	6,9920	0,0000	14,2022	
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			50,6271		50,6271			17,3327		17,3327	0,0000	0,0000	67,9599	0,0000	67,9599	
1.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч	0,2015	0,0314	0,2137		0,4466	0,1022	0,0139	0,0677		0,1839	0,3037	0,0453	0,2815	0,0000	0,6305	
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	416,8012	294,7237	62,1910		773,7159	152,7320	106,8227	21,6632		281,2180	569,5332	401,5464	83,8542	0,0000	1 054,9338	
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч			7,3176	0,0160	7,3336			2,2175	0,0046	2,2221	0,0000	0,0000	9,5351	0,0206	9,5557	
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	0,4144		0,6920		1,1064	0,1963		0,1660		0,3624	0,6107	0,0000	0,8580	0,0000	1,4688	
1.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч	1,3262		4,0097		5,3359	0,4603		1,1594		1,6197	1,7865	0,0000	5,1691	0,0000	6,9556	
1.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч			31,3724		31,3724			9,2354		9,2354	0,0000	0,0000	40,6078	0,0000	40,6078	
1.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	14,9608		0,0816		15,0424	3,6480		0,0350		3,6831	18,6088	0,0000	0,1167	0,0000	18,7255	
1.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч			0,0000		0,0000			0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
1.3	Из сети предьд.напряжения		0,00000	217,25129	173,96033	20,18974	411,40136	0,00000	78,97325	64,08143	7,00205	150,05673	0,00000	296,22454	238,04176	27,19179	561,45809	
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч																
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч																
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч																
1.3.4	в том числе из сети НН	млн.кВтч																
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	млн.кВтч	812,57482	513,32082	377,74990	20,20571	1312,44989	275,10204	186,21405	131,31600	7,00667	449,58202	1087,67685	699,53487	509,06590	27,21238	1762,03191	
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 30 ноября 2025 г. № 475			%															
2.	Потери		%	1,94%	2,29%	2,48%	0,10%	2,82%	1,91%	2,28%	2,45%	0,10%	2,83%	1,93%	2,29%	2,48%	0,10%	2,82%
3.	Отпущено эл.энерг.	млн.кВтч	15,7865	11,7742	9,3786	0,0202	36,9595	5,2539	4,2466	3,2222	0,0070	12,7298	21,0404	16,0208	12,6007	0,0273	49,6893	
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	млн.кВтч	796,7883	501,5466	368,3714	20,1855	1 275,4904	269,8481	181,9674	128,0938	6,9996	436,8522	1 066,6364	683,5140	496,4651	27,1851	1 712,3426	
3.2	в том числе из сети ВН	млн.кВтч	226,2513	164,9603	20,1897	0,0000	411,4014	81,9732	61,0814	7,0021	0,0000	150,0567	308,2245	226,0418	27,1918	0,0000	561,4581	
3.3	в том числе из сети СН1	млн.кВтч					0,0000					0,0000					0,0000	
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	217,2513				217,2513	78,9732				78,9732	296,2245				296,2245	
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	9,0000	164,9603			173,9603	3,0000	61,0814			64,0814	12,0000	226,0418			238,0418	
4	Полезный отпуск всего	млн.кВтч	0,0000	0,0000	20,1897		20,1897	0,0000	0,0000	7,0021		7,0021	0,0000	0,0000	27,1918		27,1918	
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВтч	570,5370	336,5863	348,1816	20,1855	1 275,4904	187,8749	120,8860	121,0917	6,9996	436,8522	758,4119	457,4723	469,2734	27,1851	1 712,3426	
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	221,2124	199,5668	326,6895	1,0378	748,5065	77,0278	70,4380	112,5072	0,3429	260,3159	298,2402	270,0048	439,1968	1,3807	1 008,8224	
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	12,6770	15,4463	148,6599	0,7379	177,5211	4,6479	5,4795	54,3072	0,1748	64,6094	17,3250	20,9258	202,9670	0,9127	242,1305	
4.2	Население в т.ч.	млн.кВтч	208,5353	184,1205	178,0297	0,2999	570,9854	72,3799	64,9585	58,2000	0,1681	195,7066	280,9152	249,0790	236,2297	0,4680	766,6920	
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	19,1414	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	6,6548	0,0000	0,0000	0,0000	25,7962	25,7962	
4.2.2	без 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	18,2299	18,2299	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	6,3264	0,0000	0,0000	0,0000	24,5563	24,5563	
4.3	Производственные нужды ЭСО	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,9115	0,9115	0,0000	0,0000	0,0000	0,3284	0,3284	0,0000	0,0000	0,0000	1,2399	1,2399	
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	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	
4.4.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	349,3246	137,0195	21,4921	0,0063	507,8425	110,8471	50,4480	8,5845	0,0019	169,8815	460,1717	187,4675	30,0766	0,0082	677,7240	
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч																
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	349,3246	137,0195	21,4921	0,0063	507,8425	110,8471	50,4480	8,5845	0,0019	169,8815	460,1717	187,4675	30,0766	0,0082	677,7240	
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч																
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч																
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	88,6827		0,9518		89,6345		33,6131	0,6946		34,3077	0,0000	122,2958	1,6465	0,0000	123,9423	
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч			0,0000		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	29,6880	46,7592	16,0757	0,0063	92,5291	10,7002	16,3778	6,4474	0,0019	33,5273	40,3882	63,1370	22,5230	0,0082	126,0564	
4.4.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч			0,5239		0,5239			0,2687		0,2687	0,0000	0,0000	0,7926	0,0000	0,7926	
4.4.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч	318,2297	1,1888	2,5985		322,01698	99,5866	0,4344	0,7359		100,75679	417,8162	1,6232	3,3343	0,0000	422,77377	
4.5	Полезный отпуск	млн.кВтч	1,4070	0,3888	0,1492		1,9449	0,5604	0,0226	0,0518		0,6349	1,9673	0,4114	0,2010	0,0000	2,5798	
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	млн.кВтч			0,2176		0,2176			0,0732		0,0732	0,0000	0,0000	0,2908	0,0000	0,2908	
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн.кВтч			0,9469		0,9469			0,3065		0,3065	0,0000	0,0000	1,2534	0,0000	1,2534	
4.8	Потери при передаче эл. энергии конечному потребителю	млн.кВтч			0,0285		0,0285			0,0065		0,0065	0,0000	0,0000	0,0350	0,0000	0,0350	
5	Проведка	млн.кВтч	570,5370	336,5863	348,1816	20,1855	1 275,4904	187,8749	120,8860	121,0917	6,9996	436,8522	758,4119	457,4723	469,2734	27,1851	1 712,3426	
6		млн.кВтч	570,5370	336,5863	348,1816	20,1855	1 275,4904	187,8749	120,8860	121,0917	6,9996	436,8522	758,4119	457,4723	469,2734	27,1851	1 712,3426	
7		млн.кВтч	15,7865	11,7742	9,3786	0,0202	36,9595	5,2539	4,2466	3,2222	0,0070	12,7298	21,0404	16,0208	12,6007	0,0273	49,6893	
8		млн.кВтч	221,2124	199,5668	326,6895	20,1792	767,6479	77,0278	70,4380	112,5072	6,9977	266,9707	298,2402	270,0048	439,1968	27,1769	1 034,6186	
9		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	

Таблица 11

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2026 (план) (01.01.2026 по 30.09.2026)					2026 (план) (01.10.2026 по 31.12.2026)					2026 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Получено электроэнергии от ЭСО в т.ч.	МВт	108,76456	52,79389	36,81256	0,00300	198,37400	110,06033	56,90233	36,44833	0,00300	203,41400	109,0885	53,8210	36,7215	0,0030	199,6340
1.2	Сетевых организаций	МВт	78,24178	52,79389	36,81256	0,00300	167,85122	84,39267	56,90233	36,44833	0,00300	177,74633	79,7795	53,8210	36,7215	0,0030	170,3250
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт		0,2548	8,1037	0,0000	8,3584		0,2317	7,9090	0,0000	8,1407	0,0000	0,2490	8,0550	0,0000	8,3040
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	0,92900	0,00000	0,84200	0,00000	1,7710	1,03500	0,00000	0,94000	0,00000	1,9750	0,9555	0,0000	0,8665	0,0000	1,8220
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт			9,0183		9,0183			9,1930		9,1930	0,0000	0,0000	0,0620	0,0000	9,0620
1.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт	0,0363	0,0056	0,0384		0,0803	0,0550	0,007	0,0367		0,0990	0,0410	0,0060	0,0380	0,0000	0,0850
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	74,2872	52,5336	11,0824		137,9032	81,0303	56,6633	11,4887		149,1823	75,9730	53,5660	11,1840	0,0000	140,7230
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт			1,3118	0,0030	1,3148			1,1727	0,0030	1,1757	0,0000	0,0000	1,2770	0,0030	1,2800
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,0772		0,1273		0,2046	0,1083		0,0900		0,1983	0,0850	0,0000	0,1180	0,0000	0,2030
1.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	0,2410		0,6869		0,9279	0,2290		0,6993		0,9283	0,2380	0,0000	0,6900	0,0000	0,9280
1.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт			5,5867		5,5867			4,9000		4,9000	0,0000	0,0000	5,4150	0,0000	5,4150
1.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	2,6710	0,0000	0,0150	0,0000	2,6860	1,9350	0,0000	0,0190	0,0000	1,9540	2,4870	0,0000	0,0160	0,0000	2,5030
1.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3	Из сети предель напряжения		0,00000	40,08867	31,65244	3,78422	75,52533	0,00000	43,39000	34,82867	3,92733	82,14600	0,0000	40,9140	32,4465	3,8200	77,1805
1.3.1	в том числе из сети ВН	МВт		40,08867	1,54589	0,00000	41,63456		43,39000	1,46033	0,00000	44,85033		40,9140	1,5245	0,0000	42,4385
1.3.2	в том числе из сети СН1	МВт			30,10656	0,00000	30,10656			33,36833	0,00000	33,36833			30,9220	0,0000	30,9220
1.3.3	в том числе из сети СН2	МВт				3,78422	3,78422				3,92733	3,92733				3,8200	3,8200
1.3.4	в том числе из сети НН	МВт					0,00000					0,00000					0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	МВт	108,76456	92,88256	68,46500	3,78722	198,37400	110,06033	100,29233	71,27700	3,93033	203,41400	109,0885	94,7350	69,1680	3,8230	199,6340
2.	Потери	%	2,53%	2,28%	2,46%	0,10%	3,31%	2,50%	2,25%	2,42%	0,12%	3,31%	2,52%	2,27%	2,45%	0,10%	3,31%
3.	Отпущено эл.энерг.	МВт	106,0102	90,7612	66,7802	3,7834	191,8098	107,3073	98,0363	69,5513	3,9257	196,6747	106,3345	92,5800	67,4730	3,8190	193,0260
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	МВт	41,6346	30,1066	3,7842	0,0000	75,5253	44,8503	33,3683	3,9273	0,0000	82,1460	42,4385	30,9220	3,8200	0,0000	77,1805
3.2	в том числе из сети ВН	МВт					0,0000					0,0000					0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	МВт	40,0887				40,0887	43,3900				43,3900	40,9140				40,9140
3.4	в том числе из сети СН2	МВт	1,5459	30,1066			31,6524	1,4603	33,3683			34,8287	1,5245	30,9220			32,4465
3.5	в том числе из сети НН	МВт	0,0000	0,0000	3,7842		3,7842	0,0000	0,0000	3,9273		3,9273	0,0000	0,0000	3,8200		3,8200
4	Полезный отпуск всего	МВт	64,3757	60,6547	62,9960	3,7834	191,8098	62,4570	64,6680	65,6240	3,9257	196,6747	63,8960	61,6580	63,6530	3,8190	193,0260
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	МВт	36,8156	34,8243	59,1938	0,1962	131,0299	38,2333	36,4150	60,9587	0,1873	135,7943	37,1700	35,2220	59,6350	0,1940	132,2210
4.1.1	одноставочники	МВт	2,2830	2,9209	29,4510	0,1141	34,7690	2,3430	3,0933	31,1150	0,1017	36,8530	2,3480	2,9640	29,8670	0,1110	35,2900
4.1.2	двуставочники	МВт	34,5326	31,9034	29,7428	0,0821	96,2609	35,6903	33,3217	29,8437	0,0857	98,9413	34,8220	32,2580	29,7680	0,0830	96,9310
4.2	Население в т.ч.	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	3,5862	3,5862	0,0000	0,0000	3,7373	0,0000	3,7373	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	3,6240
4.2.1	с 0,7	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	3,4136	3,4136	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	3,5513	3,5513	0,0000	0,0000	0,0000	3,4480
4.2.2	без 0,7	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,1727	0,1727	0,0000	0,0000	0,0000	0,1860	0,1860	0,0000	0,0000	0,0000	0,1760	0,1760
4.3	Производственные нужды ЭСО	МВт	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	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	МВт	27,5601	25,8303	3,8022	0,0010	57,1937	24,2237	28,2530	4,6653	0,0010	57,1430	26,7260	26,4360	4,0180	0,0010	57,1810
4.4.2	Сетевых организаций	МВт	27,5601	25,8303	3,8022	0,0010	57,1937	24,2237	28,2530	4,6653	0,0010	57,1430	26,7260	26,4360	4,0180	0,0010	57,1810
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт		17,2159	0,1830		17,3989		19,3243	0,3990		19,7233	0,0000	17,7430	0,2370	0,0000	17,9800
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	5,2921	8,3338	2,8662	0,0010	16,4931	5,6757	8,6867	3,4293	0,0010	17,7927	5,3880	8,4220	3,0070	0,0010	16,8180
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт			0,0936		0,0936			0,1433		0,1433	0,0000	0,0000	0,1060	0,0000	0,106000
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	22,0162	0,2112	0,4221		22,64956	18,2513	0,2303	0,4657		18,94733	21,0750	0,2160	0,4330	0,0000	21,7240
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	0,2518	0,0694	0,0229		0,3441	0,2967	0,0117	0,0233		0,3317	0,2630	0,0550	0,0230	0,0000	0,3410
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт			0,0407		0,0407			0,0380		0,0380	0,0000	0,0000	0,0400	0,0000	0,0400
4.4.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт			0,1684		0,1684			0,1627		0,1627	0,0000	0,0000	0,1670	0,0000	0,1670
4.4.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт			0,0053		0,0053			0,0040		0,0040	0,0000	0,0000	0,0050	0,0000	0,0050
4.5	Полезный отпуск	МВт	64,3757	60,6547	62,9960	3,7834	191,8098	62,4570	64,6680	65,6240	3,9257	196,6747	63,8960	61,6580	63,6530	3,8190	193,0260
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	МВт	64,3757	60,6547	62,9960	3,7834	191,8098	62,4570	64,6680	65,6240	3,9257	196,6747	63,8960	61,6580	63,6530	3,8190	193,0260
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	МВт	2,7543	2,1213	1,6848	0,0038	6,5642	2,7530	2,2560	1,7257	0,0047	6,7393	2,7540	2,1550	1,6950	0,0040	6,6080
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	МВт	36,8156	34,8243	59,1938	3,7824	134,6161	38,2333	36,4150	60,9587	3,9247	139,5317	37,1700	35,2220	59,6350	3,8180	135,8450
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

11. 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 10 лет с 2023 по 2032 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).

Подконтрольные расходы, в соответствии с п. 12 Методических указаний 98-э, 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:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \Pi_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 2, 3 \dots$

PP_i - 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 PP_i принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

PP_1 - 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;

HP_i - 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, 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(1) Основ ценообразования), в том числе расходы на амортизацию объектов электросетевого хозяйства, права владения и пользования которыми переданы системообразующей территориальной сетевой организации на основании договоров (соглашений), заключенных в соответствии с положениями пунктов 2 и 7 статьи 46(4) Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (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.);

Y_i - 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.);

$\Delta \mathcal{E}P_i$, d_i - соответственно 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 $\Delta \mathcal{E}P_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в

части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

B_i - 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.

11.1. Подконтрольные расходы

Расчет подконтрольных расходов на 2026 год

Согласно пункту 4 постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» при установлении (пересмотре) на 2026 и 2027 годы цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением территориальных сетевых организаций, указанных в [пункте 5](#) настоящего постановления, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными [пунктом 32](#) или [пунктом 38](#) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с [пунктом 38\(4\)](#) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (соответственно на 2026 год - 30 процентов, на 2027 год - 70 процентов);

доли операционных (подконтрольных) расходов (соответственно на 2026 год - 70 процентов, на 2027 год - 30 процентов):

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2027 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

При определении операционных (подконтрольных) расходов в соответствии с абзацами четвертым - шестым настоящего пункта должно соблюдаться условие непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Согласно пункту 5 постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» положения настоящего постановления и изменения, утвержденные настоящим постановлением, в части определения операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций не распространяются на:

территориальные сетевые организации, которые являются потребителями электрической энергии и одновременно используют принадлежащие им на праве собственности или на ином законном основании объекты электросетевого хозяйства как для оказания услуг по передаче электрической энергии, так и преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд (за исключением территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного

транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования);

территориальные сетевые организации, соответствующие критериям, установленным в приложении № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области в период действия Положения об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.06.2023 № 1230 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области»;

территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, границы которых не совпадают с границами субъекта Российской Федерации, в пределах которого такие системы находятся;

территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год составила менее 5 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (за исключением территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования, или права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации).

Суммарная необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенная при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области – Кузбасса на 2025 год составляет 25 556 215,61 тыс. руб. Необходимая валовая выручка без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год для ООО «ЭнергоПаритет» составляет 1 069 368,27 тыс.руб.

В связи с тем, что необходимая валовая выручка без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год для ООО «ЭнергоПаритет» составляет менее 5% суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, определение операционных (подконтрольных) расходов ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год осуществляется с применением метода долгосрочной индексации.

Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов

Базовый уровень подконтрольных расходов, являющийся одним из долгосрочных параметров, которые не подлежат изменению в течение долгосрочного периода, определен на 2023 год и используется для расчета суммы подконтрольных расходов на 2026 год методом индексации, составляет 660 799,63 тыс. руб

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.);

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

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулируемыми 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.;

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

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

ue_j, ue_{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 26.09.2025 прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2028 года:

Прогноз показателей инфляции (Базовый вариант)

	2024	2025	2026	2027	2028
	отчет	оценка	прогноз		
Показатели инфляции: • потребительские цены (ИПЦ)					
рост цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года	109,5	106,8	104,0	104,0	104,0
в среднем за год, %	108,5	109,0	105,1	104,0	104,0

В документах на 2026 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:

- приказ по предприятию от 28.12.2024 №91 Об утверждении «Учетной политики для целей бухгалтерского учета и налогообложения ООО «ЭнергоПаритет» на 2025-2026 год», учетная политика ООО «ЭнергоПаритет» (эл. носитель прил. 2 файл 27);

- приказ по предприятию от 29.12.2023 №83 Об утверждении «Учетной политики для целей бухгалтерского учета и налогообложения ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год», учетная политика ООО «ЭнергоПаритет» (эл. носитель прил. 2 файл 26);

- Положение О закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «ЭнергоПаритет» в редакции от 06.04.2022 (эл. носитель прил. 2 файл 31);

- Положение О закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «ЭнергоПаритет» в редакции от 28.04.2022 (эл. носитель прил. 2 файл 32);

- Положение О закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «ЭнергоПаритет» в редакции от 12.09.2022 (эл. носитель прил. 2 файл 33);

- Положение О закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «ЭнергоПаритет» в редакции от 26.09.2022 (эл. носитель прил. 2 файл 34);

- Положение О закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «ЭнергоПаритет» в редакции от 24.03.2023 (эл. носитель прил. 2 файл 35);

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 2025 год рассчитан согласно формулам 9.3, 9.4, 9.5. раздела 3 Методических указаний. Так как долгосрочный период определён 2023-2032 года, то за базу принимаются подконтрольные расходы 2023 года. Таким образом, коэффициент индексации рассчитывается на основании плановых показателей:

$$\text{Кинд}j_{2024} = (1 + 7,2\%) \times \left(1 + 0,75 \times \frac{13\,392,20 - 6\,698,49}{6\,698,49} \right) \times (1 - 1\%) = 1,8567$$

$$\text{Кинд}j_{2025} = (1 + 5,8\%) \times \left(1 + 0,75 \times \frac{13\,310,22 - 13\,392,22}{13\,392,22} \right) \times (1 - 1\%) = 1,04261$$

$$\text{Кинд}j_{2026} = (1 + 5,1\%) \times \left(1 + 0,75 \times \frac{13\,180,41 - 13\,310,22}{13\,310,22} \right) \times (1 - 1\%) = 1,032879$$

$$660\,799,63 * 1,8567 * 1,04261 * 1,032879 = 1\,321\,243,83 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, подконтрольные расходы на 2026 год, определенные на основании п.11 Методических указаний 98-э методом долгосрочной индексации, составят **1 321 243,83**тыс. руб., или **100,24** тыс.руб. на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, что превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2026 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации, а именно филиал ПАО «Россети Сибирь» **47,45** тыс. руб. на единицу количества активов.

На основании Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 (ред. от 09.12.2025) «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» пункт 34 абзац 14, 15 при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, операционные расходы (базовый уровень операционных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации согласно приложению N 3(1), в расчете на единицу

количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Поэтому, подконтрольные расходы на 2026 год, определенные согласно Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 составят:

$$13\,180,41 * 47,45 = 625\,410,45 \text{ тыс.руб.}$$

11.2. 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, 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 (1) 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.).

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 2026 год расходы по данной статье в сумме 194 583,13 тыс. руб.

В обоснование расходов на аренду предприятием представлены следующие документы:

- реестр договоров аренды электросетевого имущества на 2026 год (эл. носитель прил. 3 файл 701);
- копии договоров аренды имущества на 2025 год (эл. носитель прил. 3 файл 702 - 781) с приложением к договорам инвентарных карточек объектов основных средств, документов о праве собственности;
- реестр договоров аренды земельных участков на 2025 год (эл. носитель прил. 3 файл 787)
- копии договоров аренды земельных участков (эл. носитель прил. 3 файл 788 - 822);
- копия договора аренды нежилых помещений (эл. носитель прил. 3 файл 783 - 786);
- копии договоров аренды прочего имущества (эл. носитель прил. 3 файл 824 - 827).

В расходах на аренду имущества предприятие учитывает на плановый период:

- расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 185 072,9 тыс. руб.;
- расходы на аренду офисных помещений в сумме 6 403,08 тыс. руб.;

- расходы на аренду земельных участков в сумме 2 172,35 тыс. руб.

Предприятием представлен расчет по аренде прочего имущества, расчеты арендной платы к договорам аренды земельных участков, уведомления об изменении арендной платы по договорам аренды земельных участков.

Экспертами проведен анализ представленных договоров. Результаты анализа договоров аренды электросетевого имущества представлены в приложении 3. При анализе эксперты руководствовались пп.5 п.28 Основ ценообразования, обоснованная сумма арендной платы в части договоров аренды электросетевого имущества определена исходя из величины амортизации, рассчитанной по максимальным срокам полезного использования, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом. Из затрат исключены расходы на арендную плату (амортизация и налог на имущество) по договору № 729 от 17.12.2016 с КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа:

- (воздушная линия ВЛ-110 кВ) – 3 303,088 тыс. руб.;
- (ПС 110/6 кВ «Мазутная») – 28 783,581 тыс. руб. Расходы организацией заявлены в размере 17 365,36 тыс.руб.

ФАС России отмечает, что при сдаче имущества казны в аренду оно не выбывает из состава казны, в этой связи амортизация на муниципальное имущество не начисляется при условии отсутствия соответствующего нормативного правового акта финансового органа публично-правового образования. Кроме того, имущество, находящееся в государственной или муниципальной собственности, не облагается налогом на имущество.

В части прочих договоров (помещения, земельные участки) сумма определена в соответствии с п.29 Основ ценообразования.

На основании произведенных расчетов экспертами предлагается учесть на 2026 год расходы по статье «Аренда» в сумме 128 868,87 тыс. руб., в том числе:

Таблица 12

Сводный расчет стоимости арендной платы на 2026 год

Вид аренды	Ед.изм.	Заявка предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.
аренда – электросетевое оборудование	тыс. руб.	185 072,90	119 358,64
аренда – помещения	тыс. руб.	6 403,08	6 403,08
аренда земельных участков	тыс. руб.	2 172,35	2 172,35
аренда прочее	тыс. руб.	934,80	934,80
ИТОГО	тыс. руб.	194 583,13	128 868,87

Экспертами проведен анализ фактически понесенных расходов предприятия за 2024 год по статье «Аренда» с целью определения экономически обоснованной суммы расходов. Для подтверждения и

обоснования фактических расходов предприятием представлены следующие документы:

- реестр договоров аренды, действовавших в 2024 году (эл. носитель прил. 3 файл 271);
- копии договоров с приложением платежных поручений, актов и счет-фактур за 2024 год (эл. носитель прил.3 файл 273 - 424);
- карточка счета 20.01, карточка счета 26 за 2024 г. (эл. нос прил.3 файл 272).

По результатам проведенного анализа представленных документов экспертами на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования определен размер арендной платы за электросетевое имущество исходя из сумм амортизационных отчислений по объектам, налога на имущество, земельного налога, на основании пункта 29 определен обоснованный размер арендной платы за земельные участки и офисные помещения. В таблице 13 представлен расчет расходов по аренде прочего имущества в разрезе договоров. Расчет электросетевого имущества за 2024 год в разрезе договоров представлен в Приложении 2.

Таблица 13

Расчет стоимости аренды прочего имущества на 2026 год

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Собственник арендованного имущества	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом на 2026 год, тыс. руб. (без НДС)		Обоснование
													Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение эксперта, тыс. руб.	
1	Аренда нежилых помещений														
	Всего, в том числе										286,4		6 403,08	6 403,08	
1.1	Производственные помещения												0,00	0,00	
1.2	Непроизводственные помещения										286,4		6 403,08	6 403,08	
1.2.1	Аренда офисных помещений для организации рабочих мест персонала	A77-оф	01.04.2023	г. Кемерово, проспект Ленина, дом 90/2	Договор аренды	ИП Антонов Е.Д.	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/a179864c-504d-4da0-9ccf-bc13bde684f7	10.11.2023	31.12.2032	да	236,80	офис	5 554,56	5 554,56	файл 784 приложение 3 эл. носитель
1.2.2	Аренда офисного помещения для создания Центра обслуживания потребителей	A106-оф	30.10.2023	г. Кемерово, проспект Ленина, дом 90/2	Договор аренды	ИП Носкова Н.М.	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/65ad4850-d872-4038-9fd4-53bd4e979dd1	30.10.2023	31.12.2032	нет	14,00	офис	144,00	144,00	файл 7785 приложение 3 эл. носитель
1.2.3	Аренда офисных помещений для организации рабочих мест персонала	№85/03-24-A123	27.03.2024	г. Кемерово, проспект Ленина, дом 90/2	Договор субаренды	ООО "Кристал-инвест"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/a72a7092-9e94-400a-85cf-57f370470168	27.03.2024	31.12.2032	нет	16,9	офис	304,20	304,20	файл 783 приложение 3 эл. носитель
1.2.4	Аренда офисных помещений для организации рабочих мест персонала	02/04-2025-A125	01.04.2025	г. Кемерово, проспект Ленина, дом 90/2	Договор аренды	ИП Сапрыкин И.Е.	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/e0142e5b-9910-4f98-a55b-1041b4520fb1	01.04.2025	Без даты	нет	18,7	офис	400,32	400,32	файл 786 приложение 3 эл. носитель
2	Аренда автотранспортных средств												0,0	0,0	
3	Аренда земельных участков										95 499,12		2 172,35	2 172,35	
3.1	Земля под опоры ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Мазутная"	264/24	01.07.2024	г. Анжеро-Судженск, район промплощадки Яйского НПЗ	Договор аренды	АО "НефтеХимСервис"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/1a9de556-5678-4e76-93d8-535c284b51a2	01.07.2024	30.06.2025	да	35,00	земли промышленности и иного специального назначения	40,37	40,37	файл 788 приложение 3 эл. носитель
3.2	Земля под опоры двух ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Мазутная" до ПС 2КРТП-1000-6/0,4 кВ	398/24	01.10.2024	г. Анжеро-Судженск, район промплощадки Яйского НПЗ	Договор аренды	АО "НефтеХимСервис"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/5abe96ed-0cab-4f5e-bb51-b6028eaca165	01.10.2024	30.09.2025	да	217,83	для эксплуатации сооружений и линии электропередач	47,00	47,00	файл 790 приложение 3 эл. носитель
3.3	Земля под опоры ЛЭП -6 кВ от энергопринимающих	8575	02.06.2017	г. Анжеро-Судженск, в районе	Договор аренды	КУМИ администрации Анжеро-	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/7ff746d3-93c1-42fa-8753-836b0cc73641	01.01.2017	31.12.2032	да	5 457,00	земля под объекты технического и инженерного	38,89	38,89	файл 792 приложение

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Собственник арендованного имущества	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом на 2026год, тыс. руб. (без НДС)		Обоснование
													Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение эксперта, тыс. руб.	
	устройств ООО "АнжерСНК" до ПС 110 /6 кВ "Мазутная"			северной границы Анжеро-Судженского ГО		Судженского городского округа						обеспечения предприятий			3 эл. носитель
3.4	Земля под ПС 35/6 кВ "Анжерская"	8344	01.12.2016	г. Анжеро-Судженск, промплощадка шахты "Анжерская"	Договор аренды	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/15e8060c-9d22-4b42-8264-909260b84060	07.02.2019	10.11.2026	да	5 011,00	для эксплуатации сооружений и линии электропередач	29,92	29,92	файл 793 приложение 3 эл. носитель
3.5	Земля под ПС "Судженская"	11230	26.01.2022	г. Анжеро-Судженск в 20 метрах на юг от промплощадки шахты "Судженская"	Договор аренды	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/d68869a3-5b7d-4edf-83dd-73c9eb9eafb2	24.11.2021	23.11.2070	да	1 957,00	для эксплуатации сооружений и линии электропередач	11,68	11,68	файл 794 приложение 3 эл. носитель
3.6	Земля под размещения ПС №26	8293/22	05.08.2022	г. Белово, ул. Аэродромная	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/12b81584-a887-4e1d-8734-29c38251dc32	07.08.2022	06.08.2071	да	662,00	Комунальное обслуживание	17,73	17,73	файл 795 приложение 3 эл. носитель
3.7	Земля под размещения блочно-модульного здания РП №4	8294/22	05.08.2022	г. Белово, ул. Вахрушева, 12Б.	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/339eeac5-f232-4fd5-b0e9-1c64720b487c	07.08.2022	06.08.2071	да	411,00	Комунальное обслуживание	8,66	8,66	файл 796 приложение 3 эл. носитель
3.8	Земля под размещения ПС №3	8308/22	01.09.2022	г. Белово, пгт. Новый Городок, ул. Печерская	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/2603848c-9758-49b6-8b65-ad6b313a9826	01.09.2022	31.08.2071	да	149,00	Комунальное обслуживание	2,84	2,84	файл 797 приложение 3 эл. носитель
3.9	Земля под размещения блочно-модульного здания РП №8	8307/22	01.09.2022	г. Белово, пгт. Новый Городок, ул. Печерская	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/3e9cf65d-c839-4981-9ebe-0beba1aedfbf	01.09.2022	31.08.2071	да	149,00	Комунальное обслуживание	1,52	1,52	файл 798 приложение 3 эл. носитель
3.10	Земля под размещения ПС №21	8296/22	05.08.2022	г. Белово, ул. Промышленная, территория ООО "Шахта Чертинская-Кокосовая"	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/34027865-defa-4da3-b3ea-9839ac62c8c2	15.06.2022	14.06.2071	да	1 508,00	Комунальное обслуживание	14,2	14,2	файл 799 приложение 3 эл. носитель
3.11	Земля под размещение ПС №6	8306/22	01.09.2022	г. Белово, ул. Победы территория ООО "Проминвест"	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/a160cc82-8ce2-4260-9bd9-8e51601e85c8	01.09.2022	31.08.2071	да	245,00	земли промышленности, энергетики	2,07	2,07	файл 800 приложение 3 эл. носитель
3.12	Земля под размещение ПС №1	8303/22	01.09.2022	г. Белово, ул. Новая ба	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/457187f3-e9c7-47f4-a094-5de73bb7e256	01.09.2022	31.08.2071	да	1 898,00	коммунальное обслуживание	16,94	16,94	файл 801 приложение 3 эл. носитель

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Собственник арендованного имущества	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом на 2026год, тыс. руб. (без НДС)		Обоснование
													Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение эксперта, тыс. руб.	
3.13	Земля под размещение ПС №7	8305/22	01.09.2022	г.Белово, ул.Рудничная 5-я, территория ООО "Шахта Новая-2"	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/77074189-c6e9-4b08-af1c-9938426b0d00	01.09.2022	31.08.2071	да	1 601,00	коммунальное обслуживание	33,62	33,62	файл 802 приложение 3 эл. носитель
3.14	Земля под размещение РП №16	8304/22	01.09.2022	г.Белово ул.Жуковского, район вентстола ООО "Шахта Чертинская-Коксовая"	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/5d69b99a-90dc-4dba-8bb3-72d471570035	01.09.2022	31.08.2071	нет	142,00	коммунальное обслуживание	0,53	0,53	файл 803 приложение 3 эл. носитель
3.15	Земля под размещение ПС №28	8338/22	15.12.2022	г. Белово, Полярная	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/56bed8df-2815-42a9-9381-a23e518ab189	16.05.2022	14.05.2071	да	657,00	коммунальное обслуживание	18,08	18,08	файл 804 приложение 3 эл. носитель
3.16	ПС 110 кВ "Угольная"	48-Ю	27.11.2019	Полысаевский городской округ	Договор аренды	КУМИ Полысаевского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/981a26d2-b3a3-422c-8a27-fae2390dc57f	27.11.2019	26.11.2068	да	7 854,00	земли населенных пунктов	20,17	20,17	файл 805 приложение 3 эл. носитель
3.17	Земля под размещение энергообъектов	№7-24	13.05.2024	г.Мыски ул.Ленина	Договор аренды	КУМИ МЫСКОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/1b965189-7dc6-4928-8d58-606a2b7f2997	13.05.2024	13.05.2034	да	27 190,00	земли населенных пунктов	373,53	373,53	файл 806 приложение 3 эл. носитель
3.18	ПС "Щедрухинская"	953-04	12.11.2024	г.Новокузнецк, Заводский район, шоссе Космическое	Договор аренды	Комитет градостроительства и земельных ресурсов администрации города Новокузнецка	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/96b5bccd-ac7a-4a4c-8c0f-3709e2fd20d9	01.11.2024	01.11.2034	нет	4 685,00	земли населенных пунктов	668,32	668,32	файл 807 приложение 3 эл. носитель
3.19	Земля под размещения здания ТП-- 19	09-04-э/20	28.04.2020	г.Кемерово, Рудничный район, Шахтерская ул.,9.	Договор аренды	КУТИ Кузбасса	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/ea301321-777b-45a4-8ecd-7dd94e85c54a	08.08.2019	07.08.2068	нет	109,00	предоставление коммунальных услуг	7,45	7,45	файл 808 приложение 3 эл. носитель
3.20	Земля под размещения нежилого здания ТП-15	10-04-э/20	28.04.2020	г.Кемерово, Рудничный район, Шахтерская ул.,9.	Договор аренды	КУТИ Кузбасса	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/bfa5bd5f-4fb0-42ea-9f7b-53a344b3ce22	19.08.2019	18.08.2068	нет	87,00	предоставление коммунальных услуг	5,94	5,94	файл 809 приложение 3 эл. носитель
3.21	Земля под размещения здания ТП 20, ТП-22	11-03-д/20	23.03.2020	г.Кемерово, Рудничный район, Шахтерская ул.,6А.	Договор аренды	КУТИ Кузбасса	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/befacc1f-7d34-49e1-9051-ff6928d08fb5	07.10.2019	06.10.2068		37,00	предоставление коммунальных услуг	2,53	2,53	файл 810 приложение 3 эл. носитель
3.22	Земля под размещения здания ТП-98	01-04-Э/21	05.04.2021	г.Кемерово, Рудничный район,	Договор аренды	КУТИ Кузбасса	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/e9288e87-7371-4853-9b64-e8fae0a3303d	08.08.2019	17.08.2068		94,00	коммунальное обслуживание	6,42	6,42	файл 811 приложение

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Собственник арендованного имущества	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом на 2026год, тыс. руб. (без НДС)		Обоснование
													Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение эксперта, тыс. руб.	
				Пахтерская ул., 25Б.											3 эл. носитель
3.23	Земля под размещение КТП 250/6 ТП-94	20-07-э/2	27.07.2021	г. Кемерово Рудничный район, Пахтерская ул., 9А	Договор аренды	КУГИ Кузбасса	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/c025f548-bff4-4863-a1eb-a060ef13b4ef	08.08.2019	17.08.2068		18,00	коммунальное обслуживание	1,23	1,23	файл 812 приложение 3 эл. носитель
3.24	Земля под размещение ВЛ 110 кВ	БЕЛГРЭС20/1283	28.04.2020	Беловский городской округ, пгт. Инской	Договор аренды	О "Кузбассэнерго"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/7eff00a6-58c7-43c2-8274-10ab732d8715	01.05.2020	31.12.2032		24 279,96	земли населенных пунктов	738,93	738,93	файл 813 приложение 3 эл. носитель
3.25	Земля под размещение энергообъектов	АрЗу-12	24.04.2023	Кемеровская область-Кузбасс	Договор субаренды	ОО "Альянсэнерго"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/d49b1701-497f-415e-9f5e-ee76c6151f36	01.01.2024	31.12.2032		213,00	для размещения объектов электроэнергетики	5,00	5,00	файл 814 приложение 3 эл. носитель
3.26	Земля под размещение энергообъектов	АрЗу-11	12.04.2023	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО "РСК"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/fb7f6e92-2683-468b-9dde-57652df44c56	01.01.2024	31.12.2032		2,33	земли населенных пунктов	2,33	2,33	файл 816 приложение 3 эл. носитель
3.27	Объекты аренды ООО ЭНЕРДЖИГРУПП	АрЗу-9	08.09.2022	Кемеровская область-Кузбасс	Договор субаренды	ЭНЕРДЖИГРУПП ООО	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/e998afd9-d32a-4180-ba78-ac1ef1ee2c0c	01.01.2023	31.12.2032		536,00	земли населенных пунктов	20,00	20,00	файл 822 приложение 3 эл. носитель
3.28	Земля под размещение энергообъектов	89/1/2023	16.11.2023	р-он Ленинск-Кузнецкий	Соглашение об установлении сервитута	ОАО "РЖД"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/dadbfb7-28be-4455-9560-8b70624e43bb	02.08.2021	22.06.2054		1 574,00	земли населенных пунктов	1,57	1,57	файл 474 приложение 3 эл. носитель
3.29	Земля под размещение энергообъектов	40/1/2023	16.11.2023	г. Белово	Соглашение об установлении сервитута	ОАО "РЖД"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/329533ce-5c3e-4465-90c1-1802818887db	02.08.2021	23.03.2055		3 078,00	земли населенных пунктов	14,02	14,02	файл 472 приложение 3 эл. носитель
3.30	Земля под размещение энергообъектов	40/2/2023	16.11.2023	г. Белово	Соглашение об установлении сервитута	ОАО "РЖД"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/61e83a3a-9327-4395-b99d-3f5aaab9ab94	02.08.2021	23.03.2055		3 074,00	земли населенных пунктов	14,00	14,00	файл 473 приложение 3 эл. носитель
3.31	Земля под размещение энергообъектов	89/2/2023	16.11.2023	р-он Ленинск-Кузнецкий	Соглашение об установлении сервитута	ОАО "РЖД"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/9a14bf31-8e8a-4d64-86b9-b948674cda6e	02.08.2021	22.06.2054		1 437,00	земли населенных пунктов	1,44	1,44	файл 475 приложение 3 эл. носитель
3.32	Земля под размещение энергообъектов	03/02/2023	16.11.2023	г. Полысаево	Соглашение об установлении сервитута	ОАО "РЖД"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/e6295034-235f-4094-a68c-0dd655116c6f	02.08.2021	09.03.2054		539,00	земли населенных пунктов	2,58	2,58	файл 471 приложение 3 эл. носитель
3.33	Земля под размещение энергообъектов	03/01/2023	16.11.2023	г. Полысаево	Соглашение об установлении сервитута	ОАО "РЖД"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/994c4bb3-8927-42a8-84f2-4d306be9bda1	11.11.2021	09.03.2054		592,00	земли населенных пунктов	2,84	2,84	файл 470 приложение 3 эл. носитель

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Собственник арендованного имущества	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом на 2026год, тыс. руб. (без НДС)		Обоснование
													Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение эксперта, тыс. руб.	
4	Аренда (прочее) Всего, в том числе												934,80	934,80	
4.1	Аренда магистральных цифровых каналов	57/18	18.01.2018	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО «КЭС»	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/6caf8994-62d1-4648-aa4e-6fe66eb3ac9e	01.03.2018	31.12.2032	нет	0,00	магистральные цифровые каналы	378,00	378,00	файл 824 приложение 3 эл. носитель
4.2	Аренда магистральных цифровых каналов	188/17	01.09.2017	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО «КЭС»	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/0ca473ff-572f-472a-a819-23c5f8e07deb	01.09.2017	31.12.2032	нет	0,00	магистральные цифровые каналы	378,00	378,00	файл 825 приложение 3 эл. носитель
4.3	Аренда магистральных цифровых каналов	119/23	15.12.2023	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО «КЭС»	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/e191834a-3979-447c-b868-58285f43ede1	15.12.2023	31.12.2023 с пролонгацией	нет	0,00	магистральные цифровые каналы	132,30	132,30	файл 826 приложение 3 эл. носитель
4.4	Размещение телекоммуникационного шкафа с оборудованием связи	б/н	01.10.2024	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/d653b461-cc76-429a-9f57-878f7db0e126	01.11.2023	31.08.2025	нет	0,00	связь	46,5	46,50	файл 827 приложение 3 эл. носитель
5	Итого												9 510,23	9 510,23	

Расчет экономически обоснованной величины расходов предприятия на аренду прочего имущества за 2024 год

п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Собственник арендованного имущества	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	статус документа/зарегистрирован/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)	
													ФАКТ предприятия, тыс.руб.	Принято по экспертизе, тыс.руб.
1	Аренда нежилых помещений Всего, в том числе										250,80		3 840,88	3 840,88
1.1	Производственные помещения												0,00	0,00
1.2	Непроизводственные помещения										250,80		3 840,88	3 840,88
2.1	Аренда офисных помещений для организации рабочих мест персонала	A77-оф	01.04.2023	г. Кемерово, проспект Ленина, дом 90/2	Договор аренды	ИП Антонов Е.Д.	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/a179864e-504d-4da0-9ccf-bc13bde684f7	10.11.2023	31.12.2032	да	236,80	офис	3 696,88	3 696,88
2.2	Аренда офисного помещения для создания Центра обслуживания потребителей	A106-оф	30.10.2023	г. Кемерово, проспект Ленина, дом 90/2	Договор аренды	ИП Носкова Н.М.	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/65ad4850-d872-4038-9fd4-53bd4e979dd1	30.10.2023	31.12.2032	нет	14,00	офис	144,00	144,00
2	Аренда автотранспортных средств Всего, в том числе												0,00	0,00
3	Аренда земельных участков Всего, в том числе										97 384,71		1 221,46	1 221,41
3.1	Земля под опоры ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Мазутная"	264/24	01.07.2024	г. Анжеро-Судженск, район промплощадки Яйского НПЗ	Договор аренды	АО "НефтеХимСервис"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/1a9de556-5678-4e76-93d8-535e284b51a2	01.07.2024	30.06.2025	да	35,00	земли промышленности и иного специального назначения	20,19	20,19
3.2	Земля под опоры ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Мазутная"	326/23	01.08.2023	г. Анжеро-Судженск, район промплощадки Яйского НПЗ	Договор аренды	АО "НефтеХимСервис"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/d653b461-cc76-429a-9f57-878f7db0e126	01.08.2023	30.06.2024		35,00	земли промышленности и иного специального назначения	18,36	18,36
3.3	Земля под опоры двух ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Мазутная" до ПС 2КРТП-1000-6/0,4 кВ	398/24	01.10.2024	г. Анжеро-Судженск, район промплощадки Яйского НПЗ	Договор аренды	АО "НефтеХимСервис"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/5abe96ed-0cab-4f5e-bb51-b6028eaca165	01.10.2024	30.09.2025	да	217,83	для эксплуатации сооружений и линии электропередач	11,75	11,75
3.4	Земля под опоры двух ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Мазутная" до ПС 2КРТП-1000-6/0,4 кВ	492/23	30.11.2023	г. Анжеро-Судженск, район промплощадки Яйского НПЗ	Договор аренды	АО "НефтеХимСервис"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/e484d0fa-28a1-41ec-aba8-2a934e40f276	01.11.2023	30.09.2024		217,83	земли промышленности и иного специального назначения	32,47	32,47
3.5	Земля под опоры ЛЭП -6 кВ от энергопринимающих устройств ООО АнжерскНК до ПС 110 /6 кВ "Мазутная"	8575	02.06.2017	г. Анжеро-Судженск, в районе северной границы Анжеро-Судженского ГО	Договор аренды	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/7ff746d3-93e1-42fa-8753-836b0cc73641	01.01.2017	31.12.2032	да	5 457,00	земля под объекты технического и инженерного обеспечения предприятий	38,89	38,89
3.6	Земля под ПС 35/6 кВ "Анжерская"	8344	01.12.2016	г. Анжеро-Судженск, промплощадка шахты "Анжерская"	Договор аренды	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/15e8060c-9d22-4b42-8264-909260b84060	07.02.2019	10.11.2026	да	5 011,00	для эксплуатации сооружений и линии электропередач	29,92	29,92

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Собственник арендованного имущества	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	статус документа: зарегистрирован в Росреестре да/нет/ получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)	
													ФАКТ предприятия, тыс.руб.	Принято по экспертизе, тыс.руб.
8.7	Земля под ПС "Судженская"	11230	26.01.2022	г.Анжеро-Судженск в 20метрах на юг от промплощадки шахты "Судженская"	Договор аренды	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/d68869a3-5b7d-4edf-83dd-73c9eb9eafbf2	24.11.2021	23.11.2070	да	1 957,00	для эксплуатации сооружений и линии электропередач	11,68	11,68
8.8	Земля под размещения ПС №26	8293/22	05.08.2022	г.Белово, ул. Аэродромная	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/12b81584-a887-4e1d-8734-29c38251dc32	07.08.2022	06.08.2071	да	662,00	Комунальное обслуживание	16,97	16,97
8.9	Земля под размещения блочно-модульного здания РП №4	8294/22	05.08.2022	г.Белово, ул.Вахрушева, 12Б.	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/339eeae5-f232-4fd5-b0e9-1c64720b487c	07.08.2022	06.08.2071	да	411,00	Комунальное обслуживание	8,29	8,29
10	Земля под размещения ПС №3	8308/22	01.09.2022	г.Белово, пгт. Новый Городок, ул.Печерская	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/2603848c-9758-49b6-8b65-ad6b313a9826	01.09.2022	31.08.2071	да	149,00	Комунальное обслуживание	2,72	2,72
11	Земля под размещения блочно-модульного здания РП №8	8307/22	01.09.2022	г.Белово, пгт. Новый Городок, ул.Печерская	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/3e9cf65d-c839-4981-9ebe-0beba1aedfbf	01.09.2022	31.08.2071	да	149,00	Комунальное обслуживание	1,46	1,46
12	Земля под размещения ПС №21	8296/22	05.08.2022	г.Белово, ул. Промышленная, территория ООО "Шахта Чертинская-Кокосовая"	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/34027865-defa-4da3-b3ea-9839ac62c8c2	15.06.2022	14.06.2071	да	1 508,00	Комунальное обслуживание	13,59	13,59
13	Земля под размещение ПС №6	8306/22	01.09.2022	г.Белово, ул. Победы территория ООО "Проминвест"	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/a160cc82-8ce2-4260-9bd9-8c51601e85c8	01.09.2022	31.08.2071	да	245,00	земли промышленности, энергетики	1,95	1,95
14	Земля под размещение ПС №1	8303/22	01.09.2022	г.Белово, ул.Новая ба	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/457187f3-e9c7-47f4-a094-5de73bb7e256	01.09.2022	31.08.2071	да	1 898,00	коммунальное обслуживание	16,21	16,20
15	Земля под размещение ПС №7	8305/22	01.09.2022	г.Белово, ул.Рудничная 5-я, территория ООО "Шахта Новая-2"	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/77074189-c6e9-4b08-af1c-9938426b0d00	01.09.2022	31.08.2071	да	1 601,00	коммунальное обслуживание	32,17	32,16
16	Земля под размещение РП №16	8304/22	01.09.2022	г.Белово ул.Жуковского, район венствла ООО "Шахта Чертинская-Кокосовая"	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/5d69b99a-90dc-4dba-8bb3-72d471570035	01.09.2022	31.08.2071	нет	142,00	коммунальное обслуживание	0,50	0,50
17	Земля под размещение ПС №28	8338/22	15.12.2022	г. Белово, Полярная	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/56bed8df-2815-42a9-9381-a23e518ab189	16.05.2022	14.05.2071	да	657,00	коммунальное обслуживание	17,30	17,30
18	ПС 110 кВ "Угольная"	48-Ю	27.11.2019	Полысаевский городской округ	Договор аренды	КУМИ Полысавского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/981a26d2-b3a3-422c-8a27-fae2390dc57f	27.11.2019	26.11.2068	да	7 854,00	земли населенных пунктов	20,17	20,17

п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Собственник арендованного имущества	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	статус документа: зарегистрирован/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)	
													ФАКТ предприятия, тыс.руб.	Принято по экспертизе, тыс.руб.
19	Земля под размещение энергообъектов	№7-24	13.05.2024	г.Мыски ул.Ленина	Договор аренды	КУМИ МЫСКОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/1b965189-7dc6-4928-8d58-606a2b7f2997	13.05.2024	13.05.2034	да	27 190,00	земли населенных пунктов	373,53	373,53
20	ПС "Щедрухинская"	953-04	12.11.2024	г.Новокузнецк, Заводский район, шоссе Космическое	Договор аренды	Комитет градостроительства и земельных ресурсов администрации города Новокузнецка	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/96b5bcdd-ac7a-4a4c-8c0f-3709e2fd20d9	01.11.2024	01.11.2034	нет	4 685,00	земли населенных пунктов	106,59	106,58
21	Земля под размещения здания ТП-- 19	09-04-э/20	28.04.2020	г.Кемерово, Рудничный район, Шахтерская ул.,9.	Договор аренды	КУГИ Кузбасса	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/ea301321-777b-45a4-8ecd-7dd94e85c54a	08.08.2019	07.08.2068	нет	109,00	предоставление коммунальных услуг	5,49	5,48
22	Земля под размещения нежилого здания ТП-15	10-04-э/20	28.04.2020	г.Кемерово, Рудничный район, Шахтерская ул.,9.	Договор аренды	КУГИ Кузбасса	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/bfa5bd5f-4fb0-42ea-9f7b-53a344b3ce22	19.08.2019	18.08.2068	нет	87,00	предоставление коммунальных услуг	4,38	4,38
23	Земля под размещения здания ТП 20, ТП-22	11-03-д/20	23.03.2020	г.Кемерово, Рудничный район, Шахтерская ул.,6А.	Договор аренды	КУГИ Кузбасса	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/befacc1f-7d34-49e1-9051-f6928d08fb5	07.10.2019	06.10.2068		37,00	предоставление коммунальных услуг	1,86	1,86
24	Земля под размещения здания ТП-98	01-04-Э/21	05.04.2021	г.Кемерово, Рудничный район, Шахтерская ул.,25Б.	Договор аренды	КУГИ Кузбасса	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/e9288e87-7371-4853-9b64-e8fac0a3303d	08.08.2019	17.08.2068		94,00	коммунальное обслуживание	4,74	4,74
25	Земля под размещение КТП 250/6 ТП-94	20-07-э/2	27.07.2021	г.Кемерово Рудничный район, Шахтерская ул., 9А	Договор аренды	КУГИ Кузбасса	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/c025f548-bff4-4863-a1eb-a060ef13b4ef	08.08.2019	17.08.2068		18,00	коммунальное обслуживание	0,91	0,91
26	Земля под размещение ВЛ 110 кВ	БЕЛГРЭС20/1283	28.04.2020	Беловский городской округ, пгт. Инской	Договор аренды	О "Кузбассэнерго"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/7eff00a6-58c7-43c2-8274-10ab732d8715	01.05.2020	31.12.2032		24 279,9	земли населенных пунктов	246,31	246,31
27	Земля под размещение энергообъектов	АрЗу-13	08.08.2024	Кемеровская область-Кузбасс	Соглашение об установлении сервитута	ОО "Активные угли"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/0d824b73-cc4d-4323-8be9-192ebf67da6f	01.01.2024	28.03.2024		1613,76		80,91	80,91
28	Земля под размещение энергообъектов	АрЗу-12	24.04.2023	Кемеровская область-Кузбасс	Договор субаренды	ООО "Альянсэнерго"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/d49b1701-497f-415e-9f5e-ee76c6151f36	01.01.2024	31.12.2032		213,00	для размещения объектов электроэнергетики	5,00	5,00
29	Земля под размещение энергообъектов	АрЗу-11	12.04.2023	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО "РСК"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/fb7f6e92-2683-468b-9dde-57652df44c56	01.01.2024	31.12.2032		2,33	земля населенных пунктов	2,33	2,33
30	Митрофанова Галина Леонидовна (нотариус)		05.06.2024	Кемеровская область-Кузбасс	Соглашение об установлении сервитута		https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/abf7e9e9-be2b-4a4d-889b-cb290be356b0						35,67	35,66
31	Земля под размещение энергообъектов		10.12.2020	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	УК Сила Сибири	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/9c58882e-4bba-4dea-ac26-47f8653cf04c				5,0	Для размещения объектов	2,52	2,52
32	Объекты аренды ООО ЭНЕРДЖИГРУПП	АрЗу-9	08.09.2022	Кемеровская область-Кузбасс	Договор субаренды	ЭНЕРДЖИГРУПП ООО	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/e998afd9-d32a-4180-ba78-ac1ef1ee2e0c	01.01.2023	31.12.2032		536,00	земля населенных пунктов	20,00	20,00
33	Земля под размещение энергообъектов	89/1/2023	16.11.2023	р-он Ленинск-Кузнецкий	Соглашение об установлении сервитута	ОАО "РЖД"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/dadbfba7-28be-4455-9560-8b70624e43bb	02.08.2021	22.06.2054		1 574,00	земли населенных пунктов	1,57	1,57

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Собственник арендованного имущества	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	статус документа в Росреестре да/нет/ получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)	
													ФАКТ предприятия, тыс.руб.	Принято по экспертизе, тыс.руб.
34	Земля под размещение энергообъектов	40/1/2023	16.11.2023	г.Белово	Соглашение об установлении сервитута	ОАО "РЖД"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/329533ce-5c3e-4465-90c1-1802818887db	02.08.2021	23.03.2055		3 078,00	земли населенных пунктов	14,02	14,02
35	Земля под размещение энергообъектов	40/2/2023	16.11.2023	г.Белово	Соглашение об установлении сервитута	ОАО "РЖД"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/61e83a3a-9327-4395-b99d-3f5aaab9ab94	02.08.2021	23.03.2055		3 074,00	земли населенных пунктов	14,00	14,00
36	Земля под размещение энергообъектов	89/2/2023	16.11.2023	р-он Ленинск-Кузнецкий	Соглашение об установлении сервитута	ОАО "РЖД"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/9a14bf31-8e8a-4d64-86b9-b948674cda6e	02.08.2021	22.06.2054		1 437,00	земли населенных пунктов	1,44	1,44
37	Земля под размещение энергообъектов	03/02/2023	16.11.2023	г.Полысавео	Соглашение об установлении сервитута	ОАО "РЖД"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/e6295034-235f-4094-a68c-0dd655116c6f	02.08.2021	09.03.2054		539,00	земли населенных пунктов	2,58	2,58
38	Земля под размещение энергообъектов	03/01/2023	16.11.2023	г.Полысавео	Соглашение об установлении сервитута	ОАО "РЖД"	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/994c4bb3-8927-42a8-84f2-4d306be9bda1	11.11.2021	09.03.2054		592,00	земли населенных пунктов	2,84	2,84
39	Арендная плата за землю под размещение Воздушной линии 6-6-И	1436	11.11.2021	Кемеровская область-Кузбасс	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	КУМИ ГУРЬЕВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/9c58882e-4bba-4dea-ac26-47f8653cf04c	11.11.2021	10.11.2024		14,00	коммунальное обслуживание	0,18	0,18
4	Аренда (прочее) Всего, в том числе												1 288,46	1 288,46
4.1	Аренда магистральных цифровых каналов	57/18	18.01.2018	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО «КЭС»	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/6caf8994-62d1-4648-aa4e-6fe66eb3ac9e	01.03.2018	31.12.2032	нет	0,00	магистральные цифровые каналы	360,00	360,00
4.2	Аренда магистральных цифровых каналов	188/17	01.09.2017	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО «КЭС»	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/0ca473ff-572f-472a-a819-23c5f8e07deb	01.09.2017	31.12.2032	нет	0,00	магистральные цифровые каналы	360,00	360,00
4.3	Аренда магистральных цифровых каналов	75/18	01.03.2018	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО «КЭС»	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/e7fcabea-7ba4-4ac0-ba39-4639315822c4	18.01.2018	31.12.2032	нет	0,00	магистральные цифровые каналы	398,23	398,23
4.4	Аренда магистральных цифровых каналов	119/23	15.12.2023	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО «КЭС»	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/e191834a-3979-447c-b868-58285f43ede1	15.12.2023	31.12.2032	нет	0,00	магистральные цифровые каналы	126,00	126,00
4.5	Размещение телекоммуникационного шкафа с оборудованием связи	б/н	01.01.2024	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/d653b461-cc76-429a-9f57-878f7db0e126	01.01.2022	31.10.2023	нет	1,00	связь	11,62	11,62
4.6	Размещение телекоммуникационного шкафа с оборудованием связи	б/н	01.10.2023	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	https://data-platform.ru/lk/files/Files/imenod/89c7c650-f6c2-4743-9ff7-7608d193934e	01.11.2023	30.09.2023	нет	1,00	связь	32,61	32,61
5	Итого												6 350,80	6 350,8

Сводный расчет расходов на аренду за 2024 год

Вид аренды	Ед.изм.	По отчету предприятия	Принято экспертами
аренда оборудования	тыс.руб.	213 981,67	149 997,72
аренда помещений	тыс.руб.	3 840,88	3 840,88
аренда земельных участков	тыс.руб.	1 221,46	1 221,41
аренда прочее	тыс.руб.	1 288,46	1 288,46
лизинг	тыс.руб.	12 302,50	12 302,50
ТОГО	тыс.руб.	232 634,97	168 650,97

По результатам проведенного анализа экспертами признаны экономически обоснованными расходы на аренду за 2024 год в размере 168 650,97 тыс. руб.

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 2026 земельный налог в размере 82,77 тыс. руб., предприятием представлены справка-расчет налога за 2024 год (эл. носитель прил. 3 файл 501), копии выписок из ЕГРН (эл. носитель прил. 3), карточка счета 68.06 (эл. носитель прил. 3) расчет земельного налога на 2026 год (эл. носитель прил. 3 файл 830). Расчет на 2026 год произведен на основании кадастровой стоимости земельных участков и установленной налоговой ставки. В 2024 году сумма земельного налога составила 82,77 тыс.руб.

Так как изменения по перечню и стоимости земельных участков отсутствуют, эксперты считают обоснованным учесть расходы на 2026 год на уровне расходов за 2024 год, подтвержденными бухгалтерской отчетностью, а также в соответствии с произведенным расчетом на 2026год, в размере 82,77 тыс. руб.

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 2026 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 2026 г. в размере 36 635,99 тыс. руб.

В обоснование расходов представлены сводный расчет затрат по налогу на имущество по состоянию на 2026 год (эл. носитель прил. 3 файл 829), справка-расчет налога на имущество за 2024 год (эл. носитель прил. 3 файл 502), отчет по поводкам 68.08. налоговая декларация по налогу на имущество, сообщение об исчисленных налоговым органом суммах налога за 2024 год (эл. носитель прил. 3 файл 503 - 509). Согласно бухгалтерской отчетности, налог на имущество за 2024 год составил 21 126,44 тыс. руб.

Пообъектный расчет налога на имущество на 2026 год представлен в электронном виде в формате шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO, предоставлены инвентарные карточки по объектам (ОС- 6).

Налог на имущество подлежит к включению в необходимую валовую выручку в экономически обоснованном размере в сумме 36 635,99 тыс. руб. Расчёт в Приложении 4 «Амортизация».

Фактическая сумма расходов на уплату налога на имущество за 2024 год составила 21 126,44 тыс.руб., является обоснованной и подтвержденной бухгалтерской отчетностью предприятия.

На 2026 год с учётом отнесения имущества к недвижимому, то есть подпадающему под налогообложение налогом на имущество, по мнению экспертов, налог на имущество подлежит включению в необходимую валовую выручку в экономически обоснованном размере в сумме 36 635,99 тыс. руб.

Прочие налоги и сборы

К прочим налогам экспертами отнесен транспортный налог.

Транспортный налог введен главой 28 НК РФ и рассчитывается с учетом положений Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге».

Предприятием представлены в качестве обоснования по расходам:

- расчет транспортного налога за 2024 год (эл. носитель прил.3 файл 510);
- сообщение об исчисленных налоговым органом суммах налога за 2024 год;
- оборотно-сальдовую ведомость, отчет по проводкам за 2024год;
- расчет транспортного налога на 2026 год (эл. носитель прил.3 файл 830).

Налоговая декларация по транспортному налогу отсутствует, так как Федеральным Законом РФ № 63-ФЗ от 15.04.2019 внесены изменения в Налоговый Кодекс, согласно которым, начиная с отчетности за 2020 год, организации освобождаются от обязанности представлять декларации по транспортному и земельному налогам.

Расчет транспортного налога произведен исходя из установленной ставки налогообложения, на балансе предприятия находятся 5 единиц транспортных средств. Сумма налога по расчету составляет 84,04 тыс. руб. Согласно бухгалтерской

отчетности, сумма транспортного налога, уплаченная предприятием за 2024 год, составила 84,04 тыс. руб.

Сумма экономически обоснованных и документально подтвержденных фактических расходов на уплату транспортного налога за 2026 год составила 84,04 тыс. руб. Предприятием произведен расчет исходя из пяти автомобилей, в том числе два из автомобилей относятся к бизнес классу (MERCEDES-BENZ V 220 d L AMG Line и TOYOTA LAND CRUISER 200 VIN JTMHX02J104166783). Экспертами принято 3 автомобиля, исключены расходы по автомобилям бизнес класса. Во избежание нарушения соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии пункта 1 статьи 6 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Учет в составе НВВ регулируемой организации расходов на обслуживание данного транспортного средства не влияет на качество предоставляемых услуг и экономически не обоснован.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье «прочие налоги» на 2026 год экспертами приняты в размере 34,98 тыс. руб., в том числе: транспортный налог 34,98 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона на 2021 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. Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,4%.

В обоснование фактических расходов предприятием представлено:

- карточка счета 26 за 2024 год по статье затрат «Взносы ФСС от НС и ПЗ» (прил.3 файл 512);
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 «Взносы ФСС от НС и ПЗ» (прил.3 файл 513);
- расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от НС и профессиональных заболеваний (эл. носитель прил.3 файл 514);

- карточка счета 26 за 2024 год по статье затрат «Страховые взносы» (эл. носитель прил.3 файл 515);

- расчет по страховым взносам (эл. носитель прил.3 файл 516).

Фактические, экономически обоснованные, расходы, подтвержденные документально за 2024 год приняты на уровне, заявленном предприятием в размере 20 076,57 тыс. руб.

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2026 год в размере 29 757,28 тыс. руб.

Согласно пункту 28 подпункту 10(4) Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 (ред. от 19.12.2025) «Основ ценообразования» для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

Эксперты рассчитали величину затрат по данной статье в размере 17 063,23 тыс. руб., применив ИПЦ 2025/2024 - 1,058, ИПЦ 2026/2025 – 1,051 к факту 2024 г.

$$20\,076,57 * 1,058 * 1,051 = 22\,324,30 \text{ тыс. руб.}$$

Амортизация

В необходимую валовую выручку расходы на амортизацию включаются на основании подпункта 7 пункта 18 Основ ценообразования. Согласно пункту 27(1) 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. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

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 в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных 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. При этом не учитываются

обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете размера амортизации основных средств и нематериальных активов:

используются данные по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств и принятым к бухгалтерскому учету нематериальным активам, принадлежащим территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемым в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на последнюю отчетную дату, а также данные по объектам основных средств, планируемым к вводу до окончания текущего периода регулирования после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 г., срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются 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. N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию с 1 января 2025 г., срок полезного использования активов принимается на основании данных бухгалтерского учета территориальной сетевой организации, но не ниже минимального срока полезного использования, предусмотренного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в отношении соответствующей амортизационной группы;

результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации с учетом положений пункта 32(4) настоящего документа.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства

Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее - Правила утверждения инвестиционных программ). В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых 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, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

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. Стоимость основных средств погашается путём начисления амортизационных отчислений, в течение срока их полезного использования.

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке на 2026 год амортизационные отчисления в размере 180 662,86 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлены:

- ведомость амортизации за 2024, на 2026 год (эл. носитель приложение 3 файл 607);
- инвентарная книга ОС (эл. носитель приложение 3 файл 613);
- ОСВ по счету 01 за 2024 год (эл. носитель приложение 3 файл 608);
- ОСВ по счету 02 за 2024 год (эл. носитель приложение 3 файл 609);
- ОСВ по счету 04 за 2024 год (эл. носитель приложение 3 файл 610);
- ОСВ по счету 05 за 2024 год (эл. носитель приложение 3 файл 611);
- приказы о вводе в эксплуатацию 2024 год (с приложениями) (эл. носитель приложение 3 файл 614);
- копии инвентарных карточек (эл. носитель приложение 3 файл 615 - файл 621).

Дополнительные материалы вх № 6810 от 23.10.2025 (исх 01-09/1643 от 23.10.2025) приложение «Амортизация»:

- ведомость амортизации за 2024 год (эл. носитель файл 7);
- инвентарная книга ОС-6Б (эл. носитель файл 10);
- ОСВ по счету 01 за 2024 год (эл. носитель файл 1)
- ОСВ по счету 02 за 2024 год (эл. носитель файл 4)
- приказы о вводе в эксплуатацию 2024 2025 год (с приложениями) (эл. носитель файл 11, 12);

- копии инвентарных карточек (эл. носитель файл 13 - файл 20).

Следует отметить, что постановлением РЭК Кузбасса от 31.10.2022 № 341 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на период 2023 - 2032 гг.» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2022 № 982, от 28.12.2023 № 756, от 30.11.2024 № 447, от 25.12.2025 № 859) на 2026 год предусмотрены в качестве источника финансирования амортизационные отчисления в размере 113 355,00 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.27(1) Основ ценообразования в необходимую валовую выручку 2026 года предлагается включить амортизационные отчисления в сумме 113 355,00 тыс. руб. Пообъектный расчёт амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования и первоначальной стоимостью представлен в Приложении 5.

Заключение РЭК Кузбасса о документальной обоснованности проекта изменения инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на период 2023–2032 гг.

1. Введение

Заключение разработано и сформировано в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178

«О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»);

- постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977

«Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее-Правила);

- постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее-Стандарты);

- постановлением Правительства РФ от 30.04.2013 № 382 «О проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов с государственным участием и о внесении изменений в некоторые акты»;

- приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;

- приказом 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 № 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).

2. Параметры утвержденной регулятором инвестиционной программы

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) от 31.10.2022 № 341 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на период 2023 - 2032 гг.» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2022 № 982, от 28.12.2023 № 756, от 30.11.2024 № 447)

2.1. Инвестиционная программа на 2023 – 2032 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2026 году

Суммарный объем финансирования средств утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2023 - 2032 годы составляет 2 572,760 млн. руб. без НДС. Утвержденный объем финансирования на 2026 год – 113,355 млн. руб. без НДС.

Предприятие не подавало заявку на корректировку инвестиционной программы.

В связи с вступлением в законную силу с 01.01.2026 г. Федерального закона от 28.11.2025 № 425-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу законодательных актов (отдельных положений законодательных актов) Российской Федерации», вносящего изменения в Налоговый кодекс РФ. Основная ставка НДС увеличена с 20 до 22%. В связи с вышеизложенным внесено изменение в постановление РЭК Кузбасса от 31.10.2022 № 341.

Учитывая изложенное, принимая во внимание проведенную оценку тарифных последствий выполнения инвестиционной программы на период ее реализации, в соответствии с полномочиями РЭК Кузбасса, 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 «ЭнергоПаритет» в части ее реализации в 2026 году в следующих размерах:

Таблица 16

Объем источников финансирования инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2026 год
			План
1	2	3	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (пункт I + пункт II), в том числе:		млн руб.	113,355
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн руб.	113,355
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн руб.	0,000
1.2.	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн руб.	113,355
1.2.1.	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн руб.	113,355
1.2.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн руб.	113,355
1.4.	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн руб.	0,000
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн руб.	0,000

При этом, общий размер ежегодного финансирования не изменяется относительно утвержденных РЭК Кузбасса объемов капитальных вложений.

12. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования на 2026 год

Прибыль на капитальные вложения

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с п.32 Основ ценообразования, п.11 Методических указаний 98-э) входят в состав неподконтрольных расходов. 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 п.11 Методических указаний 98-э 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).

На планируемый год предприятие предлагает принять расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения» в размере 207 901,12 тыс. руб. Согласно постановлению РЭК Кемеровской области от 31.10.2022 № 341 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на период 2023 - 2032 гг.» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2022 № 982, от 28.12.2023 № 756, от 30.11.2024 № 447, от 25.12.2025 № 859), ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год утверждена инвестиционная программа в размере 113 355 тыс. руб., при этом источник финансирования из прибыли не предусмотрен. С учетом этого в НВВ на 2026 год по статье «Прибыль на капитальные вложения» в рамках тарифного источника расходы не предусмотрены.

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 за 2024 год предприятием отражены расходы в сумме 1 581 276,68 тыс.руб., в том числе:

- услуги банка в сумме 123,80 тыс. руб.;
- на оплату госпошлины в сумме 3 874,44 тыс. руб.;
- расходы по передаче товаров безвозмездно 737,75 тыс. руб.;
- штрафы, пени, неустойка в сумме 32 209,59 тыс. руб.;

- проценты к уплате 3 995,51 тыс. руб.;
- услуги по технологическому присоединению 1565,74 тыс. руб.
- расходы на развитие инфраструктуры, предусмотренные постановлениями РЭК КО №64,65,66,67 от 16.04.2018 на основании приказа ФАС России №422/18 от 03.04.2018; постановление №291 от 01.10.2019 в размере 1 538 769,85 тыс.руб.

В обоснование представлены следующие документы:

- карточка счета 91.02 за 2024 год по статье «Услуги банка» (эл. носитель прил. 3 файл 518);
- договора на обслуживание, платежные поручения (эл. носитель прил. 3 файл 519 - 528);
- карточка счета 68.10 Госпошлина (эл. носитель прил. 3 файл 530);
- карточка счета 91.02 Госпошлина (эл. носитель прил. 3 файл 529);
- платежные поручения (эл. носитель прил. 3 файл 532);
- подтверждение о присоединении к договору на обслуживание по системе «Альфа-бизнес онлайн» (эл. носитель прил.3 файл 519);
- подтверждение о присоединении к зарплатному проекту Сбербанк АО (эл. носитель прил. 3 файл 522)
- карточка счета 91.02 Проценты к уплате (эл. носитель прил. 3 файл 533);
- кредитный договор (эл. носитель прил. 3 файл 535)

Экспертами проанализированы расходы на уплату госпошлины. В состав экономически обоснованных расходов включена сумма госпошлины за регистрацию прав, ограничений (обременений) прав на недвижимое имущество и сделок с ним (в том числе регистрация договоров) в размере 3 666,9 тыс.руб.

В составе прочих неподконтрольных расходов за 2024 год экономически обоснованными признаны и приняты расходы в сумме 3 790,7 тыс.руб., в том числе:

- услуги банка в сумме 123,80 тыс.руб.;
- уплата госпошлины за регистрацию договоров, объектов недвижимости в сумме 3 666,9 тыс.руб.;

Плановую сумму на 2025 год по статье «прочие неподконтрольные расходы» предлагается учесть в размере 295,40 тыс.руб., в том числе:

- услуги банков 295,40 тыс. руб., на уровне затрат за 2024 года с применением индекса ИПЦ. Зарплатный проект в ПАО Сбербанк (тарифы по зарплатным проектам), ОАО «Альфа банк» по системе «Альфа-Бизнес онлайн»

Выпадающие доходы по техническому присоединению по п.87 Основ ценообразования

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.

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 2024 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 (1) 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 принимаются при вводе вновь построенных объектов в основные средства, что подтверждается фиксацией этого в оборотно-сальдовой ведомости по счету 01.

Организация письмом от 17.04.2025 № 01-09/679 представила отчет с обосновывающими документы о выполнении мероприятий по пп. 4.2 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно составили по отчету 11 796,14 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов за 2024 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 2024 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. По мнению экспертов, затраты составили 10 397,58 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Снижение фактических затрат на 1 398,56 тыс. руб. произошло по следующей причине:

1. Стоимость затрат по заявке № 07-12/1424 от 14.06.2024 заявителя Руденкова Эдуарда Геннадьевича была рассчитана по стандартизированной ставке № 2.3.1.4.2.1 и не учитывается при расчете выпадающих затрат (п. 2 ст. 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", п. 17 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 и абзац 26 п. 87 Основ ценообразования № 1178).

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 «ЭнергоПаритет» на 2026 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 № 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 в качестве дополнительных материалов письмом от 25.08.2025 № 01-09_1365 с приложением электронного носителя (вх. № 5220 от 25.08.2025), 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 2026 год в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э;

- отчёт ООО «ЭнергоПаритет» о выполненных работах по услуге технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей мощностью до 15 кВт включительно за 2024 год;

- 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 2024 год:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 0,00 тыс. руб.;

- на выполнение мероприятий «последней мили» в сумме 11 796,15 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2024 год составила 0,00 тыс. руб.

На основании копий представленных документов (договоров, актов технологического присоединения и данных представленных в формате CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS экспертами определено общее количество осуществленных «льготных» присоединений в количестве 22 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 2024 году.

Расходы на организационно-технические мероприятия принимаются по затратам, представленных в шаблоне CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS и определены в сумме 139,13 тыс. руб.

Фактическая выручка от осуществления «льготного» технологического присоединения предприятия определены экспертами на основании данных, представленных в договорах на технологическое присоединение в сумме 805,60 тыс. руб., при этом в составе выпадающих доходов на технологическое присоединение не учитываются расходы по заявителю Руденкову Э.Г. на основании положений пункта 17 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, поскольку заявителем определена плата, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме 10 397,58 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 2024 год составили 9 731,11 (139,13 + 10 397,58 – 805,60) 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.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденным постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778, на 2024 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, согласно действующему законодательству сформирован в сумме 7 345,73 (306,90 + 7 844,43 – 805,60) тыс. руб.

Плановый размер выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, учтенный при формировании НВВ предприятия на 2024 год, предприятию не утверждался.

В соответствии с положениями абзаца 13 п. 87 Основ Ценообразования № 1178 с учетом корректировки по плановым индексам-дефляторам Минэкономразвития РФ, размер фактических выпадающих доходов в части технологического присоединения за 2024 год составил – $(7\,345,73 - 0,00) * 1,058 * 1,051 = 8\,168,14$ тыс. руб.

Произведен расчет плановых расходов на 2026 год по учтенным фактическим показателям за три предыдущих периода – 2022-2024 гг.:

- количеству учтенных при регулировании технологических присоединений льготной категории потребителей;
- протяженности воздушных 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 2026 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) в сумме 4 165,47 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 8 196,72 руб. (без НДС) (в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) и средней присоединяемой ожидаемой мощности на уровне 10 кВт.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для включения в НВВ ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год составили:

$$8\,168,14 + 4\,165,47 = 12\,333,61 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 17

Расчет размера расходов ООО «ЭнергоПаритет», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВБ на 2026 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 г.			Расчетные (фактические) данные за 2024 г.			Плановые показатели на 2026 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, 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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2.1 + п.1.2.2]:	X	22,00	139,13	X	22,00	306,90	X	9,33	182,53
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	2 981,29	22,00	65,59	6 350,00	22,00	139,70	9 482,00	9,33	88,50
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	3 342,66	22,00	73,54	7 600,00	22,00	167,20	10 075,00	9,33	94,03
1.2.2.	проверка выполнения технических условий									
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	10 397,58	X	X	7 844,43	X	X	4 747,97
3.	Строительство воздушных линий		2,954	8 456,450		2,954	6 406,89		0,890	2 801,47
3.3.1.4.2.1	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв мм2 включительно	2 694 468,16	2,670	7 194,23	2 153 868,86	2,670	5 750,83	3 147 722,33	0,890	2 801,47
3.3.1.3.2.1	Строительство ВЛ 6(10) жб опоры изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно	4 452 275,13	0,284	1 262,22	2 314 134,02	0,284	656,06	7 003 788,37	0,095	661,86
4.	Строительство кабельных линий		0,000	0,00		0,000	0,00		0,000	0,00
5.	Строительством пунктов секционирования		0,00	0,00		0,000	0,00		0,00	0,00
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		117,50	1 518,82		117,500	899,85		39,17	515,60
5 2.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно киоскового типа	12 926,13	117,50	1 518,82	7 658,33	117,50	899,85	13 164,15	39,17	515,60
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		0,000	0,00		0,000	0,00		25,333	750,50
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		0,000	0,00		0,000	0,00		14,667	453,60
8 (1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		22,00	422,31		22,00	537,68		7,33	226,80
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии 0,22 кВ однофазные прямого включения	13 444,00	10,00	134,44	16 017,00	10,00	160,17	21 030,64	3,33	70,10

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 г.			Расчетные (фактические) данные за 2024 г.			Плановые показатели на 2026 год		
		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.)
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии 0,4 кВ трехфазные прямого включения	23 989,17	12,00	287,87	31 459,56	12,00	377,51	39 174,33	4,00	156,70
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	805,60	X	X	805,60	8 196,72	93,33	765,03
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	9 731,11	X	X	7 345,73	X	X	4 165,47

Расходы, принимаемые в расчет	7 345,73
Расходы, утвержденные за 2024 год	0,00
ИПЦ 2025/2024	1,058
ИПЦ 2026/2025	1,051
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	8 168,14
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2026 г.	12 333,61

Таким образом, выпадающие доходы по технологическому присоединению по п. 87 Основ ценообразования, включаемых в НВВ предприятия на 2026 год составит 12 333,61 тыс. руб

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 на 2026 год расходы на оплату налога на прибыль в сумме 45 473,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. 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 2024 год (эл. носитель прил.3 файл 1) текущий налог на прибыль предприятия за 2024 год составил 45 473,00 тыс. руб., а согласно показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (форма 585) сумма налога на прибыль от передачи электрической энергии и осуществления технологического присоединения за 2023 год составила 45 473,00 тыс. руб.

На основании пункта 20 Основ ценообразования, а также при оценке источников информации о сумме налога на прибыль, эксперты, отдавая приоритет применению норм законодательства о налогах и сборах в РФ, предлагают к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год налог на прибыль в сумме 45 473,00 тыс. руб.

Всего неподконтрольные расходы, предлагаются к включению в необходимую валовую выручку на 2026 год в экономически обоснованном размере 359 403,93 тыс. руб. Ученные расходы в разрезе статей представлены в приложении 1.

13. 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:

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально

опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования; с учетом сбытовой надбавки, величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию, и платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

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

Также, Основами ценообразования № 1178 предусмотрено, что исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов субъектов Российской Федерации при определении стоимости нормативных потерь, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям учитывают объемы фактической покупки в период с 1 ноября предыдущего года по 31 октября текущего года включительно территориальными сетевыми организациями электрической энергии для целей компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах продажи электрической энергии (мощности),

произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, соответствующим территориальным сетевым организациям, содержащиеся в полученных сетевыми организациями

в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии от гарантирующего поставщика документах, содержащих информацию об определенных объемах продажи электрической энергии (мощности) сетевым организациям за расчетный период, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах.

В стоимость электрической энергии (мощности) добавлена составляющая - стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, которая представляет собой плату за услуги агрегатов по обеспечению готовности и изменению режима потребления электрической энергии объектами регулирования. Данная плата ежемесячно рассчитывается АО «АТС».

Статистика по составляющим цены за 2025 год опубликованы на сайтах гарантирующих поставщиков ПАО «Кузбассэнергосбыт», ООО «Металлэнергофинанс».

В соответствии с статьей 40 Федерального закона 35-ФЗ «Об электроэнергетике» на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, гарантирующие поставщики осуществляют продажу электрической энергии (мощности) (за исключением объема электрической энергии (мощности), поставляемого населению и приравненным к нему категориям потребителей) на розничных рынках по нерегулируемым ценам не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков исходя из цен на приобретаемые гарантирующими поставщиками электрическую энергию и мощность, услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и цен на услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией.

Таким образом, с учетом вышеуказанного законодательства, расчет цены покупки потерь произведен по каждому гарантирующему поставщику и независимому сбыту, с учетом следующих показателей:

1. Цены покупки электрической энергии на ОРЭМ, в том числе по составляющим расчета, а именно:

- покупка электрической энергии, в соответствии с «Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2026 год».

- покупка мощности;

- коэффициент оплаты мощности, составляющие которого опубликованы на официальных сайтах гарантирующих поставщиков.

2. Сбытовая надбавка, для гарантирующих поставщиков установлена РЭК Кузбасса, для независимых сбытов в соответствии с заключенными договорами между территориальными сетевыми организациями и независимыми сбытовыми организациями.

3. Инфраструктурные платежи (АО «ЦФР», АО «АТС», СО «ЕЭС»).

4. Платы за услуги по управлению изменением режима потребления.

5. С учетом объемных показателей, утвержденных приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП.

6. Отчетной формы FORM.1.TSO.2026.SUMMARY, представленные сбытовыми организациями и направленных В РЭК Кузбасса через систему ЕИАС.

7. Предельные уровни тарифов, утвержденные приказом ФАС России от 09.12.2025 № 1056/25 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год».

Таблица 18

Сводные цены покупки потерь по всем территориальным сетевым организациям

№ п/п	Наименование субъекта	Величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) (из баланса)			Покупка потерь по прогнозам			цена 9 мес	цена 3 мес	Год	Учтено в сметах на 2026 год		
		9 мес	3 мес		9 мес 2026	3 мес 2026	год	9 мес 2026	3 мес 2026	год	объем	цена	год
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	тыс. руб.
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	86,094	40,889	126,983	351 945,11	218 996,72	570 941,83	4 087,94	5 355,89	4 496,22	126,983	4496,224	570 941,83
2	ООО «ЕвроЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	25,890	8,828	34,718	116 567,28	47 926,18	164 493,46	4 502,36	5 429,14	4 738,01	34,718	4738,007	164493,462
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	8,636	3,065	11,701	35 305,08	16 414,16	51 719,24	4 087,90	5 355,88	4 420,00	11,701	4419,998	51719,2398
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	150,412	56,610	207,022	619 012,84	303 490,01	922 502,85	4 115,45	5 361,05	4 456,06	207,022	4456,062	922502,846
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	482,575	180,217	662,792	1 972 716,63	965 221,80	2 937 938,43	4 087,90	5 355,88	4 432,67	662,792	4432,669	2937938,43
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,740	0,458	1,198	3 027,01	2 450,46	5 477,48	4 087,90	5 355,88	4 572,15	1,198	4572,147	5477,47808
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	16,644	5,956	22,600	68 205,10	31 868,33	100 073,43	4 097,93	5 350,34	4 428,00	22,600	4428,004	100073,43
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	13,558	5,066	18,624	43 596,56	17 648,24	61 244,80	3 215,63	3 483,44	3 288,48	18,624	3288,483	61244,8005
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	15,659	4,853	20,511	59 707,14	22 749,36	82 456,50	3 813,07	4 688,10	4 020,08	20,511	4020,084	82456,4996
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	179,697	85,011	264,708	734 583,24	455 306,00	1 189 889,24	4 087,90	5 355,88	4 495,11	264,708	4495,107	1189889,24
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	42,093	17,931	60,024	156 655,60	86 185,85	242 841,45	3 721,68	4 806,54	4 045,76	60,024	4045,765	242841,45
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	36,960	12,730	49,689	143 349,74	63 737,71	207 087,44	3 878,56	5 006,99	4 167,65	49,689	4167,649	207087,441
ВСЕГО		1 058,96	421,61	1 480,57	4 304 671,32	2 231 994,83	6 536 666,15	4 065,01	5 293,95	4 414,97	1 480,57	4 414,97	6 536 666,15

14. Расчетная предпринимательская прибыль

Предпринимательская прибыль предприятием на 2026 год заявлена в размере 194 797,82.

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 на 2026 год расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации поскольку:

- 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.

15. 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 №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 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.

Приказом ФАС России от 19.12.2025 № 1129/25 внесены изменения в Методические указания 98-э, которые вступили в действие 01.01.2026. Следовательно, регулирование сетевых организацией методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2026 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:

$$B_i = B_i^{\text{инд}} \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{\text{коррIII}} + B_i^{\text{учит}} \quad (3), \text{ где:}$$

$B_i^{\text{инд}}$ - 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:

$$B_i^{und} = \Delta PR_i + \Delta NP_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4), \text{ где:}$$

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с [пунктом 11\(4\)](#) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов;

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_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:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{факт} - Y_{i-2}, \text{ где:}$$

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{факт}$ - 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";

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, определяемая по формуле (7.1);

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с [пунктом 11\(2\)](#) Методических указаний;

$B_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $B_i^{\text{коррИП}}$ рассчитывается исходя из суммарных величин собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенных при установлении тарифов на 2022 - 2023 годы ($НР_i^{\text{ИП}}$), и фактического финансирования мероприятий инвестиционных программ ($ИП_i^{\text{факт}}$) в 2022 - 2023 годах, утвержденных (скорректированных) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, согласно пункту 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах.»

$B_i^{\text{учит}}$ - учитываемая в году i величина 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, величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов корректировок необходимой валовой выручки и выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов согласно абзацам тринадцатому - пятнадцатому пункта 7 Основ ценообразования, 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.

$B_i^{\text{учит}}$ также включает в себя величину распределенных в целях сглаживания изменения тарифов в предыдущие периоды регулирования до 2025 года исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, 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, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования.

Распределенная величина корректировок необходимой валовой выручки и (или) величина выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов включаются в необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в течение периода, который не может быть более 5 лет.

$B_i^{\text{учит}}$ может включать в себя в том числе величину перераспределения необходимой валовой выручки, осуществлявшегося в целях сглаживания роста тарифов при применении метода доходности инвестированного капитала до перехода к регулированию методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

$B_i^{\text{учит}}$ может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

Предприятием представлен отчёт о фактически понесённых расходах в 2024 году. Экспертами проведён анализ расходов с целью определения их экономической обоснованности и исполнения требований, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования.

15.1. Корректировка подконтрольных расходов за 2024 год.

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов за 2024 год.

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.

В соответствии с п. 23 Правил, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Правила №1178), а также п.29 Основ ценообразования №1178, экспертами проведен анализ фактических расходов предприятия за отчетный период (2024 год)

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формулам 9.13-9.15 Методических указаний 98-э (с учетом изменений по Приказу ФАС России от 20.11.2024 № 878/24):

$$\Delta \text{ПР}_i = \left(\text{ПР}_1 \times \frac{(1 + I_1^\Phi)}{(1 + I_1^{\text{пл}})} \times \text{ПР}_j^{i-2} K_{\text{инд.}j}^\Phi \right) - \text{ПР}_{i-2}, \text{ где:}$$

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень подконтрольных расходов;

I_1^Φ - фактический индекс потребительских цен в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования;

$I_1^{\text{пл}}$ - индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов;

ПР_1 - базовый уровень подконтрольных расходов;

$K_{\text{инд.}j}^\Phi$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

ПР_{i-2} - величина подконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на год $(i-2)$;

$$K_{\text{инд.}j}^\Phi = (1 - X_j) \times (1 + I_j^\Phi) \times (1 + \text{ИКА}_j^\Phi)$$

$$\text{ИКА}_j^\Phi = K_{\text{эл}} \times \frac{y_e^\Phi - y_{e,j-1}^\Phi}{y_{e,j-1}^\Phi}, \text{ где:}$$

y_e^Φ , $y_{e,j-1}^\Phi$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в году j и году $(j-1)$ 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 год (j-1) является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя $уе_{j-1}^ф$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

$I_j^ф$ - фактические значения индекса потребительских цен в году j;

$ИКА_j^ф$ - фактический индекс изменения количества активов в году j в процентах.

Результат корректировки подконтрольных расходов представлен ниже

Таблица 19

Показатели		ед.изм.	значение
номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, <i>следующего за годом</i> , на который установлен (пересмотрен) базовый уровень подконтрольных расходов	j		2024
Базовый уровень подконтрольных в 2023 г	$ПР_{уст.1}$	тыс.руб.	660 799,63
Индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов (ИПЦ 2023 план)	$I_1^{пл}$	Кэф-т	6,00%
Фактический индекс потребительских цен в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования (ИПЦ 2023 Факт)	$I_1^ф$	Кэф-т	5,90%
Коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц	$K_{инд\ j}^ф(2024)$	Кэф-т	1,9076
Подконтрольные установленные i-2	$ПР_{i-2}$	тыс.руб.	1 226 888,31
фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в 2024 году	$УЕ_{i-1}^ф$		13 449,57
фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в 2023 году	$УЕ_{i-1}^ф$		6610,49
Фактические значения индекса потребительских цен в году 2024	$I_j^ф$		8,50%
Фактический индекс изменения количества активов в 2024	$ИКА_j^ф$		77,5935%
Корректировка подконтрольных расходов	$\Delta ИР$	тыс.руб.	32 477,40

Результат анализа подконтрольных расходов за 2024 год по статьям отражен в таблице 20.

Анализ подконтрольных расходов ООО «ЭнергоПаритет» за 2024 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год			примечания
			Установлено РЭК	Факт по отчету	Учтено как экономически обоснованные расходы	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	787 615,18	463 058,92	462 703	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2 930,98	3 853,20	3 853	Представлено карточка счета 26 по статье «ГСМ» – 895,2 тыс.руб.; нормы расхода топлива и ГСМ, договоры, УПД, акт списания ТМЦ; карточка счета 26 по статье «Списание МБП до 40т.р» - 561,564 тыс. руб.; договоры, авансовые отчеты, УПД и акты списания; карточка счета «Списание МБП до 100 т.р» 2 396,47 тыс.руб. (эл. носитель приложение 3 файл 11 - 35)
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	784 684,20	459 205,72	458 850	Техническое обслуживание – 303 158,67 тыс. руб. Проведение испытаний и измерений – 71 502,93 тыс. руб Прочие работы и услуги производственного характера – 84 544,12 тыс. руб
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	87 737,08	86 842,69	86 843	Представлено штатное расписание, положение об оплате труда, премировании, приказ об индексации з/платы, коллективный договор, карточка счета 26 «Оплата труда» (эл. носитель приложение 3 файл 36 - 49)
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	341 803,19	464 322,27	457 754	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	316 402,57	442 941,73	442 942	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	16 313,05	14 273,82	9 256	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	367,84	289,76	290	Карточка счета 26 за 2024 г по статье «Услуги связи»; Приказы «Об утверждении лимита на мобильную связь»; Договоры; УПД. (эл. носитель приложение 3 файл 52 - 61)
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	6 788,18	5 017,65	0	Карточка счета 26 за 2024 г. Договора, отчеты, акты выполненных работ (эл. носитель приложение 3 файл 62-64) Не приняты к учету услуги адвоката
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	3 462,69	2 702,36	2 702	Карточка счета 26 за 2024 г. Обоснование цены, коммерческое предложение. Договора, отчеты, акты выполненных работ (эл. носитель приложение 3 файл 65-105)
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	5 694,34	6 264,05	6 264	программное обеспечение и тех.обслуживание компьютерной техники 1 477,5 + 207,45 т.р. (эл. носитель приложение 3 файл 106 – 126, 202 - 211) канц.расходы 529,27т.р. (прил.3 файл 127 - 134) Почтовые расходы 128,9т.р. (прил.3 файл 135 - 146) Расходы на закупки 103,77 т.р. (ЭС "Госзаказ") (прил.3 файл 146-148) Содержание автотранспорта 1 301,67.р (прил.3 файл 161 -192) Содержание паркинга, гаражей 62,72 т.р. (прил. 3 файл 193 -199) Содержание и ремонт офиса 362,87 т.р. (прил.3 файл 149 - 160)
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	5 161,38	3 434,78	3 202	Прил.3 файл 212 - 225: командир 3 201,72; представительские 233,06 т.р. Карточка сч.26, договор, акты. Исключили представительские расходы, как не являющиеся необходимыми для осуществления деятельности по передаче ЭЭ
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	730,25	465,15	465	Прил.3 файл 226 - 238 карточка сч.26, договоры, лицензии, УПД, акты
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	977,59	583,31	583	Прил. 3, файл 238 -249: копии договоров, УПД, счет-фактур, актов
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	52,23	1 376,81	59	Карточка с.26 за 2024г ДМС 1 114,42 т.р. (прил. 3 файл 249 - 257) Страхование ДМС исключено из состава экономически обоснованных, т.к. не относится к обязательным видам страхования (в соответствии с позицией ФАС)
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 166,12	1 246,67	1 247	Учтено: услуги по экспертизе Предоставлено: копия договора, (прил. 3 файл 258 - 263)
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	9 732,86	9 358,22	0	Выплаты производятся на основании Положения о премировании, коллективного договора, должны быть включены в фонд заработной платы (прил. 3 файл 263-269)
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	1 226 888,31	1 023 582,10	1 007 300	

Таблица 21

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении ООО «ЭнергоПаритет» ремонтной программы за 2024 год

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонта объекта	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Стоимость по мнению эксперта	Замечание
						Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		
1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Расчетка от древесно-кустарниковой растительности трассы ВЛ-6 кВ ф. 6-11-1, ф. 6-7, ф. 6-31, ф. 6-4-3, ф. 6-8-12-3, ф. 6-6-И, ф. 6-18-И, ф. 6-27-21, ф. 6-9-1, ф. 6-20-1	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"	316 403,57	1 от 31.03.2024	1 660,95	51,84	1 660,95	
2	Монтажные работы на оборудовании телемеханики и учета электроэнергии ПС 35 кВ №2 Октябрьская	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		1 от 13.03.2024	2 376,46	2216,56	2 376,46	
3	Пусконаладочныеработы на оборудовании телемеханики и учета электроэнергии ПС 35 кВ №2 Октябрьская	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		2 от 13.03.2024	1 872,36	0,00	1 872,36	
4	Расчетка от древесно-кустарниковой растительности трассы ВЛ 35-110 кВ	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		3 от 29.03.2024	2 979,61	96,68	2 979,61	
5	Капитальный ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Заречная-Новая	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		4 от 29.03.2024	4 085,32	3375,65	4 085,32	
6	Пусконаладочные работы после ремонта оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Заречная-Новая	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		5 от 29.03.2024	44,04	0,00	44,04	
7	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110 кВ Мазутная	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		2 от 27.05.2024	703,28	20,20	703,28	
8	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110 кВ Костромовская	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		3 от 27.05.2024	851,24	42,72	851,24	
9	Капитальный ремонт кровли нежилого здания РП 6 кВ №6	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		4 от 27.05.2024	1 607,00	630,37	1 607,00	
10	Текущий ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Мазутная	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		6 от 27.05.2024	2 785,76	140,66	2 785,76	
11	Текущий ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Костромовская	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		7 от 27.05.2024	2 475,48	161,64	2 475,48	
12	Текущий ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Мрасская-2	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		8 от 27.05.2024	1 587,18	127,85	1 587,18	
13	Текущий ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Краснокаменская	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		9 от 27.05.2024	3 142,32	273,32	3 142,32	
14	Текущий ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Машзавод	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		10 от 27.05.2024	1 535,37	144,91	1 535,37	
15	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110/6,6/3 кВ "Карагайлинская-Новая" (КС-2 №5 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		5 от 28.06.2024	861,95	29,51	861,95	
16	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110/6 кВ "Судженская" (КС-2 №6 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		6 от 28.06.2024	338,60	23,90	338,60	
17	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110/35/6,6 кВ "Южная-Глубокая" (КС-2 №7 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		7 от 28.06.2024	1 255,45	31,15	1 255,45	
18	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/6 кВ "Анжерская" (КС-2 №8 от 28.06.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		8 от 28.06.2024	657,31	42,31	657,31	
19	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/6 кВ "Анжерская" (КС-2 №9 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		9 от 28.06.2024	256,76	18,25	256,76	
20	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/10 кВ "Сантехлиг" (КС-2 №10 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		10 от 28.06.2024	416,61	17,51	416,61	
21	Текущий ремонт оборудования ТП № 2 (КС-2 №11 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		11 от 28.06.2024	196,53	36,69	196,53	
22	Текущий ремонт оборудования ТП № 3 (КС-2 №12 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		12 от 28.06.2024	233,46	46,41	233,46	
23	Текущий ремонт оборудования ТП-9 (КС-2 №13 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		13 от 28.06.2024	389,43	67,40	389,43	
24	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ 25 кВА, г. Кемерово, пр. Химиков, 43 к. 1 (КС-2 №14 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		14 от 28.06.2024	103,26	22,41	103,26	
25	Текущий ремонт оборудования ТП-1203 (КС-2 №15 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		15 от 28.06.2024	103,81	15,67	103,81	
26	Текущий ремонт оборудования КТП 40 кВА 6/0,4 кВ № 1241 (КС-2 №16 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		16 от 28.06.2024	78,25	14,08	78,25	
27	Текущий ремонт оборудования КТП 10/0,4 кВ № 686П (КС-2 №17 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		17 от 28.06.2024	155,93	33,15	155,93	
28	Текущий ремонт оборудования КТП 6/0,4 кВ 160 кВА № 4906 (КС-2 №18 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		18 от 28.06.2024	103,81	15,67	103,81	
29	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ 63 кВА, Кемеровская область - Кузбасс, с. Березово (КС-2 №19 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		19 от 28.06.2024	99,95	15,45	99,95	
30	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ № 469 (КС-2 №20 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		20 от 28.06.2024	437,04	76,87	437,04	
31	Текущий ремонт оборудования ТП-1049, 6/0,4 кВ (КС-2 №21 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		21 от 28.06.2024	95,84	14,94	95,84	
32	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ № 001П (КС-2 №22 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		22 от 28.06.2024	123,59	16,19	123,59	
33	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 6/0,4 кВ № 3 (КС-2 №23 от 28.06.2024 г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		23 от 28.06.2024	794,38	79,37	794,38	
34	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110/6,6/3 кВ "Карагайлинская-Новая" (КС-2 №24 от 28.06.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		24 от 28.06.2024	479,97	75,03	479,97	
35	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 10/0,4 кВ № 26 (КС-2 №25 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		25 от 28.06.2024	866,83	74,66	866,83	
36	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 10/0,4 кВ № 26 (КС-2 №26 от 28.06.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		26 от 28.06.2024	322,30	75,77	322,30	
37	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 10/6/0,4 кВ № 28 (КС-2 №27 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		27 от 28.06.2024	1 922,18	239,32	1 922,18	
38	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110/35/6 кВ "КеНотЭЖ" (КС-2 №28 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		28 от 28.06.2024	579,94	44,13	579,94	
39	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ РП 6 кВ № 6 (КС-2 №29 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		29 от 28.06.2024	218,56	29,96	218,56	
40	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ РП 6 кВ № 22 (КС-2 №30 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		30 от 28.06.2024	965,84	131,84	965,84	
41	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ РП 6 кВ № 23 (КС-2 №31 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		31 от 28.06.2024	449,52	33,99	449,52	
42	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/6 кВ № 1 "Бабанаковская" (КС-2 №32 от 28.06.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		32 от 28.06.2024	1 301,34	63,69	1 301,34	
43	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/6 кВ № 1 "Бабанаковская" (КС-2 №33 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		33 от 28.06.2024	236,34	26,40	236,34	
44	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ РП 6 кВ № 7 "Гидроузел" (КС-2 №34 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		34 от 28.06.2024	269,05	52,71	269,05	
45	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/6 кВ "Тажная" (КС-2 №35 от 28.06.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		35 от 28.06.2024	93,71	13,27	93,71	
46	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/6 кВ "Тажная" (КС-2 №36 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		36 от 28.06.2024	73,57	8,68	73,57	
47	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/6 кВ № 30 (КС-2 №37 от 28.06.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		37 от 28.06.2024	342,59	58,39	342,59	
48	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/6 кВ № 30 (КС-2 №38 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		38 от 28.06.2024	427,39	35,02	427,39	
49	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/6 кВ № 7 (КС-2 №39 от 28.06.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		39 от 28.06.2024	1 134,26	77,36	1 134,26	

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонта объекта	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Стоимость по мнению эксперта	Замечание
						Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		
1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10
50	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/6 кВ № 7 (КС- 2 №40 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		40 от 28.06.2024	1 052,47	89,58	1 052,47	
51	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/6 кВ "Черемшанская" (КС-2 №41 от 28.06.2024 г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		41 от 28.06.2024	346,89	19,48	346,89	
52	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ РП 6 кВ "Очистные сооружения" (КС-2 №42 от 28.06.2024 г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		42 от 28.06.2024	80,90	7,18	80,90	
53	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/6 кВ "Виноградовская" (КС-2 №43 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		43 от 28.06.2024	250,70	14,25	250,70	
54	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ТП 6 кВ № 5 "Гидроузел" (КС-2 №44 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		44 от 28.06.2024	325,70	77,19	325,70	
55	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ТП-700 "Колмогоровская" (КС-2 №45 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		45 от 28.06.2024	541,44	88,06	541,44	
56	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/6 кВ "Спутник" (КС-2 №46 от 28.06.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		46 от 28.06.2024	381,61	64,74	381,61	
57	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/6 кВ "Спутник" (КС-2 №47 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		47 от 28.06.2024	587,35	59,60	587,35	
58	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/10 кВ "Сантехлит" (КС-2 №48 от 28.06.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		48 от 28.06.2024	238,70	37,45	238,70	
59	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110/6,6/6,3 кВ "Тажная" (КС-2 №49 от 28.06.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		49 от 28.06.2024	2 582,44	162,44	2 582,44	
60	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110/6,6/6,3 кВ "Тажная" (КС-2 №50 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		50 от 28.06.2024	812,57	63,28	812,57	
61	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/6,6/6,3 кВ "ПС-2 ш. Октябрьская" (КС-2 №51 от 28.06.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		51 от 28.06.2024	1 073,82	61,39	1 073,82	
62	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/6,6/6,3 кВ "ПС- 2 ш. Октябрьская" (КС-2 №52 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		52 от 28.06.2024	1 267,18	89,19	1 267,18	
63	Текущий ремонт оборудования КТП-400/6/0,4 кВ "Солнечные дары" (КС-2 №53 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		53 от 28.06.2024	147,54	32,05	147,54	
64	Текущий ремонт оборудования ТП-21 (КС-2 №54 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		54 от 28.06.2024	469,30	72,54	469,30	
65	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ, г. Прокопьевск, промплощадка шахты "Центральная" (КС-2 №55 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		55 от 28.06.2024	236,87	18,57	236,87	
66	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 1265 (КС-2 №56 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		56 от 28.06.2024	99,11	14,40	99,11	
67	Текущий ремонт оборудования ТП-1 (КС-2 №57 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		57 от 28.06.2024	352,40	52,04	352,40	
68	Текущий ремонт оборудования ТП-6 (КС-2 №58 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		58 от 28.06.2024	199,32	36,05	199,32	
69	Текущий ремонт оборудования ТП "Горячка" (КС-2 №59 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		59 от 28.06.2024	298,03	65,59	298,03	
70	Текущий ремонт оборудования РП 6 кВ, г. Кемерово (западнее комплекса зданий по ул. Грузовая, 7) (КС-2 №60 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		60 от 28.06.2024	538,66	54,05	538,66	
71	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ № 6.2 (КС-2 №61 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		61 от 28.06.2024	620,02	100,36	620,02	
72	Текущий ремонт оборудования ТП (Попова, 26) (КС-2 №62 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		62 от 28.06.2024	286,45	52,07	286,45	
73	Текущий ремонт оборудования КТП "Березка" (КС-2 №63 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		63 от 28.06.2024	151,03	31,68	151,03	
74	Текущий ремонт оборудования ТП (Ермакова, 7 "Б") (КС-2 №64 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		64 от 28.06.2024	426,59	76,76	426,59	
75	Текущий ремонт оборудования КТП 250 кВА "Сосновый бор" (КС-2 №65 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		65 от 28.06.2024	116,58	31,87	116,58	
76	Текущий ремонт оборудования ТП-873 (КС-2 №66 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		66 от 28.06.2024	108,89	31,36	108,89	
77	Текущий ремонт оборудования ТП-954 (КС-2 №67 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		67 от 28.06.2024	359,27	73,22	359,27	
78	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ 40 кВА, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 156, к. 1 (КС-2 №68 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		68 от 28.06.2024	89,07	21,36	89,07	
79	Текущий ремонт оборудования КТП 10/0,4 кВ 2х630, г. Новокузнецк, шоссе Кузнецкое, 21, корпус 7 (КС-2 №69 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		69 от 28.06.2024	356,66	71,58	356,66	
80	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ, г. Новокузнецк, ул. Малотажная, корпус 4 (КС-2 №70 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		70 от 28.06.2024	113,60	15,82	113,60	
81	Текущий ремонт оборудования КТП 6/0,4 кВ 630 кВА, г. Новокузнецк, ул. Промстроянская, 10 (КС-2 №71 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		71 от 28.06.2024	302,26	61,20	302,26	
82	Текущий ремонт оборудования КТП-160/6/0,4 кВ № 1909 (КС-2 №72 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		72 от 28.06.2024	135,20	17,18	135,20	
83	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ "ЮКЭС" (КС-2 №73 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		73 от 28.06.2024	396,03	70,46	396,03	
84	Текущий ремонт оборудования КТП 6/0,4 кВ 1000 кВА "ЮКЭС" (КС-2 №74 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		74 от 28.06.2024	205,60	41,80	205,60	
85	Текущий ремонт оборудования РП-28 (КС-2 №75 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		75 от 28.06.2024	862,32	60,25	862,32	
86	Текущий ремонт оборудования РП-28Б (КС-2 №76 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		76 от 28.06.2024	346,76	66,71	346,76	
87	Текущий ремонт оборудования Рп-28Z (КС-2 №77 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		77 от 28.06.2024	346,76	66,71	346,76	
88	Текущий ремонт оборудования РП-28А (КС-2 №78 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		78 от 28.06.2024	266,20	48,93	266,20	
89	Текущий ремонт оборудования КТП 160 кВА, Новокузнецкий район, с. Куртуково, ул. 5-я Нагорная, рядом с домом № 5 (КС-2 №79 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		79 от 28.06.2024	105,77	7,78	105,77	
90	Текущий ремонт оборудования КТП 400 кВА, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Обнорского, 160 (КС-2 №80 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		80 от 28.06.2024	168,72	26,43	168,72	
91	Текущий ремонт оборудования РП-29 (КС-2 №81 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		81 от 28.06.2024	782,96	90,81	782,96	
92	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 670 (КС-2 №82 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		82 от 28.06.2024	429,89	66,53	429,89	
93	Текущий ремонт оборудования КТП 250 кВА, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, ул. Дегтярева (КС-2 №83 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		83 от 28.06.2024	105,96	24,78	105,96	
94	Текущий ремонт оборудования КТПн 6/0,4 кВ 400 кВА, г. Новокузнецк, ул. Переездная, 11 (КС-2 №84 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		84 от 28.06.2024	145,30	26,06	145,30	
95	Текущий ремонт оборудования КТП 6/0,4 кВ 400 кВА ТП-15 (КС-2 №85 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		85 от 28.06.2024	188,89	29,16	188,89	
96	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ 2х630 кВА, г. Новокузнецк, ул. Кутузова, д. 37 "А" (КС-2 №86 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		86 от 28.06.2024	421,65	75,85	421,65	

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонта объекта	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Стоимость по мнению эксперта	Замечание
						Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		
1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10
97	Текущий ремонт оборудования КТП 10/0,4 кВ 400 кВА "Клондайк" (КС-2 №87 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		87 от 28.06.2024	155,93	33,15	155,93	
98	Текущий ремонт оборудования КТП 10/0,4 кВ 630 кВА "ТП- ТЯЦ" (КС-2 №88 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		88 от 28.06.2024	167,43	35,02	167,43	
99	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 700 (КС-2 №89 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		89 от 28.06.2024	421,65	75,85	421,65	
100	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 695 (КС-2 №90 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		90 от 28.06.2024	421,65	75,85	421,65	
101	Текущий ремонт оборудования КТПН 63 кВА 10/0,4 кВ, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Р. Зорге, д. 9 "А" (КС-2 №91 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		91 от 28.06.2024	100,24	15,82	100,24	
102	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 704 (КС-2 №92 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		92 от 28.06.2024	742,33	61,29	742,33	
103	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ ТРЦ "Полет" (КС-2 №93 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		93 от 28.06.2024	411,95	37,51	411,95	
104	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 683 (КС-2 №94 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		94 от 28.06.2024	725,86	145,37	725,86	
105	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 699 (КС-2 №95 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		95 от 28.06.2024	822,26	176,25	822,26	
106	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 708 (КС-2 №96 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		96 от 28.06.2024	411,87	78,49	411,87	
107	Текущий ремонт оборудования КТП 180 кВА, Новокузнецкий район, с. Куртуково, ул. Черемушки, д. 1 (КС-2 №97 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		97 от 28.06.2024	125,98	31,63	125,98	
108	Текущий ремонт оборудования РП 6/0,4 кВ № 31 (КС-2 №98 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		98 от 28.06.2024	552,30	80,76	552,30	
109	Текущий ремонт оборудования ТП-ЧП-22 6/0,4 кВ (КС-2 №99 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		99 от 28.06.2024	113,41	15,63	113,41	
110	Текущий ремонт оборудования РП-689 (КС-2 №100 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		100 от 28.06.2024	444,38	65,16	444,38	
111	Текущий ремонт оборудования МТП 10/0,4 кВ, г. Новокузнецк, ш. Бызовское, д. 29 (КС-2 №101 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		101 от 28.06.2024	78,44	14,27	78,44	
112	Текущий ремонт оборудования ТП "АЗС" 6/0,4 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Транспортная, д. 91"А" (КС-2 №102 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		102 от 28.06.2024	85,75	14,40	85,75	
113	Текущий ремонт оборудования ТП "АЗС" (ТП-ЮК) 6/0,4 кВ (КС-2 №103 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		103 от 28.06.2024	116,39	31,68	116,39	
114	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ № 7 (КС-2 №104 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		104 от 28.06.2024	85,94	14,59	85,94	
115	Текущий ремонт оборудования КТП 10/0,4 кВ 40 кВА, г. Новокузнецк, ш. Ильинское, д. 47 (КС-2 №105 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		105 от 28.06.2024	85,94	14,59	85,94	
116	Текущий ремонт оборудования ТП "АЗС" 10/0,4 кВ, 40 кВА (КС-2 №106 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		106 от 28.06.2024	85,94	14,59	85,94	
117	Текущий ремонт оборудования КТП № 699Т 63 кВА 10/0,4 кВ (КС-2 №107 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		107 от 28.06.2024	85,94	14,59	85,94	
118	Текущий ремонт оборудования КТП 10/0,4 кВ 63 кВА № 965 (КС-2 №108 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		108 от 28.06.2024	85,94	14,59	85,94	
119	Текущий ремонт оборудования КТП 63 кВА 6/0,4 кВ; г. Кемерово, Рудничный район, юго-западное комплекса строений № 2 по ул. Маринской (КС-2 №109 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		109 от 28.06.2024	95,84	14,94	95,84	
120	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 900 (КС-2 №110 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		110 от 28.06.2024	103,81	15,67	103,81	
121	Текущий ремонт оборудования КТП 100 кВА 6/0,4 кВ, Прокопьевский муниципальный район, территория СНТ "Медик" (КС-2 №111 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		111 от 28.06.2024	106,61	14,72	106,61	
122	Текущий ремонт оборудования ТП 320 кВА 6/0,4 кВ, г. Прокопьевск, ул. Революции, 4 (КС-2 №112 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		112 от 28.06.2024	151,03	31,68	151,03	
123	Текущий ремонт оборудования ТП 250 кВА 10/0,4 кВ, Прокопьевский район, 1900 метров на север от пос. Смышляево (КС-2 №113 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		113 от 28.06.2024	126,67	32,41	126,67	
124	Текущий ремонт оборудования ТП-83 (КС-2 №114 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		114 от 28.06.2024	458,46	74,34	458,46	
125	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 914 (КС-2 №115 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		115 от 28.06.2024	676,29	57,41	676,29	
126	Текущий ремонт оборудования КТП 250 кВА 10/0,4 кВ, г. Анжеро-Судженск, ул. Лазо, 22 (КС-2 №116 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		116 от 28.06.2024	121,28	33,15	121,28	
127	Текущий ремонт оборудования КТП 10/0,4 кВ 250 кВА, г. Новокузнецк, ул. Маркшейдерская, 2 (КС-2 №117 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		117 от 28.06.2024	123,28	32,61	123,28	
128	Капитальный ремонт и ПНР силового трансформатора (замена) ТМ-630 кВА (Т-1) на ТМГ-630/6-УХЛ1 (КС-2 №118 от 28.06.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		118 от 28.06.2024	687,61	535,15	687,61	
129	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 984 (КС-2 №119 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		119 от 28.06.2024	214,46	43,90	214,46	
130	Текущий ремонт оборудования КТП 63 кВА, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий район, с. Бедарево, ул. Зеленая, 19 (КС-2 №120 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		120 от 28.06.2024	52,04	6,62	52,04	
131	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ № 6.1 (КС-2 №121 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		121 от 28.06.2024	620,02	100,36	620,02	
132	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ 25 кВА, Беловский м.о., с. Поморьево (КС-2 №122 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		122 от 28.06.2024	32,32	8,46	32,32	
133	Текущий ремонт оборудования ТП-330 (КС-2 №123 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		123 от 28.06.2024	536,25	88,32	536,25	
134	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ "Авиатор" (КС-2 №124 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		124 от 28.06.2024	17,93	7,21	17,93	
135	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ № 50 (КС-2 №125 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		125 от 28.06.2024	452,31	62,32	452,31	
136	Текущий ремонт оборудования ТП № 2 (КС-2 №126 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		126 от 28.06.2024	442,22	75,21	442,22	
137	Текущий ремонт оборудования ТП № 1 (КС-2 №127 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		127 от 28.06.2024	442,22	75,21	442,22	
138	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ № 08ТП (КС-2 №128 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		128 от 28.06.2024	110,66	26,06	110,66	
139	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 1093 (КС-2 №129 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		129 от 28.06.2024	120,81	15,77	120,81	
140	Текущий ремонт оборудования СТП-10/0,4 кВ № 427 (КС-2 №130 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		130 от 28.06.2024	110,23	16,19	110,23	
141	Текущий ремонт оборудования МТП 10/0,4 кВ 250 кВА. Кемеровская область — Кузбасс, Кемеровский район, СНТ "Горняк" (КС-2 №131 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		131 от 28.06.2024	116,58	31,87	116,58	

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонта объекта	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Стоимость по мнению эксперта	Замечание
						Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		
1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10
142	Текущий ремонт оборудования КТП 6/0,4 кВ 630 кВА № 33 (КС-2 №132 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		132 от 28.06.2024	150,69	30,27	150,69	
143	Текущий ремонт оборудования КТП 6/0,4 кВ 560 кВА СНТ "Лесное" (КС-2 №133 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		133 от 28.06.2024	127,13	8,44	127,13	
144	Текущий ремонт оборудования КТПН 2х630/10/0,4 кВ, г. Кемерово, ул. Грузовая, 18 (КС-2 №134 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		134 от 28.06.2024	378,26	72,78	378,26	
145	Текущий ремонт оборудования ТП-УПТК (КС-2 №135 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		135 от 28.06.2024	397,94	72,38	397,94	
146	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ 63 кВА, Кемеровская область - Кузбасс, с. Новопестерев (КС-2 №136 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		136 от 28.06.2024	100,14	15,65	100,14	
147	Текущий ремонт оборудования ТП 560 кВА "КОРМЗ" (КС-2 №137 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		137 от 28.06.2024	135,02	26,38	135,02	
148	Текущий ремонт оборудования ТП 1000 кВА "КОРМЗ" (КС-2 №138 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		138 от 28.06.2024	173,38	33,35	173,38	
149	Текущий ремонт оборудования РП "КОРМЗ" (КС-2 №139 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		139 от 28.06.2024	140,26	28,43	140,26	
150	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ 630 кВА № 1 (КС- 2 №140 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		140 от 28.06.2024	165,15	35,19	165,15	
151	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ 630 кВА № 2 (КС- 2 №141 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		141 от 28.06.2024	151,46	34,25	151,46	
152	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ 40 кВА, Кемеровская область - Кузбасс, ул. Кемеровская, 1 (КС-2 №142 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		142 от 28.06.2024	99,95	15,45	99,95	
153	Текущий ремонт оборудования КТП 10/0,4 кВ № 1655 (КС-2 №143 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		143 от 28.06.2024	104,01	15,87	104,01	
154	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ № 343 (КС-2 №144 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		144 от 28.06.2024	476,97	88,63	476,97	
155	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ № 604п 2х1000 кВА (КС-2 №145 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		145 от 28.06.2024	614,73	96,92	614,73	
156	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ № 696 2х1250 кВА (КС-2 №146 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		146 от 28.06.2024	590,63	98,42	590,63	
157	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ "Магнит" 2х400 кВА (КС-2 №147 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		147 от 28.06.2024	467,75	75,65	467,75	
158	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 637п 2х630 кВА (КС-2 №148 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		148 от 28.06.2024	432,57	62,35	432,57	
159	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ 400+320 кВА, г. Новокузнецк, ул. Сибиряков-Гвардейцев, 2 (КС-2 №149 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		149 от 28.06.2024	439,75	77,49	439,75	
160	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 298 2х630 кВА (КС-2 №150 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		150 от 28.06.2024	427,38	81,46	427,38	
161	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 1131 (КС-2 №151 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		151 от 28.06.2024	206,82	36,37	206,82	
162	Текущий ремонт оборудования СТП 10/0,4 кВ 630 кВА, г. Новокузнецк, шоссе Кузнецкое, д. 10, корп. 7 (КС-2 №152 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		152 от 28.06.2024	174,84	35,16	174,84	
163	Текущий ремонт оборудования МТП 6/0,4 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, г. Междуреченск, ул. Весенняя (КС-2 №153 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		153 от 28.06.2024	85,75	14,40	85,75	
164	Текущий ремонт оборудования МТП 6/0,4 кВ № 332 (КС-2 №154 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		154 от 28.06.2024	99,95	15,45	99,95	
165	Текущий ремонт оборудования КТП-10/0,4 кВ № 640П (КС-2 №155 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		155 от 28.06.2024	90,64	15,87	90,64	
166	Текущий ремонт оборудования МТП-6/0,4 кВ № 111 (КС-2 №156 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		156 от 28.06.2024	113,31	12,45	113,31	
167	Текущий ремонт оборудования МТП-10/0,4 кВ 40 кВА, Кемеровская область - Кузбасс, г. Белово, ул. Аэродромная, 109 (КС-2 №157 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		157 от 28.06.2024	96,03	15,13	96,03	
168	Текущий ремонт оборудования КТП-6/0,4 кВ 160 кВА, Кемеровская область - Кузбасс, г. Междуреченск, Южный промрайон (КС-2 №158 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		158 от 28.06.2024	103,81	15,67	103,81	
169	Текущий ремонт оборудования КТП 10/0,4 кВ 400 кВА, Кемеровская область - Кузбасс, Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ, ст. Индустрия (КС-2 №159 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		159 от 28.06.2024	170,12	34,20	170,12	
170	Текущий ремонт оборудования МТП 6/0,4 кВ № 519П (КС-2 №160 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		160 от 28.06.2024	113,31	15,45	113,31	
171	Текущий ремонт оборудования КТПН 630/6/0,4 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Доз, д. 11"А" (КС-2 №161 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		161 от 28.06.2024	320,57	60,46	320,57	
172	Текущий ремонт оборудования КТП 10/0,4 кВ 63 кВА, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Одесская, 126 (КС-2 №162 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		162 от 28.06.2024	47,68	6,93	47,68	
173	Текущий ремонт оборудования КТП 400 кВА, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, шоссе Листовское, д. 17 "А" (КС-2 №163 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		163 от 28.06.2024	140,60	24,78	140,60	
174	Текущий ремонт оборудования ЯКНО № 1 (КС-2 №164 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		164 от 28.06.2024	16,25	1,44	16,25	
175	Текущий ремонт оборудования ЯКНО № 2 (КС-2 №165 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		165 от 28.06.2024	16,25	1,44	16,25	
176	Текущий ремонт оборудования ЯКНО № 3 (КС-2 №166 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		166 от 28.06.2024	16,25	1,44	16,25	
177	Текущий ремонт оборудования ТП-ФЛ13 (КС-2 №167 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		167 от 28.06.2024	91,81	14,27	91,81	
178	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 515 (КС-2 №168 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		168 от 28.06.2024	381,61	62,15	381,61	
179	Текущий ремонт оборудования ТП "Адамант" (КС-2 №169 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		169 от 28.06.2024	381,61	62,15	381,61	
180	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ "Голубев" (КС-2 №170 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		170 от 28.06.2024	85,94	14,59	85,94	
181	Текущий ремонт оборудования КТП 63 кВА 10/0,4 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный район, кадастровый номер ЗУ 42:09:0606001:3884 (КС-2 №171 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		171 от 28.06.2024	84,91	7,46	84,91	
182	Текущий ремонт оборудования КТП 6/0,4 кВ 400 кВА, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Рудоконная, д. 40, корпус 1 (КС-2 №172 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		172 от 28.06.2024	151,22	31,87	151,22	
183	Текущий ремонт оборудования КТП 6/0,4 кВ 100 кВА, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Автотранспортная, д. 43 "А" (КС-2 №173 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		173 от 28.06.2024	99,31	14,59	99,31	
184	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ "Драмтеатр" (КС- 2 №174 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		174 от 28.06.2024	534,67	97,30	534,67	
185	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 8 (КС-2 №175 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		175 от 28.06.2024	367,03	65,13	367,03	
186	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 60 (КС-2 №176 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		176 от 28.06.2024	361,91	60,24	361,91	

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонта объекта	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Стоимость по мнению эксперта	Замечание
						Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		
1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10
187	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 18 (КС-2 №177 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		177 от 28.06.2024	157,69	25,06	157,69	
188	Текущий ремонт оборудования КТП 10/0,4 кВ 1000 кВА № 2949 (КС-2 №178 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		178 от 28.06.2024	201,09	40,71	201,09	
189	Текущий ремонт оборудования ТП № 21 (КС-2 №179 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		179 от 28.06.2024	379,69	60,24	379,69	
190	Текущий ремонт оборудования КТП 400 кВА 6/0,4 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Дозовская (КС-2 №180 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		180 от 28.06.2024	151,03	31,68	151,03	
191	Текущий ремонт оборудования КТП-630 кВА 10/0,4 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, Проктопьевский район, п. Ясная поляна, 19 км Федеральной дороги Новокузнецк - Ленинск-Кузнецкий (КС-2 №181 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		181 от 28.06.2024	160,64	34,10	160,64	
192	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 12 (КС-2 №182 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		182 от 28.06.2024	659,56	94,17	659,56	
193	Текущий ремонт оборудования ТП-630 6/0,4 кВ (ТП "Радуга") (КС-2 №183 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		183 от 28.06.2024	398,44	40,25	398,44	
194	Текущий ремонт оборудования КТП 400 кВА 10/0,4 кВ № 1 (КС-2 №184 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		184 от 28.06.2024	158,72	32,19	158,72	
195	Текущий ремонт оборудования КТП 400 кВА 10/0,4 кВ № 2 (КС-2 №185 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		185 от 28.06.2024	151,22	31,87	151,22	
196	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 300 (КС-2 №186 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		186 от 28.06.2024	106,80	14,91	106,80	
197	Текущий ремонт оборудования ТП "А3С" 10/0,4 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, Промышленковский район, 50 м на запад от с. Журавлево (КС-2 №187 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		187 от 28.06.2024	85,94	14,59	85,94	
198	Текущий ремонт оборудования МТП 10/0,4 кВ 63 кВА, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий район, с. Сосновка (КС-2 №188 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		188 от 28.06.2024	98,84	15,13	98,84	
199	Текущий ремонт оборудования МТП 6/0,4 кВ 100 кВА № 173 (КС-2 №189 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		189 от 28.06.2024	99,11	14,40	99,11	
200	Текущий ремонт оборудования МТП "А3С" 6/0,4 кВ 250 кВА, Кемеровская область - Кузбасс, г. Таштагол, ул. Пospelова, 30 (КС-2 №190 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		190 от 28.06.2024	116,39	31,68	116,39	
201	Текущий ремонт оборудования ТП "А3С" 10/0,4 кВ 100 кВА, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий район, с. Кузедеево (КС-2 №191 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		191 от 28.06.2024	106,80	14,91	106,80	
202	Текущий ремонт оборудования КТП 6/0,4 кВ № 1 (Ретро музей) (КС-2 № 192 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		192 от 28.06.2024	155,73	32,95	155,73	
203	Текущий ремонт оборудования КТП 6/0,4 кВ № 2 (Ретро музей) (КС-2 № 193 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		193 от 28.06.2024	155,73	32,95	155,73	
204	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ 160 кВА, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий район, с. Кургуково, 3 (КС-2 №194 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		194 от 28.06.2024	109,39	15,13	109,39	
205	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ № 4111 (КС-2 № 195 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		195 от 28.06.2024	130,78	32,93	130,78	
206	Текущий ремонт оборудования ТП-ФС 6/0,4 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Полевая, 29 (КС-2 №196 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		196 от 28.06.2024	113,31	15,45	113,31	
207	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 170 (КС-2 №197 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		197 от 28.06.2024	185,21	32,22	185,21	
208	Текущий ремонт оборудования ТП-ЧП30 6/0,4 кВ (КС-2 №198 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		198 от 28.06.2024	116,20	14,67	116,20	
209	Текущий ремонт оборудования ТП 16 кВА 6/0,4 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий район, с. Бунгур, ул. Профилактическая, д. 4 "А" (КС-2 № 199 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		199 от 28.06.2024	89,11	14,58	89,11	
210	Текущий ремонт оборудования ТП 50 кВА 6/0,4 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, Проктопьевский район, п. Изора (КС-2 №200 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		200 от 28.06.2024	85,75	14,40	85,75	
211	Текущий ремонт оборудования ТП 63 кВА 6/0,4 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, Проктопьевский район, п. Калачево, ул. Мира, 27 "А" (КС-2 №201 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		201 от 28.06.2024	85,75	14,40	85,75	
212	Текущий ремонт оборудования МТП 6/0,4 кВ № 924, Кемеровская область - Кузбасс, г. Проктопьевск, ул. Складская, 55 (КС-2 №202 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		202 от 28.06.2024	91,61	14,08	91,61	
213	Текущий ремонт оборудования МТП 63 кВА 6/0,4 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, Проктопьевский район, п. Чистугаш (КС-2 №203 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		203 от 28.06.2024	85,75	14,40	85,75	
214	Текущий ремонт оборудования ТП-840, 10/0,4 кВ (КС-2 №204 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		204 от 28.06.2024	100,14	15,65	100,14	
215	Текущий ремонт оборудования ТП-386п 10/0,4 кВ (КС-2 №205 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		205 от 28.06.2024	107,64	15,97	107,64	
216	Текущий ремонт оборудования ТП-469п 10/0,4 кВ (КС-2 №206 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		206 от 28.06.2024	106,80	14,91	106,80	
217	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ 100 кВА, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский район, СНТ "Квант-84", уч. 143 (КС-2 №207 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		207 от 28.06.2024	106,80	14,91	106,80	
218	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ 400 кВА, Кемеровская область - Кузбасс, Проктопьевский район, пос. Чистугаш (объект № 4-5.162) (КС-2 №208 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		208 от 28.06.2024	151,22	31,87	151,22	
219	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ 100 кВА, Кемеровская область - Кузбасс, Проктопьевский район, пос. Чистугаш (объект № 4-5.163) (КС-2 №209 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		209 от 28.06.2024	106,80	14,91	106,80	
220	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ № 148 (КС-2 №210 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		210 от 28.06.2024	434,39	90,17	434,39	
221	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ № 164 (КС-2 №211 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		211 от 28.06.2024	261,37	65,81	261,37	
222	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 71 (КС-2 №212 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		212 от 28.06.2024	355,05	69,00	355,05	
223	Текущий ремонт оборудования ТП-2х630 кВА 6/0,4 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, г. Осинники, ул. Станционная, д. 1 "А" (КС-2 №213 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		213 от 28.06.2024	341,98	69,96	341,98	
224	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ № 21 (КС-2 №214 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		214 от 28.06.2024	303,13	58,65	303,13	
225	Текущий ремонт оборудования КТП 10/0,4 кВ № 22 (КС-2 №215 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		215 от 28.06.2024	121,10	16,14	121,10	
226	Текущий ремонт оборудования МТП-160 кВА 10/0,4 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Разведчиков, 54 (КС-2 №216 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		216 от 28.06.2024	123,59	16,19	123,59	

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонта объекта	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Стоимость по мнению эксперта	Замечание
						Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		
1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10
227	Текущий ремонт оборудования МТП 400 кВА 6/0,4 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, г. Прокопьевск, ул. Проектная, д. 114 (КС-2 №217 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		217 от 28.06.2024	148,10	25,10	148,10	
228	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ № 19А (КС-2 №218 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		218 от 28.06.2024	88,68	7,50	88,68	
229	Текущий ремонт оборудования РП 10 кВ № 20 (КС-2 №219 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		219 от 28.06.2024	720,11	62,96	720,11	
230	Текущий ремонт оборудования РП-2 (КС-2 №220 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		220 от 28.06.2024	569,81	32,52	569,81	
231	Текущий ремонт оборудования РП 10 кВ № 43 (КС-2 №221 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		221 от 28.06.2024	1 046,86	120,43	1 046,86	
232	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ № 21.3 (КС-2 №222 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		222 от 28.06.2024	899,50	154,53	899,50	
233	Текущий ремонт оборудования ТП-14 (КС-2 №223 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		223 от 28.06.2024	599,66	94,83	599,66	
234	Текущий ремонт оборудования ТП-961 (КС-2 №224 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		224 от 28.06.2024	631,58	37,64	631,58	
235	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ № 2823 (КС-2 №225 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		225 от 28.06.2024	830,54	141,59	830,54	
236	Текущий ремонт оборудования ТП-98 (КС-2 №226 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		226 от 28.06.2024	397,53	73,71	397,53	
237	Текущий ремонт оборудования ТП-21 (КС-2 №227 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		227 от 28.06.2024	438,45	77,24	438,45	
238	Текущий ремонт оборудования ТП-15, Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, микрорайон Марковцева-5 (КС-2 №228 от 28.06.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		228 от 28.06.2024	505,08	86,78	505,08	
239	Капитальный ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 110/6 кВ "Судженская" КС-2 №11 от 28.06.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		11 от 28.06.2024	185,86	23,25	185,86	
240	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 110/6 кВ "Судженская" КС-2 №12 от 28.06.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		12 от 28.06.2024	1 710,55	137,81	1 710,55	
241	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/6 кВ "Анжерская" КС-2 №13 от 28.06.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		13 от 28.06.2024	1 308,22	139,34	1 308,22	
242	Капитальный ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/6 кВ "Анжерская" КС-2 №14 от 28.06.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		14 от 28.06.2024	921,46	181,66	921,46	
243	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПП 35 кВ КС-2 №15 от 28.06.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		15 от 28.06.2024	25,29	3,75	25,29	
244	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 110/6,6/3 кВ "Карагайлинская-Новая" КС-2 №16 от 28.06.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		16 от 28.06.2024	2 198,70	147,36	2 198,70	
245	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 110/35/6 кВ "КеНотГЭК" КС-2 №17 от 28.06.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		17 от 28.06.2024	2 763,76	178,22	2 763,76	
246	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 110/35/6 кВ "Южная-Глубокая" КС-2 №18 от 28.06.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		18 от 28.06.2024	2 574,08	137,50	2 574,08	
247	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/6 кВ № 1 "Бабанакская" КС-2 №19 от 28.06.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		19 от 28.06.2024	1 269,97	121,72	1 269,97	
248	Капитальный ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/6 кВ № 1 "Бабанакская" КС-2 №20 от 28.06.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		20 от 28.06.2024	92,54	5,95	92,54	
249	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/6 кВ "Тажная" КС-2 №21 от 28.06.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		21 от 28.06.2024	672,43	78,30	672,43	
250	Капитальный ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/6 кВ "Тажная" КС-2 №22 от 28.06.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		22 от 28.06.2024	442,09	96,82	442,09	
251	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/6 кВ № 30 КС-2 №23 от 28.06.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		23 от 28.06.2024	402,12	60,25	402,12	
252	Капитальный ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/6 кВ № 30 КС-2 №24 от 28.06.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		24 от 28.06.2024	414,28	73,80	414,28	
253	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/6 кВ № 7 КС-2 №25 от 28.06.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		25 от 28.06.2024	676,77	64,59	676,77	
254	Капитальный ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/6 кВ № 7 КС-2 №26 от 28.06.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		26 от 28.06.2024	772,90	138,04	772,90	
255	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/6 кВ "Черемшанская" КС-2 №27 от 28.06.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		27 от 28.06.2024	1 382,43	122,22	1 382,43	
256	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/6 кВ "Виноградовская" КС-2 №28 от 28.06.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		28 от 28.06.2024	1 493,80	150,24	1 493,80	
257	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/6 кВ "Спутник" КС-2 №29 от 28.06.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		29 от 28.06.2024	580,99	70,01	580,99	
258	Капитальный ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/6 кВ "Спутник" КС-2 №30 от 28.06.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		30 от 28.06.2024	512,27	101,48	512,27	
259	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/10 кВ "Сантехлит" КС-2 №31 от 28.06.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		31 от 28.06.2024	1 649,79	126,02	1 649,79	
260	Капитальный ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/10 кВ "Сантехлит" КС-2 №32 от 28.06.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		32 от 28.06.2024	210,56	13,98	210,56	
261	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/6 кВ №2 "Октябрьская" КС-2 №33 от 28.06.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		33 от 28.06.2024	2 087,71	227,87	2 087,71	
262	Капитальный ремонт системы видеонаблюдения на ПС 35/6 кВ "ш. Октябрьская"	КР	подряд	ИП Животок К.Н.		1 от 07.06.2024	148,07	6,33	148,07	
263	Капитальный ремонт оборудования на ПС 35/6 кВ "Тажная"	КР	подряд	ООО "РООС"		1 от 17.06.2024	470,13	57,86	470,13	
264	Капитальный ремонт поврежденного участка КЛ-10 кВ: КЛ-10 кВ от опоры № 72 ф. 10-20-МП до КТП-699П (КС-2 №229 от 16.08.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		229 от 16.08.2024	137,00	30,08	137,00	
265	Текущий ремонт оборудования ТП-94 (КС-2 №230 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		230 от 16.08.2024	180,27	36,13	180,27	
266	Капитальный ремонт оборудования ТП-1, Кемеровская область - Кузбасс, Ельнякское сельское поселение, ТП-1, расположенная в 4 км севернее с. Андреевка на территории шахты "Владимирская" (КС-2 №231 от 16.08.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		231 от 16.08.2024	678,03	531,19	678,03	
267	Текущий ремонт оборудования ТП-1, Кемеровская область -Кузбасс, Ельнякское сельское поселение, ТП-1, расположенная в 4 км севернее с. Андреевка на территории шахты «Владимирская» (КС-2 №232 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		232 от 16.08.2024	43,61	2,29	43,61	
268	Капитальный ремонт оборудования ТП-20 (КС-2 №233 от 16.08.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		233 от 16.08.2024	348,64	256,15	348,64	
269	Текущий ремонт оборудования ТП-20 (КС-2 №234 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		234 от 16.08.2024	36,80	9,23	36,80	
270	Текущий ремонт оборудования ТП-22 (КТПП ВВ 250/6) (КС-2 №235 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		235 от 16.08.2024	138,82	34,48	138,82	
271	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ № 21.2/1 (КС-2 №236 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		236 от 16.08.2024	620,02	100,36	620,02	
272	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ № 21.2/2 (КС-2 №237 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		237 от 16.08.2024	620,02	100,36	620,02	
273	Текущий ремонт оборудования ТП база Тухачевского, 60 "А", Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, северо-западнее ул. 62-й проезд, д. 2 (КС-2 №238 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		238 от 16.08.2024	201,07	34,20	201,07	
274	Текущий ремонт оборудования ТП-2905 (КТПГ-СК ВВ 250 кВА 10/0,4 кВ У1) (КС-2 №239 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		239 от 16.08.2024	126,60	31,97	126,60	
275	Капитальный ремонт оборудования ТП-1054 (КТП-1) (КС-2 №240 от 16.08.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		240 от 16.08.2024	111,64	54,62	111,64	
276	Текущий ремонт оборудования ТП-1054 (КТП-250 кВА 6/0,4) (КС-2 №241 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		241 от 16.08.2024	110,89	31,83	110,89	
277	Текущий ремонт оборудования ТП-2915 (КТПН 630 кВА) (КС-2 №242 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		242 от 16.08.2024	153,77	33,95	153,77	

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонта объекта	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Стоимость по мнению эксперта	Замечание
						Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		
1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10
278	Текущий ремонт оборудования ТП-839 (2КТПН-К-Т(ВК)-630-10-0,4-09У1) (КС-2 №243 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		243 от 16.08.2024	346,89	68,89	346,89	
279	Текущий ремонт оборудования ТП-2938 (КТПН-К-Т(ВК)-630-10-0,4-09У1) (КС-2 №244 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		244 от 16.08.2024	204,78	32,45	204,78	
280	Текущий ремонт оборудования ТП-21.4/1 (КС-2 №245 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		245 от 16.08.2024	600,52	92,08	600,52	
281	Текущий ремонт оборудования ТП-21.4/2 (КС-2 №246 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		246 от 16.08.2024	649,12	102,45	649,12	
282	Текущий ремонт оборудования ТП-1344-1 (КС-2 №247 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		247 от 16.08.2024	589,71	91,30	589,71	
283	Текущий ремонт оборудования ТП-1344-2 (ЗКТПН-630) (КС-2 №248 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		248 от 16.08.2024	806,57	130,99	806,57	
284	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ № 15, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, микрорайон № 72, строительный № 15 (КС-2 №249 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		249 от 16.08.2024	637,97	102,86	637,97	
285	Текущий ремонт оборудования ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ "Толевая" (КС-2 №250 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		250 от 16.08.2024	26,36	1,99	26,36	
286	Текущий ремонт оборудования ТП "Чистая вода-1" (КС-2 №251 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		251 от 16.08.2024	133,32	18,14	133,32	
287	Текущий ремонт оборудования ТП "Чистая вода-2" (КС-2 №252 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		252 от 16.08.2024	172,46	33,93	172,46	
288	Текущий ремонт оборудования КТП КОФ (КС-2 №253 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		253 от 16.08.2024	401,35	75,44	401,35	
289	Текущий ремонт оборудования ТП-1238 (КС-2 №254 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		254 от 16.08.2024	139,20	33,21	139,20	
290	Текущий ремонт оборудования РП-1 (КС-2 №255 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		255 от 16.08.2024	402,24	21,22	402,24	
291	Текущий ремонт оборудования КТПН(У)-2х2500/10/0,4 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 266 "Б" (КС-2 №256 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		256 от 16.08.2024	680,54	133,28	680,54	
292	Текущий ремонт оборудования РП-10 (КС-2 №257 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		257 от 16.08.2024	883,09	57,66	883,09	
293	Текущий ремонт оборудования 2 КТП 10/0,4 кВ "Мария-Ра" (КС-2 №258 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		258 от 16.08.2024	679,27	91,84	679,27	
294	Текущий ремонт оборудования КТПП-КК-6/0,4 кВ (Промсервис) (КС-2 №259 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		259 от 16.08.2024	181,24	14,87	181,24	
295	Текущий ремонт оборудования ТП-218 (КТПН-КК-6/0,4) (КС-2 №260 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		260 от 16.08.2024	247,55	47,40	247,55	
296	Текущий ремонт оборудования РП-6/6 (КС-2 №261 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		261 от 16.08.2024	719,96	50,60	719,96	
297	Текущий ремонт оборудования КТП-37 (КТПН-250/6/0,4) (КС-2 №262 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		262 от 16.08.2024	123,28	33,29	123,28	
298	Текущий ремонт оборудования КТПН "Загорский-2" (КС-2 №263 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		263 от 16.08.2024	131,58	33,61	131,58	
299	Текущий ремонт оборудования РП-16 (КС-2 №264 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		264 от 16.08.2024	578,10	48,27	578,10	
300	Капитальный ремонт поврежденного участка КЛ-6 кВ: КЛ-6 кВ от ЦРП до ТП-11 (КС-2 №265 от 16.08.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		265 от 16.08.2024	105,18	11,46	105,18	
301	Текущий ремонт оборудования ТП "Эко+" (КС-2 №266 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		266 от 16.08.2024	113,67	15,84	113,67	
302	Текущий ремонт оборудования СТП-ВА-160/6/0,4 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, г. Киселевск, п. Верх-Чумыш (КС-2 №267 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		267 от 16.08.2024	111,09	15,30	111,09	
303	Текущий ремонт оборудования КТП 10/0,4 кВ "Мягков" (КС-2 №268 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		268 от 16.08.2024	115,99	16,45	115,99	
304	Текущий ремонт оборудования РП-17 (КС-2 №269 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		269 от 16.08.2024	599,91	83,66	599,91	
305	Текущий ремонт оборудования ТП-21.5 (КС-2 №270 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		270 от 16.08.2024	636,25	106,02	636,25	
306	Текущий ремонт оборудования ТП-11 мкр. 12 (ТП-1307) (КС-2 №271 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		271 от 16.08.2024	551,31	90,76	551,31	
307	Текущий ремонт оборудования ТП-12 мкр. 12 (ТП-1305) (КС-2 №272 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		272 от 16.08.2024	518,45	90,82	518,45	
308	Текущий ремонт оборудования КТП "Бегемот" (КС-2 №273 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		273 от 16.08.2024	263,55	46,73	263,55	
309	Текущий ремонт оборудования КРУН ВЛ10-16Г до опоры № 53, Кемеровская область - Кузбасс, Елькаевское сельское поселение, д. Журавлево, ВЛ 10-16Г до КРУН-10 до опоры № 53 (КС-2 №274 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		274 от 16.08.2024	39,87	3,41	39,87	
310	Текущий ремонт оборудования ТП-735П, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский район, п. Металлоплощадка, в границах земельного участка по адресу: ул. Молодежная, поз. 52 "Б" (КС-2 №275 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		275 от 16.08.2024	210,50	31,17	210,50	
311	Текущий ремонт оборудования ТП-735П, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Хлебозаводская, д. 17 (КС-2 №276 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		276 от 16.08.2024	108,35	17,46	108,35	
312	Текущий ремонт оборудования КТП-6/0,4 кВ "Тимбермаш" (КС-2 №277 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		277 от 16.08.2024	144,56	34,44	144,56	
313	Капитальный ремонт оборудования ТП-400 кВА "Загорские усадьбы" (КС-2 №278 от 16.08.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		278 от 16.08.2024	678,03	531,19	678,03	
314	Текущий ремонт оборудования КТП-400 (Костенково) (КС-2 №279 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		279 от 16.08.2024	146,48	23,56	146,48	
315	Текущий ремонт оборудования ТП "Прибрежное" (КС-2 №280 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		280 от 16.08.2024	174,70	28,87	174,70	
316	Капитальный ремонт оборудования ПС № 12 (КС-2 №281 от 16.08.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		281 от 16.08.2024	1 312,38	725,09	1 312,38	
317	Текущий ремонт оборудования ПС № 12 (КС-2 №282 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		282 от 16.08.2024	805,03	95,30	805,03	
318	Текущий ремонт оборудования ТП "Экспериментальный завод" (КС-2 №283 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		283 от 16.08.2024	355,77	61,28	355,77	
319	Текущий ремонт оборудования ТП-1 "Английский дворик" (КС-2 №284 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		284 от 16.08.2024	549,32	91,08	549,32	
320	Текущий ремонт оборудования МТП-060 (КС-2 №285 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		285 от 16.08.2024	116,96	16,32	116,96	
321	Капитальный ремонт оборудования КТП-400 (ТП-926) (КС-2 №286 от 16.08.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		286 от 16.08.2024	678,03	531,19	678,03	
322	Текущий ремонт оборудования ТП-926 (КТП-400) (КС-2 №287 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		287 от 16.08.2024	47,66	10,37	47,66	
323	Текущий ремонт оборудования КТП "Тагарши" (КС-2 №288 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		288 от 16.08.2024	100,40	9,56	100,40	
324	Капитальный ремонт поврежденного участка КЛ-10 кВ: КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП-10 до ТП-630/10 ("Бегемот") (КС-2 №289 от 16.08.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		289 от 16.08.2024	153,56	36,20	153,56	
325	Текущий ремонт оборудования: ВЛ ф. 10-2-К от ПС 110/35/10 кВ "Краснокаменская" (КС-2 №290 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		290 от 16.08.2024	4,89	2,40	4,89	
326	Текущий ремонт оборудования: ВЛ ф. 10-22-К от ПС 110/35/10 кВ "Краснокаменская" (КС-2 №291 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		291 от 16.08.2024	75,99	0,05	75,99	

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонта объекта	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Стоимость по мнению эксперта	Замечание
						Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		
1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10
327	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110/35/6 кВ "Задубровская" (КС-2 №292 от 16.08.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		292 от 16.08.2024	463,61	39,16	463,61	
328	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110/35/6 кВ "Задубровская" (КС-2 №293 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		293 от 16.08.2024	73,71	4,31	73,71	
329	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110/6/6,3 кВ "Заречная-Новая" (КС-2 №294 от 16.08.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		294 от 16.08.2024	492,20	23,76	492,20	
330	Капитальный ремонт нежилого здания ЗРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ № 7 ООО "ЭнергоПаритет" (кровля, фасад, отмостка) КС-2 №34 от 22.08.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		34 от 22.08.2024	3 119,37	654,83	3 119,37	
331	Выполнение работ по капитальному ремонту маслоприемных чаш подстанции 35/6 кВ № 1 "Бабанаковская" КС-2 №35 от 22.08.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		34 от 22.08.2024	386,13	58,54	386,13	
332	Выполнение работ по капитальному ремонту маслоприемных чаш подстанции 35/6 кВ № 7 КС-2 №36 от 22.08.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		34 от 22.08.2024	386,13	58,54	386,13	
333	Капитальный ремонт оборудования ТП-19 (КС-2 №295 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		295 от 30.09.2024	100,18	43,15	100,18	
334	Текущий ремонт оборудования ТП-19 (КС-2 №296 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		296 от 30.09.2024	409,45	75,24	409,45	
335	Капитальный ремонт оборудования ТП-15 (КС-2 №297 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		297 от 30.09.2024	100,18	43,15	100,18	
336	Текущий ремонт оборудования ТП-15 (КС-2 №298 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		298 от 30.09.2024	396,80	72,08	396,80	
337	Текущий ремонт оборудования ТП-1066 (КТП-250 кВА 6/0,4) (КС-2 №299 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		299 от 30.09.2024	110,89	31,83	110,89	
338	Текущий ремонт оборудования ТП МСМУ (КС-2 №300 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		300 от 30.09.2024	372,89	70,33	372,89	
339	Текущий ремонт оборудования КТП № 496 (КС-2 №301 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		301 от 30.09.2024	188,11	36,85	188,11	
340	Текущий ремонт оборудования ТП-837 (КТПН-400 кВА) (КС-2 №302 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		302 от 30.09.2024	25,42	8,58	25,42	
341	Текущий ремонт оборудования ТП-599 (КС-2 №303 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		303 от 30.09.2024	540,06	94,49	540,06	
342	Текущий ремонт оборудования ТП-599А (КС-2 №304 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		304 от 30.09.2024	459,05	76,59	459,05	
343	Текущий ремонт оборудования ТП-079П (КТПН-160) (КС-2 №305 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		305 от 30.09.2024	113,23	15,28	113,23	
344	Текущий ремонт оборудования ТП-407П (КТПН-630) (КС-2 №306 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		306 от 30.09.2024	163,36	33,90	163,36	
345	Текущий ремонт оборудования ТП-82 (КТПН-400) (КС-2 №307 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		307 от 30.09.2024	161,24	31,78	161,24	
346	Текущий ремонт оборудования КТП-084 (КТПН-160) (КС-2 №308 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		308 от 30.09.2024	109,21	14,58	109,21	
347	Текущий ремонт оборудования ТП-201 (КТПН-250) (КС-2 №309 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		309 от 30.09.2024	140,80	33,03	140,80	
348	Текущий ремонт оборудования ТП-358 (ЗКТПН-63 0) (КС-2 №310 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		310 от 30.09.2024	421,14	74,29	421,14	
349	Текущий ремонт оборудования КТП-235 (КТП-400) (КС-2 №311 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		311 от 30.09.2024	161,24	31,78	161,24	
350	Текущий ремонт оборудования ТП-18 (КТП-630) (КС-2 №312 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		312 от 30.09.2024	167,18	34,40	167,18	
351	Текущий ремонт оборудования ТП-344 (КТП-1 ОО) (КС-2 №313 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		313 от 30.09.2024	205,75	41,24	205,75	
352	Текущий ремонт оборудования ТП-93 (КТП-630) (КС-2 №314 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		314 от 30.09.2024	167,18	34,40	167,18	
353	Текущий ремонт оборудования ТП-232 (КТП-630) (КС-2 №315 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		315 от 30.09.2024	163,17	33,71	163,17	
354	Текущий ремонт оборудования ТП-69 (ЗКТПН-630) (КС-2 №316 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		316 от 30.09.2024	351,32	70,50	351,32	
355	Текущий ремонт оборудования ТП-43 (ЗКТПН-630) (КС-2 №317 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		317 от 30.09.2024	382,14	69,80	382,14	
356	Текущий ремонт оборудования ТП ЮТРК (КТП-250) (КС-2 №318 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		318 от 30.09.2024	140,61	32,84	140,61	
357	Текущий ремонт оборудования ТП-165 (КТП-400) (КС-2 №319 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		319 от 30.09.2024	161,24	31,78	161,24	
358	Текущий ремонт оборудования ТП-101 (КТП-315) (КС-2 №320 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		320 от 30.09.2024	161,24	31,78	161,24	
359	Текущий ремонт оборудования ТП 10 кВ № 12 (КС-2 №321 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		321 от 30.09.2024	637,97	102,86	637,97	
360	Текущий ремонт оборудования ЗКТП-КК-8-630/10-0,4-УХЛ1 (ТП-5) (КС-2 №322 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		322 от 30.09.2024	336,17	70,37	336,17	
361	Текущий ремонт оборудования ЗКТП-КК-8-630/10-0,4-УХЛ1 (ТП-15), Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 33/1 (КС-2 №323 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		323 от 30.09.2024	336,17	70,37	336,17	
362	Текущий ремонт оборудования ПС-1 (ЗКТПН-Т) (КС-2 №324 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		324 от 30.09.2024	350,79	70,62	350,79	
363	Текущий ремонт оборудования ПС-2 (КТП № 2) (КС-2 №325 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		325 от 30.09.2024	372,61	72,18	372,61	
364	Текущий ремонт оборудования ПС-3 (ЗТП № 3) (КС-2 №326 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		326 от 30.09.2024	372,61	72,18	372,61	
365	Текущий ремонт оборудования ПС-4 (ЗТП № 4) (КС-2 №327 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		327 от 30.09.2024	372,61	72,18	372,61	
366	Текущий ремонт оборудования ТП-13 (КС-2 №328 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		328 от 30.09.2024	196,04	35,12	196,04	
367	Текущий ремонт оборудования ТП-14 (КС-2 №329 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		329 от 30.09.2024	305,47	53,63	305,47	
368	Текущий ремонт оборудования ТП-9 (КС-2 №330 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		330 от 30.09.2024	382,62	67,67	382,62	
369	Текущий ремонт оборудования КТП-1 (КТП-630/6/0,4 кВ) (КС-2 №331 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		331 от 30.09.2024	174,95	33,99	174,95	
370	Текущий ремонт оборудования КТП-2 (КТП-630/6/0,4 кВ) (КС-2 №332 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		332 от 30.09.2024	174,95	33,99	174,95	
371	Текущий ремонт оборудования КТП-4-14 (КТП-100/6/0,4 кВ) (КС-2 №333 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		333 от 30.09.2024	120,81	14,68	120,81	
372	Текущий ремонт оборудования ТП-181 (КС-2 №334 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		334 от 30.09.2024	174,95	33,99	174,95	
373	Текущий ремонт оборудования ТП-8 (КС-2 №335 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		335 от 30.09.2024	403,48	81,45	403,48	
374	Текущий ремонт оборудования ТП-160/6/0,4 кВ "Чибис" (КС-2 №336 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		336 от 30.09.2024	109,02	14,39	109,02	
375	Текущий ремонт оборудования ТП-164П (КС-2 №337 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		337 от 30.09.2024	126,41	31,78	126,41	
376	Текущий ремонт оборудования ТП-162П (КС-2 №338 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		338 от 30.09.2024	126,41	31,78	126,41	
377	Текущий ремонт оборудования ТП-67 (КС-2 №339 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		339 от 30.09.2024	109,02	14,39	109,02	
378	Текущий ремонт оборудования ТП-38 (КС-2 №340 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		340 от 30.09.2024	109,02	14,39	109,02	
379	Текущий ремонт оборудования РП-508 (КС-2 №341 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		341 от 30.09.2024	703,73	53,54	703,73	

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонта объекта	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Стоимость по мнению эксперта	Замечание
						Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		
1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10
380	Текущий ремонт оборудования ТП-1, Кемеровская область -Кузбасс, г. Новокузнецк, проезд Производственный, д. 22, объект №4-19.2 (договор аренды имущества от 01.10.2023 № А 111 ООО "Горный инструмент") (КС-2 №342 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		342 от 30.09.2024	183,98	34,97	183,98	
381	Текущий ремонт оборудования ТП-2, Кемеровская область -Кузбасс, г. Новокузнецк, проезд Производственный, д. 22, объект № 4-19.3 (договор аренды имущества от 01.10.2023 № А 111 ООО "Горный инструмент") (КС-2 №343 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		343 от 30.09.2024	191,48	35,29	191,48	
382	Текущий ремонт оборудования ТП-4 (КС-2 №344 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		344 от 30.09.2024	191,48	35,29	191,48	
383	Текущий ремонт оборудования РП-522 (КС-2 №345 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		345 от 30.09.2024	362,98	20,71	362,98	
384	Текущий ремонт оборудования КТП-1, Кемеровская область -Кузбасс, г. Новокузнецк, проезд Производственный, д. 22 (КС-2 №346 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		346 от 30.09.2024	191,48	35,29	191,48	
385	Текущий ремонт оборудования КТП-2, Кемеровская область -Кузбасс, г. Новокузнецк, проезд Производственный, д. 22 (КС-2 №347 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		347 от 30.09.2024	191,48	35,29	191,48	
386	Текущий ремонт оборудования КТП-4, Кемеровская область -Кузбасс, г. Новокузнецк, проезд Производственный, д. 22 (КС-2 №348 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		348 от 30.09.2024	191,48	35,29	191,48	
387	Текущий ремонт оборудования ТП-393П (КТП-160) (КС-2 №349 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		349 от 30.09.2024	130,00	19,16	130,00	
388	Текущий ремонт оборудования ТП-12 (КС-2 №350 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		350 от 30.09.2024	572,01	91,76	572,01	
389	Текущий ремонт оборудования ТП-13 (КС-2 №351 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		351 от 30.09.2024	541,13	88,44	541,13	
390	Текущий ремонт оборудования ТП-КТП-250 кВА, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Гончарова, д. 13 "Б" (КС-2 №352 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		352 от 30.09.2024	105,16	25,89	105,16	
391	Текущий ремонт оборудования КТП-61 (КС-2 №353 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		353 от 30.09.2024	265,36	52,14	265,36	
392	Капитальный ремонт оборудования КТП-400 (Костенково) (КС-2 №354 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		354 от 30.09.2024	678,03	531,19	678,03	
393	Текущий ремонт оборудования ТП-400 кВА "Загорские усадьбы" (КС-2 №355 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		355 от 30.09.2024	36,97	11,56	36,97	
394	Текущий ремонт оборудования КТП-414 (КС-2 №356 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		356 от 30.09.2024	94,92	16,22	94,92	
395	Текущий ремонт оборудования ТП СНТ "Путеец" (КТП-400 кВА 10/0,4 кВ) (КС-2 №357 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		357 от 30.09.2024	166,60	38,35	166,60	
396	Капитальный ремонт оборудования ТП-204 (КС-2 №358 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		358 от 30.09.2024	854,19	707,35	854,19	
397	Текущий ремонт оборудования ТП-204 (2КТПН-630-10/0,4 кВ) (КС-2 №359 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		359 от 30.09.2024	412,96	75,82	412,96	
398	Текущий ремонт оборудования МТП 10/0,4 кВ № 094П (КС-2 №360 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		360 от 30.09.2024	99,28	16,45	99,28	
399	Текущий ремонт оборудования ТП-193П (КС-2 №361 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		361 от 30.09.2024	117,96	22,29	117,96	
400	Текущий ремонт оборудования ТП-1161 (КС-2 №362 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		362 от 30.09.2024	475,18	74,47	475,18	
401	Текущий ремонт оборудования ТП-1162 (КС-2 №363 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		363 от 30.09.2024	387,63	68,92	387,63	
402	Текущий ремонт оборудования КТПН-1 (КС-2 №364 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		364 от 30.09.2024	179,18	34,67	179,18	
403	Капитальный ремонт оборудования КТПН-2 (КС-2 №365 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		365 от 30.09.2024	678,03	531,19	678,03	
404	Текущий ремонт оборудования КТПН-2 (КС-2 №366 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		366 от 30.09.2024	45,46	10,05	45,46	
405	Капитальный ремонт оборудования ТП-2, Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Тухачевского, 58 (КС-2 №367 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		367 от 30.09.2024	1 708,37	1414,70	1 708,37	
406	Текущий ремонт оборудования ТП-2, Кемеровская область -Кузбасс, г. Кемерово, ул. Тухачевского, 58 (КС-2 №368 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		368 от 30.09.2024	136,34	13,29	136,34	
407	Текущий ремонт оборудования РП-6 кВ, Кемеровская область Кузбасс, Яшкинский район, пгт. Яшкино, ул. Молодежная, 1 "А" (КС-2 №369 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		369 от 30.09.2024	771,41	61,52	771,41	
408	Текущий ремонт оборудования КТП-1, Кемеровская область -Кузбасс, Яшкинский район, пгт. Яшкино, ул. Молодежная, 1 "А" (КС-2 №370 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		370 от 30.09.2024	348,44	67,12	348,44	
409	Текущий ремонт оборудования КТП-2, Кемеровская область -Кузбасс, Яшкинский район, пгт. Яшкино, ул. Молодежная, 1 "А" (КС-2 №371 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		371 от 30.09.2024	348,44	67,12	348,44	
410	Текущий ремонт оборудования КТП-3, Кемеровская область -Кузбасс, Яшкинский район, пгт. Яшкино, ул. Молодежная, 1 "А" (КС-2 №372 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		372 от 30.09.2024	348,44	67,12	348,44	
411	Текущий ремонт оборудования КТП-4, Кемеровская область -Кузбасс, Яшкинский район, пгт. Яшкино, ул. Молодежная, 1 "А" (КС-2 №373 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		373 от 30.09.2024	348,44	67,12	348,44	
412	Текущий ремонт оборудования КТП-5, Кемеровская область -Кузбасс, Яшкинский район, пгт. Яшкино, ул. Молодежная, 1 "А" (КС-2 №374 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		374 от 30.09.2024	348,44	67,12	348,44	
413	Текущий ремонт оборудования КТП-6, Кемеровская область -Кузбасс, Яшкинский район, пгт. Яшкино, ул. Молодежная, 1 "А" (КС-2 №375 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		375 от 30.09.2024	348,44	67,12	348,44	
414	Текущий ремонт оборудования МТП-349 (КС-2 №376 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		376 от 30.09.2024	99,62	14,63	99,62	
415	Текущий ремонт оборудования КТП-160 (КС-2 №377 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		377 от 30.09.2024	103,55	15,27	103,55	
416	Текущий ремонт оборудования ТП СНТ "Прометей" (КС-2 №378 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		378 от 30.09.2024	115,40	9,88	115,40	
417	Текущий ремонт оборудования МТП "Таргайское" (КС-2 №379 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		379 от 30.09.2024	100,40	9,24	100,40	
418	Текущий ремонт оборудования ТП СНТ "Динамо" (КС-2 №380 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		380 от 30.09.2024	110,69	8,92	110,69	
419	Текущий ремонт оборудования КТП-5П (КС-2 №381 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		381 от 30.09.2024	103,19	8,60	103,19	
420	Текущий ремонт оборудования КТП ДНТ "Надежда" (КС-2 №382 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		382 от 30.09.2024	98,89	24,61	98,89	
421	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ РП 6 кВ "Физкультурник" (КС-2 №383 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		383 от 30.09.2024	887,90	92,87	887,90	
422	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ РП 6 кВ № 20 (КС-2 №384 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		384 от 30.09.2024	345,42	66,64	345,42	

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонта объекта	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Стоимость по мнению эксперта	Замечание
						Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		
1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10
423	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ РП 6 кВ № 27 (КС-2 №385 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		385 от 30.09.2024	399,62	80,12	399,62	
424	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ РП 6/0,4 кВ № 4 (КС-2 №386 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		386 от 30.09.2024	236,39	30,30	236,39	
425	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ РП 6 кВ "Тулачевского" (КС-2 №387 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		387 от 30.09.2024	175,65	35,75	175,65	
426	Капитальный ремонт оборудования ПС 110/6 кВ "Судженская" (КС-2 №388 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		388 от 30.09.2024	423,08	104,37	423,08	
427	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ МТП и КТП 6-10 кВ ООО "ЭнергоПаритет" в 2024 году (КС-2 №389 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		389 от 30.09.2024	5 405,82	774,49	5 405,82	
428	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ МТП и КТП 6-10 кВ ООО "ЭнергоПаритет" в 2024 году (КС-2 №390 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		390 от 30.09.2024	2 311,34	341,69	2 311,34	
429	Текущий ремонт оборудования ЦРП 10 кВ (КС-2 №391 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		391 от 30.09.2024	191,00	10,76	191,00	
430	Текущий ремонт оборудования РУ 3 (КС-2 №392 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		392 от 30.09.2024	388,88	31,53	388,88	
431	Текущий ремонт оборудования КТП-4 (КС-2 №393 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		393 от 30.09.2024	225,09	20,31	225,09	
432	Текущий ремонт оборудования КТП-ВВ-10/0,4 кВ СНТ "Родничок" (КС-2 №394 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		394 от 30.09.2024	118,61	9,51	118,61	
433	Текущий ремонт оборудования КТП 10/0,4 кВ "Смолино" (КС-2 №395 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		395 от 30.09.2024	147,77	11,46	147,77	
434	Текущий ремонт оборудования СТП 10/0,4 кВ "Берёзовка" (КС-2 №396 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		396 от 30.09.2024	79,27	5,00	79,27	
435	Текущий ремонт оборудования КТПН 10/0,4 кВ "Каратажная" (КС-2 №397 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		397 от 30.09.2024	147,77	11,46	147,77	
436	Текущий ремонт оборудования КТПН-130-2х400 кВ (КС-2 №398 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		398 от 30.09.2024	237,22	19,02	237,22	
437	Текущий ремонт оборудования КТП-3 Осиновка (КС-2 №399 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		399 от 30.09.2024	118,61	9,51	118,61	
438	Текущий ремонт оборудования КТПН-400 кВА 6/0,4 кВ (КС-2 №400 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		400 от 30.09.2024	118,61	9,51	118,61	
439	Текущий ремонт оборудования КТПН-400 кВА СНТ "Металлург" (КС-2 №401 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		401 от 30.09.2024	118,61	9,51	118,61	
440	Текущий ремонт оборудования МТП 250 кВА СНТ "Изора" (КС-2 №402 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		402 от 30.09.2024	118,61	9,51	118,61	
441	Текущий ремонт оборудования КТП 180 кВА СПК "Колосок" (КС-2 №403 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		403 от 30.09.2024	118,61	9,51	118,61	
442	Текущий ремонт оборудования ТП № 57 (КС-2 №404 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		404 от 30.09.2024	400,78	33,60	400,78	
443	Текущий ремонт оборудования 2КТПК-2х1000/10/0,4 (КС-2 №405 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		405 от 30.09.2024	402,24	37,54	402,24	
444	Текущий ремонт оборудования 2КТПК-2* 1000/10/0,4 АВР-Репродуктор (КС-2 №406 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		406 от 30.09.2024	402,24	37,54	402,24	
445	Текущий ремонт оборудования 2КТПК-2*630/10/0,4 Откорм 2 (КС-2 №407 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		407 от 30.09.2024	387,13	31,13	387,13	
446	Текущий ремонт оборудования 2КТПК-2* 1000/10/0,4 Откорм 1 (КС-2 №408 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		408 от 30.09.2024	402,24	37,54	402,24	
447	Текущий ремонт оборудования 2 КТПН 2-П-КК 1000/6-0,4 кВ УХЛ1 (КС-2 №409 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		409 от 30.09.2024	364,33	34,15	364,33	
448	Текущий ремонт оборудования 2 КТПН1-П-КК 630/6-0,4 кВ УХЛ1 (КС-2 №410 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		410 от 30.09.2024	349,22	27,73	349,22	
449	Текущий ремонт оборудования КТП-ТВ 630/6/0,4 кВ (КС-2 №411 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		411 от 30.09.2024	147,77	11,46	147,77	
450	Текущий ремонт оборудования ТП-1 10/0,4 кВ (КС-2 №412 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		412 от 30.09.2024	395,18	31,99	395,18	
451	Текущий ремонт оборудования ТП-2 10/0,4 кВ (КС-2 №413 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		413 от 30.09.2024	336,87	28,10	336,87	
452	Текущий ремонт оборудования ТП-3 10/0,4 кВ (КС-2 №414 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		414 от 30.09.2024	336,87	28,10	336,87	
453	Текущий ремонт оборудования ТП-4 10/0,4 кВ (КС-2 №415 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		415 от 30.09.2024	336,87	28,10	336,87	
454	Текущий ремонт оборудования ТП-5 10/0,4 кВ (КС-2 №416 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		416 от 30.09.2024	336,87	28,10	336,87	
455	Текущий ремонт оборудования ТП-7 10/0,4 кВ (КС-2 №417 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		417 от 30.09.2024	336,87	28,10	336,87	
456	Капитальный ремонт и ПНР силового трансформатора (замена) ТМ-320 кВА (ТМ-1) на ТМГ-СЭЩ-400/6/0,4 ТП, ул. Попова, 26 (КС-2 №418 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		418 от 30.09.2024	558,73	406,59	558,73	
457	Капитальный ремонт и ПНР силового трансформатора (замена) ТМ-25 кВА (Т-1) на ТМГ-25/10-УХЛ1 ТП, с. Поморцево (КС-2 №419 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		419 от 30.09.2024	166,56	71,73	166,56	
458	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-193 "Нагорный Сосновый" (Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ) (КС-2 №420 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		420 от 30.09.2024	3 256,67	1489,08	3 256,67	
459	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от КТП-5П "Электрон" (Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, д. Осиновка) (КС-2 №421 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		421 от 30.09.2024	2 000,50	912,73	2 000,50	
460	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от МТП-060 "Журавли" (Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, территория д. Журавлево) (КС-2 №422 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		422 от 30.09.2024	5 848,00	2584,87	5 848,00	
461	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от МТП-060 СНТ "Нагорное Верхнее" (Кемеровская область - Кузбасс, СНТ "Нагорное Верхнее") (КС-2 №423 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		423 от 30.09.2024	5 121,07	2240,43	5 121,07	
462	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-Ю-3-014 "Сосны" (Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Сосны") (КС-2 №424 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		424 от 30.09.2024	4 037,33	1788,01	4 037,33	
463	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП СНТ "Динамо" (Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Динамо") (КС-2 №425 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		425 от 30.09.2024	8 422,97	3790,26	8 422,97	
464	Капитальный ремонт ЛЭП-6 кВ ф. 6-2П от ПС 35/6 кВ "Промышленновская" до ТП-1 (КС-2 №426 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		426 от 30.09.2024	104,64	64,48	104,64	
465	Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ ф. 10-4-Ч от П/С 110/35/10 кВ № 19 «Краснокаменская» в сторону МТП Чумыш-1 до ТП-Тажный (от опоры № 84 до опоры № 97) (КС-2 №427 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		427 от 30.09.2024	2 173,65	1033,41	2 173,65	
466	Капитальный ремонт ВЛ 6 кВ ф. 6-29 от ПС "Центральная" до ТП-19, от ТП-19 до ТП-15 и от ТП-15 до ТГ1-21 (КС-2 №428 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		428 от 30.09.2024	851,43	505,67	851,43	
467	Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ ф. 10-4-4 от П/С 110/35/10 кВ № 19 «Краснокаменская» в сторону МТП Чумыш-1 до ТП-Тажный (опора № 147/1) (КС-2 №429 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		429 от 30.09.2024	109,54	75,34	109,54	

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонта объекта	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Стоимость по мнению эксперта	Замечание
						Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		
1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10
468	Капитальный ремонт ВЛ 6 кВ ф. 6-26 от ПС "Центральная" до ТП-21 (КС-2 №430 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"	5	430 от 30.09.2024	755,59	75,34	755,59	
469	Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ ф. 10-4-Ч от П/С 110/35/10 кВ № 19 «Краснокаменская» в сторону МТП Чумыш-1 до ТП-Тажный (опора № 160/А) (КС-2 №431 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		431 от 30.09.2024	109,54	75,34	109,54	
470	Капитальный ремонт ВЛ 10 кВ ф. 10-6Л пгт. Промышленная, ул. Инподромная, д. 1 (КС-2 №432 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		432 от 30.09.2024	105,76	74,38	105,76	
471	Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ ф. 10-4-Ч от П/С 110/35/10 кВ № 19 «Краснокаменская» в сторону МТП Чумыш-1 до ТП-Тажный (опора № 84-1) (КС-2 №433 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		433 от 30.09.2024	109,54	75,34	109,54	
472	Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ ф. 10-24-В от П/С 110/35/10 кВ № 19 «Краснокаменская» до РП № 5 «Карачумылский водозабор» (опора № 210-2) (КС-2 №434 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		434 от 30.09.2024	109,54	75,34	109,54	
473	Капитальный ремонт ВЛ 10 кВ ф. 10-16Г от КРУН до опоры 53, с.п. Елькаево, д. Журавлево (КС-2 №435 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		435 от 30.09.2024	2 451,18	1292,57	2 451,18	
474	Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ ф. 10-24-В от ПС 110/35/10 кВ № 19 «Краснокаменская» до РП № 5 «Карачумылский водозабор» (опора № 210-3/7) (КС-2 №436 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		436 от 30.09.2024	109,54	75,34	109,54	
475	Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ ф. 10-5-Б с. Костенково, Новокузнецкий район (от опоры № 33 до опоры № 48) (КС-2 №437 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		437 от 30.09.2024	1 276,69	742,28	1 276,69	
476	Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ ф. 10-4-Ч от П/С 110/35/10 кВ №19 «Краснокаменская» в сторону МТП Чумыш-1 до ТП-Тажный (от опоры № 99 до опоры № 99/21) (КС-2 №438 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		438 от 30.09.2024	2 937,35	1531,85	2 937,35	
477	Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ ф. 10-4-Ч от П/С 110/35/10 кВ №19 «Краснокаменская» в сторону МТП Чумыш-1 до ТП-Тажный (от опоры № 99 до опоры № 111)(КС-2 №439 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		439 от 30.09.2024	2 212,62	1116,44	2 212,62	
478	Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ ф. 10-10-В от ПС 110/35/10 № 19 «Краснокаменская» до насосной 1-2 подъем (опора № 155) (КС-2 №440 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		440 от 30.09.2024	109,54	75,34	109,54	
479	Капитальный ремонт нежилого здания ПС 6/0,4 кВ № 12 ООО "ЭнергоПаритет" (крыша, фасад, отмостка) (КС-2 №441 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		441 от 30.09.2024	13 161,68	2594,15	13 161,68	
480	Текущий ремонт оборудования ЗРУ-6 кВ ПС 35/6 кВ "Машзавод" (КС-2 №442 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		442 от 30.09.2024	404,48	8,38	404,48	
481	Капитальный ремонт оборудования ЗРУ-6 кВ ПС 35/6 кВ "Машзавод" (КС-2 №443 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		443 от 30.09.2024	1 369,60	115,25	1 369,60	
482	Текущий ремонт оборудования ЗРУ-10 кВ ПС 110/35/6 кВ № 19 "Краснокаменская" (КС-2 №444 от 30.09.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		444 от 30.09.2024	1 535,95	93,93	1 535,95	
483	Капитальный ремонт оборудования ЗРУ-10 кВ ПС 110/35/6 кВ № 19 "Краснокаменская" (КС-2 №445 от 30.09.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		445 от 30.09.2024	520,52	20,26	520,52	
484	Замена АКБ на ПС 110/6,6/6,3 кВ "Карагайлинская-Новая" КС-2 №37 от 30.09.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"	5	37 от 30.09.2024	564,18	345,37	564,18	
485	Текущий ремонт оборудования ПС 35/10 кВ "Индустриальная" КС-2 №38 от 30.09.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		38 от 30.09.2024	102,39	8,71	102,39	
486	Капитальный ремонт нежилого здания ПС 35/6 кВ "Октябринская" КС-2 №39 от 30.09.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		39 от 30.09.2024	5 092,07	484,64	5 092,07	
487	Текущий ремонт оборудования 35 кВ ПС 35/6 кВ "Власовская" КС-2 №40 от 30.09.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		40 от 30.09.2024	302,82	21,34	302,82	
488	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 110/35/6 кВ "Задубровская" КС-2 №41 от 30.09.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		41 от 30.09.2024	1 208,70	72,19	1 208,70	
489	Ремонт оборудования ПС 110/35/6 кВ "Задубровская" КС-2 №42 от 30.09.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		42 от 30.09.2024	211,99	61,94	211,99	
490	Капитальный ремонт оборудования 35 кВ ПС 35/6 кВ "Власовская" КС-2 №43 от 30.09.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		43 от 30.09.2024	848,02	182,81	848,02	
491	Текущий ремонт оборудования 6 кВ ПС 35/6 кВ "Власовская" КС-2 №44 от 30.09.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		44 от 30.09.2024	450,60	23,55	450,60	
492	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 110/6,6/6,3 кВ "Заречная-Новая" КС-2 №45 от 30.09.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		45 от 30.09.2024	2 325,36	160,38	2 325,36	
493	Ремонт оборудования ПС 110/6,6/6,3 кВ "Заречная-Новая" КС-2 №46 от 30.09.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		46 от 30.09.2024	778,76	229,37	778,76	
494	Капитальный ремонт оборудования 6 кВ ПС 35/6 кВ "Власовская" КС-2 №47 от 30.09.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		47 от 30.09.2024	628,28	51,96	628,28	
495	Ремонт оборудования ПС 35/6 кВ № 1 "Бабакавская" КС-2 №48 от 30.09.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		48 от 30.09.2024	454,99	133,63	454,99	
496	Ремонт оборудования ПС 35/6 кВ № 30 КС-2 №49 от 30.09.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		49 от 30.09.2024	168,60	48,34	168,60	
497	Капитальный ремонт нежилого здания ПС 35/6 кВ № 1 ООО "ЭнергоПаритет" (крыша, фасад, отмостка) КС-2 №50 от 30.09.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		50 от 30.09.2024	14 586,82	2840,60	14 586,82	
498	Аварийно-восстановительные работы по замене силового трансформатора Т-1 на ПС 110/6,3/6,6 кВ «Костромовская» КС-2 №51 от 30.09.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		51 от 30.09.2024	3 813,99	35,59	3 813,99	
499	Капитальный ремонт помещений нежилого здания ПС 110/35/10 кВ № 19 "Краснокаменская" ООО "ЭнергоПаритет" КС-2 №52 от 30.09.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"	5	52 от 30.09.2024	2 620,42	632,19	2 620,42	
500	Капитальный ремонт помещений нежилого здания ПС 35/6 кВ "Машзавод" ООО "ЭнергоПаритет" КС-2 №53 от 30.09.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		53 от 30.09.2024	3 534,95	439,30	3 534,95	
501	Капитальный ремонт нежилого здания переключающего пинного устройства ПП-35 ООО "ЭнергоПаритет" КС-2 №54 от 30.09.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		54 от 30.09.2024	1 823,42	231,37	1 823,42	
502	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ ГНС-202 (КС-2 № 1)	ТР	подряд	ООО "РООС"		КС-2 № 1 от 30.09.2024	313,79	60,02	313,79	
503	Текущий ремонт оборудования РП 6 кВ ГНС-2а (КС-2 № 2)	ТР	подряд	ООО "РООС"		КС-2 № 2 от 30.09.2024	197,87	22,59	197,87	
504	Капитальный ремонт оборудования РП 6 кВ ГНС-2а (КС-2 № 3)	КР	подряд	ООО "РООС"		КС-2 № 3 от 30.09.2024	451,63	61,39	451,63	
505	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 КНС-566 (КС-2 № 4)	ТР	подряд	ООО "РООС"		КС-2 № 4 от 30.09.2024	320,77	56,89	320,77	
506	Текущий ремонт оборудования ТП-6/0,4 КНС-415 (КС-2 № 5)	ТР	подряд	ООО "РООС"		КС-2 № 5 от 30.09.2024	249,99	49,23	249,99	
507	Текущий ремонт оборудования ТП-10/0,4 КНС-313 (КС-2 № 6)	ТР	подряд	ООО "РООС"		КС-2 № 6 от 30.09.2024	323,77	57,97	323,77	
508	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 ВНС-407 (КС-2 № 7)	ТР	подряд	ООО "РООС"		КС-2 № 7 от 30.09.2024	129,09	24,61	129,09	
509	Текущий ремонт оборудования РП 10/0,4 ГНС-1а (ГНС-201а) (КС-2 № 8)	ТР	подряд	ООО "РООС"		КС-2 № 8 от 30.09.2024	1 259,35	205,98	1 259,35	

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонта объекта	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Стоимость по мнению эксперта	Замечание
						Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		
1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10
510	Текущий ремонт оборудования РП 6 кВ ГНС-201 (КС-2 № 9)	ТР	подряд	ООО "РООС"	5	КС-2 № 9 от 30.09.2024	866,54	83,87	866,54	
511	Текущий ремонт оборудования РП 6 кВ "Левобережный водозабор" (КС-2 № 10)	ТР	подряд	ООО "РООС"		КС-2 № 10 от 30.09.2024	963,04	121,13	963,04	
512	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 ВНС-202 (КС-2 № 11)	ТР	подряд	ООО "РООС"		КС-2 № 11 от 30.09.2024	11,91	1,17	11,91	
513	Капитальный ремонт оборудования ТП 10/0,4 ВНС-202 (КС-2 № 12)	КР	подряд	ООО "РООС"		КС-2 № 12 от 30.09.2024	95,80	29,42	95,80	
514	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 ВНС-408 (КС-2 № 13)	ТР	подряд	ООО "РООС"		КС-2 № 13 от 30.09.2024	321,33	50,70	321,33	
515	Капитальный ремонт оборудования ТП 6/0,4 ВНС-408 (КС-2 № 14)	КР	подряд	ООО "РООС"		КС-2 № 14 от 30.09.2024	196,32	6,67	196,32	
516	Текущий ремонт оборудования КНС-301а, ЦП-13, ЦП-6 (КС-2 № 15)	ТР	подряд	ООО "РООС"		КС-2 № 15 от 30.09.2024	171,11	6,83	171,11	
517	Текущий ремонт оборудования РП-6 КНС-126 (КС-2 № 16)	ТР	подряд	ООО "РООС"		КС-2 № 16 от 30.09.2024	208,35	9,35	208,35	
518	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 КНС-124а (КС-2 № 17)	ТР	подряд	ООО "РООС"		КС-2 № 17 от 30.09.2024	373,07	65,13	373,07	
519	Капитальный ремонт оборудования КЛ-10 кВ от ПС 35 кВ Мазуровская до ТП-074П	КР	подряд	ООО "РООС"		1 от 31.10.2024	61,87	9,10	61,87	
520	Капитальный ремонт оборудования ТП-313П	КР	подряд	ООО "РООС"		2 от 31.10.2024	7,51	4,97	7,51	
521	Текущий ремонт оборудования ТП-372П	ТР	подряд	ООО "РООС"		3 от 31.10.2024	69,53	7,31	69,53	
522	Капитальный ремонт ВЛ-6 Ф6-18-М от ПС 110 кВ Оросительная до ТП-514П	КР	подряд	ООО "РООС"		4 от 31.10.2024	22,38	8,80	22,38	
523	Текущий ремонт оборудования КТПН 25-40 6/0,4 кВ Редаково	ТР	подряд	ООО "РООС"		18 от 31.10.2024	66,53	19,61	66,53	
524	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 ХФНС-203	ТР	подряд	ООО "РООС"		19 от 31.10.2024	320,77	56,89	320,77	
525	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ ВНС-304	ТР	подряд	ООО "РООС"		20 от 31.10.2024	393,04	66,01	393,04	
526	Аварийно-восстановительный ремонт оборудования 10 кВ КТП-400 кВА 10/0,4 кВ (Кемеровская область - Кузбасс, р-н д. Шорохово (ДНП "Прибрежное")) (КС-2 №446 от 06.11.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"	5	446 от 06.11.2024	24,80	8,45	24,80	
527	Аварийно-восстановительный ремонт оборудования 10 кВ МТП-094П 10/0,4 кВ (Кемеровская область - Кузбасс, г. Юрга, ул. Садовая) (КС-2 №447 от 06.11.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		447 от 06.11.2024	63,86	39,97	63,86	
528	Капитальный ремонт оборудования ТП-94 (КС-2 №448 от 11.11.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		448 от 11.11.2024	223,29	109,24	223,29	
529	Капитальный ремонт оборудования ТП-1066 (КТП-2) (КС-2 №449 от 11.11.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		449 от 11.11.2024	111,64	54,67	111,64	
530	Текущий ремонт оборудования ТП 10/6 кВ "Чумыш" (КС-2 №450 от 11.11.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		450 от 11.11.2024	114,42	16,13	114,42	
531	Аварийно-восстановительный ремонт КЛ 6 кВ до ТП-128 (Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Сибиряков-Гвардейцев, д. 2) (КС-2 №451 от 18.11.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		451 от 18.11.2024	134,86	25,61	134,86	
532	Аварийно-восстановительный ремонт КЛ-6 кВ ф. 4-109 от ПС 110 кВ "Ширпотреб" до РУ-6 кВ ТП-218 (Кемеровская область -Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Рябоконова, д. 6) (КС-2 №452 от 29.11.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		452 от 29.11.2024	20,45	9,68	20,45	
533	Аварийно-восстановительный ремонт КЛ-6 кВ ф. 6-46-Л от ПС 110/35/6 кВ "Абагурская" (Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, пер. Восточный, д. 1 "А") (КС-2 №453 от 29.11.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		453 от 29.11.2024	217,13	40,87	217,13	
534	Аварийно-восстановительный ремонт КЛ-6 кВ от опоры № 2 до КТП-1 (1054) (Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, Рудничный район, ул. Вахрушева, 12) (КС-2 №454 от 29.11.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		454 от 29.11.2024	44,01	11,35	44,01	
535	Аварийно-восстановительный ремонт КЛ-6 кВ ф. 6-4-К (Кемеровская область - Кузбасс, Яшкинский район, пгт. Яшкино, ул. Молодежная, 1 "А") (КС-2 №455 от 29.11.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		455 от 29.11.2024	62,64	6,21	62,64	
536	Аварийно-восстановительный ремонт КЛ-10 кВ ТП-1 "Кора" ф. 10-14 (Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Тухачевского, 58 "А") (КС-2 №456 от 29.11.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		456 от 29.11.2024	76,98	6,54	76,98	
537	Аварийно-восстановительные работы по замене трансформаторов тока в ячейке № 26 ПС 35/6 кВ "Машзавод" (КС-2 №457 от 29.11.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		457 от 29.11.2024	71,10	41,97	71,10	
538	Аварийно-восстановительные работы по замене трансформаторов тока в ячейке № 22 ПС 110/35/10 кВ № 19 "Кранокаменская" (КС-2 №458 от 29.11.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		458 от 29.11.2024	65,75	36,62	65,75	
539	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ СНТ "Сосновый бор" (КС-2 №459 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		459 от 16.12.2024	2 994,66	1302,22	2 994,66	
540	Капитальный ремонт кровли нежилого здания (гараж) (Кемеровская область - Кузбасс, г. Белово, ул. Володарского) (КС-2 №460 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"	5	460 от 16.12.2024	3 324,14	950,54	3 324,14	
541	Капитальный ремонт кровли нежилого здания (маслохозяйство) (Кемеровская область - Кузбасс, г. Белово, ул. Володарского) (КС-2 №461 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		461 от 16.12.2024	4 604,89	1366,48	4 604,89	
542	Капитальный ремонт оборудования ПС 35/6 кВ "Октябринская" (КС-2 №462 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		462 от 16.12.2024	238,43	4,00	238,43	
543	Текущий ремонт оборудования ПС 35/6 кВ "Октябринская" (КС-2 №463 от 16.12.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		463 от 16.12.2024	100,05	3,21	100,05	
544	Капитальный ремонт оборудования ЦРП 10 кВ (КС-2 №464 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		464 от 16.12.2024	546,76	61,28	546,76	
545	Капитальный ремонт оборудования ТП-14 (КС-2 №465 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		465 от 16.12.2024	142,91	27,29	142,91	
546	Текущий ремонт оборудования ТП-14 кВ (КС-2 №466 от 16.12.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		466 от 16.12.2024	183,63	15,60	183,63	
547	Капитальный ремонт оборудования КТП-4 (КС-2 №467 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		467 от 16.12.2024	161,15	37,89	161,15	
548	Капитальный ремонт оборудования РУ2 ТП-7 (КС-2 №468 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		468 от 16.12.2024	142,91	27,29	142,91	

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонта объекта	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Стоимость по мнению эксперта	Замечание
						Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		
1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10
549	Текущий ремонт оборудования РУ2 ТП-7 (КС-2 №469 от 16.12.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		469 от 16.12.2024	262,31	16,24	262,31	
550	Текущий ремонт оборудования ТП 10/0,4 кВ Аквион (КС-2 №470 от 16.12.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		470 от 16.12.2024	634,18	0,00	634,18	
551	Текущий ремонт оборудования ТП № 60 (КС-2 №471 от 16.12.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		471 от 16.12.2024	342,46	29,71	342,46	
552	Текущий ремонт оборудования КТПН1-П-КК 630/6-0,4 кВ УХЛ1 (КС-2 №472 от 16.12.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		472 от 16.12.2024	147,77	11,46	147,77	
553	Текущий ремонт оборудования КТПК-Т-БК 630/6-0,4 У1 (КС-2 №473 от 16.12.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		473 от 16.12.2024	147,77	11,46	147,77	
554	Текущий ремонт оборудования ТП-6 10/0,4 кВ (КС-2 №474 от 16.12.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		474 от 16.12.2024	155,25	12,80	155,25	
555	Текущий ремонт оборудования КТПН-400 КФХ (КС-2 №475 от 16.12.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		475 от 16.12.2024	118,61	9,51	118,61	
556	Текущий ремонт оборудования 2КТПНУ-1000/10/0,4 кВ (КС-2 №476 от 16.12.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		476 от 16.12.2024	402,24	37,54	402,24	
557	Капитальный ремонт ВЛ 10кВ ф. 10-15-Р от ПС 35/10 кВ "Дмитревская" до ТП 10 кВ "Насосная" (КС-2 №477 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		477 от 16.12.2024	2 460,78	1853,00	2 460,78	
558	Выполнение работ по капитальному ремонту ВЛ 6 кВ ф. 6-6-ЦЦС от ПС 35/6 кВ "Куйбышевская № 1" до КТП-400 кВА (КС-2 №478 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		478 от 16.12.2024	2 845,33	2274,60	2 845,33	
559	Расчистка от древесно-кустарниковой растительности трасс ВЛ 6-10 кВ (КС-2 №479 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		479 от 16.12.2024	4 953,73	176,80	4 953,73	
560	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от МТП-160 "Таргайское" (Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Таргайское") (КС-2 №480 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		480 от 16.12.2024	5 147,92	2311,57	5 147,92	
561	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП СНТ "Прометей" (Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Прометей") (КС-2 №481 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		481 от 16.12.2024	4 760,65	2094,50	4 760,65	
562	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП "Путеец" (Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Путеец") (КС-2 №482 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		482 от 16.12.2024	5 344,31	2395,74	5 344,31	
563	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от КТП-100 10/0,4 кВ СНТ "Дорожник" (Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Дорожник") (КС-2 №483 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		483 от 16.12.2024	4 360,61	1920,18	4 360,61	
564	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от МТП-349 СНТ "Агрохимия" (Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, СНТ "Агрохимия") (КС-2 №484 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		484 от 16.12.2024	1 018,35	426,42	1 018,35	
565	Выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ВЛ-0,4 кВ от ТП-193 "Нагорный Сосновый" (КС-2 №485 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		485 от 16.12.2024	197,84	2,89	197,84	
566	Выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ВЛ-0,4 кВ от КТП-5П "СНТ Электрон" (КС-2 №486 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		486 от 16.12.2024	157,64	1,89	157,64	
567	Выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ВЛ-0,4 кВ от МТП-060 "Журавли" (КС-2 №487 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		487 от 16.12.2024	1 299,00	259,83	1 299,00	
568	Выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ВЛ-0,4 кВ от МТП-060 СНТ "Нагорное Верхнее" (КС-2 №488 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		488 от 16.12.2024	333,13	2,75	333,13	
569	Выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ВЛ-0,4 кВ от МТП-349 СНТ "Агрохимия" (КС-2 №489 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		489 от 16.12.2024	74,22	0,57	74,22	
570	Выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ВЛ-0,4 кВ от ТП-Ю-3-014 "Сосны" (КС-2 №490 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		490 от 16.12.2024	274,15	3,80	274,15	
571	Выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ВЛ-0,4 кВ от МТП-160 "Таргайское" (КС-2 №491 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		491 от 16.12.2024	1 461,31	434,09	1 461,31	
572	Выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ВЛ-0,4 кВ от ТП-СНТ "Прометей" (КС-2 №492 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		492 от 16.12.2024	443,89	5,08	443,89	
573	Выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ВЛ-0,4 кВ от ТП "Путеец" (КС-2 №493 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		493 от 16.12.2024	532,58	4,81	532,58	
574	Выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ВЛ-0,4 кВ от КТП-100 10/0,4 кВ СНТ "Дорожник" (КС-2 №494 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		494 от 16.12.2024	315,70	2,90	315,70	
575	Выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ВЛ-0,4 кВ от ТП-СНТ "Динамо" (КС-2 №495 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		495 от 16.12.2024	404,29	5,00	404,29	
576	Выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ СНТ "Сосновый бор" (КС-2 №496 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		496 от 16.12.2024	302,12	41,91	302,12	
577	Аварийно-восстановительный ремонт оборудования ВЛ-0,4 кВ от ТП СНТ "Прометей" (КС-2 №497 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		497 от 16.12.2024	11,94	2,05	11,94	
578	Текущий ремонт оборудования трансформаторной подстанции (ТП 10/0,4 кВ № 1) (Кемеровская область — Кузбасс, Кемеровский район, Ягуновское сельское поселение, кадастровый номер земельного участка 42:04:0319002:228, координаты объекта: 55.2438612, 86.0355251) (КС-2 №498 от 16.12.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		498 от 16.12.2024	545,81	7,04	545,81	
579	Замена трансформаторов напряжения в КТПН-63 кВА 10/0,4 кВ (КС-2 №499 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		499 от 16.12.2024	124,19	94,28	124,19	
580	Замена трансформаторов напряжения в ТП 6/0,4 кВ № 637 (КС-2 №500 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		500 от 16.12.2024	49,58	32,28	49,58	
581	Текущий ремонт оборудования КТП 630 кВА 10/0,4 кВ по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, Ленинск-Кузнецкий район, с Шабаново, кадастровый номер 42:06:0103004:334 (КС-2 №501 от 16.12.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		501 от 16.12.2024	258,92	30,88	258,92	
582	Текущий ремонт оборудования ТП-250 кВА 10/0,4 кВ по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, Ленинск-Кузнецкий район, с Шабаново, кадастровый номер 42:06:0103004:1046 (КС-2 №502 от 16.12.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		502 от 16.12.2024	137,13	26,15	137,13	
583	Текущий ремонт оборудования 2 КТП-1600, 10/0,4 кВ по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 33 "Б" (КС-2 №503 от 16.12.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		503 от 16.12.2024	707,41	101,22	707,41	

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонта объекта	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Стоимость по мнению эксперта	Замечание
						Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		
1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10
584	Текущий ремонт линейных разъединителей на ВЛ 6-10 кВ энергообъектов ООО "ЭнергоПаритет" (КС-2 №504 от 16.12.2024г.)	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		504 от 16.12.2024	410,08	17,85	410,08	
585	Устройство заземления опор на ВЛ-0,4 кВ и ВЛ-10 кВ (КС-2 №505 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		505 от 16.12.2024	1 096,33	119,80	1 096,33	
586	Капитальный ремонт КЛ-6 кВ от опоры № 9/2 Ф 4-109 до РУ-6 кВ ТП-218 (отРП-3,ПС 110 кВ "Ширпотреб") (КС-2 №506 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		506 от 16.12.2024	308,72	140,18	308,72	
587	Капитальный ремонт ВЛ-6 кВ Ф. 10-4-4 от опоры 85 до ТП "Исток" (КС-2 №507 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		507 от 16.12.2024	3 078,24	1028,27	3 078,24	
588	Капитальный ремонт ВЛ-6 кВ Ф. 10-4-ЧотПС 110/35/10 кВ № 19 "Краснокаменская" (КС-2 №508 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		508 от 16.12.2024	3 696,42	1504,23	3 696,42	
589	Капитальный ремонт РП-43 (Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, пр. Притомский, 23 "Г", кадастровый номер 42:24:0201001:3603) (КС-2 №509 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		509 от 16.12.2024	481,11	101,12	481,11	
590	Капитальный ремонт ТП-2 10/0,4 кВ (Кемеровская область -Кузбасс, г. Кемерово, ул. Тухачевского, 58, кадастровый номер 42:24:0201003:742) (КС-2 №510 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		510 от 16.12.2024	56,77	12,25	56,77	
591	Капитальный ремонт РП-10 кВ (Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Тухачевского, 58, кадастровый номер 42:24:0201003:742) (КС-2 №511 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		511 от 16.12.2024	116,23	27,19	116,23	
592	Аварийно-восстановительные работы. Замена прибора учета электроэнергии ВЛ-0,4 кВ от КТП-400 кВА "СНТ Березка" (КС-2 №512 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		512 от 16.12.2024	18,86	10,69	18,86	
593	Аварийно-восстановительные работы. Замена GSM-антенны ТП-7 (КС-2 №513 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		513 от 16.12.2024	4,03	2,19	4,03	
594	Аварийно-восстановительные работы. Замена прибора учета электроэнергии РУ-0,4 кВ ТП-1 (КС-2 №514 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		514 от 16.12.2024	27,58	18,59	27,58	
595	Аварийно-восстановительные работы. Замена GSM-антенны ТП-272 (КС-2 №515 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		515 от 16.12.2024	8,07	4,39	8,07	
596	Аварийно-восстановительный ремонт оборудования КЛ-10 кВ Ф. 10-39 от ПС 110/10 кВ "Мирная" до РП-10 кВ (КС-2 №516 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		516 от 16.12.2024	4 321,76	2567,94	4 321,76	
597	Аварийно-восстановительный ремонт оборудования ВЛ-6 кВ Ф. 6-21-В от ПС 35/6 кВ "ЦОФ Беловская" (КС-2 №517 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		517 от 16.12.2024	42,03	12,35	42,03	
598	Аварийно-восстановительный ремонт оборудования ВЛ-10 кВ Ф. 10-26-Н от ПС 35/10 кВ "Беловская городская" (КС-2 №518 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		518 от 16.12.2024	15,84	3,19	15,84	
599	Аварийно-восстановительный ремонт оборудования ВЛ-10 кВ Ф 10-4-Ш от РП-10 кВ "Кузедеевский" (КС-2 №519 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		519 от 16.12.2024	46,19	14,44	46,19	
600	Аварийно-восстановительный ремонт оборудования ВЛ-6 кВ Ф. СЕВ-9 от ПС 35/6 кВ "Северная" до ТП-1049 (КС-2 №520 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		520 от 16.12.2024	46,57	14,59	46,57	
601	Аварийно-восстановительный ремонт оборудования ПС 35/6 кВ № 6 КПДС, КЛ-6 кВ Ф. 6-24-Т, ввод 1, 2 ТП-914 (КС-2 №521 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		521 от 16.12.2024	148,26	52,87	148,26	
602	Аварийно-восстановительный ремонт оборудования ПС 35/6 кВ № 34, КЛ-6 кВ Ф. 6-7 от КТП-984 (КС-2 №522 от 16.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		522 от 16.12.2024	559,22	416,00	559,22	
603	Замена масляных выключателей и устройств РЗА ячеек КРУ-2-10 ПС 110/35/10 кВ № 19 "Краснокаменская" (КС-2 №523 от 23.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		523 от 23.12.2024	27 136,57	16417,31	27 136,57	
604	Замена масляных выключателей устройств РЗА ячеек КРУ-2-10 ПС 110/6 кВ "Судженская" (КС-2 №524 от 23.12.2024г.)	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		524 от 23.12.2024	21 001,18	14592,80	21 001,18	
605	Расчистка от древесно-кустарниковой растительности трасс ВЛ 35 кВ КС-2 №55 от 05.12.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		55 от 05.12.2024	867,67	30,97	867,67	
606	Выполнение работ по замене силовых трансформаторов Т-1, Т-2 на ПС 110/6,3/6,6 кВ "Костромовская" КС-2 №56 от 05.12.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		56 от 05.12.2024	9 106,06	204,07	9 106,06	
607	Текущий ремонт оборудования ПС 35/6 кВ "Октябринская" КС-2 №57 от 05.12.2024	ТР	подряд	ООО "ЦЕТР"		57 от 05.12.2024	936,27	76,00	936,27	
608	Выполнение аварийно-восстановительных работ по замене силового трансформатора Т-1 на ПС 35/6 кВ "Октябринская" КС-2 №58 от 05.12.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		58 от 05.12.2024	6 114,40	5030,15	6 114,40	
609	Расчистка от древесно-кустарниковой растительности трассы ВЛ-110 кВ Талдинская - Южная-Глубокая 1, 2 цепь КС-2 №59 от 05.12.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		59 от 05.12.2024	3 726,16	118,26	3 726,16	
610	Аварийно-восстановительный ремонт оборудования 35 кВ ПС 35/6 кВ "Анжерская" КС-2 №60 от 16.12.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		60 от 16.12.2024	775,48	444,42	775,48	
611	Ремонт переключающего пиллиного устройства ПП-35 кВ по адресу Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, кадастровый номер 42:30:0000000:2630 КС-2 №61 от 16.12.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		61 от 16.12.2024	2 989,02	2055,52	2 989,02	
612	Аварийно-восстановительный ремонт оборудования ВЛ-110 кВ от ПС "Ведовская" - ПС "Новоленнинская" до ПС 110/6/6,3 кВ "Костромовская» (1 цепь) КС-2 №62 от 16.12.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		62 от 16.12.2024	193,20	50,36	193,20	
613	Выполнение работ по дефектовке трансформатора Т-1 на ПС 110/6,6/6,3 кВ "Костромовская" ООО "ЭнергоПаритет" КС-2 №63 от 23.12.2024	КР	подряд	ООО "ЦЕТР"		63 от 23.12.2024	1 101,51	31,89	1 101,51	
				ИТОГО	316 402,57		442 941,73	129 374,24	442 941,73	

В рамках проведения анализа фактических подконтрольных расходов за 2024 год, проведен анализ расходов на ремонт за 2024 год.

Анализ объема затрат ООО «ЭнергоПаритет» на проведение ремонтных работ за 2024 год

Утвержденный РЭК Кузбасса на 2024 год ремонтный фонд, составляет 316 402,57 тыс. руб.

Согласно представленному предприятием отчету о выполнении ремонтной программы за 2024 год, фактические расходы на ремонты составляют 442 941,73 тыс. руб. Таким образом, степень освоения, объема ремонтного фонда составляет 139,99%.

Для подтверждения стоимости выполненных в 2024 году ремонтных работ представлены:

- 1) отчет о выполнении ремонтной программы за 2024 год;
- 2) акты приемки выполненных работ по ремонтной программе за 2024 год;
- 3) счет-фактуры.

Экспертная группа, рассмотрев представленные ООО «ЭнергоПаритет» подтверждающие документы, считают фактические расходы на ремонты за 2024 год, указанные предприятием в отчете о выполнении ремонтной программы, подтвержденными в размере 442 941,73 тыс. руб. Превышение фактических затрат над плановыми составляет 126 539,16 тыс. руб.

Подробный анализ документальной обоснованности фактически выполненных ремонтных работ за 2024 год представлен в таблице 21.

Вывод:

Фактическое выполнение ремонтной программы ООО «ЭнергоПаритет» за 2024 год составляет 442 941,73 тыс. руб., а степень освоения утвержденного РЭК Кузбасса на 2024 год объема ремонтного фонда составляет 139,99%

15.2. Корректировка неподконтрольных расходов за 2024 год

Неподконтрольные расходы на 2024 год (без учета расходов на оплату потерь) для ООО «ЭнергоПаритет» утверждены в размере 343 597,55 тыс. руб., фактические экономически обоснованные неподконтрольные расходы в 2024 году, согласно проведенному анализу, составили 271 523,98 тыс. руб. Результат постатейного анализа неподконтрольных расходов за 2024 год на предмет обоснованности представлен в таблице 22.

Анализ фактически сложившихся неподконтрольных расходов за 2024г

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год			
			Утверждено РЭК	Факт по отчету предприятия	Факт по экспертизе (экономически обосн.)	Комментарии, примечания и выводы экспертов
2. Расчёт неподконтрольных расходов						
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	366,23	366,23	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	159 655,53	232 634,97	168 650,97	Эл.носитель прил.3 файл 271 - 500 карточка сч.20., реестр договоров, договоры, акты
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	1 392,92	21 293,25	21 244,19	прил.3 файл 501 - 516
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	8,53	82,77	82,77	карточка счета, справка -расчет за 2023г. Эл.носитель прил.3 файл 501
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	1 360,26	21 126,44	21 126,44	справка-расчет налога, налоговая декларация Эл.носитель прил.3 файл 502 - 509
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	24,13	84,04	34,98	карточка счета по трансп. налогу, справка-расчет за 2024г. Эл.носитель прил.3 файл 510 - 511. Исключен из расчета автомобиль Mercedes Benz V-class.
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб.	26 672,07	20 076,57	20 076,57	Эл.носитель прил.3 файл 512 - 516. уведомление о размере страх. взносов, расчет по начисленным и уплаченным страх.взносам, карточка сч.26 за 2024г.
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	22 221,29	1 581 276,68	3 790,70	Эл.носитель прил.3 файл 517 - 605
2.7.1.	услуги банка	тыс.руб.	0,00	123,80	123,80	Эл.носитель прил.3 файл. 518 - 528 карточка счета 91.02 за 2024, договоры РКО.
2.7.2.	госпошлины	тыс.руб.	0,00	3 874,44	3666,90	Эл. носитель прил.3 файл 529 - 532. госпошлина за регистрацию прав на имущество. Исключена госпошлина по судам
2.7.3.	штрафы, пени, неустойка	тыс.руб.	0,00	32 209,59	0,00	Не являются экономически обоснованными
2.7.4.	передача товаров безвозмездно	тыс. руб.	0,00	958,52	0,00	Передача товаров для спецоперации не относится к регулируемой деятельности
2.7.5.	проценты к уплате	тыс.руб.	0,00	3 995,51	0,00	
	Услуги по технологическому присоединению	тыс. руб.	0,00	1 537,74	0,00	Эл.носитель прил.3 файл 571 - 583
2.7.6.	Расходы на развитие инфраструктуры, предусмотренные постановлениями РЭК КО №64,65,66,67 от 16.04.2018 на основании приказа ФАС России №422/18 от 03.04.2018; постановление №291 от 01.10.2019	тыс. руб	0,00	1 538 769,85	0,00	Эл.носитель прил.3 файл 523 - 528: карточка сч.91 за 2023, Штрафы, пени, неустойка Расходы на развитие инфраструктуры рассмотрены в рамках судебного решения по делу За-39/2025 и учтены в НВВ на 2026 год.
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	82 035,00	45 473,00	45 473,00	Эл.носитель прил.3 файл 606. карточка сч.68 за 2024, форма-2, налоговая декларация
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	факт устанавливается на уровне плана
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	17 620,74	93 946,24	11 922,32	Эл.носитель прил.3 файл. 607 – 621 ОСВ сч.01,02,04,05; ведомость амортизации, инв.книга, приказы о вводе в эксплуатацию, инв.карточки ОС-6
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	34 000,00	97 015,00	0,00	
2.12. ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	343 597,55	2 092 081,94	271 523,98	

Расчет корректировки по неподконтрольным расходам по итогам за 2024 год предствлен в Таблице 23.

Таблица 23

Статьи затрат	ед.изм.	утверждено на 2024г.	Фактические расходы за 2024г.	Расчет корректировки (ΔНР)
Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб	0,00	366,23	366,23
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	159 655,53	168 650,97	8 995,44
Плата за землю	тыс.руб.	8,53	82,77	74,24
Налог на имущество	тыс.руб.	1 360,26	21 126,44	19 766,18
Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	24,13	84,04	59,91
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	26 672,07	20 076,57	-6 595,50
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	22 221,29	3 790,70	-18 430,59
Налог на прибыль	тыс.руб.	82 035,00	45 473,00	-36 562,00
Амортизация	тыс.руб.	17 620,74	11 922,32	-5 698,42
Услуги ТСО	тыс.руб.	1 773 326,82	574 024,72	-1 199 302,10
Итого по неподконтрольным расходам	тыс.руб.	2 082 924,37	845 597,76	-1 237 326,62

Для более подробного анализа статьи «Услуги ТСО», входящей в неподконтрольные расходы, РЭК Кузбасса письмом № М-4-67/4183-02 от 03.12.2025 была запрошена дополнительная информация у территориальных сетевых организаций, для подтверждения оплаты/неоплаты ООО «ЭнергоПаритет» за оказанные услуги. По данным из предоставленной информации был проведен дополнительный анализ, который представлен в таблице 24.

Из таблицы 24 следует, по данным ООО «ЭнергоПаритет», что смежными ТСО оказано услуг на 1 721 336,058 тыс. руб., при этом имеются разногласия с Филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (акты выполненных работ подписаны на 5 212,35 тыс.руб.), а также с ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (акты с протоколом разногласий), при этом размер плановой величины денежных средств, подлежащих распределению в сторону указанных смежных ТСО определен при установлении тарифов на 2024 год.

В целях расчета корректировки неподконтрольных расходов фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии прочим территориальным сетевым организациям, принимается РЭК Кузбасса только при условии его подтверждения документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В соответствии с положениями статьи 9 Федерального закона от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учёте» каждая хозяйственная операция в бухгалтерском учете подлежит оформлению первичными учетными документами. Обязательным реквизитом первичного учетного документа являются подписи лиц, совершившего (совершивших) сделку, операцию и

ответственного (ответственных) за ее оформление, либо за оформление свершившегося события, с указанием их фамилий и инициалов, наименования должности ответственного (ответственных) лица (лиц), либо иных реквизитов, необходимых для идентификации этих лиц (пункты 6 и 7 части 2 статьи 9 Федерального закона № 402-ФЗ).

В подтверждение факта получения услуг по передаче электрической энергии сторонними ТСО ООО «ЭнергоПаритет» представил в материалы дела счета-фактуры и акты выполненных работ, однако, последние составлены в одностороннем порядке.

Эксперт не принимает документы (таблица 24) в качестве подтверждающих расходы, поскольку подпись лица, совершившего сделку, операцию или ответственного за ее оформление является одним из обязательных реквизитов, которые должен содержать первичный учетный документ (подпункт 7 пункта 2 статьи 9 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»).

Акты выполненных работ, не содержащие подписи уполномоченного лица со стороны получателя услуг, не являются документом, подтверждающим факт данного события (хозяйственной операции). Иные первичные учётные документы, подтверждающие факт получения услуг на сумму **1 721 336,058 тыс. руб.**, в материалы дела не предоставлены.

Корректировка неподконтрольных расходов (ДНРi) определяется по формуле 7 Методических указаний № 98-э как разница между фактическими и плановыми неподконтрольными расходами за год, предшествующий году, в котором утверждается тариф на очередной финансовый год долгосрочного периода регулирования.

Регулирующим органом расчет величины плановых и фактических неподконтрольных расходов за год, предшествующий году, в котором утверждался тариф на очередной финансовый год долгосрочного периода регулирования, то есть за 2024 год, произведен в том числе с учетом плановых и фактически понесенных Обществом расходов по статье услуги ТСО.

Пункт 11 Методических указаний № 98-э к числу неподконтрольных расходов относит 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.). Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций входят в число неподконтрольных расходов.

Во исполнение решения Кемеровского областного суда от 16.05.2025 по делу № 3а-39/2025, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 21.08.2025 по делу N 66а-639/2025 регулирующим органом принят заменяющий акт: постановление РЭК Кузбасса от 17.10.2025 N 297 «Об установлении необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоПаритет» на долгосрочный период (без учета оплаты потерь), необходимой валовой выручки

ООО «ЭнергоПаритет» без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год». Нормативный акт действующий, следовательно, размер расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, также возможно установить. При этом, акты выполненных работ со стороны ООО «Энерго Паритет» подписаны на сумму 574 024,717 тыс. руб. Для определения величины фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2024 год использовались данные о фактических объемах оказанных услуг, которые применительно к оплате услуг территориальных сетевых организаций умножались на утвержденные для них индивидуальные тарифы для взаиморасчетов.

Между фактически оказанными услугами ТСО, акты выполненных работ по которым не подписаны с двух сторон, и планом на 2024 год, разница составила -1 199 302,10 тыс. руб. В число ТСО, с которыми в 2024 г не подписаны акты выполненных работ в том числе входят: ПАО «Россети Сибирь» и ООО «КЭНК».

На основании вышеизложенного, а также сложившейся правоприменительной практики РЭК Кузбасса предлагает принять к учету неисполнение обязательств ООО «ЭнергоПаритет» по оплате услуг смежных территориальных сетевых организаций, с которыми не подписаны акты оказанных услуг, денежные средства на которые были включены ТСО на 2024 г в полном объеме. На основании пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, а также с учетом того, что сглаживанию подлежат расходы за исключением расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и по сетям территориальных сетевых организаций, предлагается учесть на 2026 год указанные не понесенные расходы ООО «ЭнергоПаритет».

Таким образом, объем подлежащих исключению из необходимой валовой выручки на 2026 год средств по неподконтрольным расходам составляет - **1 237 326,62** тыс. руб.

Таблица 24

Анализ статьи «Услуги ТСО» за 2024 год, тыс. руб

ТСО			Объемы услуг			Тарифы, руб.		Стоимость услуг, тыс. руб.			Акты подписаны	Оплата	Комментарии
			1 ПГ	2 ПГ	ГОД	1 ПГ	2 ПГ	1 ПГ	2 ПГ	ГОД			
ООО "ЕвразЭнергоТранс"	1х	тыс. кВтч	8 639,943	6 933,575	15 573,518	10,00	10,00	86,399	69,335	155,734			
ООО "ЕвразЭнергоТранс" (данные ТСО)			8 639,943	6 933,575	15 573,518	10,00	10,00	86,399	69,335	155,734	155,73	154,71	-1,024
ООО «Кузбасская энергосетевая компания»	1х	тыс. кВтч	59 344,212	54 275,506	113 619,718	2 687,27	2 495,15	159 473,920	135 425,528	294 899,448			
ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (данные ТСО)			83 569,201	79 772,052	163 341,253	2 687,27	2 495,15	224 573,007	199 043,236	423 616,242	0,00	0,00	со стороны ООО "ЭнергоПаритет" не оплачено, акты подписаны с протоколом разногласий. Протокол разногласий со стороны ООО КЭНК не подписан
ООО "ОЭСК"	1х	тыс. кВтч	1 141,083	1 172,299	2 313,382	10,00	10,00	11,411	11,722	23,133			
ОЭСК (данные ТСО)								11,462	11,672	23,134	23,13	23,13	0,001
ОАО "РЖД"	1х	тыс. кВтч	865,271	745,754	1 611,025	10,00	10,00	8,653	7,458	16,111			
РЖД (данные ТСО)			865,271	745,754	1 611,025	10,00	10,00	8,653	7,630	16,282	16,28	16,28	-0,429 по акту сверки
Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго - РЭС"	1х	тыс. кВтч	658 123,686	675 115,680	1 333 239,366	630,26	655,94	414 789,034	442 835,379	857 624,413	5 212,35	0,00	Выставление по доп.соглашению от 04.10.24 (стр 734, файл 636 прилож 3) в документах Россети не представлены
оплата (данные ТСО)			658 123,686	672 512,368	1 330 636,054	669,840	694,640	440 837,570	467 153,991	907 991,561	0,00		не оплачено, акты не подписаны
ОАО "СКЭК"	1х	тыс. кВтч	18 121,803	16 197,596	34 319,399	10,00	10,00	181,217	161,977	343,194	343,19	343,19	задолженность отсутствует
ОАО "СКЭК" (данные ТСО)			18 130,498	16 197,596	34 328,094	10,00	10,00	181,305	161,976	343,281			
ОАО "СПЭМК"	1х	тыс. кВтч	54,929	42,398	97,327	10,00	10,00	0,550	0,425	0,975	0,98	0,98	задолженность 0,074
ООО ХК "СДС-Энерго"	1х	тыс. кВтч	3 073,323	2 628,901	5 702,224	9 563,29	10 264,89	29 391,078	26 985,379	56 376,457	56 376,46	0,00	не оплачено
АО "Электросеть"	1х	тыс. кВтч	39 120,737	34 746,439	73 867,176	10,00	10,00	391,207	347,463	738,670			
оплата (данные ТСО)			3 073,323	2 628,901	5 702,224	10,00	10,00	391,207	347,464	738,672	738,67	738,67	задолженность отсутствует
ОАО "КузбассЭлектро"	2х	тыс. кВтч	278 333,713	272 711,149	551 044,862	85,15	85,26	23 699,252	23 250,995	46 950,247	46 950,25	352 458,41	задолженность по акту сверки 71 319,87
ОАО "КузбассЭлектро"	2х	МВт	483,426	492,204	975,630	480 122,77	471 560,26	232 103,83	232 103,844	464 207,676	464 207,68		
ВСЕГО по данным ООО "ЭнергоПаритет"								860 136,553	861 199,505	1 721 336,058	574 024,717	353 735,366	

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

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается следующим образом.

Приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23 также изменен порядок проведения $ПО_i$ корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию, которая определяется в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний и формулой 9.9.

$$ПО_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт. \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт. нл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

В случае учета в необходимой валовой выручке на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле 9.10:

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{онт. \phi} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{онт. нл} \times ЦП_{i-2} \times N\right) - \\ - \max\left(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт. \phi} - P_{\phi i-2}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi}$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{онт. нл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{онт. \phi}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $i-2$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

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) Основ ценообразования 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 i , за который определяется экономия;

$ЦП_{i-2}$ - 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}^{Φ} - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

Π_{i-2}^{Φ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

Расчет корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию представлен ниже в таблице 25.

Таблица 25

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

Наименование, 2023 год	Показатели	Ед. изм	Сумма
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$. Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий	Π_{i-2}^{Φ}	тыс. кВтч	46 311,00
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования	N	%	2,82%
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год ($i-2$), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;	N_{i-2}	%	2,820%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в ($i-2$)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{ОТП. \Phi}$	тыс. кВтч	1 400 668,16
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в ($i-2$)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{ОПТ. ПЛ.}$	тыс. кВтч	1 013 546,10
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;	ЦП_{i-2}^{Φ}	руб./тыс. кВтч.	3 157,79
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. кВтч.	3 556,48
Корректировка по потерям с учетом экономии потерь		тыс. руб.	23 077,74

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составит:

$$ПО_i = \min\{46,311; 1\,400,668 \times 2,82\%\} \times 3\,157,79 - 1\,013,546 \times 3\,556,48 \times 2,82\% = 23\,077,74 \text{ (тыс.руб.)}$$

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

Заключение РЭК Кузбасса по результатам анализа технико-экономической обоснованности инвестиционных проектов, включенных в отчет о выполнении инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» за 2024 год.

15.4.1. Общие положения

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

- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- постановление Правительства РФ от 30.04.2013 № 382 «О проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов с государственным участием и о внесении изменений в некоторые акты»;
- приказ Министерства финансов РФ от 17.09.2020 № 204н «Об утверждении Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения»;
- приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах».

15.4.2. Параметры инвестиционной программы

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – РЭК) от 31.10.2022 № 341 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на период 2023 - 2032 гг.» (в редакции

постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2022 № 982, от 28.12.2023 № 756, от 30.11.2024 № 447) утверждена инвестиционная программа ООО «ЭнергоПаритет» на период 2023 - 2032 гг.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2024 год составляет 130 960 тыс. руб. без НДС.

Источниками финансирования утвержденной на 2024 год инвестиционной программы являются: прибыль – 34 000 тыс. руб. (включена по решению суда постановлением РЭК Кузбасса от 27.12.2024 №804), амортизационные отчисления в размере 17 621,00 тыс. руб., использование лизинга – 79 339,00 тыс. руб.

В таблице 27 представлены инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год.

Таблица 26

Инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной программы на 2024 год

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)
			План на 2024 год
ВСЕГО по программе			130,960
1	Строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ от ОРУ 110 кВ ПС 500 кВ "Ново-Анжерская" до существующей отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская - Анжерская НПС I, II цепь с отпайкой на ПС "Судженская" до ПС 110 кВ "Мазутная"	M_MAZ	119,141
2	Оснащение пунктов коммерческого учета электрической энергии интеллектуальными системами, 68 шт.	M_E04	0,728
3	Оснащение пунктов коммерческого учета электрической энергии интеллектуальными системами, 342 шт.	M_E10	0,44
4	Создание автоматической системы диспетчерского контроля управления электроснабжением ООО "ЭнергоПаритет"	O_DIS	10,651

15.4.3. Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении инвестиционной программы

В соответствии с подпунктом «н» пункта 19 Стандартов раскрытия информации субъектами электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, сетевая организация раскрывает информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах, включая:

- 1) Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов;
- 2) Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;
- 3) Отчет об исполнении финансового плана субъекта рынков электрической энергии;
- 4) Паспорта инвестиционных проектов.

5) Заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) исполнительными органами субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р;

ООО «ЭнергоПаритет» разместило информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> в полном объеме.

Выполнен анализ стоимости профинансированных инвестиционных проектов, указанных в представленном компанией отчете о выполнении инвестиционной программы за 2024 год, на предмет их документальной обоснованности.

Согласно представленному компанией отчету о выполнении инвестиционной программы, за 2024 год произведены капитальные вложения в сумме 230 959 тыс. руб. без НДС, источниками финансирования которых являются: прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии в размере – 97 015 тыс. руб., амортизационные отчисления в размере – 93 944 тыс. руб., прочие привлеченные средства – 40 000 тыс. руб. Степень выполнения, утвержденного РЭК Кузбасса объема финансирования инвестиционной программы за 2024 год, исходя из отчетных данных предприятия, составляет 176,36%.

Для обоснования целесообразности и стоимости инвестиционных проектов ООО «ЭнергоПаритет» за 2024 год, представлены следующие документы:

1. Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2024 год;
2. Акты о приеме выполненных работ (КС-2);
3. Паспорта инвестиционных проектов;
4. Реестр актов приемки по инвестиционной программе за 2024 год;
5. Заполненные формы, предусмотренные приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320;
6. Протоколы закупочных процедур;
7. Договор поставки щита с ООО «ЦЕТР»;
8. Оборотно-сальдовые ведомости по счету 08 «Капитальные вложения» и счету 01 «Основные средства».

Перечень мероприятий, включенных в отчет, совпадает с перечнем инвестиционных проектов, входящих в состав утвержденной РЭК Кузбасса на 2024 год инвестиционной программы.

Инвестиционная программа ООО «ЭнергоПаритет» утверждена РЭК на 2024 год в размере 130 960 тыс. руб. без НДС, в т.ч. планируемое финансирование программы из собственных («тарифных» источников) – 17 621,00 тыс. руб. и выполнена не в полном объеме, ООО «ЭнергоПаритет» предоставило отчетные данные о реализации 4 инвестиционных проектов на сумму 230 959 тыс. руб. Рассмотрев представленные компанией обоснования, эксперты признают экономически обоснованной стоимость инвестиционных проектов на сумму 11 922,32 тыс. руб. без НДС.

Основания непринятия затрат по одному инвестиционному проекту, в виду его неполной документальной обоснованности, приведены в приложении № 1.

Недостатками подтверждающей расходы документации является отсутствие разрешения на допуск в эксплуатацию в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 85 и приказом Минстроя России от 03.06.2022 № 446/пр (приложение №2). Кроме того, представленный первичный бухгалтерский документ ОС-1, составлен позднее 2024 года - 30.06.2025.

В соответствии с формулой 9.11 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, размер корректировки НВВ на 2026 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет:

$$B_i^{\text{коррИП}} = \left(\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} - B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}} \right) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + \left(\text{ИП}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{ИП}} \right) \times (1 + I_i),$$

где:

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$, $\text{ИП}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на соответствующий год $i - 2$, $i - 1$, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в соответствующем году $i - 2$, $i - 1$ долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей);

$B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на $(i-1)$ год корректировка необходимой валовой выручки на $(i-2)$ -й год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период $(i-2)$ -го года по результатам 9 месяцев;

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$, $\text{НР}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов соответственно в году $i - 2$, $i - 1$, которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле:

$$НР^{ИП}_{i-j} = A_{i-j} + Расх^{приб}_{i-j} + Расх^{лизинг}_{i-j}$$

A_{i-j} - амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в качестве источника финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j) до его начала, без учета налога на добавленную стоимость;

$Расх^{приб}_{i-j}$ - расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, учтенные при расчете тарифов на год (i-j);

$Расх^{лизинг}_{i-j}$ - расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого для осуществления регулируемой деятельности.

$$НР^{ИП} = 17\,621 + 34\,000 + 0 = 51\,621 \text{ тыс. руб.}$$

$$\begin{aligned} В^{коррИП} &= (11\,922,32 - 51\,621 - 0) \times (1 + 0,058) \times (1 + 0,051) + (0 - 0) \times (1 + 0,051) = \\ &= -44\,143,26 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

В соответствии с п.32 Основы ценообразования расходы в размере - 44 143,26 тыс. руб. следует исключить из НВВ предприятия при установлении тарифов на 2026 год.

Выводы:

1. Следует считать документально обоснованными отчетные данные о реализации инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год на сумму 11 922,32 тыс. руб. без НДС (собственные средства предприятия) на реализацию инвестиционных проектов. Исходя из представленной предприятием документации, степень освоения утвержденного РЭК Кузбасса на 2024 год объема финансирования инвестиционной программы, по мнению экспертов, составляет 23,10% в части оказания услуг по передаче электроэнергии.

2. Перечень фактически выполненных мероприятий соответствует перечню инвестиционных проектов, утвержденных РЭК в инвестиционной программе ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год.

3. Размер корректировки НВВ предприятия на 2026 год $В^{коррИП}$, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет -44 143,26 тыс. руб.

Таблица 27

Анализ отчета ООО «ЭнергоПаритет» о выполнении инвестиционной программы за 2024 год

№	Идентификатор	Наименование мероприятия, объекта	Наименование исполнителя	Утвержденная на 2024 год величина финансирования мероприятия (без НДС), тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт приема передачи основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Замечания экспертов	Параметры реализации программы	
					Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту	Номер и дата	Стоимость по акту		Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.	Экономия «-» /перерасход «+» средств, тыс. руб. (без индексации)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
1	O_DIS	Создание автоматической системы диспетчерского контроля управления электроснабжением ООО "ЭнергоПаритет"	ООО "ЦЕТР"	10 651,03	№1 от 13.03.24	8 726,32	7 620,34	№1 от 13.03.24	10 651,03	-	-		10 651,03	0,00
					№2 от 13.03.24	1 924,70	-			-	-			
2	M_E04	Оснащение пунктов коммерческого учета электрической энергии интеллектуальными системами (0,4 кВ), 68 шт.	ООО "ЦЕТР"	728,33	№1 от 27.04.24	44,48	4,42	№1 от 27.04.24	22,852	-	-	Переходящий на 2025 год инвестиционный проект	1 085,94	+357
			ООО "ЦЕТР"		№2 от 27.04.24	22,85	18,35	№3 от 31.07.24	29,101	-	-			
			ООО "ЦЕТР"		№3 от 27.04.24	29,67	25,67	№14 от 31.07.24	23,599	-	-			
			ООО "ЦЕТР"		№4 от 31.07.24	22,16	18,35	№2 от 31.07.24	22,160	-	-			
			ООО "ЦЕТР"		№5 от 31.07.24	334,93	296,33	№3 от 30.09.24	19,063	-	-			
			ООО "ЦЕТР"		№6 от 31.07.24	121,30	87,67	№1 от 06.11.24	127,822	-	-			
			ООО "ЦЕТР"		№7 от 30.09.24	38,13	32,10	№1 от 11.11.24	29,121	-	-			
			ООО "ЦЕТР"		№8 от 11.11.24	72,82	41,84	№3 от 11.11.24	30,179	-	-			
			ООО "ЦЕТР"		№9 от 23.12.24	333,17	155,30	№1 от 26.12.24	19,131	-	-			
			ООО "ЦЕТР"		№10 от 26.12.24	19,13	16,05	№1 от 23.12.24	29,826	-	-			
			ООО "ЭнерджиГрупп"		№1 от 22.04.24	47,31	9,22	№1 от 27.04.24	55,528	-	-			
3	M_E10	Оснащение пунктов коммерческого учета электрической энергии интеллектуальными системами (6(10) кВ), 342 шт.	ООО "ЦЕТР"	440,00	№6 от 06.11.24	127,82	26,12			-	-	Переходящий на 2025 год инвестиционный проект	185,35	-254,65
			ООО "ЦЕТР"		№7 от 11.11.24	57,53	42,09			-	-			
4	M_MAZ	Строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ от ОРУ 110 кВ	ООО "СОЮЗ"	119 140,97	№1, №2 от 30.09.24	4 366,83	1 891,00	№1 от 30.06.25	231 835,84	-		Представленный акт ОС-1а составлен в 2025 году. В	0,00	-119 140,97

№ пп	Идентификатор	Наименование мероприятия, объекта	Наименование исполнителя	Утвержденная на 2024 год величина финансирования мероприятия (без НДС), тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт приема передачи основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Замечания экспертов	Параметры реализации программы	
					Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту	Номер и дата	Стоимость по акту		Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.	Экономия «-» /перерасход «+» средств, тыс. руб. (без индексации)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
		ПС 500 кВ «Ново-Анжерская» до существующей отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Анжерская НПС I, II цепь с отпайкой на ПС «Судженская» до ПС 110 кВ «Мазутная»	ООО "СОЮЗ"		№3 от 05.11.24	16118,07	12 300,44			-	-	соответствии с приложением №2 к постановлению РЭК Кузбасса от 31.10.2022 № 341 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на период 2023 - 2032 гг.» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.11.2024 № 447), полная стоимость мероприятия составляет 175,283 млн. руб., а профинансировано с 2023 года, согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 08: 225,337 млн. руб. Следовательно, компания понесла расходы в полном объеме и для подтверждения этих затрат следует представить разрешение на допуск в эксплуатацию в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 85 и приказом Министра России от 03.06.2022 № 446/пр (приложение №2)		
			ООО "СОЮЗ"		№4 от 05.11.24	-1928,74	-1 186,11			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		№5 от 05.11.24	2 289,74	1 722,20			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		№6 от 05.11.24	6 241,94	4 770,60			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		№7 от 05.11.24	11900,07	8 953,02			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		№8 от 29.11.24	3 478,51	1 109,45			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		№9 от 29.11.24	19785,18	14 926,06			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		№10 от 29.11.24	10242,77	7 454,39			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		№11 от 29.11.24	743,33	611,32			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		№12 от 26.12.24	8 456,10	5 030,37			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		№13 от 26.12.24	45556,15	34 372,45			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		№14 от 26.12.24	17147,56	11 065,59			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		№15 от 26.12.24	50944,54	36 237,66			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		№16 от 26.12.24	7 537,20	6 578,20			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		№17 от 26.12.24	701,52	0,00			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		№18 от 26.12.24	801,21	258,91			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		№19 от 26.12.24	89,70	67,06			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		№20 от 26.12.24	2 545,58	1 103,94			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		№21 от 26.12.24	693,141	354,67			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		№22 от 26.12.24	2 261,76	0,00			-	-			

№	Идентификатор	Наименование мероприятия, объекта	Наименование исполнителя	Утвержденная на 2024 год величина финансирования мероприятия (без НДС), тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт приема передачи основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Замечания экспертов	Параметры реализации программы	
					Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту	Номер и дата	Стоимость по акту		Экономическая обоснованная стоимость, тыс. руб.	Экономия «-» /перерасход «+» средств, тыс. руб. (без индексации)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
			ООО "СОЮЗ"		№23 от 26.12.24	330,81	0,00			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		№24 от 26.12.24	476,75	0,00			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		№25 от 26.12.24	6 394,77	4 651,82			-	-			
			ООО "СОЮЗ"		Оплата труда	1 855,60	-			-	-	содержание дирекции (технического надзора), включенного на основании Приложения к Приказу ОАО "ФСК ЕЭС" от 05.08.2011г. №467 прил. 1 и Приказа от 04.08.2021г. № 421/пр п. 162		
			ООО "СОЮЗ"		Сервитуты	7,14	-			-	-			
ИТОГО				130 960,33	-	230 959,58	160 666,90	-	-	-	-		11 922,32	-119 038,01
<i>в т.ч. в части передачи электроэнергии</i>				<i>51 621</i>					-		-		<i>11 922,32</i>	<i>-39 698,68</i>

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

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, определяемая по формуле 7.1:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2}^{\text{содрпп}} + HBB_{i-2}^{\text{пот}} - HBB_{i-2}^{\text{ф}}, \quad (7.1),$$

$$HBB_i^{\text{cod pnn}} = HBB_i^{\text{cod}} + PПП_i, \quad (9.2),$$

$HBB_{i-2}^{\text{содрпп}}$, $HBB_{i-2}^{\text{пот}}$ - соответственно необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год (i-2), необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2);

$HBB_{i-2}^{\text{ф}}$ - 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 за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями.

На 2024 год в плане объём необходимой валовой выручки на содержание сетей составил 486 459,78 тыс. руб. (без услуг ТСО).

В 2024 году ООО «ЭнергоПаритет» согласно данным о фактических объёмах оказанных услуг и установленным на 2024 год котловым тарифам на услуги по передаче электрической энергии, получена выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 2 863 475,00 тыс. руб.

Расчет корректировки представлен в таблице 28.

Таблица 28

Наименование показателя	Единица измерения	Сумма
необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, с учетом расчетной предпринимательской прибыли, установленная на год i-2;	тыс.руб.	486 459,78
необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2;	тыс.руб.	102 746,74
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2	тыс.руб.	2 289 450,28
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-1 700 243,76

Излишне полученная выручка за 2024 год составила (- 1 700 243,76) тыс. руб., которая подлежит исключению из НВВ 2026 года.

Вопросы учета фактических данных по статьям расходов уже были предметом рассмотрения ФАС России в приказе от 23.04.2021 №394/21 «Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» в отношении ООО «Сибэнерготранс-42» (ИНН 4223086707) на 2021 год, где ФАС России указывает органу регулирования на необходимость исключения из НВВ распределения на 5 лет выявленного недостатка/избытка финансовых средств в связи с тем, что действие данного положения пункта 7 Основ ценообразования не распространяется на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других ТСО 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.

На основании проведенных расчетов $B_i^{инд}$ составит:

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{код} + ПО_i = 32\,477,40 + (-1\,237\,326,62) + 0,00 + (-1\,700\,243,76) + 23\,077,74 = -2\,882\,015,24 \text{ (тыс.руб.)}$$

Также не учтенные при регулировании ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год экономически обоснованные расходы, выявленные по результатам анализа, предусмотренного пунктом 3 резолютивной части решения ФАС России от 26.06.2025 (исх. № 31/61777/25 от 02.07.2025) в размере 331 811,10 тыс. руб. необходимо учесть при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, а также оставшиеся расходы, 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 в сумме 28 673,62 тыс. руб. предлагается учесть в последующих периодах регулирования, а именно в 2026 году.

Выпадающие доходы на 2026 год анализировались с учетом Экспертного заключения по материалам ООО «ЭнергоПаритет», выполненное во исполнение решения Кемеровского областного суда от 16.05.2025 по делу № 3а-39/2025, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 21.08.2025 по делу № 66а-639/2025.

В целях исполнения решения суда по делу № 3а-39/2025 РЭК Кузбасса учла, исключенные из НВВ ООО «ЭнергоПаритет» расходы на развитие инфраструктуры, предусмотренные постановлениями РЭК КО № 64, 65, 66, 67 от 16.04.2018 на основании приказа ФАС России № 422/18 от 03.04.2018;

постановление № 291 от 01.10.2019, в необходимой валовой выручке предприятия на 2024 год в размере 50 000 тыс. руб. **Расходы в размере 1 652 352,90 тыс. руб. было предложено учесть при установлении тарифов на 2026 год.**

Таким образом, $B_i^{\text{учит}}$ составит:

$$B_i^{\text{учит}} = (331\,811,10 * 1,051) + (28\,673,62 * 1,051) + (1\,652\,352,90 * 1,058 * 1,051) = 2\,216\,216,47 \text{ тыс.руб.}$$

Сумма корректировки для учета в необходимой валовой выручке 2026 года составит:

$$B_i = B_i^{\text{инд}} \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{\text{коррИП}} + B_i^{\text{учит}} = (-2\,882\,015,24) \times (1 + 5,1\%) \times (1 + 5,8\%) + (-44\,143,26) + 2\,216\,216,47 = -1\,032\,606,70 \text{ тыс.руб.}$$

Таблица 29

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

Показатели		тыс.руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	32 477,40
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	- 1 237 326,62
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	23 077,74
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{\text{сод}}$	-1 700 243,76
Итого выпадающие	$B_i^{\text{инд}}$	-2 882 015,24
Выпадающие по инвестпрограмме корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в	$B_i^{\text{коррИП}}$	-44 143,26
связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год		
Выпадающие расходы с предыдущего периода в том числе:	$B_i^{\text{учит}}$	2 216 216,47
Решение ФАС от 26.06.2026 (исх. № 31/61777/25 от 02.07.2025)		348 733,47
Величина перераспределения необходимой валовой выручки (Решение ФАС от 26.06.2026 (исх. № 31/61777/25 от 02.07.2025)		30 135,97
Решение суда от 16.05.2025. № 3а-39/2025		1 837 347,03
ИПЦ 2025 г		5,8%
ИПЦ 2026 г		5,1%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		-1 032 606,70

Во исполнение статьи 6, 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также с учетом ограничения роста суммарной котловой НВВ на 2025 год, в соответствии с пунктом 7 Основ

ценообразования эксперты предлагают **принять в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год расходы**, 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 (2024 год), 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 (B_i), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний 98-э, в сумме **(- 889 729,95) тыс. руб.**

Оставшиеся расходы, 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 (2024 год), 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 (B_i), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний 98-э, в сумме (- 142 876,75) тыс. руб. предлагается учесть в последующих периодах регулирования.

16. 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:

$$КНК_i = K_{об_i} \times P_{кор_i}, \text{ где}$$

$K_{об_i}$ - 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 №1256 (далее – Методические указания №1256).

$P_{корl}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: $P_{кор2011} = 0,5\%$;

для 2012 года: $P_{кор2012} = 1\%$;

начиная с 2013 года: $P_{кор2013} = 2\%$.

Расчёт значения показателя КНК_i приведён в таблице 30.

Таблица 30

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

Показатель	Значение	Основание
α_1	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)
α_2	0,3	
β_1	0,3	
β_2	0,1	
$K_{над1}$	1	достигнуто с превышением
$K_{над2}$	1	достигнуто с превышением
$K_{кач1}$	0	достигнуто
$K_{кач3}$	0	достигнуто
Плановое значение P_{saidi}	0,0000	Постановление от 31 декабря 2019 г. N 895
Плановое значение P_{saifi}	0,0000	
Плановое значение $P_{тпр}$	1	
Фактическое значение P_{saidi}	0,000	Постановление РЭК Кузбасса № 53 от 06.06.2023г.
Фактическое значение P_{saifi}	0,000	
Фактическое значение $P_{тпр}$	1	
Коэффициент допустимого отклонения	29%	Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 №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 №48866)
Коэффициент допустимого отклонения для показателя качества $P_{тпр}$	29%	
$K_{об}$	0,6	
$K_{кор}$	2%	Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 №254-з/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 №18951)
КНК	0,0120	
НВВ отчетного года	436 459,76	
Корректировка	5 237,52	

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 2024 г.) на 2026 год составит 5 237,52 тыс. руб.

17. Расчёт необходимой валовой выручки на 2026 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:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, \quad (2)$$

Основываясь на вышеприведённых расчётах, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2026 год составит:

625 410,45 (ПП) + 359 403,93 (НР) + (– 889 729,95) (выпадающие расходы) + 0,00 (приборы учёта) + 5 237,52 (КНК) = 100 321,95 тыс. руб.

Расходы на оплату потерь на 2026 год составили 207 087,441 тыс. руб.

Итого на 2026 год HBB составит 100 321,95 (расходы на содержание сетей) + 207 087,44 (расходы на потери) = 307 409,40 тыс. руб.

18. 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 «ЭнергоПаритет» на 2026 год на основе долгосрочных параметров регулирования).

19. Заключение

Необходимая валовая выручка ООО «ЭнергоПаритет», определенная согласно положениям Методических указаний 98-э, а также положений Основ ценообразования, предлагаемая к утверждению, на 2026 год составит 307 409,40 тыс. руб. в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 625 410,45 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 359 403,93 тыс. руб.;

3) корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования –
- 3 204 679,90 тыс. руб.;

4) корректировка в соответствии с параметрами надежности и качества
5 237,52 тыс. руб.;

5) Решение ФАС от 26.06.2025 (исх. № 31/61777/25 от 02.07.2025)
378 869,44 тыс. руб.;

6) Решение суда от 16.05.2025. № 3а-39/2025 1 837 347,03 тыс. руб.;

7) затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по
электрическим сетям составят 207 087,44 тыс. руб.

Приложения:

1. Расчет необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год на
основе долгосрочных параметров регулирования.

2. Расчет экономически обоснованной величины расходов предприятия на
аренду электросетевого имущества за 2024 год

3. Расчет стоимости аренды электросетевого имущества на 2026 год.

4. Расчет амортизационных отчислений за 2024 год.

5. Расчет амортизационных отчислений на 2026 год.

Начальник отдела информационной
безопасности и цифровизации,
совмещающий обязанности заместителя
председателя РЭК Кузбасса

М. Г. Саврасов

Начальник
технического отдела

Ю.Б. Лермонтов

Начальник отдела
ценообразования в электроэнергетике

О. В. Маркова

Приложение 1.

Расчет необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год на основе долгосрочных параметров регулирования

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	2024 год				2025 год	2026 год				
			Базовый год	Утверждено РЭК Кузбасса	Факт	Факт по экспертизе	Отклонение	Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	Позиция эксперта	Отклонение	Рост	
Расчёт коэффициента индексации													
1	ИПЦ	%	6,00%	7,20%	8,00%	8,50%	0	5,80%	5,10%	5,10%			
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	0	1,0%	1,0%	1,0%			
3	Количество активов	у.е.	6 698,48	13 392,22	13 449,57	13 449,57	4	13 310,22	13 409,61	13 180,41	-130	-1%	
4	Индекс изменения количества активов	%	14,22%	99,93%	103,46%	103,46%	0	-0,61%	0,75%	-0,98%			
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0	0,75	0,75	0,75			
6	Итого коэффициент индексации		1,1613	1,8567	1,8988	1,9076	0	1,0426	1,0463	1,0329			
1. Расчёт подконтрольных расходов													
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	424 207,98	787 615,18	463 058,92	462 703	-324 911,86	709 437,90	878 719,93	848 187,77			
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 578,62	2 930,98	3 853,20	3 853	922,22	2 640	3 270,01	3 156,39			
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	422 629,36	784 684,20	459 205,72	458 850	-325 834,08	706 798	875 449,92	845 031,38			
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	47 255,02	87 737,08	86 842,69	86 843	-894,39	79 028	97 885,78	94 484,62			
	Среднестатисточная численность	чел.	50,00	50,00	47,00	47	-3,00	50	50,00	50,00			
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	78 758,37	146 228,47	153 976,40	153 976	7 747,93	131 714	163 142,96	157 474,37			
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	184 094,53	341 803,19	464 322,27	457 754	115 950,74	307 876,42	381 340,13	368 090,03			
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	170 413,80	316 402,57	442 941,73	442 942	126 539,16	284 997	353 001,37	340 735,93			
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	8 786,18	16 313,05	14 273,82	9 256	-7 056,88	14 693,85	18 200,02	17 567,63			
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	198,12	367,84	289,76	290	-78,08	331,33	410,39	396,13			
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	3 656,10	6 788,18	5 017,65	0	-6 788,18	6 114,40	7 573,38	7 310,23			
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 865,00	3 462,69	2 702,36	2 702	-760,33	3 118,99	3 863,23	3 729,00			
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	3 066,96	5 694,34	6 264,05	6 264	569,71	5 129,13	6 353,02	6 132,27			
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	2 779,91	5 161,38	3 434,78	3 202	-1 959,66	4 649,07	5 758,40	5 558,32			
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	393,31	730,25	465,15	465	-265,10	657,77	814,72	786,41			
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	526,53	977,59	583,31	583	-394,28	880,56	1 090,67	1 052,78			
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	28,13	52,23	1 376,81	59	6,95	47,05	58,27	56,24			
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 166,67	2 166,12	1 246,67	1 247	-919,45	1 951,11	2 416,68	2 332,71			
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	5 242,10	9 732,86	9 358,22	0	-9 732,86	8 766,79	10 858,68	10 481,38			
ИТОГО подконтрольные расходы			тыс.руб.	660 799,63	1 226 888,31	1 023 582,10	1 007 300	-219 588,37	1 105 109,57	1 368 804,53	1 321 243,83	216 134,70	20%
ИТОГО подконтрольные расходы постановление от 19.11.2024 № 1582								775 466,18		625 410,45	-150 055,73	-19%	
2. Расчёт неподконтрольных расходов													
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0	0	366,23	366,23	366,23	0,00	0,00	0,00	0	0%	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0	0%	
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0	0%	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	140 244,40	159 655,53	232 634,97	168 650,97	8 995,44	154 826,20	194 583,13	128 868,87	-25 957,33	-17%	
2.4.1.	аренда объектов ЭСХ	тыс.руб.	136 777,47	154 377,76	213 981,67	149 997,72	-4 380,04	149 130,15	185 072,90	119 358,64	-29 771,51	-20%	
2.4.2.	аренда помещений	тыс.руб.	1 820,88	3 636,00	3 840,88	3 840,88	204,88	4 262,40	6 403,08	6 403,08	2 140,68	50%	
2.4.3.	аренда земельных участков	тыс.руб.	420,43	422,22	1 221,46	1 221,41	799,19	308,62	2 172,35	2 172,35	1 863,73	604%	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	2024 год				2025 год	2026 год			
			Базовый год	Утверждено РЭК Кузбасса	Факт	Факт по экспертизе	Отклонение	Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	Позиция эксперта	Отклонение	Рост
2.4.4.	аренда прочего имущества	тыс.руб.	1 225,62	1 219,55	1 288,46	1 288,46	68,91	1 125,03	934,80	934,80	-190,23	-17%
2.4.5.	Лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	12 302,50	12 302,50	12 302,50		0,00		0,00	0%
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	1 190,76	1 392,92	21 293,25	21 244,19	19 851,27	9 727,92	36 802,81	36 753,75	27 025,87	278%
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	8,35	8,53	82,77	82,77	74,24	14,68	82,77	82,77	68,09	464%
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	1 172,97	1 360,26	21 126,44	21 126,44	19 766,18	9 629,20	36 635,99	36 635,99	27 006,79	280%
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	9,44	24,13	84,04	34,98	10,85	84,04	84,04	34,98	-49,02	-58%
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ВСН)	тыс.руб.	14 365,53	26 672,07	20 076,57	20 076,57	-6 595,50	17 063,23	29 757,28	22 324,30	5 261,07	31%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 364,25	22 221,29	1 581 276,68	3 790,70	-18 430,59	281,07	2 373,80	295,40	14,33	5%
2.7.1.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 364,25	22 221,29				281,07	2 373,80	295,40	14,33	
2.7.1.	Расходы на развитие инфраструктуры, предусмотренные постановлениями РЭК КО №№64, 65, 66, 67 от 16.04.2018 на основании приказа ФАС России №422/18 от 03.04.2018; постановление от 01.10.2019 №291	тыс.руб.	0,00	0,00	1 538 769,85	0,0						
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	87 890,00	82 035,00	45 473,00	45 473,00	-36 562,00	75 708,20	45 473,00	45 473,00	-30 235,20	-40%
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	3 754,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 737,94	12 333,61	12 333,61	0%
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	20 120,75	17 620,74	93 946,24	11 922,32	-5 698,42	49 048,05	180 662,86	113 355,00	64 306,95	131%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	104 296,05	0,00	97 015,00	0,00	-34 000,00	0,00	207 901,12	0,00	0,00	0%
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,12	0,12	0,04	0,00			0,06	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	373 226,55	309 597,55	2 092 081,94	271 523,08	-72 073,57	306 654,63	710 291,94	359 403,93	52 749,30	17%
3.	Приборы учета						0				0	
4.	Экономия потерь			15 965,37	15 965,37	15 965,37	0,00					
5	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.		-1 162 774,55			0,00	-26 105,31	2 124 598,50	-889 729,94		0
5.1	Корректировки по методике 98-э			153 576,93					-91 617,97	-3 105 946,41		
5.2	Решение ФАС от 26.06.2026 (исх. № 31/61 777/25 от 02.07.2025)								348 733,47	348 733,47		
	Решение ФАС			-38 631,19								
	Величина перераспределения необходимой валовой выручки (Решение ФАС от 26.06.2026 (исх. № 31/61 777/25 от 02.07.2025)			424 632,61					30 135,97	30 135,97		
	Решение суда от 16.05.2025. № 3а-39/2025			-1 702 352,90					1 837 347,03	1 837 347,03		
	6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества											
6.1.	Коэффициент надёжности и качества			0,012	0,012	0,012	0,000	0,012	0,012	0,012		0
6.2.	НВВ 2021 года	тыс.руб.		1 065 256,27	1 065 256,27	1 065 256,27	0,00	1 112 727,78	436 459,76	436 459,76		0
	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества	тыс.руб.		12 783,08	12 783,08	12 783,08		13 352,73	5 237,52	5 237,52		0
7.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.		436 459,76	3 144 412,49	1 307 572,36		1 069 368,27	4 208 932,48	100 321,95		0
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.		436 459,76	3 144 046,26	1 307 206,13		1 069 368,27	4 208 932,48	100 321,95		0
	9. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях											
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.		28,59	46,31	46,31		34,01	49,69	49,69		0
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч		3 593,80	3 157,79	3 157,79		3 328,50	3 328,50	4 167,65		0
9.3.	Итого	тыс.руб.		102 746,74	146 240,92	146 240,92		113 203,48	165 390,75	207 087,44		0
9.4.	Экономия потерь	тыс.руб.						876,0				
	Итого расходов на оплату потерь							114 079,11	165 390,75	207 087,44		
10.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.		-	-	-	-	-				
	10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций											
10.1.	Услуги ТСО	тыс.руб.		2 233 152,00	1 369 195,00	574 024,72	-1 659 127,28		0,00			0
10.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.		2 233 152,00	1 369 195,00	574 024,72	-1 659 127,28		0,00			0
11.	Итого НВВ	тыс.руб.		2 772 358,50	4 659 848,41	2 027 838,00	-476 555,53	1 183 447,38	4 569 121,06	307 409,40		0
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.		2 772 358,50	4 659 482,18	2 027 471,77	-476 555,53	1 183 447,38	4 569 121,06	307 409,40		0

Расчет экономически обоснованной величины расходов предприятия на аренду электросетевого имущества за 2024 год

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма налога за земельный участок за отчетный период	Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок			Итого арендная плата за отчетный период
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	ВЛ 110 кВ"Ускат-Карагайлинская Новая", шлейфовый заход на ПС 110 «В"Карагайлинская -Новая",оп.46-55;ВЛ 110 кВ "Карагайлинская-Новая-Красный Брод"шлейфовый заход на ПС 110 кВ "Карагайлинская-Новая",оп.1-10.	ООО «Шахта Спиридоновская»	№А21 от 28.11.2016	2 234 400,0	00002696	6	20.08.2014	161	45707109,81	45707109,81	3406741,10	13 910 859,51	10504118,40	2,20%	268 564,76	-	-	3 675 305,86	3675305,86	приложение 3 файл 273, 274
		ООО «Шахта Спиридоновская»	№А21 от 28.11.2016 Итого	2 234 400,0														2 234 400,00	2234400,00	
2	ПС 110 кВ "Карагайлинскай-Новая"	ООО «Шахта Спиридоновская»	№А22 от 28.11.2016	6 406 780,0	0002690	10	20.08.2014	361	337550685,63	342129448,63	11372724,05	235984024,12	224611300,07	2,20%	5066548,57	-	-	16 439 272,62	16439272,62	приложение 3 файл 275, 276
		ООО «Шахта Спиридоновская»	№А22 от 28.11.2016 Итого	6 406 780,0														6 406 780,00	6 406 780,00	
3	Воздушная линия ВЛ-110 кв от ВЛ 110 кВ Новоанжерская НПС 1,2 с отпайкой на ПС Судженская до ПС 110/6 кВ "Мазутная"	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	№729 от 17.12.2016	17 365 356,0	119052616	6	30.12.2016	180	43347620,11	43347620,11	2889841,34	23118730,7	20228 889,3	2,20%	476 823,82	-	-	3 366 665,16		приложение файл 277, 280 согласно предписанию ФАС
4	ПС 110/6 кВ "Мазутная"	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	№729 от 17.12.2016		1190526615	7	30.12.2016	240	459434656,97	459434656,97	22 971 732,85	298632527,03	275 660 794,18	2,20%	6 317 226,53	-	-	29 288 959,38		
		КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	№729 от 17.12.2016 Итого	17 365 356,0														17 365 356,00	0,00	
5	ПС 35/6/6,3 кВ "Мрасская-2"	АО «Угольная компания Южная»	№А33 от 30.10.2017	11 576 540,0	75	7	30.09.2017	210	119 814 993,33	119 814 993,33	6 846 571,05	77 023 924,28	70 177 353,24	2,20%	1619 214,05	-	-	8465785,10	8465 785,10	приложение файл 279, 280 Расторгнут 31.12.2024
6	Одноцепная ВЛ-35кВ от ПС "Мрасская-2" №1	АО «Угольная компания Южная»	№А33 от 30.10.2017		76	6	30.09.2017	150	7 909 126,67	7 909 126,67	632 730,13	3 954 563,34	3 321 833,20	2,20%	80 040,36	-	-	712770,50	712 770,50	
7	Одноцепная ВЛ-35кВ от ПС "Мрасская-2" №2	АО «Угольная компания Южная»	№А33 от 30.10.2017		77	6	30.09.2017	150	7 909 126,66	7 909 126,66	632 730,13	3 954 563,33	3 321 833,20	2,20%	80040,36	-	-	712770,49	712 770,49	
		АО «Угольная компания Южная»	№А33 от 30.10.2017 Итого	11 576 540,0														9 891 326,09	9 891 326,09	
8	ВЛ 110 кВ две одноцепные (кабельно-воздушные линии) ПС 110/35/6 кВ "Талдинская"- ПС 110/35/6 кВ "Южная - Глубокая"	ООО "Разрез Южный"	№А44 от 14.04.2020	41 757 370,0	842	6	23.08.2019	180	217722028,75	217 722 028,75	14 514801,92	154824553,78	140 309 751,86	2,20%	3 246 477,36	-	-	17 761 279,28	17 761 279,28	
9	Подстанция 110/35/6 кВ "Южная - Глубокая"	ООО "Разрез Южный"	№А44 от 14.04.2020		844	8	23.08.2019	264	417927845,89	417 927 845,89	18 996 720,2	335608724,73	316 612 004,46	2,20%	7 174 428,02	-	-	26 171 148,29	26 171 148,29	
10	Противопожарные резервуары	ООО "Разрез Южный"	№А44 от 14.04.2020		843	10	23.08.2019	361	2 975 714,88	2 975 714,88	98 915,73	2 547 080,05	2 448 164,32	2,20%	54 947,69	-	-	153 863,42	153 863,42	
		ООО "Разрез Южный"	№А44 от 14.04.2020 Итого	41 757 370,0														41 757 370,00	41 757 370,00	приложение 3 файл 281, 282
11	Здание закрытого распредустройства	ООО "ПК "Юргинский машиностроительный завод"	№ ПК-11/2021 от 07.09.2021	4 800 000,0	1167	8	21.11.2005	217	450 962,71	450 962,71	24 938,03	-	-	2,20%	-	-	-	24 938,03	24 938,03	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
12	Грансформатор ТРНД-3200/110/06	ООО "ПК "Юргинский машиностроительный завод"	№ ПК-11/2021 от 07.09.2021		81389, 81415	6	21.11.2005	183	39 177,96	39 177,96	2 569,05	-	-	2,20%	-	-	-	2 569,05	2 569,05	
13	трансформатор масляный трехфазный ГМГ 11 1 60/6/0,4 У/Ун-0 У1	ООО "ПК "Юргинский машиностроительный завод"	№ ПК-11/2021 от 07.09.2021		63557	6	28.02.2011	238	100 225,00	100 225,00	5 053,36	35 373,53	30 320,17	2,20%	722,63	-	-	5 775,99	5 775,99	
		ООО "ПК "Юргинский машиностроительный завод"	№ ПК 11-11/2021 от 07.09.2021 Итого	4 800 000,0														33 283,07	33 283,07	приложение 3 файл 283, 284
14	ПС 35/10 кВ «Сантехлит»	АО «Завод Универсал»	№ А47/210 от 17.09.2021	5 006 520,0	190000001, 190000002	10	01.12.1971	1200	56 891,37	56 891,37	568,91	27 260,45	26 738,94	2,20%	593,99	-	-	1 162,91	1 162,91	
15	Открытое распредустройство	АО «Завод Универсал»	№ А47/210 от 17.09.2021		190000028, 190000024	8	01.01.1971	647	900 723,40	900 723,40	16 705,84	15 313,69	-	2,20%	168,45	-	-	16 874,29	16 874,29	
		АО «Завод Универсал»	№ А47/210 от 17.09.2021 Итого	5 006 520,0														18 037,20	18 037,20	приложение 3 файл 285, 286
16	ВЛ 110 кВ №1, №2 до ПС 110 кВ "Заречная-Новая"	УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А48 от 31.12.2022	4 977 379,6	00047365	8	30.11.2007	300	10 675 520,0	10 738 787,74	429 551,51	3 830 167,63	3 400 616,12	2,20%	79 538,62	-	-	509 090,13	509 090,13	
17	ПС 110/6/6 кВ "Заречная -Новая"	УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А48 от 31.12.2022		00047352	8	30.11.2007	300	68 684 087,0	69 058 666,27	2 762 346,65	24 630 924,30	21 868 577,65	2,20%	511 494,52	-	-	3 273 841,17	3 273 841,17	
		УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А48 от 31.12.2022 Итого	4 977 379,6														3 800 968,50	3 782 931,30	приложение 3 файл 288, 287
18	Воздушная линия Гараж Ф-6-45-Л	УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А49 от 31.12.2022	2 701 626,1	ОК330517	10	19.12.2012	210	130 000,00	130 000,00	7 428,57	48 285,71	40 857,14	2,20%	980,57	-	-	8 409,14	8 409,14	
19	Воздушная линия ПС-516 вост. ствола Ф-6-22- ВС	УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А49 от 31.12.2022		ОК330518	10	19.12.2012	300	1 084 000,00	1 084 000,00	43 360,00	607 040,00	563 680,00	2,20%	12 877,92	-	-	56 237,92	56 237,92	
20	Воздушная линия Склад Ф-6-45-Л	УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А49 от 31.12.2022		ОК330516	10	19.12.2012	210	87 000,00	87 000,00	4 971,43	32 314,29	27 342,86	2,20%	656,23	-	-	5 627,66	5 627,66	
21	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-19-И) 6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А49 от 31.12.2022		ОК001585	8	31.12.2010	300	32 033,90	32 033,90	1 281,36	15 376,27	14 094,92	2,20%	324,18	-	-	1 605,54	1 605,54	
22	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-21-ВС) 6кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А49 от 31.12.2022		ОК001586	8	31.12.2010	300	49 830,51	49 830,51	1 993,22	23 918,64	21 925,42	2,20%	504,28	-	-	2 497,51	2 497,51	
23	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-23-Ш) 6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А49 от 31.12.2022		ОК001587	8	31.12.2010	300	73 474,58	73 474,58	2 938,98	35 267,80	32 328,82	2,20%	743,56	-	-	3 682,55	3 682,55	
24	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-23-Ш) 6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А49 от 31.12.2022		ОК001588	8	31.12.2010	300	24 576,27	24 576,27	983,05	11 796,61	10 813,56	2,20%	248,71	-	-	1 231,76	1 231,76	
25	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-27-28-КО) 6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А49 от 31.12.2022		ОК001589	8	31.12.2010	300	22 796,61	22 796,61	911,86	10 942,37	10 030,51	2,20%	230,70	-	-	1 142,57	1 142,57	
26	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-28-КО отпавная) 6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А49 от 31.12.2022		ОК001590	8	31.12.2010	300	67 288,14	67 288,14	2 691,53	32 298,31	29 606,78	2,20%	680,96	-	-	3 372,48	3 372,48	
27	Инженерные сети ЛЭП 6кВ Ф6-24ЮС, Ф6-25ЮС (2шт.)	УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А49 от 31.12.2022		ОК001712	5	31.12.2012	96	11 964 406,00	11 964 406,78	1 495 550,85	-	-	2,20%	-	-	-	1 495 550,85	1 495 550,85	
28	Кабельная линия АБК Ф-6-31-В	УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А49 от 31.12.2022		ОК330502	10	19.12.2012	326	73 000,00	73 000,00	2 687,12	43 441,72	40 754,60	2,20%	926,16	-	-	3 613,28	3 613,28	
29	Кабельная линия АБК Ф-6-32-В	УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А49 от 31.12.2022		ОК330503	10	19.12.2012	326	73 000,00	73 000,00	2 687,12	43 441,72	40 754,60	2,20%	926,16	-	-	3 613,28	3 613,28	
30	Кабельная линия Восточный вентиляционный ствол Ф 6-22ВС	УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А49 от 31.12.2022		ОК330513	10	19.12.2012	210	56 000,00	56 000,00	3 200,00	20 800,00	17 600,00	2,20%	422,40	-	-	3 622,40	3 622,40	
31	Кабельная линия Котельная мехцех Ф-6-20-К	УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А49 от 31.12.2022		ОК330510	10	19.12.2012	367	100 000,00	100 000,00	3 269,75	64 032,70	60 762,94	2,20%	1 372,75	-	-	4 642,51	4 642,51	
32	Кабельная линия Насосная гор.-100 Ф-6-43-Н	УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А49 от 31.12.2022		ОК330508	10	19.12.2012	252	524 000,00	524 000,00	24 952,38	249 523,81	224 571,43	2,20%	5 215,05	-	-	30 167,43	30 167,43	
33	Кабельная линия Насосная гор.-100 Ф-6-44-Н	УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А49 от 31.12.2022		ОК330509	10	19.12.2012	252	524 000,00	524 000,00	24 952,38	249 523,81	224 571,43	2,20%	5 215,05	-	-	30 167,43	30 167,43	
34	Кабельная линия Очистные сооружения Ф 6-23Ш	УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А49 от 31.12.2022		ОК330514	10	19.12.2012	347	47 000,00	47 000,00	1 625,36	29 121,04	27 495,68	2,20%	622,78	-	-	2 248,14	2 248,14	
35	Кабельная линия Очистные сооружения Ф 6-28КО	УК «СИЛА СИБИРИ»	№ А49 от 31.12.2022		ОК330515	10	19.12.2012	347	47 000,00	47 000,00	1 625,36	29 121,04	27 495,68	2,20%	622,78	-	-	2 248,14	2 248,14	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
36	Кабельная линия Пилорама Ф 6-45Л	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК330511	10	19.12.2012	347	63 000,00	63 000,00	2 178,67	39 034,58	36 855,91	2,20%	834,80	-	-	3 013,47	3 013,47	
37	Кабельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой подъем Ф-6- 39-РТ1	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК330504	10	19.12.2012	210	210 000,00	210 000,00	12 000,00	78 000,00	66 000,00	2,20%	1 584,00	-	-	13 584,00	13 584,00	
38	Кабельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой подъем Ф-6- 40-РТ2	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК330505	10	19.12.2012	210	210 000,00	210 000,00	12 000,00	78 000,00	66 000,00	2,20%	1 584,00	-	-	13 584,00	13 584,00	
39	Кабельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой подъем Ф-6- 41-НКП	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК330507	10	19.12.2012	210	210 000,00	210 000,00	12 000,00	78 000,00	66 000,00	2,20%	1 584,00	-	-	13 584,00	13 584,00	
40	Кабельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой подъем Ф-6- 6-НКП	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК330506	10	19.12.2012	210	210 000,00	210 000,00	12 000,00	78 000,00	66 000,00	2,20%	1 584,00	-	-	13 584,00	13 584,00	
41	Кабельная линия РП-17 (ПС-17) наклонного ствола Ф-6-7- НС	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК330498	10	19.12.2012	210	360 000,00	360 000,00	20 571,43	133 714,29	113 142,86	2,20%	2 715,43	-	-	23 286,86	23 286,86	
42	Кабельная линия РП-17 (ПС-17) наклонного ствола Ф-6-8- НС	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК330499	10	19.12.2012	210	360000,00	360 000,00	20 571,43	133 714,29	113 142,86	2,20%	2 715,43	-	-	23 286,86	23 286,86	
43	Кабельная линия РП-6 №502 Вентилятор ВОД-40 Ф- 6-29ГВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК330500	10	19.12.2012	210	84 000,00	84 000,00	4 800,00	31 200,00	26 400,00	2,20%	633,60	-	-	5 433,60	5 433,60	
44	Кабельная линия РП-6 №502 Вентилятор ВОД-40 Ф- 6-30-ГВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК330501	10	19.12.2012	210	84 000,00	84 000,00	4 800,00	31 200,00	26 400,00	2,20%	633,60	-	-	5 433,60	5 433,60	
45	Кабельная линия Техкомплексе Ф-6-5-ТК	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК330496	10	19.12.2012	347	210 000,00	210 000,00	7 262,25	130 115,27	122 853,03	2,20%	2 782,65	-	-	10 044,90	10 044,90	
46	ЛЭП-6 Южный блочный ствол	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК001639	6	31.12.2010	240	905 762,71	905 762,71	45 288,14	317016,95	271 728,81	2,20%	6 476,20	-	-	51 764,34	51 764,34	
47	Подстанция и ЛЭП 6кВ на дегазационную скважину Ф6-14И	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК001640	7	31.12.2010	240	10539745,76	10 539 745,76	526 987,29	3688911,02	3 161 923,73	2,20%	75 359,18	-	-	602 346,47	602 346,47	
48	Кабельная линия восточный вентиляционный ствол Ф 6-21-ТК	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК001641	8	19.12.2012	210	26000,00	26 000,00	1 485,71	9 657,14	8 171,43	2,20%	196,11	-	-	1 681,83	1 681,83	
49	Кабельная линия Техкомплекс Ф-6-12-ТК	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК330497	10	19.12.2012	210	210000,00	210 000,00	12 000,00	78 000,00	66 000,00	2,20%	1 584,00	-	-	13 584,00	13 584,00	
		УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022 Итого	2 701 626,1														2 453 892,49	2 453 892,49	приложение файл 289, 29
50	Грансформаторная подстанция КТПн 100/6-10/0,4	ООО "Водоконал"	№А173/А51 от 01.02.2022	573 983,7	2000012353	7	31.07.2006	183	145 436,95	145 436,95	9 536,85	-	-	2,20%	-	-	-	9 536,85	9 536,85	
51	Распределительное устройство КНС-301а (выносное модульное)	ООО "Водоконал"	№А173/А51 от 01.02.2022		2000013741	7	31.10.2017	183	7 047 635,64	7 047 635,64	462 140,04	4 197 772,05	3 735 632,01	2,20%	87 267,44	-	-	549 407,49	549 407,49	
		ООО "Водоконал"	№А174/А51 от 01.02.2022 Итого	515 616,0														573 983,70	515 616,00	приложение файл 292, 29 доп. соглашение от 31.12.2 стр.12
52	Грансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№5)	ООО "Водоконал"	№А173/А51/ 2 от 01.02.2022	116 013,6	0000000001	4	30.11.2007	63	70 812,00	70 812,00	13 488,00	-	-	2,20%	-	-	-	13 488,00	13 488,00	
53	Комплектное распреустройство КСО-285 (22 ячейки)	ООО "Водоконал"	№А173/А51/ 2 от 01.02.2022		0000000038	5	30.11.2007	87	615 500,00	615 500,00	84 896,55	-	-	2,20%	-	-	-	84 896,55	84 896,55	
54	Грансформатор ТС3-160/6-65 УЗ (№1)	ООО "Водоконал"	№А173/А51/ 2 от 01.02.2022		0000000072	4	30.11.2007	63	169 745,00	169 745,00	32 332,38	-	-	2,20%	-	-	-	32 332,38	32 332,38	
55	Грансформатор ТС3-160/6-65 УЗ (№2)	ООО "Водоконал"	№А173/А51/ 2 от 01.02.2022		0000000073	4	30.11.2007	63	169 745,00	169 745,00	32 332,38	-	-	2,20%	-	-	-	32 332,38	32 332,38	
56	Грансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№1)	ООО "Водоконал"	№А173/А51/ 2 от 01.02.2022		0000000164	4	30.11.2007	63	70 812,00	70 812,00	13 488,00	-	-	2,20%	-	-	-	13 488,00	13 488,00	
57	Грансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№2)	ООО "Водоконал"	№А173/А51/ 2 от 01.02.2022		0000000165	4	30.11.2007	63	70 812,00	70 812,00	13 488,00	-	-	2,20%	-	-	-	13 488,00	13 488,00	
58	Грансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№3)	ООО "Водоконал"	№А173/А51/ 2 от 01.02.2022		0000000166	4	30.11.2007	63	70 812,00	70 812,00	13 488,00	-	-	2,20%	-	-	-	13 488,00	13 488,00	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
		ООО "Водоканал"	№ А173/А51/2 от 01.02.2022 Итого	116 013,60														116 013,60	116 013,60	приложение 3 файл 293, 294
59	ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ КНС N26	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022	7 964 333,60	0000121401	7	02.12.2009	63	34 536,69	34 536,69	6 578,42	-	-	2,20%	-	-	-	6 578,42	6 578,42	
60	Встроенная трансформаторная подстанция ГПКМ	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000126505	7	21.05.2010	84	68 627,65	68 627,65	9 803,95	-	-	2,20%	-	-	-	9 803,95	9 803,95	
61	КАБЕЛЬ РЕЗЕРВНОГО ПИТАНИЯ ОТ ОП-6 ДО П/СТ N17 ОСК	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000123005	7	31.12.2009	63	19 875,69	19 875,69	3 785,85	-	-	2,20%	-	-	-	3 785,85	3 785,85	
62	Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000126437	5	21.05.2010	12	900,00	900,00	900,00	-	-	2,20%	-	-	-	900,00	900,00	
63	Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000126438	5	21.05.2010	12	900,00	900,00	900,00	-	-	2,20%	-	-	-	900,00	900,00	
64	Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000126439	5	21.05.2010	12	900,00	900,00	900,00	-	-	2,20%	-	-	-	900,00	900,00	
65	Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000126440	5	21.05.2010	12	900,00	900,00	900,00	-	-	2,20%	-	-	-	900,00	900,00	
66	Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000126443	5	21.05.2010	12	1 500,00	1 500,00	1 500,00	-	-	2,20%	-	-	-	1 500,00	1 500,00	
67	КОМПАКТНОЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО.(ГНС-2)	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000123656	5	31.12.2009	60	5 661,00	5 661,00	1 132,20	-	-	2,20%	-	-	-	1 132,20	1 132,20	
68	Комплексная двухтрансформаторная подстанция 2 КТП -630	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000121982	5	02.12.2009	24	5 901,00	5 901,00	2 950,50	-	-	2,20%	-	-	-	2 950,50	2 950,50	
69	Комплект распределительного устройства	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000001562	4	30.11.2004	63	34 536,69	34 536,69	6 578,42	-	-	2,20%	-	-	-	6 578,42	6 578,42	
70	КОМПЛЕКТ, РАСПРЕД.УСТР-ВО-272	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000121983	5	02.12.2009	24	1 140,00	1 140,00	570,00	-	-	2,20%	-	-	-	570,00	570,00	
71	КОМПЛЕКТНОЕ РАСПРЕДУСТРОЙСТВО	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000122008	5	02.12.2009	84	816,00	816,00	116,57	-	-	2,20%	-	-	-	116,57	116,57	
72	Комплектное распредустройство КСО-285 (22ячейки), (ГНС-2а)	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000123720	7	31.12.2009	63	615 500,00	615 500,00	117 238,10	-	-	2,20%	-	-	-	117 238,10	117 238,10	
73	ПОДСТАНЦИЯ КТП 160/10(без трансформатора)	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000123702	7	31.12.2009	23	25 491,00	25 491,00	13 299,65	-	-	2,20%	-	-	-	13 299,65	13 299,65	
74	Трансформатор 180-16/04	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000001563	4	30.11.2004	63	117 383,05	117 383,05	22 358,68	-	-	2,20%	-	-	-	22 358,68	22 358,68	
75	Трансформатор 180-16/04	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000001564	4	30.11.2004	63	117 383,05	117 383,05	22 358,68	-	-	2,20%	-	-	-	22 358,68	22 358,68	
76	Трансформатор силовой ТМ-250	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000126454	7	21.05.2010	24	10 300,00	10 300,00	5 150,00	-	-	2,20%	-	-	-	5 150,00	5 150,00	
77	Трансформатор силовой ТМ-250	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000126455	7	21.05.2010	24	10 400,00	10 400,00	5 200,00	-	-	2,20%	-	-	-	5 200,00	5 200,00	
78	Трансформатор силовой ТМ-400	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000126461	7	21.05.2010	24	19 400,00	19 400,00	9 700,00	-	-	2,20%	-	-	-	9 700,00	9 700,00	
79	Трансформатор силовой ТМ-400	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000126462	7	21.05.2010	24	19 400,00	19 400,00	9 700,00	-	-	2,20%	-	-	-	9 700,00	9 700,00	
80	Трансформатор силовой ТМ400/6	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000122006	7	31.10.2005	63	117 383,05	117 383,05	22 358,68	-	-	2,20%	-	-	-	22 358,68	22 358,68	
81	Трансформатор силовой ТМ400/6	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000002065	7	30.11.2005	63	117 383,05	117 383,05	22 358,68	-	-	2,20%	-	-	-	22 358,68	22 358,68	
82	ТРАНСФОРМАТОР ТМ-1000-6-04-15 2ЕД	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000123676	7	31.12.2009	23	7 353,00	7 353,00	3 836,35	-	-	2,20%	-	-	-	3 836,35	3 836,35	
83	Трансформатор ТМ630-10/0,4	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000017604	7	30.08.2008	183	277 963,57	277 963,57	18 227,12	-	-	2,20%	-	-	-	18 227,12	18 227,12	
84	Трансформатор ТМ630-10/0,4	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000017603	7	30.08.2008	183	277 963,56	277 963,56	18 227,12	-	-	2,20%	-	-	-	18 227,12	18 227,12	
85	Трансформатор ТСЗ-160/6-65 УЗ (№1), (ГНС-2а)	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000123728	7	31.12.2009	40	386 665,00	386 665,00	115 999,50	-	-	2,20%	-	-	-	115 999,50	115 999,50	
86	Трансформатор ТСЗ-160/6-65 УЗ (№2), (ГНС-2а)	ООО "Инвестор"	№ А52/14 от 01.02.2022		0000123729	7	31.12.2009	40	386 665,00	386 665,00	115 999,50	-	-	2,20%	-	-	-	115 999,50	115 999,50	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
87	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТП 400/6	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		000122007	7	02.12.2009	84	2 803,00	2 803,00	400,43	-	-	2,20%	-	-	-	400,43	400,43	
88	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТП 400/6	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		000122006	7	02.12.2009	84	2 803,00	2 803,00	400,43	-	-	2,20%	-	-	-	400,43	400,43	
89	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТПН 25-406-0,4 В.Редаково 58*	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		000126489	5	30.09.2015	43	49 700,00	49 700,00	13 869,77	-	-	2,20%	-	-	-	13 869,77	13 869,77	
		ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022 Итого	7 964 333,0														573 298,56	573 298,56	приложение 3 файл 295, 296
90	Подстанция 110/6 кВ II очереди (б/у ЗДБ 1928)	ООО "Разрез "Задубровский Новый"	№А53 от 01.02.2022	1 000 000,00	P0000498	7	01.01.2016	240	6 556 709,43	6 556 709,43	327 835,47	3 934 025,66	3 633 509,81	2,20%	83 242,89	-	-	411 078,36	411 078,36	
91	Линия высоковольтная (ВЛ) 110 кв (б/у ЗДБ 24)	ООО "Разрез "Задубровский Новый"	№А53 от 01.02.2022		P0000339	6	01.01.2016	180	374 858,82	374 858,82	24 990,59	174 934,12	152 026,08	2,20%	3 596,56	-	-	28 587,15	28 587,15	
		ООО "Разрез "Задубровский Новый"	№А53 от 01.02.2022 Итого	1 000 000,0														439 665,51	439 665,51	приложение 3 файл 297, 298
92	П.К. Внешнее электроснабжение разреза: реконструируемая подстанция ПС-110/35/6кВ "Караганская-Южная" №27-2	ПАО «Кузбасская Тепловая Компания»	№А55 от 15.04.2022	21 621 300,00	OC01410	7	03.12.2009	240	110933283,98	110 933 283,98	5 546 664,20	33 279 985,19	27 733 321,00	2,20%	671 146,37	-	-	6 217 810,57	6 217 810,57	
93	ВЛ Воздушная линия 110кВ	ПАО «Кузбасская Тепловая Компания»	№А55 от 15.04.2022		CO00010	7	07.12.2001	181	12 357 278,01	12 357 278,01	319 267,05	-	-	2,20%	-	-	-	819 267,05	819 267,05	
		ПАО «Кузбасская Тепловая Компания»	№А55 от 15.04.2022 Итого	21 621 300,0														7 037 077,62	7 037 077,62	приложение файл 299, 300
94	Подстанция 35/6кВ "Виноградовская №51	ПАО «Кузбасская Тепловая Компания»	№А56 от 15.04.2022	2 803 470,00	CTK002487	7	30.09.2012	303	57 730 277,56	57 730 277,56	2 286 347,63	32 008 866,77	29 722 519,14	2,20%	679 045,24	-	-	2 965 392,87	2 803 470,00	
95	ВЛ 35кВ от ПС 110/35/6 кВ "КеНоТЭК" до ПС 35/6 кВ "Виноградовская"	ПАО «Кузбасская Тепловая Компания»	№А56 от 15.04.2022		CTK002486	10	30.09.2012	361	26 685 333,37	26 685 333,37	387 047,09	16 706 053,58	15 819 006,49	2,20%	357 775,66	-	-	1 244 822,75	1 244 822,75	
		ПАО «Кузбасская Тепловая Компания»	№А56 от 15.04.2022 Итого	2 803 470,00														2 803 470,00	2 803 470,00	приложение файл 301, 302
96	Электростанция (хоз №43) 35/6 кВ с двумя двухобмот. трансформаторами мощн. 10000кВа "Черемшанская"	ПАО «Кузбасская Тепловая Компания»	№А57 от 15.04.2022	4 659 560,00	5230	7	05.11.2009	577	72 382 066,59	72 382 066,59	1 505 346,27	51 181 773,26	49 676 426,98	2,20%	1 109 440,20	-	-	2 614 786,47	2 614 786,47	
97	Двухцепная ВЛ-35кВ	ПАО «Кузбасская Тепловая Компания»	№А57 от 15.04.2022		4868	7	30.04.2008	596	24 188 882,57	24 188 882,57	487 024,48	16 558 832,36	16 071 807,88	2,20%	358 937,04	-	-	845 961,52	845 961,52	
		ПАО «Кузбасская Тепловая Компания»	№А57 от 15.04.2022 Итого	4 659 560,00														3 460 748,00	3 460 748,00	приложение файл 303, 304
98	Две одноцепные ВЛ-110кВ до ПС-110/6/6кВ "Костромовская"	ООО "ММК-Уголь"	№А59 от 15.12.2022	15 206 320,00	3134	7	30.11.2008	276	44 509 236,74	44 509 236,74	1 935 184,21	15 320 208,30	13 385 024,09	2,20%	315 757,56	-	-	2 250 941,76	2 250 941,76	
99	ПС 110/6/6,3 кВ "Костромовская"	ООО "ММК-Уголь"	№А59 от 15.12.2022		3153	7	30.11.2008	240	135976176,37	135 976 176,37	5 798 808,82	33 427 476,69	26 628 667,87	2,20%	660 617,59	-	-	7 459 426,41	7 459 426,41	
		ООО "ММК-Уголь"	№А59 от 15.12.2022 Итого	15 206 320,00														9 710 368,17	9 710 368,17	приложение 3 файл 305, 306
100	ВЛИ-0,4 кВ от КТПН 630-10/0,4 Фидер 1 д. Смолино "Позитив", протяженность 1,087 км	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	№А60 от 08.09.2022	214 510,00	0A-000116	6	23.12.2021	126	1 633 294,17	1 633 294,17	155 551,83	1 322 190,52	1 166 638,69	2,20%	27 377,12	-	-	182 928,95	182 928,95	
101	ВЛИ-0,4 кВ от КТПН 630-10/0,4 Фидер 3 д. Смолино "Позитив", протяженность 0,175 км	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	№А60 от 08.09.2022		0A-000117	6	23.12.2021	126	246 836,67	246 836,67	23 508,25	199 820,16	176 311,91	2,20%	4 137,45	-	-	27 645,71	27 645,71	
		ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	№А60 от 08.09.2022 Итого	214 510,00														210 574,65	210 574,65	приложение файл 307, 308
102	ВЛЗ-10 кВ до РУ-10 кВ КТПН-530 кВА "Каратайная"	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022	1 098 178,70	БП-000149	6	06.12.2021	163	175 130,00	175 130,00	12 893,01	149 343,99	136 450,98	2,20%	3 143,74	-	-	16 036,75	16 036,75	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
103	ВЛЗ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПН-630 кВА "Каратажная"	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022		БП-000150	6	06.12.2021	163	461 150,00	461 150,00	33 949,69	393 250,61	359 300,92	2,20%	8 278,07	-	-	42 227,76	42 227,76	
104	ВЛЗ-10 кВ с пунктом коммерческого учета ЗТТ-ЗТН	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022		БП-000151	6	06.12.2021	132	2 532 287,50	2 532 287,50	230 207,95	2 071 871,59	1 841 663,64	2,20%	43 048,89	-	-	273 256,84	273 256,84	
105	ВЛЗ-10 кВ до РУ-10 кВ СТП 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА (ТП д. Березовка)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022		БП-000152	6	06.12.2021	156	1 383 437,50	1 383 437,50	106 418,27	1 170 600,96	1 064 182,69	2,20%	24 582,62	-	-	131 000,89	131 000,89	
106	ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-2*400 кВА с. Верх-Чумыш (ТП)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022		БП-000153	6	06.12.2021	153	3 690 650,00	3 690 650,00	289 462,75	3 111 724,51	2 822 261,76	2,20%	65 273,85	-	-	354 736,59	354 736,59	
107	Воздушная линия электропередач ВЛИ-0,4 кВ пос.Новосафоновский (Т/ЛП)-72 м.	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022		БП-000154	6	06.12.2021	156	110 280,00	110 280,00	3 483,08	93 313,85	84 830,77	2,20%	1 959,59	-	-	10 442,67	10 442,67	
108	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-250 кВА (ТП СНТ Родничок)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022		БП-000148	6	06.12.2021	156	5 124 060,00	5 124 060,00	471 081,54	5 181 896,92	4 710 815,38	2,20%	108 819,84	-	-	579 901,37	579 901,37	
109	Трансформаторная подстанция КТПН 250 кВА 10/0,4 от ТП-013 с Фидер №1 с.Терентьевское	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022		БП-000156	7	06.12.2021	238	1 033 330,00	1 033 330,00	52 100,67	929 128,66	877 027,98	2,20%	19 867,72	-	-	71 968,40	71 968,40	
		ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022 Итого	1 098 178,70														1 098 178,70	1 098 178,70	приложение 3 файл 309, 310
110	Здание ЦРП общей площадью 171,1 кв.м. (недвижимое)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022	3 482 397,70	БП-000042	9	16.11.2017	349	3 112 598,79	3 172 988,79	212 251,76	4 881 790,56	4 669 538,80	2,20%	105 064,62	-	-	317 316,39	317 316,39	
111	Оборудование ЦРП	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022		БП-000116	7	16.11.2017	228	2 639 163,00	2 939 866,00	154 729,79	1 998 593,11	1 843 863,32	2,20%	42 267,02	-	-	196 996,81	196 996,81	
112	Здание ТП-14 общей площадью 36,2 кв.м. (недвижимое)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022		БП-000044	9	16.11.2017	349	1 094 626,00	2 827 571,00	97 223,07	2 236 130,65	2 138 907,58	2,20%	48 125,42	-	-	145 348,49	145 348,49	
113	Оборудование ТП-14	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022		БП-000115	7	16.11.2017	228	2 470 290,22	2 740 395,22	144 231,33	1 862 987,98	1 718 756,65	2,20%	39 399,19	-	-	183 630,52	183 630,52	
114	Распределительное устройство РУ-3	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022		БП-000118	7	16.11.2017	228	517 916,13	1 228 748,13	54 670,95	835 333,16	770 662,20	2,20%	17 665,95	-	-	82 336,90	82 336,90	
115	КТП-4	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022		БП-000119	7	16.11.2017	228	364 729,41	577 879,41	35 677,86	460 839,07	425 161,21	2,20%	9 746,00	-	-	45 423,87	45 423,87	
116	РУ2 ТП7 (2КТПК-630/10/0,4-Т-КК)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022		БП-000117	7	16.11.2017	228	2 273 191,05	2 813 199,05	148 063,11	1 912 481,81	1 764 418,70	2,20%	40 445,91	-	-	188 509,01	188 509,01	
117	Кабельная линия 10кВ (ТП "Леруа Мерлен") протяженностью 203 м. г. Кемерово пр. Кузнецкий,33	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022		БП-000131	6	01.10.2019	180	1 530 152,45	1 530 152,45	102 010,16	1 096 609,26	1 003 099,94	2,20%	23 096,80	-	-	125 106,96	125 106,96	
118	Здание ЗРУ "Октябринская" (одноэтажное здание ПС 35/6 кВ)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022		БП-000120	10	08.11.2017	328	3 691 731,54	11 427 772,04	418 089,22	3 884 395,95	3 466 306,72	2,20%	190 857,73	-	-	608 946,95	608 946,95	
119	Оборудование ЗРУ ПС Октябринская	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022		БП-000121	7	08.11.2017	207	10 539 602,74	13 083 352,74	758 455,23	3 469 416,75	7 710 961,52	2,20%	177 984,16	-	-	936 439,39	936 439,39	
120	Оборудование ОРУ ПС Октябринская	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022		БП-000122	7	08.11.2017	207	10 429 682,67	14 673 464,67	350 635,63	3 498 764,57	3 648 128,94	2,20%	199 615,83	-	-	1 050 251,46	1 050 251,46	
		ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022 Итого	3 482 397,70														3 482 397,70	3 482 397,70	приложение файл 311, 312
121	КЛ-10 кВ №1 (п/ст Заводская Ф-10-42 - РП-10 кВ ТРЦ)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022	1 235 627,90	БП-000151	6	01.08.2022	300	4 200 000,00	4 200 000,00	168 000,00	3 962 000,00	3 808 000,00	2,20%	85 470,00	-	-	253 470,00	253 470,00	
122	КЛ-10 кВ №2 (п/ст Заводская Ф-10-59 - РП-10 кВ ТРЦ)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000152	6	01.08.2022	300	4 200 000,00	4 200 000,00	168 000,00	3 962 000,00	3 808 000,00	2,20%	85 470,00	-	-	253 470,00	253 470,00	
123	КЛ-10 кВ от РП-10 кВ ТРЦ до трансформаторов	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000153	6	01.08.2022	300	300 000,00	300 000,00	12 000,00	283 000,00	272 000,00	2,20%	5 105,00	-	-	18 105,00	18 105,00	
124	комплексное распределительное устройство 10 кВ, состоящее из 11 камер	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000154	7	01.08.2022	240	2 750 000,00	2 750 000,00	137 500,00	2 555 208,33	2 429 166,67	2,20%	54 828,13	-	-	192 328,13	192 328,13	
125	трансформатор сухой с литой изоляцией Т1	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000155	7	01.08.2022	240	1 100 000,00	1 100 000,00	55 000,00	1 022 083,33	971 666,67	2,20%	21 931,25	-	-	76 931,25	76 931,25	
126	трансформатор сухой с литой изоляцией Т2	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000156	7	01.08.2022	240	1 100 000,00	1 100 000,00	55 000,00	1 022 083,33	971 666,67	2,20%	21 931,25	-	-	76 931,25	76 931,25	
127	трансформатор сухой с литой изоляцией Т3	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000157	7	01.08.2022	240	1 100 000,00	1 100 000,00	55 000,00	1 022 083,33	971 666,67	2,20%	21 931,25	-	-	76 931,25	76 931,25	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
128	трансформатор сухой с литой изоляцией Т4	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000158	7	01.08.2022	240	1 100 000,00	1 100 000,00	55 000,00	1 022 083,33	971 666,67	2,20%	21 931,25	-	-	76 931,25	76 931,25	
129	КТП-ВВ-10/0,4 кВ мощностью 250 кВА Прокопьевский район Сафоновское СП СНТ "Родничок"	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000135	7	31.12.2019	233	570 000,00	570 000,00	29 356,22	452 575,11	423 218,88	2,20%	9 633,73	-	-	38 989,96	38 989,96	
130	КТПН 630-10/0,4 Кемеровская обл. Кемеровский муниципальный район Береговое сельское поселение	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-0000094	7	01.11.2019	212	270 000,00	270 000,00	15 283,02	206 320,75	192 311,32	2,20%	4 384,95	-	-	19 667,97	19 667,97	
131	СТП-ВВ-10/0,4 кВ мощностью 160 кВА Киселевский городской округ д. Березовка	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000136	7	31.12.2019	233	450 000,00	450 000,00	23 175,97	357 296,14	334 120,17	2,20%	7 605,58	-	-	30 781,55	30 781,55	
132	КТПН 10/0,4 кВ мощностью 630 кВА "Карагайная" Прокопьевский муниципальный район с. "Терентьевское"	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000139	7	01.07.2020	238	1 580 000,00	1 580 000,00	79 663,87	1 301 176,47	1 228 151,26	2,20%	27 822,61	-	-	107 486,47	107 486,47	
133	КТПН-130-2*400 кВА г. Киселевск с. Верхнедумыш ул. Заповедная	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000134	7	27.12.2017	209	2 550 000,00	2 550 000,00	146 411,48	1 671 531,10	1 525 119,62	2,20%	35 163,16	-	-	181 574,64	181 574,64	
134	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-3 250кВА 6/0,4кВ Кемеровск обл., Беловский р-н д. Осиновка ул. Фабричная	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000138	7	19.08.2020	129	23 000,00	23 000,00	2 139,53	15 868,22	13 728,68	2,20%	325,57	-	-	2 465,10	2 465,10	
135	КЛ-6 кВ, ААШВУ (3*95)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000159	6	01.08.2022	180	100 000,00	100 000,00	6 666,67	90 555,56	84 444,44	2,20%	1 925,00	-	-	8 591,67	8 591,67	
136	ВЛ-6 кВ, 3-АС50/8.0	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000160	6	01.08.2022	180	160 000,00	160 000,00	10 666,67	144 888,89	135 111,11	2,20%	3 080,00	-	-	13 746,67	13 746,67	
137	Трансформатор ТМ-400 кВА	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000161	7	01.08.2022	240	240 000,00	240 000,00	12 000,00	223 000,00	212 000,00	2,20%	4 785,00	-	-	16 785,00	16 785,00	
138	КТПН-400/6	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000162	7	01.08.2022	240	275 000,00	275 000,00	13 750,00	255 520,83	242 916,67	2,20%	5 482,81	-	-	19 232,81	19 232,81	
139	ВЛ-6 кВ (отпайка от опоры 24/46 Ф6-6-ЦДС ПС Куйбышевская № 1 35/6 кВ)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000150	6	05.07.2022	180	1 005 500,00	1 005 500,00	67 033,33	910 536,11	843 502,78	2,20%	19 294,43	-	-	86 327,76	86 327,76	
140	Трансформаторная подстанция КТП-400 кВА	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000149	7	05.07.2022	240	326 000,00	326 000,00	16 300,00	302 908,33	286 608,33	2,20%	6 484,68	-	-	22 784,68	22 784,68	
141	Воздушная линия электропередач ВЛ – 6кВ (Ф-6-8-ЗНТ) от КТП-250 кВА в СНТ «Изора»	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000146	6	01.06.2022	180	472 955,32	472 955,32	31 530,35	423 032,26	394 129,43	2,20%	8 988,78	-	-	40 519,13	40 519,13	
142	Мачтовая трансформаторная подстанция – 250 кВА в СНТ «Изора»	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000147	7	01.06.2022	240	519 449,02	519 449,02	25 972,45	478 325,97	454 517,89	2,20%	10 261,28	-	-	36 233,73	36 233,73	
143	КТП-180кВА, РУ-6кВ, силовой трансформатор 180 кВА 6/0,4 кВ, РУ-0,4	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000163	7	01.09.2022	240	426 500,00	426 500,00	21 325,00	398 066,67	378 518,75	2,20%	8 542,44	-	-	29 867,44	29 867,44	
144	ВЛ-6кВ, опоры Ж/Б - 20 шт., ЛР-630/10 – 2шт., Провод АС-50 – 3600 м	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		БП-000164	6	01.09.2022	180	432 800,00	432 800,00	28 853,33	394 328,89	367 880,00	2,20%	8 384,30	-	-	37 237,63	37 237,63	
		ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022 Итого	1 235 627,90														1 235 627,90	1 235 627,90	приложение 3 файл 313, 314
145	Подстанция КТП-ТВ 630/6/0,4	ООО «СибЭнергоСет»	№А67 от 13.09.2022	165 110,00	00-000013	7	01.06.2016	240	705 400,00	705 400,00	35 270,00	437 935,83	405 605,00	2,20%	9 278,95	-	-	44 548,95	44 548,95	
146	Система энергоснабжения (ЛЭП)	ООО «СибЭнергоСет»	№А67 от 13.09.2022		БП-000004	6	02.06.2016	180	857 002,36	857 002,36	57 133,49	428 501,18	371 367,69	2,20%	8 798,56	-	-	65 932,05	65 932,05	
147	КТПК-Т-ВК-630/6/0,4 У1 с транс.ТМГ	ООО «СибЭнергоСет»	№А67 от 13.09.2022		БП-000051	7	03.06.2016	240	738 000,00	738 000,00	36 900,00	461 250,00	424 350,00	2,20%	9 741,60	-	-	46 641,60	46 641,60	
148	Трансформаторная подстанция КТПК-Т-ВК-630/6/0,4 У1 с транс. ТМГ	ООО «СибЭнергоСет»	№А67 от 13.09.2022		БП-000025	7	04.06.2016	240	620 000,00	620 000,00	31 000,00	387 500,00	356 500,00	2,20%	8 184,00	-	-	39 184,00	39 184,00	
		ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А67 от 13.09.2022 Итого	165 110,00														165 110,00	165 110,00	приложение 3 файл 315, 316
149	Трансформатор ТМГ-СЭЩ-400/10	ООО «СибЭнергоСет»	№А69 от 13.09.2022	61 350,00	51	7	01.11.2019	204	233 000,00	233 000,00	13 705,88	175 892,16	163 328,43	2,20%	3 731,43	-	-	17 437,31	17 437,31	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
150	КТПН-400/10	ООО «СибЭнергоСет»	№А69 от 13.09.2022		52	7	01.09.2020	204	270 816,00	270 816,00	15 930,35	217 714,82	203 112,00	2,20%	4 629,10	-	-	20 559,45	20 559,45	
151	ПКУ-6 (ЗТТ+ЗТН)	ООО «СибЭнергоСет»	№А69 от 13.09.2022		53	7	01.09.2020	204	260 000,00	260 000,00	15 294,12	209 019,61	195 000,00	2,20%	4 444,22	-	-	19 738,33	19 738,33	
		ООО «ЭНЕРДЖИ-ГРУПП»	№А69 от 13.09.2022	61 350,00														57 735,09	57 735,09	приложение файл 317, 318
152	Трансформатор ТМН-2500/35/10	ООО «СибЭнергоСет»	№А70 от 13.09.2022	318 720,00	54	7	01.07.2021	240	3 400 000,00	3 400 000,00	170 000,00	2 975 000,00	2 819 166,67	2,20%	63 735,83	-	-	233 735,83	233 735,83	
153	Оборудование ОРУ	ООО «СибЭнергоСет»	№А70 от 13.09.2022		55	7	01.07.2021	240	980 000,00	980 000,00	49 000,00	857 500,00	812 583,33	2,20%	18 370,92	-	-	67 370,92	67 370,92	
		ООО «ЭНЕРДЖИ-ГРУПП»	№А70 от 13.09.2022	318 720,00														301 106,75	301 106,75	приложение файл 319, 320
154	Подстанция 2КТПНУ-1000/10/0,4	ООО «СибЭнергоСет»	№А71 от 13.09.2022	153 240,00	00-000232	7	11.07.2018	240	487 500,00	487 500,00	24 375,00	355 468,75	331 093,75	2,20%	7 552,19	-	-	31 927,19	31 927,19	
155	Воздушная линия - 10кВ (ВЛ-10кВ)	ООО «СибЭнергоСет»	№А71 от 13.09.2022		00-000233	6	11.07.2018	180	734 800,00	734 800,00	48 986,67	469 455,56	420 468,89	2,20%	9 789,17	-	-	58 775,84	58 775,84	
156	Кабельная линия - 10кВ (КЛ-10кВ)	ООО «СибЭнергоСет»	№А71 от 13.09.2022		00-000234	8	11.07.2018	300	915 254,00	915 254,00	36 610,16	716 948,97	680 338,81	2,20%	15 370,17	-	-	51 980,33	51 980,33	
		ООО «ЭНЕРДЖИ-ГРУПП»	№А71 от 13.09.2022	153 240,00														142 683,35	142 683,35	приложение файл 321, 322
157	РУ-6 кВ ПП1	ООО "Горный инструмент"	№А111 от 01.10.2023	11 850,00	ГН-000444	10	30.09.2023	361	4 000 000,00	4 000 000,00	132 963,99	4 000 000,00	3 833 795,01	2,20%	86 171,75	-	-	219 135,73	11 850,00	
158	Трансформатор № 1 ПП1	ООО "Горный инструмент"	№А111 от 01.10.2023		ГН-000452	10	30.09.2023	361	800 000,00	800 000,00	26 592,80	800 000,00	766 759,00	2,20%	17 234,35	-	-	43 827,15	43 827,15	
159	Трансформатор № 2 ПП1	ООО "Горный инструмент"	№А111 от 01.10.2023		ГН-000453	10	30.09.2023	361	800 000,00	800 000,00	26 592,80	800 000,00	766 759,00	2,20%	17 234,35	-	-	43 827,15	43 827,15	
159	Трансформатор № 4 ПП1	ООО "Горный инструмент"	№А111 от 01.10.2023		ГН-000454	10	30.09.2023	361	1 500 000,00	1 500 000,00	49 861,50	1 500 000,00	1 437 673,13	2,20%	32 314,40	-	-	82 175,90	82 175,90	
160	РУ-0,4 кВ ПП1	ООО "Горный инструмент"	№А111 от 01.10.2023		ГН-000443	10	30.09.2023	361	800 000,00	800 000,00	26 592,80	800 000,00	766 759,00	2,20%	17 234,35	-	-	43 827,15	43 827,15	
		ООО "Горный инструмент"	№А111 от 01.10.2023	11 850,00														11 850,00	11 850,00	приложение файл 323, 324
161	РУ РП-501		№11/2022 от 16.03.2022	52 737,60	ОС-Э 1	10	01.10.2018	361	10 000 000,00	10 000 000,00	332 409,97	10 000 000,00	7 950 138,50	2,20%	197 451,52	-	-	529 861,50	52 737,60	
162	Комплектная трансформаторная подстанция ТП-5011		№11/2022 от 16.03.2022		ОС-Э 2	10	01.10.2018	361	800 000,00	800 000,00	26 592,80	800 000,00	636 011,08	2,20%	15 796,12	-	-	42 388,92	42 388,92	
163	Комплектная трансформаторная подстанция ТП-5012		№11/2022 от 16.03.2022		ОС-Э 3	10	01.10.2018	361	800 000,00	800 000,00	26 592,80	800 000,00	636 011,08	2,20%	15 796,12	-	-	42 388,92	42 388,92	
164	Комплектная трансформаторная подстанция ТП-5013		№11/2022 от 16.03.2022		ОС-Э 4	10	01.10.2018	361	800 000,00	800 000,00	26 592,80	800 000,00	636 011,08	2,20%	15 796,12	-	-	42 388,92	42 388,92	
165	Комплектная трансформаторная подстанция ТП-5015		№11/2022 от 16.03.2022		ОС-Э 5	10	01.10.2018	361	1 000 000,00	1 000 000,00	33 241,00	1 000 000,00	795 013,85	2,20%	19 745,15	-	-	52 986,15	52 986,15	
166	Высоковольтный кабельная разводка оо РП-501 до трансформаторов ТП-5011		№11/2022 от 16.03.2022		ОС-Э 6	10	01.10.2018	361	1 000 000,00	1 000 000,00	33 241,00	1 000 000,00	795 013,85	2,20%	19 745,15	-	-	52 986,15	52 986,15	
		ООО "УК НИП"	№11/2022 от 16.03.2022	21 974,00														21 974,00	21 974,00	приложение файл 325, 326 Расоргнут 01.06.2024
167	РП-522	ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023	17 550,00	ОС-Э 7	10	30.09.2023	361	5 000 000,00	5 000 000,00	166 204,99	5 000 000,00	4 792 243,77	2,20%	107 714,68	-	-	273 919,67	17 550,00	
168	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-1	ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023		ОС-Э 8	10	30.09.2023	361	1 000 000,00	1 000 000,00	33 241,00	1 000 000,00	958 448,75	2,20%	21 542,94	-	-	54 783,93	54 783,93	
169	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-2	ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023		ОС-Э 9	10	30.09.2023	361	1 000 000,00	1 000 000,00	33 241,00	1 000 000,00	958 448,75	2,20%	21 542,94	-	-	54 783,93	54 783,93	
169	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-3	ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023		ОС-Э 10	10	30.09.2023	361	1 000 000,00	1 000 000,00	33 241,00	1 000 000,00	958 448,75	2,20%	21 542,94	-	-	54 783,93	54 783,93	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственности	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
170	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-4	ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023		ОС-Э 11	10	30.09.2023	361	1 200 000,00	1 200 000,00	39 889,20	1 200 000,00	1 150 138,50	2,20%	25 851,52	-	-	65 740,72	65 740,72	
170	Высоковольтный кабель фидера "РМЦ-1" от РП-508 до РП-522 430м	ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023		ОС-Э 12	10	30.09.2023	361	1 000 000,00	1 000 000,00	33 241,00	1 000 000,00	958 448,75	2,20%	21 542,94	-	-	54 783,93	54 783,93	
171	Высоковольтный кабель фидера "РМЦ-2" от РП-508 до РП-522 430м	ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023		ОС-Э 13	10	30.09.2023	361	1 000 000,00	1 000 000,00	33 241,00	1 000 000,00	958 448,75	2,20%	21 542,94	-	-	54 783,93	54 783,93	
172	Высоковольтная кабельная разводка от РП-522 до трансформаторов КТП-1 200м, до КТП-2 – 75 м., до КТП -3 – 150 м, до КТП-4 – 10 м	ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023		ОС-Э 14	10	30.09.2023	361	500 000,00	500 000,00	16 620,50	500 000,00	479 224,38	2,20%	10 771,47	-	-	27 391,97	27 391,97	
		ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023	17 550,00														17 550,00	17 550,00	приложение файл 327, 328
173	Трансформаторная подстанция ТП-351	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А78 от 03.04.2023	12 000,00	210	7	07.10.2020	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,79	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
174	Трансформаторная подстанция ТП-597	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А78 от 03.04.2023		211	7	07.10.2020	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,79	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
175	Трансформаторная подстанция ТП-9/2	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А78 от 03.04.2023		109	7	01.09.2022	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,89	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
		ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А78 от 03.04.2023	12 000,00														0,21	0,21	приложение файл 330, 329
176	ТП-4 «Микадо», общая площадь 37,4 кв.м, инв. № 12896/1,	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А79 от 03.04.2023	1 000,00	315	7	25.02.2021	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,81	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	приложение файл 331, 332 Расчет стоимости договора с 19.03.2024 представлен на стр 32 (ф.331)
177	Линия ЛЭП 0,4 кВ и трансформаторная подстанция, диспетчерское наименование «ТП-9», протяженность: 762 м., инв. № 4901-374	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А79 от 03.04.2023		314	6	01.06.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,63	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
178	ПС 35 «Власковская», общая площадь 62,1 кв.м., инв. № 4-914	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А79 от 03.04.2023		311	6	31.01.2021	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,74	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
179	Воздушная линия электропередач 35-10 кВ от ТП Пачинская – 35/10 кВ до ул. Мирная, 306, протяженность 8300 м	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А79 от 03.04.2023		310	6	07.10.2020	180	100 000,00	100 000,00	6 666,67	100 000,00	72 222,22	2,20%	1 894,44	-	-	8 561,11	8 561,11	
		ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А79 от 03.04.2023	1 000,00														2 898,65	2 898,65	
180	КЛ-6кВ №1Ф-93 до ТП 2*630 «Мясокомбинат». ЯКНО оп.№42 ВЛ-6кВ Ф-93, РП-9, Ф-6-11-ФГ ПС 35/6кВ «Физкультурник». Ввод 6кВ ЯКНО оп.№42.	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023	10 980,00	703	6	07.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
181	КЛ-6кВ №2 Ф-917 до ТП 2*630 «Мясокомбинат». ЯКНО оп.№43 ВЛ-6кВ Ф-917, РП-9, Ф-6-13-ФГ ПС 35/6кВ «Физкультурник». Ввод 6кВ ЯКНО оп.№42.	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		704	6	07.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
182	ТП 2*630 «Мясокомбинат».	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		705	7	07.03.2023	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,91	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
183	КЛ-10кВ Ф-10-4-ГМЗ-2 (ПС «Спутник» 110/10- РП-10кВ ООО «Сибмол») Ввод 10кВ ПС «Спутник» 110/10	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		121	6	07.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
184	КЛ-10кВ Ф-10-3-ГМЗ-1 (ПС «Спутник» 110/10- РП-10кВ ООО «Сибмол») Ввод 10кВ ПС «Спутник» 110/10	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		122	6	07.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
185	ВЛ-10кВ Ф-10-7-ля ЯКНО-10 Ф-215 кВ РП-2кВ, Ф-10-7-ля до оп. №11.	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		123	6	07.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
186	КЛ-10кВ от оп. №11 ВЛ-10кВ Ф-215кВ РП-2кВ, Ф-10-7-ля до РП-10кВ (яч.№8).	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		124	6	07.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года								Факт 2024, позиция эксперта	Примечание
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период		
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество за отчетный период					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
187	КЛ-10кВ яч.№2 РП-10кВ до ТМ-330кВА КТП-2	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		125	6	07.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
188	КЛ-10кВ яч.№7 РП-10кВ доТ-1 ТМ-1000кВА КТП-1	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		126	6	07.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
189	КЛ-10кВ яч.№10 РП-10кВ доТ-2 ТМ-1000кВА КТП-1	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		127	6	07.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
190	КЛ-10кВ яч.№9 РП-10кВ доТ-1 ТМ-100кВА КТП-3	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		128	6	07.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
191	КЛ-10кВ яч.№12 РП-10кВ доТ-1 ТМ-250кВА КТП-3	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		129	6	07.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
192	КЛ-0,38кВ от А-371 КТП-1(яч.№1) до А-371 КТП-2 (яч.№2).	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		130	6	07.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
193	КЛ-0,38кВ от А-371 КТП-1(яч.№17) до А-371 КТП-2 (яч.№8).	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		131	6	07.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
194	КЛЭП 10 кВ на ААБл 3х70 от котельной до КТП2	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		143	6	11.04.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,89	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
195	Распределительный пункт РП-10кВ, состоящее из 16 камер	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		132	6	07.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
196	Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 КТП-2	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		134	6	07.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
197	Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 КТП-1	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		133	6	07.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
198	Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 КТП-3	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		135	6	07.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
199	КЛ-10кВ Ф-10-28-М (от ПС №19 «Краснокаменская» 110/35/10кВ до оп.№1).	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		221	6	01.06.2020	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,70	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
200	ВЛ-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№1 до оп.№14)	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		222	6	01.06.2020	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,70	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
201	КЛ-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№14 до оп.№24)	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		223	6	01.06.2020	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,70	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
202	ВЛ-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№24 до оп.№35)	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		224	6	01.06.2020	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,70	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
203	КЛ-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№35 до оп.№36)	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		225	6	01.06.2020	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,70	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
204	ВЛ-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№36 до оп.№60)	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		226	6	01.06.2020	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,70	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
205	КЛ-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№60 до РП-10кВ яч. №22)	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		227	6	01.06.2020	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,70	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
206	КЛ-10кВ Ф-10-6-М (от ПС №19 «Краснокаменская» 110/35/10кВ до оп.№1).	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		228	6	01.06.2020	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,70	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
207	ВЛ-10кВ Ф-10-6-М (от оп.№1 до оп.№35)	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		229	6	01.06.2020	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,70	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
208	КЛ-10кВ Ф-10-6-М (от оп.№35 до оп.№36)	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		230	6	01.06.2020	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,70	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
209	ВЛ-10кВ Ф-10-6-М (от оп.№36 до оп.№60)	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		231	6	01.06.2020	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,70	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
210	КЛ-10кВ Ф-10-6-М (от оп.№60 до РП-10кВ яч. №8)	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		232	6	01.06.2020	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,70	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
211	КЛ-10кВ Ф-10-11-М (от РП-16 яч.№11 до РП-10кВ яч. №21)	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		233	6	01.06.2020	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,70	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
212	КЛ-10кВ (от РП-10 яч.№13 до ТП-1Т-1)	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		234	6	01.06.2020	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,70	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
213	КЛ-10кВ (от РП-10 яч.№24 до ТП-1Т-2)	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		235	6	01.06.2020	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,70	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
214	КЛ-10кВ (от РП-10 яч.№11 до ТП-2Т-1)	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		236	6	01.06.2020	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,70	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
215	КЛ-10кВ (от РП-10 яч.№19 до ТП-2Т-2)	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		237	6	01.06.2020	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,70	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок			Итого арендная плата за отчетный период
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество за отчетный период					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
216	Распределительный пункт РП-10кВ, состоящее из 18 камер	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		238	6	01.06.2020	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,70	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
217	Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4кВ КТП-1 2*1000/10/0,4	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		239	6	01.06.2020	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,70	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
218	Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4кВ КТП-2 2*400/10/0,4	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		240	6	01.06.2020	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,70	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
219	Линейный разъединитель РЛНД-10 оп.26/1 Ф-6-1-К ПС 35/6кВ «Тяговая».	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1319	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
220	Комплектная трансформаторная подстанция ТП-63/6/0,4.	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		820	6	19.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
221	ВЛ-6кВ Ф-6-29-П	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		819	6	19.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
222	ВКЛЭП 10кВ 465метров (1. КЛ-10кВ Ф-10-7 (от ПС «Керамзитовая» 110/35/10 до ВЛ-10кВ оп. №1); 2. ВЛ-10кВ Ф-10-7 (от оп. №1 до оп. №8); 3.КЛ-10кВ Ф-10-7 (от оп. №8/1 до КТП «Благоустройство»).	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		50	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
223	КТП «Благоустройство» 400/10/0,4	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		49	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
224	ВЛ-6кВ Ф-6-8-П (от по. №68 до оп.№4/2).	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		80	6	09.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
225	КЛ-6кВ Ф-6-8-П (от оп.№4/2 до КТП-850).	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		81	6	09.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
226	ТП-400/6/0,4	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		82	6	09.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
227	КЛ-10кВ Ф-10-11(от РП 10кВ ООО СКЭЖ до РУ-10кВ АРЗ).	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		69	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
228	КЛ-10кВ Ф-10-14(от РП 10кВ ООО СКЭЖ до РУ-10кВ АРЗ).	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		70	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
229	КЛ-10кВ Ф-10-12(от РП 10кВ ООО СКЭЖ до ТП-6).	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		71	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
230	КЛ-10кВ (от РУ 10кВ АРЗ до ТП-1).	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		72	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
231	КЛ-10кВ (от РУ 10кВ АРЗ до ТП-6).	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		73	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
232	КЛ-10кВ (от ТП-1 до ТП-4 «Микадо»).	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		74	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
233	Трансформаторная подстанция ТП-1	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		76	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
234	Трансформаторная подстанция ТП-6	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023	0-0000077	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
235	КЛ-10кВ 3*АПВ Пут-10(1-120/35)	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		77	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
236	РУ-10кВ АРЗ Г. Кемерово улица Муромцева, 1.	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		75	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
237	ТЭП 10кВ	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		52	6	20.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
238	Трансформаторная подстанция ТП- «Малая механизация».	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		51	6	20.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
239	ВЛ-6кВ Ф-6-16 (от по. №27 до КТП-820).	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		423	6	09.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
240	Трансформаторная подстанция КТП-820	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		424	6	09.03.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
241	Трансформаторная подстанция КТП-313	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		919	7	15.03.2019	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,71	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
242	КЛ-6кВ Ф-24 (от ПС №9 до КТП «Красный уголок» Г. Прокопьевск улица Черных, 30	ООО "Ресурсснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		151	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
243	Грансформаторная подстанция	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		150	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
244	КЛ-10кВ Ф-10-7-К (от оп. №142/25 до ТП-266П)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1720	6	04.04.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,89	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
245	КЛ-10кВ Ф-10-12-Ю(от оп. №118 до ТП-266П)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1721	6	04.04.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,89	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
246	Грансформаторная подстанция ТП-266П	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1719	7	04.04.2023	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,92	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
247	ВЛ-6кВ Ф-6-29-П (от оп. №23 до оп.№3) Ввод 6кВ Ф-6-29-П оп. №33(ПС «Прокотьевская» 110/10)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		619	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
248	ВЛ-6кВ Ф-6-52-П (от оп. №3 до оп.№3) Ввод 6кВ Ф-6-29-П оп. №33(ПС «Прокотьевская» 110/10)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		620	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
249	ВЛ-6кВ Ф-6-29-П (от оп. №3 до оп.№16) Ввод 6кВ Ф-6-52-П оп. №23(ПС «Красногорская-2» 110/10)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		625	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
250	ВЛ-6кВ Ф-6-29-П (от оп. №3 до оп.№16) Ввод 6кВ Ф-6-52-П оп. №23(ПС «Красногорская-2» 110/10)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		624	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
251	КЛ-6кВ (от ТП РМ3 до ООО «ЭСМ»)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		621	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
252	КЛ-6кВ (от оп. №16 до ТП РМ3)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		622	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
253	Грансформаторная подстанция ТП-РМ3	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		626	6	15.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
254	КТПН-63 кВА 6кВ Кемеровский район,	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1820	6	19.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
255	ВЛ-6кВ L-40 м. от опоры №3 Ф-6-11-К ПС «Насосная-5» 35/6 кВ	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1819	6	19.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
256	Грансформаторная подстанция ТП-323П	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		11	6	21.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
257	Грансформаторная подстанция 10/6кВ «Транзитная»	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1823	6	18.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
258	Грансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-2 «ДСЗ»	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1822	6	18.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
259	Грансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-3 «Мех.база»	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1803	6	18.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
260	Грансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-4 «Горный цех»	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1804	6	18.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
261	Грансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-5 «Горный цех»	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1805	6	18.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
262	Грансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-6 «Горный цех»	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1807	6	18.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
263	Грансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-10 «Погрузка»	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1806	6	18.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
264	КЛ-10кВ(от яч. №18 ЗРУ-10кВ ПС «Власовская» 35/10 до Статических конденсаторов)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1808	6	18.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
265	КЛ-10кВ(от яч. №11 ЗРУ-10кВ ПС «Власовская» 35/10 до оп. №1 Ф-10-11-ГК)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1809	6	18.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
266	ВЛ-10кВ(от оп.№1 Ф-10-11-ГК до ТП-11)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1810	6	18.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
267	КЛ-10кВ(от яч. №12 ЗРУ-10кВ ПС «Власовская» 35/10 до оп. №1 Ф-10-12-ГЦ)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1811	6	18.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
268	ВЛ-10кВ(от оп.№1 Ф-10-12-ГЦ до ТП-14П) Ввод 10кВ Ф-10-12-ГЦ оп.№1	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1812	6	18.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учетом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
269	КЛ-10кВ(от яч. №14 ЗРУ-10кВ ПС «Власковская» 35/10 до оп. №1 Ф-10-14-МБ)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1813	6	18.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
270	ВЛ-10кВ(от оп.№1 Ф-10-14-МБ до ТП-«Безномерная»)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1814	6	18.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
271	КЛ-10кВ(от яч. №15 ЗРУ-10кВ ПС «Власковская» 35/10 до оп. №1 Ф-10-15-ЗГК)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1815	6	18.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
272	ВЛ-10кВ(от оп.№1 Ф-10-15-ЗГК до ТП-«Мех.база»)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1816	6	18.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
273	КЛ-10кВ(от яч. №16 ЗРУ-10кВ ПС «Власковская» 35/10 до оп. №1 Ф-10-16-ДСЗ)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1817	6	18.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
274	ВЛ-10кВ(от оп.№1 Ф-10-16-ДСЗ до ТП-10 «Погрузка»)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1818	6	18.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
275	ВЛ-10кВ Ф-10-15-ЗГК (от ТП-3 «Мех.база» до ТП-10/6 «Транзитная»)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1819	6	18.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
276	КЛ-10кВ(от оп. №5 ВЛ-10кВ Ф-10-16-ДСЗ до ТП-2 ДСЗ)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		1821	6	18.03.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
		ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023	10 980,0														8,24	8,24	приложение файл 333 - 3
277	Трансформаторная подстанция МТП-060	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023	4 224 577,68	БП-00121	7	23.08.2023	240	62 302,69	62 302,69	3 115,13	62 302,69	58 149,18	2,20%	1 324,97	-	-	4 440,11	4 440,11	
278	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от МТП-060	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00122	6	23.08.2023	180	589 466,58	589 466,58	39 297,77	589 466,58	537 069,55	2,20%	12 391,90	-	-	51 689,67	51 689,67	
279	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от МТП 060 10/0,4 кВ СНТ «Журавли»	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00123	6	23.08.2023	180	1 631 777,85	1 631 777,85	108 785,19	1 631 777,85	1 486 730,93	2,20%	34 303,60	-	-	143 088,79	143 088,79	
280	МТП-349	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00124	7	23.08.2023	240	119 812,87	119 812,87	5 990,64	119 812,87	111 825,35	2,20%	2 548,02	-	-	8 538,66	8 538,66	
281	ВЛ-10кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00125	6	23.08.2023	180	50 701,41	50 701,41	3 380,09	50 701,41	46 194,62	2,20%	1 065,86	-	-	4 445,95	4 445,95	
282	ВЛ-0,4кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00126	6	23.08.2023	180	183 683,49	183 683,49	12 245,57	183 683,49	167 356,07	2,20%	3 861,44	-	-	16 107,00	16 107,00	
283	Трансформаторная подстанция КТП 160 кВА 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00106	7	01.07.2023	240	53 400,69	53 400,69	2 670,03	53 400,69	49 618,14	2,20%	1 133,21	-	-	3 803,24	3 803,24	
284	Воздушная линия электропередачи напряжением 10 кВ, протяженность по трассе 230 м, в том числе: провод А-35, ж/б стойки СВ - 5 шт.	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00107	6	01.07.2023	180	19 320,70	19 320,70	1 288,05	19 320,70	17 495,97	2,20%	404,98	-	-	1 693,03	1 693,03	
285	Трансформаторная подстанция КТП 400 кВА 6/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00108	7	01.07.2023	240	289 050,66	289 050,66	14 452,53	289 050,66	268 576,24	2,20%	6 133,90	-	-	20 586,43	20 586,43	
286	Воздушная линия электропередачи напряжением 6 кВ, протяженность по трассе 364 м, в том числе: провод А-50, ж/б стойки СВ -8 шт.	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00109	6	01.07.2023	180	13 455,45	13 455,45	897,03	13 455,45	12 184,66	2,20%	282,04	-	-	1 179,07	1 179,07	
287	Трансформаторная подстанция КТП-40 кВА 10/0,4кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00110	7	01.07.2023	240	52 040,56	52 040,56	2 602,03	52 040,56	48 354,35	2,20%	1 104,34	-	-	3 706,37	3 706,37	
288	Воздушная линия электропередачи 10кВ к КТП-40кВА 10/0,4кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00111	6	01.07.2023	180	1 785,33	1 785,33	119,02	1 785,33	1 616,72	2,20%	37,42	-	-	156,44	156,44	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
289	Трансформаторная подстанция ТП-СНТ Прометей 10/0,4кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00112	7	01.07.2023	240	85 157,27	85 157,27	4 257,86	85 157,27	79 125,30	2,20%	1 807,11	-	-	6 064,97	6 064,97	
290	Кабельная линия электропередачи 10 кВ к оп.№1	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00113	8	01.07.2023	300	114 486,69	114 486,69	4 579,47	114 486,69	107 999,11	2,20%	2 447,34	-	-	7 026,81	7 026,81	
291	Воздушная линия электропередачи 10 кВ к ТП-СНТ Прометей 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00114	6	01.07.2023	180	335 878,39	335 878,39	22 391,89	335 878,39	304 156,54	2,20%	7 040,38	-	-	29 432,28	29 432,28	
292	Воздушная линия электропередачи 0,4кВ от ТП-СНТ Прометей 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00115	6	01.07.2023	180	1 119 594,64	1 119 594,64	74 639,64	1 119 594,64	1 013 855,15	2,20%	23 467,95	-	-	98 107,59	98 107,59	
293	Трансформаторная подстанция МТП «Таргайское»	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00128	7	14.09.2023	240	333,34	333,34	16,67	333,34	312,51	2,20%	7,10	-	-	23,77	23,77	
294	ВЛ-10 кВ Ф-10-17-Л ПС 35кВ «Сосновская»	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00160	6	14.09.2023	180	333,33	333,33	22,22	333,33	305,55	2,20%	7,03	-	-	29,25	29,25	
295	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от МТП «Таргайское»	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00161	6	14.09.2023	180	333,33	333,33	22,22	333,33	305,55	2,20%	7,03	-	-	29,25	29,25	
296	Воздушная линия электропередачи 10 кВ ПП СНТ Динамо 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00146	6	01.10.2023	180	50 000,00	50 000,00	3 333,33	50 000,00	46 111,11	2,20%	1 057,22	-	-	4 390,56	4 390,56	
297	Трансформаторная подстанция ТП-СНТ Динамо 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00147	7	01.10.2023	240	150 000,00	150 000,00	7 500,00	150 000,00	141 250,00	2,20%	3 203,75	-	-	10 703,75	10 703,75	
298	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от ТП-СНТ Динамо 10/0,4кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00148	6	01.10.2023	180	350 000,00	350 000,00	23 333,33	350 000,00	322 777,78	2,20%	7 400,56	-	-	30 733,89	30 733,89	
299	Кабельные коммуникации, 6200 м	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00153	8	17.10.2023	300	1 052 382,82	1 052 382,82	42 095,31	1 052 382,82	1 003 271,62	2,20%	22 612,20	-	-	64 707,51	64 707,51	
300	Здание трансформаторной подстанции, нежилое, 1-этажное (подземных этажей - 0), общей площадью 102,6 кв.м.	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00154	8	17.10.2023	300	2 860 566,02	2 860 566,02	114 422,64	2 860 566,02	2 727 072,94	2,20%	61 464,03	-	-	175 886,67	175 886,67	
301	Трансформаторная подстанция ТП-2 10/0,4 кВ (Трансформаторная подстанция, назначение - нежилое, этажей - 1, в том числе подземных - 0, площадь 54,9 кв.м.)	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00155	7	17.10.2023	240	1 235 333,33	1 235 333,33	61 766,67	1 235 333,33	1 163 272,22	2,20%	26 384,66	-	-	88 151,33	88 151,33	
302	Кабельная линия КЛ-10 кВ от ВН - 16 ВЛ-Ф-10-1А-М7 до ТМ-2 (400 кВА) кабель ААШВ 3х150	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00156	8	17.10.2023	300	325 000,00	325 000,00	13 000,00	325 000,00	309 833,33	2,20%	6 983,17	-	-	19 983,17	19 983,17	
303	Кабельная линия КЛ-10 кВ от ВН - 16 ВЛ-Ф-10-23-М7 до ТМ-1 (400 кВА) кабель ААШВ 3х150	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00157	8	17.10.2023	300	325 000,00	325 000,00	13 000,00	325 000,00	309 833,33	2,20%	6 983,17	-	-	19 983,17	19 983,17	
304	Подстанция трансформаторная КТПН-1-10/0,4 400 кВА (1989 г.в. ТМ-400 кВА, мощность 400 кВА, напряжение 10/0,4)	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00158	7	17.10.2023	240	129 591,00	129 591,00	6 479,55	129 591,00	122 031,53	2,20%	2 767,85	-	-	9 247,40	9 247,40	
305	Подстанция трансформаторная КТПН-2-10/0,4 400 кВА (1989 г.в. ТМ-400 кВА, мощность 400 кВА, напряжение 10/0,4)	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00159	7	17.10.2023	240	129 591,00	129 591,00	6 479,55	129 591,00	122 031,53	2,20%	2 767,85	-	-	7 968,12	9 247,40	
306	Земельный участок (кадастровый номер 42:24:0201003:182, площадью 274 +/- 5,79 кв.м., категория - земли населённых пунктов, вид разрешенного использования для эксплуатации трансформаторной подстанции)	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00162	10	16.10.2023	361	414 643,00	414 643,00	13 783,15	414 643,00	398 562,66	2,20%	8 945,26	-	-	22 728,41	22 728,41	
307	КЛ-0,4кВ от ТП-1309	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00152	8	09.10.2023	300	874 699,70	874 699,70	34 987,99	874 699,70	833 880,38	2,20%	18 794,38	-	-	53 782,37	53 782,37	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
308	Трансформаторная подстанция ТП «Электрон»	ООО "КЭС"	№А81- АВ.023 от 20.10.2023		БП-00149	7	09.10.2023	240	32 994,88	32 994,88	1 649,74	32 994,88	31 070,18	2,20%	704,72	-	-	2 354,46	2 354,46	
309	КВЛ-10 кВ Ф-10-6-А	ООО "КЭС"	№А81- АВ.023 от 20.10.2023		БП-00150	6	09.10.2023	180	1 169 183,26	1 169 183,26	77 945,55	1 169 183,26	1 078 246,78	2,20%	24 721,73	-	-	102 667,28	102 667,28	
310	Воздушная линия электропередачи 0,4кВ от КТП «Электрон»	ООО "КЭС"	№А81- АВ.023 от 20.10.2023		БП-00151	6	09.10.2023	180	857 102,28	857 102,28	57 140,15	857 102,28	790 438,77	2,20%	18 122,95	-	-	75 263,10	75 263,10	
311	Отпаечная ВЛЗ-10 кВ от ЛЭП-10 кВ Ф.10-1-П	ООО "КЭС"	№А81- АВ.023 от 20.10.2023		БП-00164	6	19.10.2023	180	5 230 850,10	6 230 850,10	415 390,01	6 230 850,10	5 746 228,43	2,20%	131 747,86	-	-	547 137,87	547 137,87	
312	КТП-10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А81- АВ.023 от 20.10.2023		БП-00163	7	19.10.2023	240	1 229 779,46	1 229 779,46	61 488,97	1 229 779,46	1 158 042,32	2,20%	26 266,04	-	-	87 755,01	87 755,01	
313	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А81- АВ.023 от 20.10.2023		БП-00165	6	19.10.2023	180	2 192 657,98	2 192 657,98	146 177,20	2 192 657,98	2 022 117,91	2,20%	46 362,53	-	-	192 539,73	192 539,73	
314	Воздушная линия электропередачи 0,4кВ от КТП-10/0,4 «Надежда»	ООО "КЭС"	№А81- АВ.023 от 20.10.2023		БП-00166	6	19.10.2023	180	2 998 119,18	2 998 119,18	199 874,61	2 998 119,18	2 764 932,13	2,20%	63 393,56	-	-	263 268,18	263 268,18	
		ООО "КЭС"	№А81- АВ.023 от 20.10.2023	4 224 577,6														2 179 400,65	2 180 679,93	приложение 3 файл 338, 339
315	Трансформаторная подстанция № 537П 630кВА650003, г. Кемерово, ул. Марковцев а, 26	ООО "Регионэнергосеть"	№А81 от 17.04.2023	114 174,25	103	7	10.07.2006	300	736 420,00	736 420,00	29 456,80	736 420,00	193 923,93	2,20%	10 233,78	-	-	39 690,58	39 690,58	
316	Трансформаторная подстанция № 560П 630кВА650003, г. Кемерово, ул. Марковцев а, 26	ООО "Регионэнергосеть"	№А81 от 17.04.2023		13	7	30.12.2005	300	793 230,00	793 230,00	31 729,20	793 230,00	190 375,20	2,20%	10 819,66	-	-	42 548,86	42 548,86	
316	Трансформаторная подстанция № 920 630кВА650905, г. Кемерово, ул. Баха, 15-Б	ООО "Регионэнергосеть"	№А81 от 17.04.2023		00000229	7	26.04.2009	360	297 860,00	297 860,00	9 928,67	297 860,00	142 310,89	2,20%	4 841,88	-	-	14 770,55	14 770,55	
317	Трансформаторная подстанция №216П шинотота 55.279882, долгота 86.263952, Кабельная линия 10 кВ	ООО "Регионэнергосеть"	№А81 от 17.04.2023		003	8	26.04.2009	252	440 824,79	440 824,79	20 991,66	440 824,79	111 955,50	2,20%	6 080,58	-	-	27 072,24	27 072,24	
		ООО "Регионэнергосеть"	№А81 от 17.04.2023	114 174,25														114 174,25	114 174,25	приложение 3 файл 340, 341
318	Трансформаторная подстанция, линия электрооборудования 10 кВ п.Ясногорский	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023	13 000,0	н/д	7	01.07.2016	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,58	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
319	Трансформаторная подстанция № 353П Кемеровская область, Кемеровский район, п. Новостройка, ул. Центральная 47.	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	7	01.07.2016	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,58	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
320	Трансформаторная подстанция № 387П Кемеровская область, Ленинск-Кузнецкий район, п. Мирный.	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	7	01.07.2016	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,58	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
321	Трансформаторная подстанция КТП №386 П 400кВА Между с. Камышино и с. Топки, «Дом Отдыха» на трассе М53.	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	7	01.07.2016	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,58	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
322	Трансформаторная подстанция КТП №088 П 100кВА Кемеровская обл., Кемеровский р-н., д. Тебеньковка.	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	7	14.10.2016	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,59	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
323	Трансформаторная подстанция КТП №496 П 63кВА 10/0,4 кВ Кемеровская обл., Кемеровский р-н., п. Металлошапка, ул. Рубиновая, 7	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	7	01.03.2020	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,76	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
324	Трансформаторная подстанция №119-П Кемеровская область – Кузбасс, р-н Ленинск–Кузнецкий, с. Красное, ул. 40 лет Октября, 44	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	7	10.08.2021	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,83	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
325	Трансформаторная подстанция КТПН-5/0,4/630 кВА Кемеровская область – Кузбасс, г. Березовский, ул. Резвых, 48	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	7	01.08.2022	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
326	Трансформаторная подстанция ТП-894 Кемеровская область – Кузбасс, г. Кемерово, ул. Центральная, 159В	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	7	01.10.2022	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,89	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
327	Трансформаторная подстанция ТП-609 6/0,4/560 кВА Кемеровская область – Кузбасс, г. Прокопьевск, пер. 2-й 9 января, 36	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	7	17.08.2022	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,88	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
328	Трансформаторная подстанция ТП №111П 100кВА Кемеровская область, Топкинский район, деревня Уньга, СНТ «Орловское поле»	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	7	01.08.2019	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,73	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
329	Трансформаторная подстанция КТП - 400 кВА № 001 г. Кемерово, ул. Ракинская, д. 2/3	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	7	01.07.2016	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,58	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
330	Трансформаторная подстанция КТП №498 П 63кВА Кемеровская обл., Кемеровский район, п. Новостройка, ул. Центральная, 49А	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	7	01.08.2019	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,73	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
331	Трансформаторная подстанция КТП 2х250 кВА 10/0,4 кВ Кемеровская обл., г. Кемерово, б-р. Сосновый, д. 10	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	7	01.10.2020	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,79	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
		ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023 Итого	13 000,00														0,96	0,96	приложение 3 файл 342, 343
332	Электроустановка 10/0,4 кВ п. Мп, ул. Воскресенская, 3)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023	29 734,3	00-000002	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
333	Электроустановка 6/0,4 кВ (Трасса М53)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000003	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
334	Электроустановка 10/0,4 кВ (п. Мп, ул. Воскресенская, 1)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000004	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
335	Электроустановка 10/0,4 кВ (СНТ СН Березовка -2)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000005	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
336	Электроустановка 10/0,4 кВ (с. Ягуново)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000006	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
337	Электроустановка 10/0,4 кВ (н.п. Андреевка)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000007	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
338	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Терешковой 75)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000008	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
339	Электроустановка 6/0,4 кВ (Кемеровский район, п. Ленинградский)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000023	7	01.07.2022	240	50 001,00	50 001,00	2 500,05	50 001,00	43 959,21	2,20%	1 033,56	-	-	3 533,61	3 533,61	
340	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровский район, с. Ягуново)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000009	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
341	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Юргинский р-н)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000010	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
342	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. 40 лет Октября)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000011	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
343	Электроустановка 6/0,4 кВ (СНТ СН Технопарк -2)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000012	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
344	Электроустановка 10/0,4 кВ (п. Мп, ул. Воскресенская, 5)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000013	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
345	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. 40 лет Октября)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000014	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
346	Электроустановка 6/0,4 кВ (Кем. р-н, п. Новостройка, Центральная 20)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000015	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
347	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., п. Плотниково)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000016	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
348	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Разъезд 115 км)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000024	7	01.07.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 750,88	2,20%	1 240,27	-	-	4 240,32	4 240,32	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
349	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., н.п. Металлпеш., Парковая 5-я линия 60)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000017	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
350	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Ноябрьская 70/4)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000018	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
351	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., д. Жургавань)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000019	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
352	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Топкинский район, СНТ Орбита)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000020	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
353	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Ижморский район, Красный Яр, Окт. 1а	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000021	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
354	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., с. Ягуново, в 700 м от ориентира на юго-восток)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000022	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
355	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., ул. Ноябрьская 70/5)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000025	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
356	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Тяжинский р-н, ул. Мичурина 15в)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000026	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
357	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., пос. Известковский)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000027	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
358	Электроустановка 10/0,4 кВ (п. Металлпеш., Рубиновая 5)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000028	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
359	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл, д. Ляпки ГЛД Старочервоковская)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000029	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
360	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл, СНТ Здоровье - 3)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000030	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
361	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, Железнодорожная 43	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000031	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
362	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл., Ельсаяво, ул. Ленина 75)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000032	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
363	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл., с. Сопино, ул. Нагорная 1-я)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000033	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
364	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл.,Тобольковка)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000034	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
365	Электроустановка 10/0,4 кВ (п. Металлпеш., Суховская 16)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000035	7	01.06.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	52 500,88	2,20%	1 237,52	-	-	4 237,57	4 237,57	
366	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ягуново, в 500 м на север)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000037	7	01.10.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	53 500,89	2,20%	1 248,52	-	-	4 248,57	4 248,57	
367	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Тухачевского 60б)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000038	7	03.10.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	53 500,89	2,20%	1 248,52	-	-	4 248,57	4 248,57	
368	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровский район, с. Ягуново, ул. Центральная 40)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000039	7	03.10.2022	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	53 500,89	2,20%	1 248,52	-	-	4 248,57	4 248,57	
369	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Березовский район перегона ст. "Н-Колбынка" - ст. "Забойшик")	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000040	7	01.01.2023	240	60 001,00	60 001,00	3 000,05	60 001,00	54 250,90	2,20%	1 256,77	-	-	4 256,82	4 256,82	
		ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023	Итого	29 734,32													29 734,32	29 734,32	приложение файл 344, 345
370	Технологические сети э/ц 6кВ 437м кад.№4 2:30:00000000:3608 (СИП-3-1*95, опоры 2В-11 14шт) Чайкиной 2а	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		00-000251	6	24.12.2018	181	270 000,00	270 000,00	17 900,55	270 000,00	162 596,69	2,20%	4 758,56	-	-	22 659,12	22 659,12	
371	Трансформаторная подстанция №1 кад.№42 24:0000000:0000:11513/1:1000/7 S-64.Западный проезд9д КИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, северо-восточнее комплекса строений №9д по Западному проезду, кадастровый номер: 42:24:0101015:5106.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000421	8	06.10.2021	300	42 100,00	42 100,00	1 684,00	42 100,00	36 767,33	2,20%	867,54	-	-	2 551,54	2 551,54	
372	Трансформаторная подстанция №2 S43,8кв.м. Кад.№ 42:24:0000000:0000:11513/1:1000/8 Кемерово ЗападныйКИС адрес объекта: Ке	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000429	8	06.10.2021	300	42 100,00	42 100,00	1 684,00	42 100,00	36 767,33	2,20%	867,54	-	-	2 551,54	2 551,54	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, северо-восточнее здания №76 по Западному проезду, кадастровый номер: 42:24:0101001:1904																			
373	Трансформаторная подстанция №3, S 42,8кв.м.Кад.№42:24:000000:0000:11513/1:1000/9 Кемерово Зап.пр КИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, юго-западнее комплекса строений №9е по Западному проезду, кадастровый номер: 42:24:0101015:5104.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000430	8	06.10.2021	300	44 100,00	44 100,00	1 764,00	44 100,00	38 514,00	2,20%	908,75	-	-	2 672,75	2 672,75	
374	Трансформаторная подстанция №9,S42,8кв.м.кад№42:24:000000:0000:11513/1:1000/13 Кемерово, Западный КИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, северо-западнее комплекса строений №76 по Западному проезду, кадастровый номер: 42:24:0101001:1916.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000432	8	06.10.2021	300	44 100,00	44 100,00	1 764,00	44 100,00	38 514,00	2,20%	908,75	-	-	2 672,75	2 672,75	
375	Трансформаторная подстанция №6 S20,3кв.м.,Кад№42:24:000000:0000:11513/1:1000/12 Кемерово Зап.пр.КИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, севернее административного здания №9б по Западному проезду. Кадастровый номер: 42:24:0101015:5105.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000431	8	06.10.2021	300	44 100,00	44 100,00	1 764,00	44 100,00	38 514,00	2,20%	908,75	-	-	2 672,75	2 672,75	
376	Кабельная линия электропередачи высоковольт-е м/д ТП2-ТП8 кад№42-42-01095/2005-133 0,28км КИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) номер: 42:24:0101015:5126.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000423	6	31.12.2021	180	44 000,00	44 000,00	2 933,33	44 000,00	35 200,00	2,20%	871,20	-	-	3 804,53	3 804,53	
377	Кабельная линия электропередачи высоковольт-я м/д ТП8-ТП3 0,4км,кад.42-42-01/095/2005-131 КИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) номер: 42:24:0101015:5132.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000419	6	31.12.2021	180	44 100,00	44 100,00	2 940,00	44 100,00	35 280,00	2,20%	873,18	-	-	3 813,18	3 813,18	
378	Кабельная линия электро-чи высоковольт-е м/д Тп3-ТП6 0,38км кад.№42-4201/095/2005-132 КИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом. № 9.лосе, наименование: участок в/в кабельной линии между ТП 6 и ТП 3, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 42:24:011451:99	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000420	6	31.12.2021	180	44 000,00	44 000,00	2 933,33	44 000,00	35 200,00	2,20%	871,20	-	-	3 804,53	3 804,53	
379	Кабельная линия электропередачи высоковольт. м/д ЦРП-ТП-6, 0,45км, кад.№42-42-01/095/2005-130 КИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) номер: 42:24:0101015:5123.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000415	6	31.12.2021	180	44 100,00	44 100,00	2 940,00	44 100,00	35 280,00	2,20%	873,18	-	-	3 813,18	3 813,18	
380	Кабельная линия электропередач высоковольт-е м/д ЦРП-РУ-6Кад.№42-42-01/095/2005-128 1,8км КИС адрес объекта.: Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000416	6	31.12.2021	180	44 100,00	44 100,00	2 940,00	44 100,00	35 280,00	2,20%	873,18	-	-	3 813,18	3 813,18	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	о (или условный) номер: 42:24:0101015:5123.																			
381	Кабельная линия электропередачи высоковольтная м/д ТП1-ТП9 кад№ 42-42-01095/2005-129 0,53км КИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) номер: 42:24:0101015:5130.	ООО «ТКО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000424	6	31.12.2021	180	48 100,00	48 100,00	3 206,67	48 100,00	38 480,00	2,20%	952,38	-	-	4 159,05	4 159,05	
382	Кабельная линия электропередачи высоковольтная м/д ТП9-ТП-2 кад№ 42-42-01/095/2005-136 0,29км КИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) номер: 42:24:0101015:5131.	ООО «ТКО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000418	6	31.12.2021	180	23 800,00	23 800,00	1 586,67	23 800,00	19 040,00	2,20%	471,24	-	-	2 057,91	2 057,91	
383	Кабельная линия электропередачи высоковольтная м/д ЦРП ПП-1 Кад.№42-42-01095/2005-135 0,58км КИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) номер: 42:24:0101015:5125.	ООО «ТКО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000422	6	31.12.2021	180	44 100,00	44 100,00	2 940,00	44 100,00	35 280,00	2,20%	873,18	-	-	3 813,18	3 813,18	
384	Кабельная линия электропередачи в/вольт м/д ГРУНК ТЭЦ и ЦРП (15,6м) кад№42-42-01/095/2005/134 КИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) номер: 42:24:0101015:5129.	ООО «ТКО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000417	6	31.12.2021	180	489 000,00	489 000,00	32 600,00	489 000,00	391 200,00	2,20%	9 682,20	-	-	42 282,20	42 282,20	
385	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ЦРП - ТП-1, адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом. № 9	ООО «ТКО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000433	6	06.10.2021	180	5 200,00	5 200,00	346,67	5 200,00	4 102,22	2,20%	102,32	-	-	448,99	448,99	
386	Трансформаторная подстанция (ТП «Горнячка») - 400/6/0,4 кВ (помещение), назначение: нежилое помещение, общей площадью 32,3 кв.м, адрес объекта: Российская Федерация, Кемеровская область, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск, ул. Шипицина, 9, помещение 14. Кадастровый номер объекта: 42:32:0103015:12122	ООО «ТКО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000583	7	27.06.2022	240	1 180 000,00	1 180 000,00	59 000,00	1 180 000,00	1 032 500,00	2,20%	24 337,50	-	-	83 337,50	83 337,50	
387	КЛ-6 кВ от РП-1 до ТП «Горнячка» - 400/6/0,4 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Шипицина, 9, помещение 14	ООО «ТКО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000584	6	27.06.2022	180	320 000,00	320 000,00	21 333,33	320 000,00	266 666,67	2,20%	6 453,33	-	-	27 786,67	27 786,67	
388	Трансформаторная подстанция (ТП №2) (с оборудованием), адрес объекта: Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный район, Сосновское сельское поселение в районе с. Ашмарино Кадастровый номер объекта: 42:09:1407001:1039	ООО «ТКО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000552	7	29.07.2022	240	786 834,75	786 834,75	39 341,74	786 834,75	691 758,88	2,20%	16 264,53	-	-	55 606,27	55 606,27	
389	Трансформаторная подстанция №1, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны	ООО «ТКО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000553	7	29.07.2022	240	385 002,90	385 002,90	19 250,15	385 002,90	338 481,72	2,20%	7 958,33	-	-	27 208,48	27 208,48	
390	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны	ООО «ТКО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000559	6	29.07.2022	180	135 000,00	135 000,00	9 000,00	135 000,00	113 250,00	2,20%	2 730,75	-	-	11 730,75	11 730,75	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
391	ВЛ-5 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000554	6	29.07.2022	180	4 725,00	4 725,00	315,00	4 725,00	3 963,75	2,20%	95,58	-	-	410,58	410,58	
392	КЛ-5 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000555	6	29.07.2022	180	88 200,00	88 200,00	5 880,00	88 200,00	73 990,00	2,20%	1 784,09	-	-	7 664,09	7 664,09	
393	КЛ-5 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000556	6	29.07.2022	180	135 000,00	135 000,00	9 000,00	135 000,00	113 250,00	2,20%	2 730,75	-	-	11 730,75	11 730,75	
394	КЛ-5 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000557	6	29.07.2022	180	163 524,85	163 524,85	10 901,66	163 524,85	137 179,18	2,20%	3 307,74	-	-	14 209,40	14 209,40	
395	КЛ-5 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000558	6	29.07.2022	180	40 950,00	40 950,00	2 730,00	40 950,00	34 352,50	2,20%	828,33	-	-	3 558,33	3 558,33	
396	Здание электроцеха (нежилое, 69,6 кв.м, 1этаж), адрес (местоположение) объекта: Кемеровская область, г. Кемерово (западнее комплекса зданий по ул. Грузовая, 7),	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000569	9	11.08.2022	360	1 500 000,00	1 500 000,00	50 000,00	1 500 000,00	1 383 333,33	2,20%	31 716,67	-	-	81 716,67	81 716,67	
397	Электростанция (здание), назначение: нежилое, общей площадью 69,6 кв. м., количество этажей 1, адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Попова 26.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000567	7	10.08.2022	240	1 100 000,00	1 100 000,00	55 000,00	1 100 000,00	971 666,67	2,20%	22 788,33	-	-	77 788,33	77 788,33	
398	Сооружение линейное электротехническое: КВЛ-6 ф.6-8 от РУ-6 кВ ТП-1226 6/0,4 до ПС «ПФ Северная» 35/6 кВ адрес объекта: Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000718	6	10.01.2023	180	170 000,00	170 000,00	11 333,33	170 000,00	148 277,78	2,20%	3 501,06	-	-	14 834,39	14 834,39	
399	Сооружение линейное электротехническое: КВЛ-6 ф.6-22 от РУ-6 кВ ТП-1226, 6/0,4 до оп.№ 4 ф.6-22. ПС «ПФ Северная» 35/6 кВ (сооружение?), адрес объекта: Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000719	6	10.01.2023	180	130 000,00	130 000,00	8 666,67	130 000,00	113 388,89	2,20%	2 677,28	-	-	11 343,94	11 343,94	
400	Сооружение линейное электротехническое: КЛ-6 (10) кВ от РП-6 кВ до РП-6 кВ (сооружение), г. Кемерово, ул. Грузовая, 19 Б, назначение: сооружения электроэнергетики, адрес объекта: Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000574	6	01.07.2022	171	610 057,20	610 057,20	42 811,03	610 057,20	506 597,21	2,20%	12 283,20	-	-	55 094,23	55 094,23	
401	КЛ-6 кВ (сооружение), г. Кемерово, ул. Грузовая, назначение: сооружения электроэнергетики, адрес объекта: Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000573	6	01.07.2022	171	1 024 775,90	1 024 775,90	71 914,10	1 024 775,90	850 983,50	2,20%	20 633,35	-	-	92 547,45	92 547,45	
402	РП-6 кВ (сооружение), г. Кемерово, ул. Грузовая, назначение: сооружения электроэнергетики, площадью 12 кв.м, адрес объекта: Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000571	6	01.07.2022	171	1 300 950,30	1 300 950,30	91 294,76	1 300 950,30	1 080 321,30	2,20%	26 193,99	-	-	117 488,75	117 488,75	
403	Трансформаторная подстанция 10/6 кВ (сооружение), г. Кемерово, ул. Грузовая, адрес объекта: Российская Федерация, Кемеровская область-	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000570	7	01.07.2022	231	3 038 026,20	3 038 026,20	157 819,54	3 038 026,20	2 656 628,97	2,20%	62 641,21	-	-	220 460,75	220 460,75	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово																			
404	ВЛ-10 кВ (сооружение), г. Кемерово, ул. Грузовая, назначение: сооружения электроэнергетики, адрес объекта: Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово.	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000572	6	01.07.2022	171	1 657 913,80	1 657 913,80	116 344,83	1 657 913,80	1 376 747,13	2,20%	33 381,27	-	-	149 726,10	149 726,10	
405	КВЛ-6 кВ (сооружение), г. Кемерово, ул. Грузовая, адрес объекта: Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово.	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000575	6	01.07.2022	171	1 019 024,66	1 019 024,66	71 510,50	1 019 024,66	846 207,61	2,20%	20 517,55	-	-	92 028,06	92 028,06	
406	Наружные сети электроснабжения, назначение: кабельные сети, адрес объекта: Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, Заводской район, квартал №3 пересечение ул. Базовая, ул. Веры Володиной, ул. Ульяны Громовой, ул. Патриотический, группа 9-ти этажных жилых домов №1, №2, №3. От ТП до Ж/Д №1, от ТП до Ж/Д №2, от ТП до Ж/Д №3 (г. Кемерово, ул. Базовая, 4Б, 4В, 6Б)	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		00-000126	10	23.04.2016	361	127 118,64	127 118,64	4 225,55	127 118,64	90 497,20	2,20%	2 393,77	-	-	6 619,32	6 619,32	
407	Сооружение линейное электротехническое: воздушная линия ВЛ-0,4 кВ от КТП-400 кВА «Березка» (сооружение), назначение: сооружения электроэнергетики, адрес объекта: российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000717	6	13.01.2023	180	2 916 827,26	2 916 827,26	194 455,15	2 916 827,26	2 544 121,55	2,20%	60 070,44	-	-	254 525,59	254 525,59	
408	Сооружение линейное электротехническое: воздушно-кабельная линия ЛЭП-6 кВ до КТП-400 кВА «Березка» (сооружение), назначение: сооружения электроэнергетики, адрес объекта: Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000716	6	13.01.2023	180	744 599,44	744 599,44	49 639,96	744 599,44	649 456,18	2,20%	15 334,61	-	-	64 974,57	64 974,57	
409	Комплектная трансформаторная подстанция (КТП-400 кВА «Березка») 6/0,4 кВ, адрес объекта: Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000715	6	13.01.2023	180	490 000,00	490 000,00	32 666,67	490 000,00	427 388,89	2,20%	10 091,28	-	-	42 757,94	42 757,94	приложение 3 файл 346, 347 расторгнут 28.03.2024
410	Трансформаторная подстанция (здание), назначение – нежилое, количество этажей – 1, площадь 52,6 кв.м, адрес объекта: Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Центральный район, проспект Н.С. Ермакова, 7Б.	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000733	8	13.01.2023	240	900 000,00	900 000,00	45 000,00	900 000,00	813 750,00	2,20%	18 851,25	-	-	63 851,25	63 851,25	
		ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023	414 178,1														414 178,17	414 178,17	
411	Комплектная трансформаторная подстанция (ТП-2905),	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023	2 150 718,4	00-000024	7	21.07.2020	240	100 000,00	100 000,00	5 000,00	100 000,00	77 916,67	2,20%	1 957,08	-	-	6 957,08	6 957,08	
414	Трансформаторная подстанция ТП-330, площадь 57,9 кв.м.,	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		КК-00004692	7	21.09.2007	181	515 000,00	515 000,00	34 143,65	515 000,00	-	2,20%	5 665,00	-	-	39 808,65	39 808,65	
415	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-250-10/0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	7	01.09.2019	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,74	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
416	Комплектная трансформаторная подстанция 570П КТП-630-10/0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		БП-000193	7	24.08.2022	240	1 520 000,00	1 520 000,00	76 000,00	1 520 000,00	1 342 666,67	2,20%	31 489,33	-	-	107 489,33	107 489,33	
417	Трансформаторная подстанция (КТП-1)	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	7	31.07.2020	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,78	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
418	Трансформаторная подстанция (КТП-2)	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	7	31.07.2020	240	1,00	1,00	0,05	1,00	0,78	2,20%	0,02	-	-	0,07	0,07	
419	Трансформаторная подстанция, нежилое здание, общей площадью 58,6 кв.м.,	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		20	7	23.04.2003	240	12 350,00	12 350,00	617,50	12 350,00	-	2,20%	135,85	-	-	753,35	753,35	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
420	КЛ-10 кВ (от яч. № 3 РП-10 кВ до ТП 10/0,4 кВ), инв.№26	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	6	10.04.2019	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,62	2,20%	0,02	-	-	0,08	0,08	
421	Грансформаторная подстанция ТП № 599	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	6	01.06.2022	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,83	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
422	Грансформаторная подстанция ТП № 599А	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	6	01.06.2022	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,83	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
423	КЛ-10 кВ от 2КТПН до ТП-599А	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	6	01.06.2022	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,83	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
424	КЛ-10 кВ от 2КТПН до ТП-599	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	6	01.06.2022	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,83	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
425	КЛ-10 кВ от ТП-439 до ТП-599	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	6	01.06.2022	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,83	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
426	КЛ-10 кВ от ТП-439 до ТП-599	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	6	01.06.2022	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,83	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
427	КЛ-10 кВ от ТП-599А до ТП-599	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	6	01.06.2022	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,83	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
428	ВЛ-10 кВ от оп.№53 до оп.№63 в сторону ТП-599А	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	6	01.06.2022	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,83	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
429	КЛ-10 кВ от оп.№53 до оп.№63 в сторону ТП-599А	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	6	01.06.2022	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,83	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
430	КТП 10/0,4 кВ №496	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	6	01.06.2022	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,83	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
431	КЛ-10 кВ до КТП №496	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	6	01.06.2022	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,83	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
432	ЛЭП 10 кВ от РП-38 10 кВ до ТП1344-1 10/0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		ЗУ422205	6	08.04.2014	121	1 288 800,00	1 288 800,00	127 814,88	1 288 800,00	-	2,20%	14 176,80	-	-	141 991,68	141 991,68	
433	Грансформаторная подстанция ТП-1344-1 10/0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		0000114794	7	31.07.2011	181	2 184 150,00	2 184 150,00	144 805,52	2 184 150,00	241 342,54	2,20%	26 680,42	-	-	171 485,94	171 485,94	
434	Грансформаторная подстанция ТП-1344-2 10/0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		ЗУ422206	7	08.04.2014	181	3 191 760,00	3 191 760,00	211 608,40	3 191 760,00	934 603,76	2,20%	45 390,00	-	-	256 998,40	256 998,40	
435	КЛ-10 кВ от яч.5 ТП-1344-1 10/0,4 кВ до яч.1 (Ввод-1) ТП1344-2 10/0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		ЗУ422203	6	08.04.2014	121	71 930,00	71 930,00	7 133,55	71 930,00	-	2,20%	791,23	-	-	7 924,78	7 924,78	
436	КЛ-10 кВ от яч.6 ТП-1344-1 10/0,4 кВ до яч.2 (Ввод-2) ТП1344-2 10/0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		ЗУ422204	6	08.04.2014	121	71 930,00	71 930,00	7 133,55	71 930,00	-	2,20%	791,23	-	-	7 924,78	7 924,78	
437	Грансформторная подстанция ТП-837 (КТПН-400-10/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		00000220	6	01.11.2003	181	117 127,15	117 127,15	7 765,34	117 127,15	-	2,20%	1 288,40	-	-	9 053,73	9 053,73	
438	Грансформторная подстанция ТП-839 (2КТПН-К-Т(ВК)-630-10/0,4 кВ-09У1, двухтрансформаторная, без силовых трансформаторов)	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		ОС-000055	6	17.02.2017	181	1 031 038,43	1 031 038,43	68 356,14	1 031 038,43	495 582,01	2,20%	16 792,82	-	-	85 148,96	85 148,96	
439	Грансформатор ТМ-630 10/0,4 кВ (ТП-839)	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		ОС-000054	6	17.02.2017	181	310 000,00	310 000,00	20 552,49	310 000,00	149 005,52	2,20%	5 049,06	-	-	25 601,55	25 601,55	
440	Грансформатор ТМ-630 10/0,4 кВ-У1 (ТП-839)	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		00000991	6	25.03.2009	181	180 200,00	180 200,00	11 946,96	180 200,00	-	2,20%	1 982,20	-	-	13 929,16	13 929,16	
441	Грансформторная подстанция ТП-2938 (2КТПН-К-Т(ВК)-630-10/0,4 кВ-09У)	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		ОС-000164	6	19.09.2019	181	837 314,81	837 314,81	55 512,58	837 314,81	545 873,74	2,20%	15 215,07	-	-	70 727,66	70 727,66	
442	Грансформторная подстанция ТП-079П (КТП-160-10/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		00000026	6	21.08.2018	181	560 000,00	560 000,00	37 127,07	560 000,00	324 861,88	2,20%	9 733,48	-	-	46 860,55	46 860,55	
443	Грансформторная подстанция ТП-407П (КТПН-630-10/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		0000010	6	10.04.2023	181	800 000,00	800 000,00	53 038,67	800 000,00	711 602,21	2,20%	16 627,62	-	-	69 666,30	69 666,30	
444	Грансформторная подстанция ТП-82 (КТПН-400-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		0000006	6	10.04.2023	181	560 000,00	560 000,00	37 127,07	560 000,00	498 121,55	2,20%	11 639,34	-	-	48 766,41	48 766,41	
445	Комплектная трансформторная подстанция КТП-084П (КТП-160-10/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		00000027	6	22.08.2018	181	745 000,00	745 000,00	49 392,27	745 000,00	432 182,32	2,20%	12 949,01	-	-	62 341,27	62 341,27	
446	Комплектная трансформторная подстанция КТП-201 (КТП-250-10/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		00000028	6	22.08.2018	181	1 600 000,00	1 600 000,00	106 077,35	1 600 000,00	928 176,80	2,20%	27 809,94	-	-	133 887,29	133 887,29	
447	Грансформторная подстанция ТП-358 (3КТПН-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерг»	№ А85 от 21.04.2023		00000012	6	20.05.2019	181	3 000 000,00	3 000 000,00	198 895,03	3 000 000,00	1 889 502,76	2,20%	53 784,53	-	-	252 679,56	252 679,56	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
448	Комплектная трансформторная подстанция КТП-235 (КТП-400-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		0000009	6	10.04.2023	181	800 000,00	800 000,00	53 038,67	800 000,00	711 602,21	2,20%	16 627,62	-	-	69 666,30	69 666,30	
449	Трансформторная подстанция ТП-18 (КТП-530-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000012	6	20.07.2018	181	3 000 000,00	3 000 000,00	198 895,03	3 000 000,00	1 723 756,91	2,20%	51 961,33	-	-	250 856,35	250 856,35	
450	Трансформторная подстанция ТП-344 (КТП-1000-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		0000011	6	10.04.2023	181	1 200 000,00	1 200 000,00	79 558,01	1 200 000,00	1 067 403,31	2,20%	24 941,44	-	-	104 499,45	104 499,45	
451	Трансформторная подстанция ТП-93 (КТП-530-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		0000002	6	05.08.2019	181	960 000,00	960 000,00	63 646,41	960 000,00	620 552,49	2,20%	17 386,08	-	-	81 032,49	81 032,49	
452	Комплектная трансформторная подстанция КТП-232 (КТП-630-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		0000008	6	10.04.2023	181	1 600 000,00	1 600 000,00	106 077,35	1 600 000,00	1 423 204,42	2,20%	33 255,25	-	-	139 332,60	139 332,60	
453	Трансформторная подстанция ТП-69 (2КТПН-400-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000018	6	16.07.2018	181	1 600 000,00	1 600 000,00	106 077,35	1 600 000,00	919 337,02	2,20%	27 712,71	-	-	133 790,06	133 790,06	
454	Трансформторная подстанция ТП-43 (2КТПН-400-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000022	6	17.07.2018	181	1 600 000,00	1 600 000,00	106 077,35	1 600 000,00	919 337,02	2,20%	27 712,71	-	-	133 790,06	133 790,06	
455	Трансформторная подстанция ТП-ЮТРК (КТП-250-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000015	6	22.05.2017	181	400 000,00	400 000,00	26 519,34	400 000,00	198 895,03	2,20%	6 587,85	-	-	33 107,18	33 107,18	
456	Трансформторная подстанция ТП-165 (КТП-400-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		0000007	6	10.04.2023	181	400 000,00	400 000,00	26 519,34	400 000,00	355 801,10	2,20%	8 313,81	-	-	34 833,15	34 833,15	приложение файл 348 - 351
457	Трансформторная подстанция ТП-101 (КТП-315-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000020	6	13.06.2017	181	400 000,00	400 000,00	26 519,34	400 000,00	201 104,97	2,20%	6 612,15	-	-	33 131,49	33 131,49	
458	КТПН-630/10 (ТП-2915)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00-000001	6	21.09.2023	180	100 000,00	100 000,00	6 666,67	100 000,00	91 666,67	2,20%	2 108,33	-	-	8 775,00	8 775,00	
459	КЛ-10 кВ (отходящий кабель от ТП-2915 до соединительной муфты к опоре №20/1/2 ВЛ-10 кВ ф.25-19)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	6	21.09.2023	180	1,00	1,00	0,07	1,00	0,92	2,20%	0,02	-	-	0,09	0,09	
		ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023	Итого														2 150 718,40	2 150 718,40	
460	Ф. 6-26 от ПС «Центральная» 35/6 кВ (Сооружение, назначение: электроэнергетики, протяженность 1255 м, воздушно-кабельная линия электропередач 6-26 от ПС «Центральная» до ТП-21)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023	293 126,73	00-000033	8	09.06.2022	300	531 790,00	531 790,00	21 271,60	531 790,00	478 611,00	2,20%	11 114,41	-	-	32 386,01	32 386,01	
461	КТП-250/6 ТП-94, назначение: нежилое здание, площадь 7,5 кв. м., количество этажей: 1; кадастровый номер объекта 42:24:0401045:790	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000034	7	09.06.2022	240	1 134 940,00	1 134 940,00	56 747,00	1 134 940,00	993 072,50	2,20%	23 408,14	-	-	80 155,14	80 155,14	
462	ТП-98, общей площадью 46,3 кв. м., назначение: нежилое кадастровый номер объекта 42:24:0401045:742	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000035	7	09.06.2022	240	1 654 180,00	1 654 180,00	82 709,00	1 654 180,00	1 447 407,50	2,20%	34 117,46	-	-	116 826,46	116 826,46	
463	Ф. 6-29 от ПС «Центральная» 35/6 кВ кадастровый номер объекта 42:24:0000000:994	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000036	8	09.06.2022	300	787 010,00	787 010,00	31 480,40	787 010,00	708 309,00	2,20%	16 448,51	-	-	47 928,91	47 928,91	
464	ТП-19, общей площадью 53 кв.м., на земельном участке площадью 60053,03 кв.м. с кадастровым номером 42:24:040852:59, назначение: нежилое кадастровый номер объекта 42:24:0401045:339	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000037	7	09.06.2022	240	1 341 730,00	1 341 730,00	67 086,50	1 341 730,00	1 174 013,75	2,20%	27 673,18	-	-	94 759,68	94 759,68	
465	ТП-15, общей площадью 42,3 кв.м., на земельном участке площадью 60053,03 кв.м. с кадастровым номером 42:24:040852:59, назначение: нежилое кадастровый номер объекта 42:24:0401045:780	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000038	7	09.06.2022	240	840 810,00	840 810,00	42 040,50	840 810,00	735 708,75	2,20%	17 341,71	-	-	59 382,21	59 382,21	
466	ТП-21, общей площадью 68,1 кв.м. на земельном участке площадью 39 911,46 кв.м., с кадастровым номером 42:24:040356:63, назначение: нежилое кадастровый номер объекта 42:24:0401004:2157	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000039	7	09.06.2022	240	1 309 191,88	1 309 191,88	65 459,59	1 309 191,88	1 145 542,90	2,20%	27 002,08	-	-	92 461,68	92 461,68	
467	КВЛ-6 кВ (Воздушно-кабельная линия электропередач ф.6-21Ш, расположенной в 4 км. севернее с. Андреевка от ПС «Пром	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000041	8	09.06.2022	300	150 640,00	150 640,00	6 025,60	150 640,00	135 576,00	2,20%	3 148,38	-	-	9 173,98	9 173,98	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	мплёновская» до ТП-1 составляет 730 м., назначение: электроэнергетики, протяженность 730 м) кадастровый номер объекта 42:04:0210001:157																			
468	Здание, назначение: нежилое здание, площадь 31,7 кв. м., количество этажей: 2, ТП-1 кадастровый номер объекта 42:04:0210001:156	ООО «АльянсЭнерг»	№ А86 от 21.04.2023		00-000042	7	09.06.2022	240	511 020,00	511 020,00	25 551,00	511 020,00	447 142,50	2,20%	10 539,79	-	-	36 090,79	36 090,79	
469	ТП-20 (Комплектная трансформаторная подстанция КТП-100/6 ТП-20, назначение: нежилое здание, площадь 2,8 кв.м., количество этажей: 1) кадастровый номер объекта 42:24:0401045:37	ООО «АльянсЭнерг»	№ А86 от 21.04.2023		00-000043	7	09.06.2022	240	243 120,00	243 120,00	12 156,00	243 120,00	212 730,00	2,20%	5 014,35	-	-	17 170,35	17 170,35	
470	ТП-22 (Здание, назначение: нежилое здание, площадь 5,8 кв.м., количество этажей: 1) кадастровый номер объекта 42:24:0401045:791	ООО «АльянсЭнерг»	№ А86 от 21.04.2023		00-000044	7	09.06.2022	240	656 090,00	656 090,00	32 804,50	656 090,00	574 078,75	2,20%	13 531,86	-	-	46 336,36	46 336,36	
471	Трансформаторная подстанция (ТП №15) Кадастровый номер 42:24:0201013:6043	ООО «АльянсЭнерг»	№ А86 от 21.04.2023		00-000005	7	20.05.2019	240	888 430,00	888 430,00	44 421,50	888 430,00	640 409,96	2,20%	16 817,24	-	-	61 238,74	61 238,74	
472	КЛ-10 кВ Кадастровый номер 42:24:0201013:6031	ООО «АльянсЭнерг»	№ А86 от 21.04.2023		0-000001	8	20.05.2019	300	207 180,00	207 180,00	8 287,20	207 180,00	160 909,80	2,20%	4 048,99	-	-	12 336,19	12 336,19	
473	КЛ-10 кВ Кадастровый номер 42:24:0201013:6037	ООО «АльянсЭнерг»	№ А86 от 21.04.2023		0-000002	8	20.05.2019	300	235 310,00	235 310,00	9 412,40	235 310,00	182 757,43	2,20%	4 598,74	-	-	14 011,14	14 011,14	
474	КЛ-10,4 кВ Кадастровый номер 42:24:0201013:6026	ООО «АльянсЭнерг»	№ А86 от 21.04.2023		0-000003	8	20.05.2019	300	170 540,00	170 540,00	6 821,60	170 540,00	132 452,73	2,20%	3 332,92	-	-	10 154,52	10 154,52	
475	Кабельная линия 0,4 кВ Кадастровый номер объекта: 42:24:0201013:6036	ООО «АльянсЭнерг»	№ А86 от 21.04.2023		0-000004	8	20.05.2019	300	165 200,00	165 200,00	6 608,00	165 200,00	128 305,33	2,20%	3 228,56	-	-	9 836,56	9 836,56	
476	Трансформаторная подстанция ТП №21.3 Кадастровый номер объекта: 42:24:0501011:1268	ООО «АльянсЭнерг»	№ А86 от 21.04.2023		0-000012	7	09.06.2020	240	698 890,00	698 890,00	34 944,50	698 890,00	541 639,75	2,20%	13 645,83	-	-	48 590,33	48 590,33	
477	Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24:0201013:6660, протяженность 284,6м	ООО «АльянсЭнерг»	№ А86 от 21.04.2023		0-000009	8	20.05.2019	300	172 390,00	172 390,00	6 895,60	172 390,00	133 889,57	2,20%	3 369,08	-	-	10 264,68	10 264,68	
478	Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24:0201013:6661, протяженность 172,38м	ООО «АльянсЭнерг»	№ А86 от 21.04.2023		0-000008	8	20.05.2019	300	102 160,00	102 160,00	4 086,40	102 160,00	79 344,27	2,20%	1 996,55	-	-	6 082,95	6 082,95	
479	Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24:0501011:1264, протяженность 171,92м	ООО «АльянсЭнерг»	№ А86 от 21.04.2023		0-000010	8	20.05.2019	300	132 130,00	132 130,00	5 285,20	132 130,00	102 620,97	2,20%	2 582,26	-	-	7 867,46	7 867,46	
480	Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24:0501011:1263, протяженность 223,12м	ООО «АльянсЭнерг»	№ А86 от 21.04.2023		0-000011	8	20.05.2019	300	125 000,00	125 000,00	5 000,00	125 000,00	97 083,33	2,20%	2 442,92	-	-	7 442,92	7 442,92	
481	Трансформаторная подстанция 2823 10/0,4 кВ с кадастровым номером 42:24:0101030:19488	ООО «АльянсЭнерг»	№ А86 от 21.04.2023		0-000083	7	27.09.2022	240	310 000,00	310 000,00	15 500,00	310 000,00	275 125,00	2,20%	6 436,38	-	-	21 936,38	21 936,38	
482	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ № 5.1 Кадастровый номер объекта: 42:04:0349002:5927	ООО «АльянсЭнерг»	№ А86 от 21.04.2023		0-000056	7	23.08.2022	240	625 000,00	625 000,00	31 250,00	625 000,00	552 083,33	2,20%	12 947,92	-	-	44 197,92	44 197,92	
483	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ № 5.2 Кадастровый номер объекта: 42:04:0349002:5926	ООО «АльянсЭнерг»	№ А86 от 21.04.2023		0-000057	7	23.08.2022	240	625 000,00	625 000,00	31 250,00	625 000,00	552 083,33	2,20%	12 947,92	-	-	44 197,92	44 197,92	
484	КЛ-10 кВ (ТП №14 - ТП №6.1, ТП №6.2); Кемеровская область, город Кемерово, микрорайон 72	ООО «АльянсЭнерг»	№ А86 от 21.04.2023		0-000080	8	31.10.2022	300	335 210,00	335 210,00	13 408,40	335 210,00	306 158,47	2,20%	7 055,05	-	-	20 463,45	20 463,45	
485	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ № 21.1; Кадастровый номер объекта: 42:24:0501011:2775	ООО «АльянсЭнерг»	№ А86 от 21.04.2023		0-000058	7	23.08.2022	240	620 830,00	620 830,00	31 041,50	620 830,00	548 399,83	2,20%	12 861,53	-	-	43 903,03	43 903,03	
486	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ № 21.2; Кадастровый номер объекта: 42:24:0501011:2776	ООО «АльянсЭнерг»	№ А86 от 21.04.2023		0-000059	7	23.08.2022	240	620 830,00	620 830,00	31 041,50	620 830,00	548 399,83	2,20%	12 861,53	-	-	43 903,03	43 903,03	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
487	КЛ-10 кВ (ТП №21.2 - ТП №21.3); Кемеровская область, город Кемерово, микрорайон 15А	ООО «АльянсЭнергос»	№ А86 от 21.04.2023		00-000081	8	31.10.2022	300	161 420,00	161 420,00	6 456,80	161 420,00	147 430,27	2,20%	3 397,35	-	-	9 854,15	9 854,15	
488	КЛ-10 кВ (РП №43 - ТП №21.2); Кемеровская область, город Кемерово, микрорайон 15А	ООО «АльянсЭнергос»	№ А86 от 21.04.2023		00-000082	8	31.10.2022	300	193 380,00	193 380,00	7 735,20	193 380,00	176 620,40	2,20%	4 070,00	-	-	11 805,20	11 805,20	
489	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №21.5 к ж/д пр. Московский, 4А; Кадастровый номер объекта: 42:24:0501011:1801	ООО «АльянсЭнергос»	№ А86 от 21.04.2023		00-000023	8	09.06.2022	300	203 040,00	203 040,00	8 121,60	203 040,00	182 736,00	2,20%	4 243,54	-	-	12 365,14	12 365,14	
490	Кабельная линия 10 кВ от ТП-21.5 до ТП 21.3 к.№ 42:24:0501011:1267	ООО «АльянсЭнергос»	№ А86 от 21.04.2023		00-000024	8	09.06.2022	300	187 000,00	187 000,00	7 480,00	187 000,00	168 300,00	2,20%	3 908,30	-	-	11 388,30	11 388,30	
491	Кабельная линия 10 кВ от РП-43 до ТП 21.5 к.№ 42:24:0000000:3592	ООО «АльянсЭнергос»	№ А86 от 21.04.2023		00-000025	8	09.06.2022	300	367 920,00	367 920,00	14 716,80	367 920,00	331 128,00	2,20%	7 689,53	-	-	22 406,33	22 406,33	
492	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-21.3 к ж/д ул. Терешковой, 13, к.№ 42:24:0501011:2420	ООО «АльянсЭнергос»	№ А86 от 21.04.2023		00-000026	8	09.06.2022	300	309 670,00	309 670,00	12 386,80	309 670,00	278 703,00	2,20%	6 472,10	-	-	18 858,90	18 858,90	
493	КЛ-0,4 кВ от ТП-21.3 до ж/д по ул.Терешковой 16А Микрорайон 15А с кадастровым номером 42:24:0501011:2768	ООО «АльянсЭнергос»	№ А86 от 21.04.2023		00-000084	8	23.08.2022	300	62 290,00	62 290,00	2 491,60	62 290,00	56 476,27	2,20%	1 306,43	-	-	3 798,03	3 798,03	
494	КЛ-0,4 кВ от ТП-21.3 до ж/д по ул.Терешковой 16А Микрорайон 15А с кадастровым номером 42:24:0501011:2769	ООО «АльянсЭнергос»	№ А86 от 21.04.2023		00-000085	8	23.08.2022	300	76 920,00	76 920,00	3 076,80	76 920,00	69 740,80	2,20%	1 613,27	-	-	4 690,07	4 690,07	
495	КЛ 10 кВ с кадастровым номером 42:24:000000:3497, от РП-43 до ТП 708 АЭС «Газпромнефть» в микрорайоне № 15А Центрального района г. Кемерово	ООО «АльянсЭнергос»	№ А86 от 21.04.2023		00-000050	8	26.08.2022	300	187 210,00	187 210,00	7 488,40	187 210,00	169 737,07	2,20%	3 926,42	-	-	11 414,82	11 414,82	
496	КЛ 0,4 кВ с кадастровым номером 42:24:0501011:2106, от ТП-21.3 до жилого дома по адресу: Кемеровский городской округ, г. Кемерово, ул. Терешковой	ООО «АльянсЭнергос»	№ А86 от 21.04.2023		00-000049	8	26.08.2022	300	132 670,00	132 670,00	5 306,80	132 670,00	120 287,47	2,20%	2 782,53	-	-	8 089,33	8 089,33	
497	ПЭП-10 кВ от РУ-10 кВ 2КТП-10/0,4 кВ до РУ-10 кВ КТП-10/0,4 кВ в КТП-10/0,4 кВ, Тухачевского 60А	ООО «АльянсЭнергос»	№ А86 от 21.04.2023		00-000046	8	19.08.2022	300	132 000,00	132 000,00	5 280,00	132 000,00	119 680,00	2,20%	2 768,48	-	-	8 048,48	8 048,48	
498	Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24:0201013:7071, протяженность 536м	ООО «АльянсЭнергос»	№ А86 от 21.04.2023		00-000051	8	26.08.2022	300	141 670,00	141 670,00	5 666,80	141 670,00	128 447,47	2,20%	2 971,29	-	-	8 638,09	8 638,09	
499	Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24:0201013:7561, протяженность 76м	ООО «АльянсЭнергос»	№ А86 от 21.04.2023		00-000052	8	23.08.2022	300	158 330,00	158 330,00	6 333,20	158 330,00	143 552,53	2,20%	3 320,71	-	-	9 653,91	9 653,91	приложение 3 файл 352, 353 расторгнут 31.03.2024
500	Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24:0201013:7560, протяженность 392м	ООО «АльянсЭнергос»	№ А86 от 21.04.2023		00-000053	8	23.08.2022	300	158 330,00	158 330,00	6 333,20	158 330,00	143 552,53	2,20%	3 320,71	-	-	9 653,91	9 653,91	
		ООО «АльянсЭнергос»	№ А86 от 21.04.2023	293 126,73														293 126,73	293 126,73	
501	Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровский район, Пригородный лесхоз, Червово-Ляпкинская дача, квартал № 34, литера А, Б. (ТП-10/0,4 кВ №087П)	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		00-000564	7	28.07.2022	240	250 000,00	250 000,00	12 500,00	250 000,00	219 791,67	2,20%	5 167,71	-	-	17 667,71	17 667,71	
502	Воздушная линия электропередач - 10 кВ, протяженностью 1630м, адрес объекта: Кемеровский район, Пригородный лесхоз, Червово-Ляпкинская дача, квартал № 34, литера А, Б. - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), АС-35	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		00-000565	6	28.07.2022	180	250 000,00	250 000,00	16 666,67	250 000,00	209 722,22	2,20%	5 056,94	-	-	21 723,61	21 723,61	
503	Т.Т. Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, Кемеровский район, д. Ляпки, ул. Центральная, 1г (КТП-10/0,4 кВ 400 кВА №1001П)	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		00-000351	7	31.12.2020	181	585 914,67	585 914,67	38 845,17	585 914,67	430 533,98	2,20%	11 180,94	-	-	50 026,11	50 026,11	
504	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, Кемеровский район, д. Ляпки, ул. Центральная, 1г - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		00-000746	6	01.01.2023	180	82 000,00	82 000,00	5 466,67	82 000,00	71 522,22	2,20%	1 688,74	-	-	7 155,41	7 155,41	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
505	Кабельная линия КЛЭП-6 кВ ААБ 3х120, протяженностью по трассе 1640 м (всего протяженность двух цепей кабельной линии составляет 3280 м) от ТП-163 до ТП-663, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Черноморская, 1. - КЛ-6 кВ (Кабель), ААБ 3х120	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000566	6	28.07.2022	180	500 000,00	500 000,00	33 333,33	500 000,00	419 444,44	2,20%	10 113,89	-	-	43 447,22	43 447,22	
506	Трансформаторная подстанция, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, с 2 (КТП-6/0,4 кВ 100 кВА "Гаражи")	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000411	7	02.03.2021	240	889 544,31	889 544,31	44 477,22	889 544,31	722 754,75	2,20%	17 735,29	-	-	62 212,51	62 212,51	
507	ВЛ-0,4 кВ (от ТП до Гаражей), адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2 - ВЛ-0,4 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х35	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000745	6	01.01.2023	180	150 000,00	150 000,00	10 000,00	150 000,00	130 833,33	2,20%	3 089,17	-	-	13 089,17	13 089,17	
508	ВЛ-0,4 кВ (от ТП до опоры №1), адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2 - комплекс гаражей	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000756	6	01.01.2023	180	100 000,00	100 000,00	6 666,67	100 000,00	87 222,22	2,20%	2 059,44	-	-	8 726,11	8 726,11	
509	ВЛ-0,4 кВ (от ТП до СТО), адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2 - ВЛ-0,4 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х35	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000528	6	10.03.2022	121	96 847,96	96 847,96	9 604,76	96 847,96	70 434,88	2,20%	1 840,11	-	-	11 444,87	11 444,87	
510	Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2" (ТП-6/0,4 кВ "Авиатор")	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000632	7	17.08.2022	221	248 592,00	248 592,00	13 498,21	248 592,00	217 096,18	2,20%	5 122,57	-	-	18 620,78	18 620,78	
511	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2" - ВЛ-6 кВ (дерево на ж/б пасынках), АС-50	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ОО-000239	6	11.08.2018	121	30 000,00	30 000,00	2 975,21	30 000,00	11 157,02	2,20%	452,73	-	-	3 427,93	3 427,93	
512	ВЛ-0,4 кВ, адрес объекта: Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2" - ВЛ-0,4 кВ (дерево на ж/б пасынках), АС-50	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ОО-000240	6	11.08.2018	121	30 000,00	30 000,00	2 975,21	30 000,00	11 157,02	2,20%	452,73	-	-	3 427,93	3 427,93	
513	Трансформаторная подстанция, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 35 (ТП-10/0,4 кВ "Резников")	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000414	7	30.09.2021	181	701 485,83	701 485,83	46 507,35	701 485,83	550 336,95	2,20%	13 770,05	-	-	60 277,40	60 277,40	
514	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 35 - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х50	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000744	6	01.01.2023	180	75 000,00	75 000,00	5 000,00	75 000,00	65 416,67	2,20%	1 544,58	-	-	6 544,58	6 544,58	
515	Трансформаторная подстанция, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Терешковой, 41 (ТП-10/0,4 кВ "Терешковой")	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ОО-000262	7	31.12.2020	240	298 727,09	298 727,09	14 936,35	298 727,09	238 981,67	2,20%	5 914,80	-	-	20 851,15	20 851,15	
516	КЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Терешковой, 41 - КЛ-10 кВ (Кабель), ААПВ 3х50	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000739	6	01.01.2023	180	70 000,00	70 000,00	4 666,67	70 000,00	61 055,56	2,20%	1 441,61	-	-	6 108,28	6 108,28	
517	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Терешковой, 41 - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х351	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000740	6	01.01.2023	180	20 000,00	20 000,00	1 333,33	20 000,00	17 444,44	2,20%	411,89	-	-	1 745,22	1 745,22	
518	ВЛ-0,4 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Терешковой, 41 - ВЛ-0,4 кВ (ж/бетон, металл), СИП-4 2х16	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000741	6	01.01.2023	180	150 000,00	150 000,00	10 000,00	150 000,00	130 833,33	2,20%	3 089,17	-	-	13 089,17	13 089,17	
519	Трансформаторная подстанция, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Западный проезд (МТП-6/0,4 кВ "Теле-2")	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000576	7	01.07.2022	237	351 171,00	351 171,00	17 780,81	351 171,00	308 200,71	2,20%	7 253,09	-	-	25 033,90	25 033,90	
520	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Западный проезд - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х50	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000743	6	01.01.2023	180	20 000,00	20 000,00	1 333,33	20 000,00	17 444,44	2,20%	411,89	-	-	1 745,22	1 745,22	
521	КЛ-6 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Западный проезд - КЛ-6 кВ (Кабель), АПвПуГ 3х50/25	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000577	6	01.07.2022	177	1 674 625,33	1 674 625,33	113 533,92	1 674 625,33	1 400 251,69	2,20%	33 823,65	-	-	147 357,57	147 357,57	
522	Трансформаторная подстанция, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Кузнецкое шоссе, 12А к.1 (МТП-10/0,4 "Морозов")	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000546	6	30.03.2022	180	622 239,00	622 239,00	41 482,60	622 239,00	508 161,85	2,20%	12 434,41	-	-	53 917,01	53 917,01	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
523	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Кузнецкое шоссе, 12А к.1 - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000262	6	01.01.2023	180	35 000,00	35 000,00	2 333,33	35 000,00	30 527,78	2,20%	720,81	-	-	3 054,14	3 054,14	
524	Грансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, Федеральная трасса, Р-255, 1585 км. 1 (ТП-6/0,4 кВ №1093)	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000457	6	31.01.2022	180	100 000,00	100 000,00	6 666,67	100 000,00	80 555,56	2,20%	1 986,11	-	-	8 652,78	8 652,78	
525	Воздушная в/в ЛЭП 6 кВ, протяженность 5434м, КО, Федеральная трасса Р-255 (Баррель Кедровка)	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000458	6	31.01.2022	180	80 000,00	80 000,00	5 333,33	80 000,00	64 444,44	2,20%	1 588,89	-	-	6 922,22	6 922,22	
526	Грансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Доз, 12а (КТП-6/0,4 кВ 630 кВА "Золотое крыло")	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000350	7	06.09.2020	181	1 259 011,04	1 259 011,04	83 470,35	1 259 011,04	904 262,07	2,20%	23 796,00	-	-	107 266,35	107 266,35	
527	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Доз, 12а - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х70	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000747	6	08.09.2020	180	25 000,00	25 000,00	1 666,67	25 000,00	17 916,67	2,20%	472,08	-	-	2 138,75	2 138,75	
528	Грансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40 (КТП-6/0,4 кВ 630 кВА "Вахрушева 40")	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000530	7	04.04.2022	181	1 391 944,56	1 391 944,56	92 283,62	1 391 944,56	1 145 854,91	2,20%	27 915,79	-	-	120 199,41	120 199,41	
529	КЛ-6 кВ (от ТП-1064 до КТП-630 кВА), адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40 - КЛ-6 кВ (Кабель), ААБ2л-10 3х35	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000750	7	04.04.2022	181	25 000,00	25 000,00	1 657,46	25 000,00	20 580,11	2,20%	501,38	-	-	2 158,84	2 158,84	
530	ВЛ-6 кВ (от ТП-1064 до КТП-630 кВА), адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40 - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000751	7	04.04.2022	181	25 000,00	25 000,00	1 657,46	25 000,00	20 580,11	2,20%	501,38	-	-	2 158,84	2 158,84	
531	МТП 160 кВА, адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000531	6	04.04.2022	121	381 497,00	381 497,00	37 834,41	381 497,00	280 605,23	2,20%	7 283,12	-	-	45 117,54	45 117,54	
532	ВЛ-6 кВ (от КТП-630 кВА до МТП-160 кВА), адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40 - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000738	6	04.04.2022	121	180 000,00	180 000,00	17 851,24	180 000,00	132 396,69	2,20%	3 436,36	-	-	21 287,60	21 287,60	
533	Грансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Менжинского, юго-западнее №22а (КТП-6/0,4 кВ 160 кВА №4906)	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000541	7	13.05.2022	181	184 885,00	184 885,00	12 257,57	184 885,00	153 219,61	2,20%	3 719,15	-	-	15 976,72	15 976,72	
534	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Менжинского, юго-западнее №22а - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), АС-50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000752	7	13.05.2022	181	20 000,00	20 000,00	1 325,97	20 000,00	16 574,59	2,20%	402,32	-	-	1 728,29	1 728,29	
535	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Менжинского, юго-западнее №22а - КЛ-6 кВ (Кабель), ААБ-3х50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000541	7	13.05.2022	181	25 000,00	25 000,00	1 657,46	25 000,00	20 718,23	2,20%	502,90	-	-	2 160,36	2 160,36	
536	Грансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Рудничная, 11 (СТП-10/0,4 кВ №427)	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000548	7	01.06.2022	181	84 942,53	84 942,53	5 631,55	84 942,53	70 863,66	2,20%	1 713,87	-	-	7 345,42	7 345,42	
537	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Рудничная, 11 - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), АС-50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000749	7	01.06.2022	181	30 000,00	30 000,00	1 988,95	30 000,00	25 027,62	2,20%	605,30	-	-	2 594,25	2 594,25	
538	Грансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, Кемеровский район, СНТ "Горняк", земельный участок №313 (МТП-10/0,4 кВ 250 кВА)	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000560	7	01.07.2022	240	12 500,00	12 500,00	625,00	12 500,00	10 989,58	2,20%	258,39	-	-	883,39	883,39	
539	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, Кемеровский район, СНТ "Горняк", земельный участок №313 - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), АС-70	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000738	6	01.01.2023	180	12 500,00	12 500,00	833,33	12 500,00	10 902,78	2,20%	257,43	-	-	1 090,76	1 090,76	
540	ВЛ-0,4 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, Кемеровский район, СНТ "Горняк"	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000633	6	01.07.2022	180	25 000,00	25 000,00	1 666,67	25 000,00	20 972,22	2,20%	505,69	-	-	2 172,36	2 172,36	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	г. земельный участок №313 - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), 1ст. ж/б																			
541	Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, Прокопьевский район, п. Чистугаш, СНТ "Сосновый бор" (КТП-10/0,4 кВ 250 кВА "Сосновый бор")	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000580	7	01.07.2022	240	5 000,00	5 000,00	250,00	5 000,00	4 395,83	2,20%	103,35	-	-	353,35	353,35	
542	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, Прокопьевский район, п. Чистугаш, СНТ "Сосновый бор" - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), АС-50	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000581	6	01.07.2022	180	2 500,00	2 500,00	166,67	2 500,00	2 097,22	2,20%	50,57	-	-	217,24	217,24	
543	ВЛ-0,4 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, Прокопьевский район, п. Чистугаш, СНТ "Сосновый бор" - ВЛ-0,4 кВ (дерево на ж/б пасынках), АС-25	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000582	6	01.07.2022	180	2 500,00	2 500,00	166,67	2 500,00	2 097,22	2,20%	50,57	-	-	217,24	217,24	
544	Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34 (КТП-10/0,4 кВ 630 кВА)	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000644	7	15.08.2022	240	66 666,67	66 666,67	3 333,33	66 666,67	58 888,89	2,20%	1 381,11	-	-	4 714,44	4 714,44	
545	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34 - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х50	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000754	6	15.08.2022	180	220 000,00	220 000,00	14 666,67	220 000,00	185 777,78	2,20%	4 463,56	-	-	19 130,22	19 130,22	
546	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34 - ВЛ-10 кВ (Кабель), АПВПуГ 3х70/35	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000755	6	15.08.2022	180	130 000,00	130 000,00	8 666,67	130 000,00	109 777,78	2,20%	2 637,56	-	-	11 304,22	11 304,22	
547	Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный район, пос. Калачево, ул. Дорожная, 5 (МТП-6/0,4 кВ "Солнечные дары")	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000578	7	01.08.2022	240	277 118,00	277 118,00	13 855,90	277 118,00	244 787,57	2,20%	5 740,96	-	-	19 596,86	19 596,86	
548	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный район, пос. Калачево, ул. Дорожная, 5 - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 (1х35)	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000579	6	01.08.2022	180	350 848,25	350 848,25	23 389,88	350 848,25	296 271,86	2,20%	7 118,32	-	-	30 508,20	30 508,20	
549	Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский район, на земельном участке 42:04:0207001:239 (КТП-6/0,4 кВ 400 кВА №1092 "Забойщик")	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000731	7	01.01.2023	240	380 526,20	380 526,20	19 026,31	380 526,20	344 059,11	2,20%	7 970,44	-	-	26 996,75	26 996,75	
550	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский район, на земельном участке 42:04:0207001:239 - ВЛ-6 кВ (Кабель), АПВПуГ 3х50/25	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000732	6	01.01.2023	180	335 217,89	335 217,89	22 347,86	335 217,89	292 384,49	2,20%	6 903,63	-	-	29 251,49	29 251,49	
551	Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Осиновская, западное участка №44 (КТП-6/0,4 кВ 250 кВА "Сизов")	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000729	7	01.01.2023	240	1 076 982,65	1 076 982,65	53 849,13	1 076 982,65	973 771,81	2,20%	22 558,30	-	-	76 407,43	76 407,43	
552	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Осиновская, западное участка №44 - ВЛ-6 кВ (Кабель), АПВПуГ-3х120/35-6	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000730	6	10.01.2023	180	675 952,04	675 952,04	45 063,47	675 952,04	589 580,39	2,20%	13 920,86	-	-	58 984,33	58 984,33	
553	Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Производственная, 21 (КТП-6/0,4 кВ 630 кВА №33) Координаты объекта: 53.79573, 87.12387	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000642	7	12.10.2022	240	25 000,00	25 000,00	1 250,00	25 000,00	22 291,67	2,20%	520,21	-	-	1 770,21	1 770,21	
554	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Производственная, 21 - ВЛ-6 кВ (Кабель), ААБ-3х50	ООО «ТSCO «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ИП-000643	6	12.10.2022	180	25 000,00	25 000,00	1 666,67	25 000,00	21 388,89	2,20%	510,28	-	-	2 176,94	2 176,94	приложение файл 354, 355 расторжение 28.03.2024

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
555	Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский район, п. Большой Керлегеш, СНТ "Лесное" (КТП-6/0,4 кВ 560 кВА СНТ "Лесное")	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		00-000235	9	18.12.2017	301	90 000,00	90 000,00	3 588,04	90 000,00	64 883,72	2,20%	1 703,72	-	-	5 291,76	5 291,76	
		ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023	381 325,1														381 325,12	381 325,12	
556	Распределительная подстанция с каб номер: 42:24:0201001:3603 S=164,4 кв.м.(г. Кемерово)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023	16 593 333,3	94	8	08.10.2018	300	5 846 649,58	5 846 649,58	233 865,98	5 846 649,58	4 404 476,02	2,20%	112 762,38	-	-	346 628,36	346 628,36	
557	Кабельная линия 10 кВ от РУ-10кВ РП-10 В до РУ-10 кВ 2КТПН(У)-2500-10/0,4кВ, ф.10-7-В	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		131	8	26.11.2019	300	2 502 523,05	2 502 523,05	100 100,92	2 502 523,05	1 993 676,70	2,20%	49 458,20	-	-	149 559,12	149 559,12	
558	Кабельная линия 10 кВ от РУ-10кВ РП-10 В до РУ-10 кВ 2КТПН(У)-2500-10/0,4кВ, ф.10-21-В	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		132	8	26.11.2019	300	2 502 523,05	2 502 523,05	100 100,92	2 502 523,05	1 993 676,70	2,20%	49 458,20	-	-	149 559,12	149 559,12	
559	2КТПН(У)-2500-10/0,4 с трансформаторами ТМГ-2500/10/0,4-У1	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		130	8	26.11.2019	300	3 061 635,71	3 265 026,98	330 601,08	3 265 026,98	6 584 471,49	2,20%	163 344,48	-	-	493 945,56	493 945,56	
560	Оборудование РП 10 кВ по ул. Тухачевского, 58	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		114	7	25.02.2021	240	18 219 052,06	19 542 059,10	977 102,96	19 542 059,10	15 796 497,77	2,20%	388 724,13	-	-	1 365 827,08	1 365 827,08	
561	Модульное ЗРУ-6 кВ ПС 110/6 кВ Толевая (в составе 24 ячейки)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		133	8	26.11.2019	300	27 800 926,78	27 800 926,78	1 112 037,07	27 800 926,78	22 148 071,67	2,20%	549 438,98	-	-	1 661 476,05	1 661 476,05	
562	Закрытое распределительное устройство 6 кВ ПС 110/6 кВ Толевая	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		137	8	20.02.2020	300	618 762,00	618 762,00	24 750,48	618 762,00	499 134,68	2,20%	12 296,86	-	-	37 047,34	37 047,34	
563	Кабельная линия КЛ-10кВ ф.10-8-МК ПС "Южная" 110/35/10кВ ААШВУ-10 3*240 L=1500м до яч.6 РП-10кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		П-А00129	8	26.04.2023	300	622 031,55	622 031,55	24 881,26	622 031,55	580 562,78	2,20%	13 228,54	-	-	38 109,80	38 109,80	
564	Кабельная линия КЛ-10кВ ф.10-18-МК ПС "Южная" 110/35/10кВ ААШВУ-10 3*240 L=1500м до яч.20 РП-10кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		П-А00130	8	26.04.2023	300	622 031,55	622 031,55	24 881,26	622 031,55	580 562,78	2,20%	13 228,54	-	-	38 109,80	38 109,80	
565	Кабельная линия 10 кВ от ячейки № 23 РП-10 кВ ул.Тухачевского, 58 до ячейки №1 РУ-10 кВ 2КТПН(У)-КК-ВР-1600-10/0,4 ф.10-23	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		148	8	15.10.2021	300	3 407 795,09	3 507 536,49	140 301,46	3 507 536,49	3 063 248,53	2,20%	72 278,64	-	-	212 580,09	212 580,09	
566	Кабельная линия 10 кВ от ячейки № 24 РП-10 кВ ул.Тухачевского, 58 до ячейки №6 РУ-10 кВ 2КТПН(У)-КК-ВР-1600-10/0,4 ф.10-24	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		149	8	15.10.2021	300	3 407 795,09	3 507 536,49	140 301,46	3 507 536,49	3 063 248,53	2,20%	72 278,64	-	-	212 580,09	212 580,09	
567	Трансформаторная подстанция 2КТПН(У)-КК-ВР-1600-10/0,4 с трансформаторами ТМГ-1600 кВА 10/0,4 кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		150	8	03.11.2020	300	3 706 047,47	3 706 047,47	348 241,90	3 706 047,47	7 284 059,72	2,20%	175 891,18	-	-	524 133,08	524 133,08	
568	КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-2 10/0,4кВ до РУ-10 кВ ООО "КемГрунт"	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		146	8	27.07.2020	300	2 659 327,86	2 659 327,86	106 373,11	2 659 327,86	2 189 513,27	2,20%	53 337,25	-	-	159 710,37	159 710,37	
569	ВЛ-10 кВ от опоры №2 ф. 10-1-Ж ПС 35/10 кВ Осиновская до ТП-393П	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		165	6	12.12.2022	180	200 000,00	200 000,00	13 333,33	200 000,00	173 333,33	2,20%	4 106,67	-	-	17 440,00	17 440,00	
570	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, ТП-393П	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		167	7	31.12.2022	240	500 000,00	500 000,00	25 000,00	500 000,00	450 000,00	2,20%	10 450,00	-	-	35 450,00	35 450,00	
571	КЛ-6 кВ от соединительной муфты на КЛ-6 В ф.6-1-13 от ПС 110-35/6 ОП-19 до КТПП-КК-6/0,4 кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		154	8	08.07.2021	300	220 181,09	220 181,09	3 807,24	220 181,09	190 089,67	2,20%	4 512,98	-	-	13 320,22	13 320,22	
572	КЛ-0,4 кВ от КТПП-КК-6/0,4 (Промсервис)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		155	8	08.07.2021	300	629 345,75	629 345,75	25 173,83	629 345,75	543 335,16	2,20%	12 899,49	-	-	38 073,32	38 073,32	
573	Комплектная трансформаторная подстанция КТПП-КК-6/0,4 кВ (Промсервис)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		156	7	08.07.2021	240	1 159 307,16	1 159 307,16	57 965,36	1 159 307,16	961 258,85	2,20%	23 326,23	-	-	81 291,58	81 291,58	
574	Кабельные линии 0,4 кВ протяженностью 320 м (от ТП-37 до ВРУ-0,4 Перекресток-Ойл)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		157	8	07.10.2021	300	2 405 079,69	2 405 079,69	96 203,19	2 405 079,69	2 100 436,26	2,20%	49 560,68	-	-	145 763,86	145 763,86	
575	Часть Электрощета №72 (ЛЭП 35 кВ, в т.ч. 42 опоры, здание переключющего шинного устройства, кал. номер 42:30:0000000:2630	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		78	6	31.08.2018	180	1 237 288,14	1 237 288,14	282 485,88	1 237 288,14	2 448 210,93	2,20%	73 540,49	-	-	356 026,37	356 026,37	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
576	Нежилое помещение, S=264,2 кв. м., кадастровый номер 42:30:0101001:4871 ПС 35/6 кВ Машзавод г. Новокузнецк)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		79	7	31.08.2018	240	8 135 593,22	88 991 569,08	4 449 578,45	88 991 569,08	60 810 905,54	2,20%	1 647 827,22	-	-	6 097 405,67	6 097 405,67	
577	Комплектная трансформаторная подстанция ТП-218 6/0,4кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		151	8	15.01.2021	300	2 193 019,68	2 193 019,68	37 720,79	2 193 019,68	1 849 446,60	2,20%	44 467,13	-	-	132 187,92	132 187,92	
578	Кабельная линия КЛ-6 кВ АВВВ6-(3*240) в 4 нити (строительная длина трассы 2,453км) от подстанции ПС 110/6 Опорная-6 "ЕАТ" до распределительной подстанции РП-6 кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		115	8	10.01.2019	300	2 542 372,88	2 542 372,88	101 694,92	2 542 372,88	1 940 677,97	2,20%	49 313,56	-	-	151 008,47	151 008,47	
579	Распределительная подстанция РП-6/6 кВ в блочно-модульном здании	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		116	8	10.01.2019	300	9 233 898,31	9 233 898,31	369 355,93	9 233 898,31	7 048 542,38	2,20%	179 106,85	-	-	548 462,78	548 462,78	
580	КТП-37	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		145	7	01.07.2020	240	125 000,00	125 000,00	5 250,00	125 000,00	97 395,83	2,20%	2 446,35	-	-	8 696,35	8 696,35	
581	ВЛ-6 кВ, КТПН Загорский-2, КЛ-0,4 кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		158	6	19.01.2021	180	3 402 166,58	3 402 166,58	226 811,11	3 402 166,58	2 513 823,08	2,20%	65 075,89	-	-	291 886,99	291 886,99	
582	Сооружение электроэнергетики линейное: ВЛИ -0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ №2	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		52	6	15.03.2018	360	243 678,81	243 678,81	8 122,63	243 678,81	188 851,08	2,20%	4 757,83	-	-	12 880,46	12 880,46	
583	ПС 6/6,3 кВ Разделительная	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		38	7	30.06.2017	240	75 870 486,25	82 133 198,11	4 106 659,91	82 133 198,11	51 333 248,82	2,20%	1 468 130,92	-	-	5 574 790,82	5 574 790,82	
584	Здание подстанции №19, назначение: нежилое, 1-этажный (подземных этажей - 0), общая площадь 519,2 кв.м., инв.№919/10-15, лит.А	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		106	8	12.12.2018	300	11 550 000,00	11 550 000,00	462 000,00	11 550 000,00	8 778 000,00	2,20%	223 608,00	-	-	685 608,00	685 608,00	
585	Электросетевое оборудование трансформаторной подстанции №19	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		103	7	12.12.2018	240	37 338 150,00	37 338 150,00	1 866 907,50	37 338 150,00	26 136 705,00	2,20%	698 223,41	-	-	2 565 130,91	2 565 130,91	
586	Нежилое помещение, назначение: нежилое помещение, площадью 95,3 кв.м.	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		104	8	12.12.2018	300	1 788 135,59	1 788 135,59	71 525,42	1 788 135,59	1 358 983,05	2,20%	34 618,31	-	-	106 143,73	106 143,73	
587	Электросетевое оборудование распределительного пункта №16	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		107	7	12.12.2018	240	3 254 300,00	3 254 300,00	162 715,00	3 254 300,00	2 278 010,00	2,20%	60 855,41	-	-	223 570,41	223 570,41	
588	ВЛ 10-22-К 10-2-К, назначение: сооружения электроэнергетики, протяженностью 2730 м	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		108	6	12.12.2018	180	3 812 700,00	3 812 700,00	254 180,00	3 812 700,00	2 287 620,00	2,20%	67 103,52	-	-	321 283,52	321 283,52	
589	Линия электропередач 10-24-В от ПС №19 "Краснокаменская" до РП№5 "Карачумышский водозабор"	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		97	6	12.12.2018	180	9 690 050,00	9 690 050,00	546 003,33	9 690 050,00	5 814 030,00	2,20%	170 544,88	-	-	816 548,21	816 548,21	
590	ВЛ-10 кВ 10-10-В от п/ст 19 до насос. 1-2 подъем	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		100	6	12.12.2018	180	949 896,61	949 896,61	53 326,44	949 896,61	569 937,97	2,20%	16 718,18	-	-	80 044,62	80 044,62	
591	Сооружение ВЛ-6 кВ от электрической подстанции "Краснокаменская" до села Верх-Чумыш.	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		101	6	12.12.2018	180	4 519 049,15	4 519 049,15	301 269,94	4 519 049,15	2 711 429,49	2,20%	79 535,27	-	-	380 805,21	380 805,21	
592	ТП Эко+ 6/0,4 кВ 63 кВА с ВЛИ-0,4 кВ от ТП Эко+ до РЩ-0,4 кВ на ж/б опоре, с . Верх-Чумыш, г. Киселевск	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		135	7	25.12.2019	240	1 146 405,90	1 146 405,90	57 320,30	1 146 405,90	859 804,43	2,20%	22 068,31	-	-	79 388,61	79 388,61	
593	МТП 6/0,4 кВ Чумыш-1, с . Верх-Чумыш, г. Киселевск	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		138	7	05.03.2020	240	313 352,90	313 352,90	15 667,65	313 352,90	238 931,59	2,20%	6 075,13	-	-	21 742,77	21 742,77	
594	ВЛ-6 кВ от оп.147 ф.10-4-Ч ПС 110/35/10 (В № 19 Краснокаменская до МТП 6/0,4 кВ Чумыш-1, с . Верх-Чумыш, г. Киселевск	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		139	6	05.03.2020	180	54 713,22	54 713,22	4 314,21	54 713,22	44 220,70	2,20%	1 198,27	-	-	5 512,49	5 512,49	
595	ВЛИ-0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ Чумыш-1	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		140	6	05.03.2020	180	871 933,88	871 933,88	58 128,93	871 933,88	595 821,48	2,20%	16 145,31	-	-	74 274,23	74 274,23	
596	ВЛИ-0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ Чумыш-1 (2-ая очередь)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		147	6	30.09.2020	180	2 133 065,20	2 133 065,20	142 204,35	2 133 065,20	1 528 696,73	2,20%	40 279,38	-	-	182 483,73	182 483,73	
597	Линия электропередачи отпайка от ВЛ 10-24-В с установкой КТП 10/0,4 Мяков	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		136	6	20.12.2019	180	4 237 073,73	4 237 073,73	282 471,58	4 237 073,73	2 824 715,82	2,20%	77 679,69	-	-	360 151,27	360 151,27	
598	Здание закрытого распределительного устройства распределительного пункта №17, назначение: нежилое здание, общая площадь 82,2 кв.м., кадастровый номер объекта 42:25:0101001:991	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		166	8	12.12.2022	300	5 946 000,00	5 946 000,00	237 840,00	5 946 000,00	5 470 320,00	2,20%	125 579,52	-	-	363 419,52	363 419,52	приложение файл 356 - 3

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
599	Электросетевое оборудование распределительной подстанции 6/6/0,4 кВ №17	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		168	7	12.12.2022	240	4 500 000,00	4 500 000,00	225 000,00	4 500 000,00	4 050 000,00	2,20%	94 050,00	-	-	319 050,00	319 050,00	
		АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023	16 593 333,30														16 593 333,30	16 593 333,30	
600	Трансформаторная подстанция №21.5 с каб. номер:42:24:0501011:841 S=37,3 кв.м. (г. Кемерово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023	4 341 777,80		7	05.09.2022	240	966 740,00	966 740,00	48 337,00	966 740,00	857 981,75	2,20%	20 071,94	-	-	68 408,94	68 408,94	
601	Кабельные линии 0,4 кВ каб номер: 42:24:0501011:843, протяженностью 82,22 м, (г. Кемерово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	05.09.2022	300	137 000,00	137 000,00	5 480,00	137 000,00	124 670,00	2,20%	2 878,37	-	-	8 358,37	8 358,37	
602	Кабельные линии 0,4 кВ каб номер: 42:24:0501011:842, протяженностью 164,44 м, (г. Кемерово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	05.09.2022	300	126 780,00	126 780,00	5 071,20	126 780,00	115 369,80	2,20%	2 663,65	-	-	7 734,85	7 734,85	
603	ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-13 10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ базовой сотовой связи Вымпелком	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			6	07.10.2022	180	174 400,00	174 400,00	11 626,67	174 400,00	149 208,89	2,20%	3 559,70	-	-	15 186,36	15 186,36	
604	ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-13 10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ базовой сотовой связи Т2-Мобайл	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			6	07.10.2022	180	174 400,00	174 400,00	11 626,67	174 400,00	149 208,89	2,20%	3 559,70	-	-	15 186,36	15 186,36	
605	Трансформаторная подстанция ТП-11 мкр.12 42:24:0401014:17964	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	16.03.2021	240	434 500,00	434 500,00	21 725,00	434 500,00	353 031,25	2,20%	8 662,84	-	-	30 387,84	30 387,84	
606	Кабельная линия 10 кВ от ТП-12 до ТП-11 по ул. Серебряный бор 42:24:0401014:17937	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	16.03.2021	300	102 700,00	102 700,00	4 108,00	102 700,00	87 295,00	2,20%	2 089,95	-	-	6 197,95	6 197,95	
607	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-11 до ж.д.№11 (стр.№19) по ул. Серебряный бор. 42:24:0401014:18056	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	16.03.2021	300	94 800,00	94 800,00	3 792,00	94 800,00	80 580,00	2,20%	1 929,18	-	-	5 721,18	5 721,18	
608	Трансформаторная подстанция ТП-12 мкр.12 42:24:0401014:18371	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	17.03.2021	240	434 500,00	434 500,00	21 725,00	434 500,00	353 031,25	2,20%	8 662,84	-	-	30 387,84	30 387,84	
609	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-12 и ТП-11 до ж.д. №13 (стр.№21) по ул. Серебряный бор 42:24:0401014:17929	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	17.03.2021	300	96 690,00	96 690,00	3 867,60	96 690,00	82 186,50	2,20%	1 967,64	-	-	5 835,24	5 835,24	
610	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-12 до ж.д. №15а (стр.№23) по ул. Серебряный бор 42:24:0401014:17935	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	17.03.2021	300	97 410,00	97 410,00	3 896,40	97 410,00	82 798,50	2,20%	1 982,29	-	-	5 878,69	5 878,69	
611	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-12 и ТП-11 до ж.д. №13а (стр.№20) по ул. Серебряный бор 42:24:0401014:17952	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	17.03.2021	300	96 220,00	96 220,00	3 848,80	96 220,00	81 787,00	2,20%	1 958,08	-	-	5 806,88	5 806,88	
612	Трансформаторная подстанция (ТП-12) с каб.номер:42:24:0201013:4852 S=31,5 кв.м. (г. Кемерово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	11.03.2021	240	1 075 690,00	1 075 690,00	53 784,50	1 075 690,00	873 998,13	2,20%	21 446,57	-	-	75 231,07	75 231,07	
613	Кабельные линии 0,4 кВ каб номер: 42:24:0201013:4855, протяженностью 344,64 м, г. Кемерово (от ТП №12)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	17.03.2021	300	270 350,00	270 350,00	10 814,00	270 350,00	229 797,50	2,20%	5 501,62	-	-	16 315,62	16 315,62	
614	Кабельные линии 0,4 кВ каб номер: 42:24:0201013:5068, протяженностью 152,16 м, г. Кемерово (от ТП №12)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	11.03.2021	300	78 100,00	78 100,00	3 124,00	78 100,00	66 385,00	2,20%	1 589,34	-	-	4 713,34	4 713,34	
615	Кабельные линии 0,4 кВ каб номер: 42:24:0201013:5444, протяженностью 76,08 м, г. Кемерово(от ТП №12)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	11.03.2021	300	115 120,00	115 120,00	4 604,80	115 120,00	97 852,00	2,20%	2 342,69	-	-	6 947,49	6 947,49	
616	Кабельные линии 10 кВ каб номер: 42:24:0201013:5455, протяженностью 237,14 м, (г. Кемерово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	11.03.2021	300	249 730,00	249 730,00	9 989,20	249 730,00	212 270,50	2,20%	5 082,01	-	-	15 071,21	15 071,21	
617	Трансформаторная подстанция №13 с каб.номер:42:24:0201013:5253 S=30,8 кв.м.(г.Кемерово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	12.03.2021	240	952 840,00	952 840,00	47 642,00	952 840,00	774 182,50	2,20%	18 997,25	-	-	66 639,25	66 639,25	
618	Кабельные линии 0,4 кВ каб номер: 42:24:0201013:5446, протяженностью 49,34 м, г.Кемерово (от ТП №13)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	17.03.2021	300	66 130,00	66 130,00	2 645,20	66 130,00	56 210,50	2,20%	1 345,75	-	-	3 990,95	3 990,95	
619	Кабельные линии 0,4 кВ каб номер: 42:24:0201013:5443, протяженностью 98,68 м, г. Кемерово (от ТП №13)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	12.03.2021	300	122 090,00	122 090,00	4 883,60	122 090,00	103 776,50	2,20%	2 484,53	-	-	7 368,13	7 368,13	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
620	Кабельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:0201013:5661, протяженностью 300,2 м. г.Кемерово (от ТП №13)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	12.03.2021	300	223 870,00	223 870,00	8 954,80	223 870,00	190 289,50	2,20%	4 555,75	-	-	13 510,55	13 510,55	
621	Трансформаторная подстанция №14 КТПН 2х630кВА 10/04кВ, 42:24:0201013:5666, S=36,6 кв.м. (г Кемерово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	15.03.2021	240	1 074 180,00	1 074 180,00	53 709,00	1 074 180,00	872 771,25	2,20%	21 416,46	-	-	75 125,46	75 125,46	
622	Кабельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:0201013:5447, протяженностью 262,04 м, г. Кемерово(от ТП №13)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	12.03.2021	300	161 490,00	161 490,00	6 459,60	161 490,00	137 266,50	2,20%	3 286,32	-	-	9 745,92	9 745,92	
623	Кабельные линии 10 кВ от РУ-10кВ РП-10кВ до РУ-10кВ ТП-630/10 (кабель ААБ2л-10 3х120) протяжённость 410м.(Бегемот) 42:24:0201003:914	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	05.09.2022	300	1 276 360,00	1 276 360,00	51 054,40	1 276 360,00	1 161 487,60	2,20%	26 816,32	-	-	77 870,72	77 870,72	
624	Комплектная трансформаторная подстанция КТПП-КК-1000-10/0,4 У1 (Бегемот) 42:24:0201003:913	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	05.09.2022	240	820 630,00	820 630,00	41 031,50	820 630,00	728 309,13	2,20%	17 038,33	-	-	58 069,83	58 069,83	
625	Воздушная линия электропередач 10кВ (протяженность 3100 м., кад. № 42:04:0000000:954, д. Журавлево)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			6	07.03.2023	180	2 000 000,00	2 000 000,00	133 333,33	2 000 000,00	1 766 666,67	2,20%	41 433,33	-	-	174 766,67	174 766,67	
626	Трансформаторная подстанция ТП №735П 10 кВ 42:04:0352001:7361	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	05.09.2022	240	142 000,00	142 000,00	7 100,00	142 000,00	126 025,00	2,20%	2 948,28	-	-	10 048,28	10 048,28	
627	Оптическая КЛ-6 кВ с пунктом учета эл/энергии и КТП 250 кВА	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	05.09.2022	300	148 470,00	148 470,00	5 938,80	148 470,00	135 107,70	2,20%	3 119,35	-	-	9 058,15	9 058,15	
628	Кабельная линия ААПШ-6кв 3х50 714м. в трубе ПНД двухстенной гор. с.р.ф. D 110мм	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	05.09.2022	300	325 140,00	325 140,00	13 005,60	325 140,00	295 877,40	2,20%	6 831,19	-	-	19 836,79	19 836,79	
629	КТП 63/6/0,4-03-У1	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	05.09.2022	240	120 000,00	120 000,00	6 000,00	120 000,00	106 500,00	2,20%	2 491,50	-	-	8 491,50	8 491,50	
630	Линия электропередачи от РП 6/6 до границ земельного участка с кадастровым номером 42:30:0303090:2557, протяженностью 378 м.	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	05.09.2022	300	115 000,00	115 000,00	4 600,00	115 000,00	104 650,00	2,20%	2 416,15	-	-	7 016,15	7 016,15	
631	КТП-6/0,4кВ Тимбермаш - Ф-6-18 - РП-6/6кВ - Ф-6-308, Ф-6-458 - ПС 110/6кВ Опорная-6	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	05.09.2022	240	619 530,00	619 530,00	30 976,50	619 530,00	549 832,88	2,20%	12 862,99	-	-	43 839,49	43 839,49	
632	Трансформаторная подстанция КТП-61 6/0,4кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	10.04.2023	240	420 570,00	420 570,00	21 028,50	420 570,00	385 522,50	2,20%	8 867,02	-	-	29 895,52	29 895,52	
633	Воздушная линия электропередачи 6кВ к КТП-61 6/0,4кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			6	10.04.2023	180	2 696 160,00	2 696 160,00	179 744,00	2 696 160,00	2 396 586,67	2,20%	56 020,21	-	-	235 764,21	235 764,21	
634	Кабельная линия электропередачи 6кВ к КТП-61 6/0,4кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	10.04.2023	300	100 950,00	100 950,00	4 038,00	100 950,00	94 220,00	2,20%	2 146,87	-	-	6 184,87	6 184,87	
635	Кабельная линия электропередачи 6кВ к оп. №1	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	10.04.2023	300	309 170,00	309 170,00	12 366,80	309 170,00	288 558,67	2,20%	6 575,02	-	-	18 941,82	18 941,82	
636	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 1,4 км (Костенково)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			6	05.09.2022	180	260 240,00	260 240,00	17 349,33	260 240,00	221 204,00	2,20%	5 295,88	-	-	22 645,22	22 645,22	
637	ПКУ-10 кВ (с. Костенково)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			4	05.09.2022	84	161 630,00	161 630,00	23 090,00	161 630,00	109 677,50	2,20%	2 984,38	-	-	26 074,38	26 074,38	
638	Трансформаторная подстанция КТП-400/10/0,4 с силовым трансформ-ом 10/0,4 кВ мощи 400 кВА (Костенково)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	05.09.2022	240	292 700,00	292 700,00	14 635,00	292 700,00	259 771,25	2,20%	6 077,18	-	-	20 712,18	20 712,18	
639	Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 2,594 км (Костенково)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			6	05.09.2022	180	169 720,00	169 720,00	11 314,67	169 720,00	144 262,00	2,20%	3 453,80	-	-	14 768,47	14 768,47	
640	АСКУЭ (Костеново)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			4	05.09.2022	84	152 330,00	152 330,00	21 761,43	152 330,00	103 366,79	2,20%	2 812,66	-	-	24 574,09	24 574,09	
641	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 0,386 км (Шорохово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			6	05.09.2022	180	115 000,00	115 000,00	7 666,67	115 000,00	97 750,00	2,20%	2 340,25	-	-	10 006,92	10 006,92	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
642	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 0,386 км (Шорохово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			6	05.09.2022	180	115 000,00	115 000,00	7 666,67	115 000,00	97 750,00	2,20%	2 340,25	-	-	10 006,92	10 006,92	
643	ПКУ-10 кВ (с.Шорохово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			4	05.09.2022	84	329 270,00	329 270,00	17 038,57	329 270,00	223 433,21	2,20%	6 079,74	-	-	53 118,31	53 118,31	
644	Трансформаторная подстанция КТП-400/10/0,4 с силовым трансформом 10/0,4 кВ мощн 400кВ (Шорохово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	05.09.2022	240	760 310,00	760 310,00	38 015,50	760 310,00	674 775,13	2,20%	15 785,94	-	-	53 801,44	53 801,44	
645	Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 2,870 км (Шорохово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			6	05.09.2022	180	375 050,00	375 050,00	25 003,33	375 050,00	318 792,50	2,20%	7 632,27	-	-	32 635,60	32 635,60	
646	АСКУЭ (Шорохово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			4	05.09.2022	84	329 270,00	329 270,00	17 038,57	329 270,00	223 433,21	2,20%	6 079,74	-	-	53 118,31	53 118,31	
647	Кабельная линия 6кВ. Протяженность по трассе КЛ 0,045 км (пос. Загорский)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	05.09.2022	300	120 000,00	120 000,00	1 800,00	120 000,00	109 200,00	2,20%	2 521,20	-	-	7 321,20	7 321,20	
648	Воздушная линия электропередач 6кВ. Протяженность по трассе ВЛ 0,110 км (Загорский) 42:09:0312001:1044	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			6	05.09.2022	180	120 000,00	120 000,00	8 000,00	120 000,00	102 000,00	2,20%	2 442,00	-	-	10 442,00	10 442,00	
649	Пункт коммерческого учета ПКУ 6 кВ (п. Загорский)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			4	05.09.2022	84	105 000,00	105 000,00	15 000,00	105 000,00	71 250,00	2,20%	1 938,75	-	-	16 938,75	16 938,75	
650	Трансформаторная подстанция КТП-400/6/0,4 с силовым трансформом 6/0,4 кВ мощн 400кВ (пос.Загорский) 42:09:0312001:1040	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	05.09.2022	240	112 990,00	112 990,00	5 649,50	112 990,00	100 278,63	2,20%	2 345,95	-	-	7 995,45	7 995,45	
651	АСКУЭ(Загорский)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			4	05.09.2022	84	439 570,00	439 570,00	62 795,71	439 570,00	298 279,64	2,20%	8 116,35	-	-	70 912,06	70 912,06	
652	КТП 10/0,4 Кв 400 КвА	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	05.09.2022	240	667 000,00	667 000,00	33 350,00	667 000,00	591 962,50	2,20%	13 848,59	-	-	47 198,59	47 198,59	
653	КТП-414 40/10/0,4	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	17.01.2023	240	1 000,00	1 000,00	50,00	1 000,00	904,17	2,20%	20,95	-	-	70,95	70,95	
654	Кабельная линия 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 1,565 км (пос. Загорский) 42:09:0312001:1043	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	05.09.2022	300	177 020,00	177 020,00	7 080,80	177 020,00	161 088,20	2,20%	3 719,19	-	-	10 799,99	10 799,99	
655	Воздушная линия электропередач 10 кВ. Протяженность по трассе ВЛ 288,3 м (д. Ивановка) 42:01:0119001:767	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			6	05.09.2022	180	137 000,00	137 000,00	9 133,33	137 000,00	116 450,00	2,20%	2 787,95	-	-	11 921,28	11 921,28	
656	Трансформаторная подстанция 250кВ (д. Ивановка) 42:01:0119001:771	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	05.09.2022	240	163 560,00	163 560,00	8 178,00	163 560,00	145 159,50	2,20%	3 395,91	-	-	11 573,91	11 573,91	
657	Воздушная линия электропередач 0,4 кВ. Протяженность по трассе 829,3 м (д. Ивановка) 42:01:0119001:766	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			6	05.09.2022	180	137 000,00	137 000,00	9 133,33	137 000,00	116 450,00	2,20%	2 787,95	-	-	11 921,28	11 921,28	
658	Здание подстанции №12, назначение: нежилое, 2-этажный, общая площадь 319,6 кв.м. 42:25:0101001:1135.	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	07.10.2022	240	1 874 850,00	1 874 850,00	243 742,50	1 874 850,00	4 346 741,25	2,20%	101 437,50	-	-	345 180,00	345 180,00	
659	Электросетевое оборудование трансформаторной подстанции №12	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	07.10.2022	240	1 577 260,00	1 577 260,00	228 863,00	1 577 260,00	4 081 390,17	2,20%	95 245,15	-	-	324 108,15	324 108,15	
660	ЛЭП-6 кВ от опоры №23 ВЛ-6 кВ ф.10-4-Н с СТП-24/6/0,4 кВ 42:10:0305008:437	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			6	07.10.2022	180	358 130,00	358 130,00	23 875,33	358 130,00	306 400,11	2,20%	7 309,83	-	-	31 185,16	31 185,16	
661	ЛЭП-0,4 кВ от ТП Эко+ 6/0,4 кВ 63 кВа	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			6	30.08.2022	180	267 260,00	267 260,00	17 817,33	267 260,00	225 686,22	2,20%	5 422,41	-	-	23 239,74	23 239,74	
662	ВЛИ -0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП "Мяжков"10/0,4кВ(Сапожников АА)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			6	29.11.2022	180	330 480,00	330 480,00	22 032,00	330 480,00	284 580,00	2,20%	6 765,66	-	-	28 797,66	28 797,66	
663	Здание трансформаторной подстанции ТС ШВ, назначение: нежилое здание, 1-этажный, общая площадь 53 кв.м. 42:32:0103015:10203	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	03.10.2022	300	357 280,00	357 280,00	14 291,20	357 280,00	326 315,73	2,20%	7 519,55	-	-	21 810,75	21 810,75	
664	Электросетевое оборудование трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ "Экспериментальный завод"	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	03.10.2022	240	2 275 610,00	2 275 610,00	113 780,50	2 275 610,00	2 029 085,58	2,20%	47 351,65	-	-	161 132,15	161 132,15	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
665	Трансформаторная подстанция 2КТПН-630-10/0,4 (Юрга) 42:36:0102001:28726	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	05.09.2022	240	\$62 610,00	\$62 610,00	13 130,50	\$62 610,00	765 566,38	2,20%	17 909,94	-	-	61 040,44	61 040,44	
666	Кабельная линия 0,4кВ. Протяженность по трассе 1400 м(Юрга г, Краматорская ул - Мира ул)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	05.09.2022	300	1 025 990,00	1 025 990,00	11 039,60	1 025 990,00	933 650,90	2,20%	21 556,05	-	-	62 595,65	62 595,65	
667	Трансформаторная подстанция КТП-63-10/0,4 (Юргинский) 42:17:0102006:1133	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	05.09.2022	240	137 000,00	137 000,00	5 850,00	137 000,00	121 587,50	2,20%	2 844,46	-	-	9 694,46	9 694,46	
668	Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе 510 м (Юргинский п.т.) 42:17:0102006:1136	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			6	05.09.2022	180	176 310,00	176 310,00	11 754,00	176 310,00	149 863,50	2,20%	3 587,91	-	-	15 341,91	15 341,91	
669	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе 25 м (Юргинский п.т.) 42:17:0102006:1135	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			6	05.09.2022	180	142 000,00	142 000,00	9 466,67	142 000,00	120 700,00	2,20%	2 889,70	-	-	12 356,37	12 356,37	
670	Трансформаторная подстанция ТП-110/0,4кВ 42:04:0352001:7168	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			7	30.05.2023	240	\$ 148 970,00	\$ 148 970,00	\$07 448,50	\$ 148 970,00	5 662 176,54	2,20%	129 922,61	-	-	437 371,11	437 371,11	
671	Кабельная линия электропередачи 1437м. 0,4 кВ от ТП-110/0,4кВ к ж.д. №1, №2, №3, №4 42:04:0352001:8672	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	30.05.2023	300	1 539 660,00	1 539 660,00	181 586,40	1 539 660,00	4 252 148,20	2,20%	96 709,89	-	-	278 296,29	278 296,29	
672	Кабельная линия электропередачи 66м. 10 кВ к ТП-1 от ПС "Тепличная" 110/10 кВ (Россети) 42:04:0352001:8724	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	30.05.2023	300	749 900,00	749 900,00	29 996,00	749 900,00	702 406,33	2,20%	15 975,37	-	-	45 971,37	45 971,37	
673	Трансформаторная подстанция ТП-193П 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	05.07.2023	300	1 729 840,00	1 729 840,00	59 193,60	1 729 840,00	1 631 815,73	2,20%	36 978,21	-	-	106 171,81	106 171,81	
674	Воздушные линии электропередачи к ТП-193П 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			6	30.05.2023	180	950 480,00	950 480,00	53 365,33	950 480,00	850 151,56	2,20%	19 806,95	-	-	83 172,28	83 172,28	
675	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от КТП Ю-3-014 10/0,4 кВ СНТ "Сосны"	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	30.05.2023	300	1 787 380,00	1 787 380,00	71 495,20	1 787 380,00	1 674 179,27	2,20%	38 077,15	-	-	109 572,35	109 572,35	
676	Трансформаторная подстанция КТП-100/10/0,4 кВ СНТ "Дорожник"	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	30.05.2023	300	342 530,00	342 530,00	13 701,20	342 530,00	320 836,43	2,20%	7 297,03	-	-	20 998,23	20 998,23	Расчет арендной платы стр.16 (ф.361) Исклучили рентабельность в размере 370385,6 руб.
677	Воздушные линии электропередачи к КТП-100/10/0,4 кВ СНТ "Дорожник"	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	30.05.2023	300	2 583 690,00	2 583 690,00	103 347,60	2 583 690,00	2 420 056,30	2,20%	55 041,21	-	-	158 388,81	158 388,81	
678	Трансформаторная подстанция ТП-СНТ "Путеец" 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			8	30.05.2023	300	407 640,00	407 640,00	16 305,60	407 640,00	381 822,80	2,20%	8 684,09	-	-	24 989,69	24 989,69	
679	Воздушные линии электропередачи к ТП-СНТ "Путеец" 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023			6	30.05.2023	180	2 537 440,00	2 537 440,00	169 162,67	2 537 440,00	2 269 599,11	2,20%	52 877,43	-	-	222 040,10	222 040,10	приложение 3 файл 361 - 365
		ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023	4 341 777,8														4 311 545,30	3 971 392,20	
680	Кабельные линии электропередач от ГПП до РП-1(Кемерово, Терешковой,41)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020	399 986,76	СКИ000193	6	16.08.2016	121	724 195,01	724 195,01	71 820,99	724 195,01	125 686,74	2,20%	9 348,70	-	-	81 169,69	81 169,69	
681	Трансформаторная подстанция ТП №8, 10/04кВ (Кемерово, Терешковой,41а)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		ЭСВВ0009	7	01.09.2017	181	77 728,00	77 728,00	5 153,24	77 728,00	40 367,03	2,20%	1 299,05	-	-	6 452,28	6 452,28	
682	Трансформаторная подстанция ТП 164 П (КТП-250-10/04кВ) с смт ТМ-250/10/0,4кВ (Маринск, 50 лет Октября, 86а)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		ЭСВВ0019	7	01.09.2017	181	117 973,00	117 973,00	7 821,41	117 973,00	61 267,75	2,20%	1 971,65	-	-	9 793,06	9 793,06	
683	Трасформаторная подстанция ТП 162 П (КТП-250-10/04кВ) с смт ТМ-250/10/0,4кВ (Маринск, 50 лет Октября, 86а)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		ЭСВВ0022	7	01.09.2017	181	117 973,00	117 973,00	7 821,41	117 973,00	61 267,75	2,20%	1 971,65	-	-	9 793,06	9 793,06	
684	Трасформаторная подстанция ТП 160/6/04кВ с смт ТМ-160 (Краснобродский, Гагарина 4)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		ЭСВВ0002	7	02.09.2017	181	116 294,00	116 294,00	7 710,10	116 294,00	60 395,78	2,20%	1 943,59	-	-	9 653,69	9 653,69	
685	Трасформаторная подстанция ТП 10/0,4кВ №181 с смт ТМ-630/10У1 (Кемерово, Кузнецкий, 254)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		ЭСВВ0014	7	01.09.2017	181	95 927,00	95 927,00	6 359,80	95 927,00	49 818,44	2,20%	1 603,20	-	-	7 963,00	7 963,00	
686	Трасформаторная подстанция ТП 6/0,4кВ №2 с смт ТМ-630 (Анжеро-Судженск, Горняцкая, 4)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		60ЭСВВ006	7	01.09.2017	181	166 478,00	166 478,00	11 037,22	166 478,00	86 458,19	2,20%	2 782,30	-	-	13 819,51	13 819,51	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
687	Трасформаторная подстанция ТП 6/0,4кВ №1 с смг ТМ-630 (Анжеро-Судженск, Горняцкая, 4)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		ЭСВВ0004	7	01.09.2017	181	166 478,00	166 478,00	11 037,22	166 478,00	86 458,19	2,20%	2 782,30	-	-	13 819,51	13 819,51	
688	Комплектная трансформаторная подстанция КТП 4-14 с ст ТМ 100/10/0,4	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		ЭСВВ0017	7	01.09.2017	181	93 653,00	93 653,00	6 209,04	93 653,00	48 637,47	2,20%	1 565,20	-	-	7 774,23	7 774,23	
689	Кабельная линия электропередач КЛ№2-ААШВ-2-3*120-6 720м. (Анжеро-Судженск, Горняцкая, 4)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		ЭСВВ0007	7	01.09.2017	361	190 950,00	190 950,00	6 347,37	190 950,00	144 931,58	2,20%	3 694,70	-	-	10 042,07	10 042,07	
690	Кабельная линия электропередач КЛ№1-ААШВ-2-3*120-6 720м. (Анжеро-Судженск, Горняцкая, 4)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		ЭСВВ0005	7	01.09.2017	361	190 950,00	190 950,00	6 347,37	190 950,00	144 931,58	2,20%	3 694,70	-	-	10 042,07	10 042,07	приложение 3 файл 366, 367
		ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020	399 986,0														180 322,18	180 322,18	
691	КТП-250/6/0,4 кВ, заводской номер № 10592, Россия 2008г, с ЛЭП 6кВ (Кемерово, западнее стр.34 по ул.Суворова)	ИП Симонова М.В.	№ 111-А/2020 от 21.09.2020	186 000,0	0-000004	4	01.09.2017	84	5 500,00	5 500,00	785,71	5 500,00	-	2,20%	60,50	-	-	846,21	846,21	приложение 3 файл 368, 369
		ИП Симонова М.В.	№ 111-А/2020 от 21.09.2020	186 000,0														846,21	846,21	
692	Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Ленина д. 2 А (ТП-6/0,4 кВ №83) Координаты объекта: 55.72071, 84.8636 Договор №2/2023 от 26.06.2023, ООО "Агротех"	ИП Линкевич О.	№А90 от 04.08.2023	309 600,00	ЭС-001	7	15.11.2015	181	1 086 000,00	1 086 000,00	72 000,00	1 086 000,00	432 000,00	2,20%	16 698,00	-	-	88 698,00	88 698,00	
693	"ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Ленина д. 2 А Договор №2/2023 от 26.06.2023, ООО "Агротех"" - Координаты объекта: 55,72071, 84,8636 - 55,7226, 84,86425 - ВЛ-6 кВ (дерево), АС-70	ИП Линкевич О.	№А90 от 04.08.2023		ЭС-000001/2	7	15.11.2015	181	543 000,00	543 000,00	36 000,00	543 000,00	216 000,00	2,20%	8 349,00	-	-	44 349,00	44 349,00	
694	"КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Ленина д. 2 А Договор №2/2023 от 26.06.2023, ООО "Агротех"" - Координаты объекта: 55,7226, 84,86425 - 55,7231, 84,86425 - КЛ-6 кВ (Кабель), ААШВ 3х125	ИП Линкевич О.	№А90 от 04.08.2023		ЭС-000001/1	7	15.11.2015	181	181 000,00	181 000,00	12 000,00	181 000,00	72 000,00	2,20%	2 783,00	-	-	14 783,00	14 783,00	
695	Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Тальская, 58 (ТП-6/0,4 кВ №85) Координаты объекта: 55.72178, 84.83189 Договор №04/2023 от 26.06.2023, Юргинское ГПАТП Кузбасса	ИП Линкевич О.	№А90 от 04.08.2023		ЭС-004	7	01.11.2011	181	1 267 000,00	1 267 000,00	84 000,00	1 267 000,00	168 000,00	2,20%	15 785,00	-	-	99 785,00	99 785,00	
696	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Тальская, 58 Договор №04/2020-Юрга от 09.11.2020, Юргинское ГПАТП Кузбасса - Координаты объекта: 55,72178, 84,83189 - 55,722, 84,83234 - КЛ-6 кВ (Кабель), ААШВ-6	ИП Линкевич О.	№А90 от 04.08.2023		ЭС-006	7	01.11.2011	181	724 000,00	724 000,00	48 000,00	724 000,00	96 000,00	2,20%	9 020,00	-	-	57 020,00	57 020,00	
697	Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Шосейная д. 33 А (ТП-10/0,4 кВ №148) Координаты объекта: 55.71636, 84.87813 Договор №3/2023 от 26.06.2023, ООО "Аква-Вита"	ИП Линкевич О.	№А90 от 04.08.2023		ЭС-08АВ	7	14.05.2013	181	1 086 000,00	1 086 000,00	72 000,00	1 086 000,00	252 000,00	2,20%	14 718,00	-	-	86 718,00	86 718,00	
698	КЛ-10 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Шосейная д. 33 А Договор №1/2023 от 26.06.2023, ООО "Аква-Вита"	ИП Линкевич О.	№А90 от 04.08.2023		ЭС-09АВ	7	14.05.2013	181	543 000,00	543 000,00	36 000,00	543 000,00	126 000,00	2,20%	7 359,00	-	-	43 359,00	43 359,00	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	факт 2024 года					Факт 2024, позиция эксперта	Примечание		
												Налог на имущество				Сумма земельного налога за отчетный период			Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество за отчетный период					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	- Координаты объекта: 55,72414, 84,90012 - 55,72899, 84,90325 - КЛ-6 кВ (Кабель), ААБл 3х70																			
699	Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Исайченко, д. 1а (ТП-6/0,4 кВ №164). Кадастровый номер 42:36:0101003:15559 Координаты объекта: 55,72863, 84,93671 Договор №1/2023 от 20.06.2023, Есенков Алексей Викторович	ИП Линкевич О.	№А90 от 04.08.2023	ОС-008	7	01.02.2023	181	526 000,00	526 000,00	34 872,93	526 000,00	462 066,30	2,20%	10 868,73	-	-	45 741,66	45 741,66		
700	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Исайченко, д. 1а Договор №1/2023 от 20.06.2023, Есенков Алексей Викторович - Координаты объекта: 55,72863, 84,93671 - 55,72872, 84,93675 - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), А-50	ИП Линкевич О.	№А90 от 04.08.2023	ОС-009	7	01.02.2023	181	150 000,00	150 000,00	9 944,75	150 000,00	131 767,96	2,20%	3 099,45	-	-	13 044,20	13 044,20		
701	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Исайченко, д. 1а Договор №1/2023 от 20.06.2023, Есенков Алексей Викторович - Координаты объекта: 55,72872, 84,93675 - 55,72876, 84,93684 - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), А-35	ИП Линкевич О.	№А90 от 04.08.2023	ОС-010	7	01.02.2023	181	150 000,00	150 000,00	9 944,75	150 000,00	131 767,96	2,20%	3 099,45	-	-	13 044,20	13 044,20		
702	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Исайченко, д. 1а Договор №1/2023 от 20.06.2023, Есенков Алексей Викторович - Координаты объекта: 55,72876, 84,93684 - 55,72879, 84,93709 - КЛ-6 кВ (Кабель), АШШВ 3х70	ИП Линкевич О.	№А90 от 04.08.2023	ОС-011	7	01.02.2023	181	50 000,00	50 000,00	3 314,92	50 000,00	43 922,65	2,20%	1 033,15	-	-	4 348,07	4 348,07		
703	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Исайченко, д. 1а Договор №1/2023 от 20.06.2023, Есенков Алексей Викторович - Координаты объекта: 55,72879, 84,93709 - 55,72885, 84,93829 - КЛ-6 кВ (Кабель), АШШВ 3х70	ИП Линкевич О.	№А90 от 04.08.2023	ОС-012	7	01.02.2023	181	100 000,00	100 000,00	6 629,83	100 000,00	87 845,30	2,20%	2 066,30	-	-	8 696,13	8 696,13		
704	Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Шоссе́йная, д. 40 (ТП-6/0,4 кВ №71) Координаты объекта: 55,72414, 84,90012 Договор №1/2023 от 26.06.2023, ООО "Искра"	ИП Линкевич О.	№А90 от 04.08.2023	ОС-21	7	24.06.2014	181	217 500,00	217 500,00	14 419,89	217 500,00	66 091,16	2,20%	3 119,50	-	-	17 539,39	17 539,39	приложение 3 файл 370, 371 Расчет арендной платы на стр 22 (ф.370)	
705	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Шоссе́йная, д. 40 Договор №1/2023 от 26.06.2023, ООО "Искра" - Координаты объекта: 55,72899, 84,90325 - 55,7291, 84,90347 - КЛ-10 кВ (Кабель), ААШВу-10 3х95	ИП Линкевич О.	№А90 от 04.08.2023	ОС-20	7	24.06.2014	181	633 500,00	633 500,00	42 000,00	633 500,00	192 500,00	2,20%	9 086,00	-	-	51 086,00	51 086,00		
		ИП Линкевич О.	№А90 от 04.08.2023	309 600,00													309 600,00	258 000,00		
706	КЛ-10 кВ от яч. 11 РП-39 до ТП-961 3хАПВПг-1х240, протяженность по трассе 1,1 км. (адрес: Кемеровская область, г. Кемерово, пр. Молодежный, 2)	ООО "Гостинный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132/9	4	22.06.2012	84	160 000,00	160 000,00	22 857,14	160 000,00	-	2,20%	1 760,00	-	-	24 617,14	24 617,14	
707	КЛ-10 кВ от яч. 14 РП-39 до ТП-961 3хАПВПг-1х240, протяженность по трассе 1,1 км. (адрес: Кемеровская область, г. Кемерово, пр. Молодежный, 2)	ООО "Гостинный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132/10	4	22.06.2012	84	160 000,00	160 000,00	22 857,14	160 000,00	-	2,20%	1 760,00	-	-	24 617,14	24 617,14	
708	Трансформатор силовой № 1 аТSE812/10 10/0,4 кВ 1600 кВт.	ООО "Гостинный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132/1	4	22.06.2012	84	1 255 085,00	1 255 085,00	179 297,86	1 255 085,00	-	2,20%	13 805,94	-	-	193 103,79	193 103,79	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
709	Трансформатор силовой № 2 аТSE812/10 10/0,4 кВ 1600 кВт.	ООО "Гостинный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132/2	4	22.06.2012	84	1 255 085,00	1 255 085,00	179 297,86	1 255 085,00	-	2,20%	13 805,94	-	-	193 103,79	193 103,79	
710	Камера №1 КСО-285-3 с трансформатором напряжения ЗНОЛ 0,6-10/0,1.	ООО "Гостинный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132/3	4	22.06.2012	84	126 300,00	126 300,00	18 042,86	126 300,00	-	2,20%	1 389,30	-	-	19 432,16	19 432,16	
711	Камера №2 КСО-285-3 с трансформатором напряжения ЗНОЛ 0,6-10/0,1.	ООО "Гостинный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132/4	4	22.06.2012	84	126 300,00	126 300,00	18 042,86	126 300,00	-	2,20%	1 389,30	-	-	19 432,16	19 432,16	
712	Камера №3 КСО-285-3 с вакуумным выключателем ВВП-10.	ООО "Гостинный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132/5	4	22.06.2012	84	201 817,00	201 817,00	28 831,00	201 817,00	-	2,20%	2 219,99	-	-	31 050,99	31 050,99	
713	Камера №4 КСО-285-3 с вакуумным выключателем ВВП-10.	ООО "Гостинный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132/6	4	22.06.2012	84	201 817,00	201 817,00	28 831,00	201 817,00	-	2,20%	2 219,99	-	-	31 050,99	31 050,99	
714	Камера №5 КСО-285-3 с вакуумным выключателем ВВП-10.	ООО "Гостинный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132/7	4	22.06.2012	84	201 817,00	201 817,00	28 831,00	201 817,00	-	2,20%	2 219,99	-	-	31 050,99	31 050,99	
715	Камера №6 КСО-285-3 с вакуумным выключателем ВВП-10.	ООО "Гостинный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132/8	4	22.06.2012	84	201 817,00	201 817,00	28 831,00	201 817,00	-	2,20%	2 219,99	-	-	31 050,99	31 050,99	приложение 3 файл 372, 373
716	Камера №7 КСО-285-3 с вакуумным выключателем ВВП-10	ООО "Гостинный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132/11	4	22.06.2012	84	201 817,00	201 817,00	28 831,00	201 817,00	-	2,20%	2 219,99	-	-	31 050,99	31 050,99	Расчет арендной платы на стр 10 (ф.372)
717	Камера №8 КСО-285-3 с вакуумным выключателем ВВП-10	ООО "Гостинный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132/12	4	22.06.2012	84	201 817,00	201 817,00	28 831,00	201 817,00	-	2,20%	2 219,99	-	-	31 050,99	31 050,99	
		ООО "Гостинный двор"	№А91 от 08.08.2023	260 400,00														260 400,00	217 000,00	
718	здание, назначение: нежилое здание. 1-этажный, общая площадь 108,4 кв.м., адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, проезд Западный, д. 4	ООО «Кузбасский С КАРАБЕЙ»	№А92 от 09.08.2023	11 000,00	9462/1	10	01.10.1972	1000	68 395,75	68 395,75	820,75	68 395,75	25 580,01	2,20%	1 033,73	-	-	1 854,48	1 854,48	
719	оборудование ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Топовая, адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, проезд Западный, д. 4	ООО «Кузбасский С КАРАБЕЙ»	№А92 от 09.08.2023		827	7	01.12.1975	273	97 132,32	97 132,32	1 269,55	97 132,32	-	2,20%	1 068,46	-	-	5 338,01	5 338,01	приложение 3 файл 374, 375
		ООО «Кузбасский С КАРАБЕЙ»	№А92 от 09.08.2023	11 000,00														7 192,49	7 192,49	
720	Кабельная линия электропередачи 10 кВ (адрес: Кемеровская область, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 33Б),	ООО «СКИФ»	№А93 от 09.08.2023	74 000,00	000000005	8	19.05.2016	300	520 000,00	520 000,00	20 800,00	520 000,00	341 466,67	2,20%	9 476,13	-	-	30 276,13	30 276,13	
721	трансформатор силовой ТМЗ-1600/10-0,4	ООО «СКИФ»	№А93 от 09.08.2023		000000004	6	19.05.2016	180	481 380,79	481 380,79	32 092,05	481 380,79	205 924,00	2,20%	7 560,35	-	-	39 652,41	39 652,41	
722	трансформатор силовой ТМЗ-1600/10-0,4	ООО «СКИФ»	№А93 от 09.08.2023		000000006	6	19.05.2016	180	481 380,79	481 380,79	32 092,05	481 380,79	205 924,00	2,20%	7 560,35	-	-	39 652,41	39 652,41	
		ООО «СКИФ»	№А93 от 09.08.2023	74 000,00														74 000,00	74 000,00	приложение 3 файл 377, 376
723	Подстанция 2КТП-КК-8-630/10-0,4-УХЛ1 с трансформаторами (ТП 5) (адрес: Кемеровская область-Кузбасс, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 33/1)	ООО «Тандем»	№А94 от 09.08.2023	102 000,00	000000001	9	07.05.2014	301	1 195 222,00	1 195 222,00	47 650,05	1 195 222,00	690 925,67	2,20%	20 747,62	-	-	68 397,67	68 397,67	
724	Подстанция 2КТП-КК-8-630/10-0,4-УХЛ1 с трансформаторами (ТП 15) (адрес: Кемеровская область-Кузбасс, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 33/1)	ООО «Тандем»	№А94 от 09.08.2023		000000002	9	08.09.2014	301	1 169 402,00	1 169 402,00	46 620,68	1 169 402,00	691 540,05	2,20%	20 470,36	-	-	67 091,04	67 091,04	приложение 3 файл 378, 379
		ООО «Тандем»	№А94 от 09.08.2023	102 000,00														102 000,00	85 000,00	Расчет арендной платы на стр 10 (ф.378)
725	Отдельно стоящее здание общей площадью 87,2 м2. Кадастровый номер: 42:24:0501001:1732 (Ранее присвоенный		№А96 от 10.08.2023	13 664 209,00	СА-2	6	31.03.2023	117	234 000,00	234 000,00	24 000,00	234 000,00	192 000,00	2,20%	4 686,00	-	-	28 686,00	28 686,00	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	условный номер: 42:2:24:01:24:85:0:Е:0:0) (ТП-10/0,4 кВ №50)																			
726	КТП-400 (отдельное помещение общей площадью 6 м2) (КТП-6/0,4 кВ "Солнечные дары")		№А96 от 10.08.2023		СА-3.1	6	31.12.2021	132	391 147,68	391 147,68	35 558,88	391 147,68	284 471,04	2,20%	7 431,81	-	-	42 990,69	42 990,69	
727	ВЛ-6 кВ (L=0,6 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-3.2	6	31.12.2021	132	112 242,24	112 242,24	10 203,84	112 242,24	81 630,72	2,20%	2 132,60	-	-	12 336,44	12 336,44	
728	Трансформаторная подстанция (нежилое здание). Кадастровый № 42:32:0103012:2005 (ТП-6/0,4 кВ №975)		№А96 от 10.08.2023		СА-4.1	6	31.12.2021	132	569 776,68	569 776,68	51 797,88	569 776,68	414 383,04	2,20%	10 825,76	-	-	62 623,64	62 623,64	
729	КЛ-6 кВ (L=0,7 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-4.2	6	31.12.2021	132	90 645,72	90 645,72	3 240,52	90 645,72	65 924,16	2,20%	1 722,27	-	-	9 962,79	9 962,79	
730	Трансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 кВ 1х180 кВА, 1х100 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-6.1	6	31.12.2021	132	13 050,84	13 050,84	1 186,44	13 050,84	9 491,52	2,20%	247,97	-	-	1 434,41	1 434,41	
731	КЛ-6 кВ (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-6.2.1	6	31.12.2021	132	73,92	73,92	5,72	73,92	53,76	2,20%	1,40	-	-	8,12	8,12	
732	КЛ-6 кВ (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-6.2.2	6	31.12.2021	132	73,92	73,92	5,72	73,92	53,76	2,20%	1,40	-	-	8,12	8,12	
733	Трансформаторная подстанция (КТПН 6/0,4 "Завод КемМаш")		№А96 от 10.08.2023		СА-8.1	6	31.12.2021	132	1 353 233,64	1 353 233,64	123 021,24	1 353 233,64	984 169,92	2,20%	25 711,44	-	-	148 732,68	148 732,68	
734	КЛ-6 кВ (L=0,145 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-8.2	6	31.12.2021	132	74 648,64	74 648,64	5 786,24	74 648,64	54 289,92	2,20%	1 418,32	-	-	8 204,56	8 204,56	
735	Трансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 кВ №1265)		№А96 от 10.08.2023		СА-9.1	6	31.12.2021	132	94 275,72	94 275,72	3 570,52	94 275,72	68 564,16	2,20%	1 791,24	-	-	10 361,76	10 361,76	
736	ВЛ-6 кВ (от оп. №3 А 10-2 ф. Сев 23) (L=0,031 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-9.2	6	31.12.2021	132	1 397,88	1 397,88	127,08	1 397,88	1 016,64	2,20%	26,56	-	-	153,64	153,64	
737	Трансформаторная подстанция (КТПН-2х630/10/0,4)		№А96 от 10.08.2023		СА-10.1	6	31.07.2022	125	359 375,00	359 375,00	34 500,00	359 375,00	276 000,00	2,20%	6 989,13	-	-	41 489,13	41 489,13	
738	КЛ-10 кВ (L=0,09 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-10.2.1	6	31.07.2022	125	16 622,50	16 622,50	1 595,76	16 622,50	12 766,08	2,20%	323,27	-	-	1 919,03	1 919,03	
739	ВЛ-10 кВ (L=1,092 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-10.2.2	6	31.07.2022	125	53 386,25	53 386,25	5 085,08	53 386,25	48 680,64	2,20%	1 232,74	-	-	7 317,82	7 317,82	
740	КЛ-10 кВ (L=0,3 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-10.2.3	6	31.07.2022	125	55 407,50	55 407,50	5 319,12	55 407,50	42 552,96	2,20%	1 077,57	-	-	6 396,69	6 396,69	
741	Трансформаторная подстанция (ТП-УПТК)		№А96 от 10.08.2023		СА-10.3	6	31.07.2022	125	390 625,00	390 625,00	37 500,00	390 625,00	300 000,00	2,20%	7 596,88	-	-	45 096,88	45 096,88	
742	КЛ-6 кВ (L=0,3 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-10.4	6	31.07.2022	125	156 250,00	156 250,00	15 000,00	156 250,00	120 000,00	2,20%	3 038,75	-	-	18 038,75	18 038,75	
743	Нежилое помещение трансформаторной подстанции общей площадью 17,9 кв.м., расположенное в одноэтажном пристрое (с литером А5) к зданию заводоуправления (инв. N 2-9007/1, кадастровый номер 42:24:0101015:1728), обозначенное в техническом паспорте на здание ПОД № 2. Характеристики: год постройки - 1966, фундамент бетонно-ленточный с искривлением горизонтальных линий; перегородки, наружные и внутренние стены кирпичные с мелкими трещинами; перекрытия железобетонные с мелкими трещинами; крыша мягкая кровля с повреждением верхнего слоя; полы бетонные; внутренняя отделка простая с трещинами; крыльцо металлическое со сколами; электроснабжение центральное; процент износа 44%. (ТП- 560 кВА "КОРМЗ")		№А96 от 10.08.2023		СА-11.1	6	31.12.2021	132	36 872,88	36 872,88	3 352,08	36 872,88	26 816,64	2,20%	700,58	-	-	4 052,66	4 052,66	
744	Нежилое помещение трансформаторной подстанции общей площадью 21,7 кв.м., расположенное в одноэтажном пристрое (с литером А4) к зданию заводоуправления (инв. № 2-9007/1, кадастровый номер 42:24:0101015:3761), обозначенное в		№А96 от 10.08.2023		СА-11.2	6	31.12.2021	132	36 872,88	36 872,88	3 352,08	36 872,88	26 816,64	2,20%	700,58	-	-	4 052,66	4 052,66	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	техническом паспорте на здание ПОД № 8. Характеристики: год постройки - 1966, фундамент бетонно-ленточный с искривлением горизонтальных линий; перегородки, наружные и внутренние стены кирпичные с мелкими трещинами; перекрытия железобетонные с мелкими трещинами; крыша мягкая кровля с повреждением верхнего слоя; полы бетонные; внутренняя отделка простая с трещинами; крыльцо металлическое со сколами; электроснабжение центральное; процент износа 44%. (ТП- 1000 кВА "КОРМЗ")																			
745	Нежилое помещение электрощитовой общей площадью 37,5 кв.м., расположенное на 1 этаже здания (литер А) заводоуправления (инв. № 2-9007/1, кадастровый номер 42:24:0101015:1728), обозначенное в техническом паспорте на здание под № 33. Характеристики: год постройки -1966, фундамент железобетонный с искривлением горизонтальных линий; наружные и внутренние стены кирпичные; перегородки кирпичные с отклонением от вертикали; междуэтажные перекрытия железобетонные с трещинами; полы бетонные; внутренняя отделка простая с трещинами; электроснабжение центральное; отопление от котельной; процент износа 44%. (РП "КОРМЗ")		№А96 от 10.08.2023		СА-11.3	6	31.12.2021	132	184 361,76	184 361,76	16 760,16	184 361,76	134 081,28	2,20%	3 502,87	-	-	20 263,03	20 263,03	
746	Кабельная линии электропередачи высоковольтные между ЦРП -6 -РУ ОАО «КОРМЗ» (L=1,6 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-11.4	6	31.12.2021	132	89 775,84	89 775,84	8 161,44	89 775,84	65 291,52	2,20%	1 705,74	-	-	9 867,18	9 867,18	
747	Кабельная линии электропередачи высоковольтные между ЦРП -6 -РУ ОАО «КОРМЗ» (L=1,6 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-11.5	6	31.12.2021	132	89 775,84	89 775,84	8 161,44	89 775,84	65 291,52	2,20%	1 705,74	-	-	9 867,18	9 867,18	
748	Кабельная линии электропередачи высоковольтные от РУ ОАО «КОРМЗ» (L=0,288 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-11.6	6	31.12.2021	132	16 159,44	16 159,44	1 469,04	16 159,44	11 752,32	2,20%	307,03	-	-	1 776,07	1 776,07	
749	Трансформаторная подстанция (нежилое здание 24,4 кв.м.) Кадастровый номер 42:24:0201003:646 (ТП-10/0,4 кВ №954)		№А96 от 10.08.2023		СА-12.1	6	31.12.2021	132	1 318 826,52	1 318 826,52	119 893,32	1 318 826,52	959 146,56	2,20%	25 057,70	-	-	144 951,02	144 951,02	
750	КЛ-10 кВ (L=0,058 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-12.2	6	31.12.2021	132	35 226,84	35 226,84	3 202,44	35 226,84	25 619,52	2,20%	669,31	-	-	3 871,75	3 871,75	
751	КЛ-10 кВ (L=0,052 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-12.3	6	31.12.2021	132	31 582,32	31 582,32	2 871,12	31 582,32	22 968,96	2,20%	600,06	-	-	3 471,18	3 471,18	
752	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ 630 кВА №1)		№А96 от 10.08.2023		СА-13.1	6	31.12.2021	132	125 607,24	125 607,24	11 418,84	125 607,24	91 350,72	2,20%	2 386,54	-	-	13 805,38	13 805,38	
753	ВЛ-6 кВ (L=0,078 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-13.2	6	31.12.2021	132	4 686,00	4 686,00	426,00	4 686,00	3 408,00	2,20%	89,03	-	-	515,03	515,03	
754	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ 630 кВА №2)		№А96 от 10.08.2023		СА-13.3	6	31.12.2021	132	251 214,48	251 214,48	22 837,68	251 214,48	182 701,44	2,20%	4 773,08	-	-	27 610,76	27 610,76	
755	ВЛ-6 кВ (L=0,105 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-13.4	6	31.12.2021	132	6 308,28	6 308,28	573,48	6 308,28	4 587,84	2,20%	119,86	-	-	693,34	693,34	
756	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ 25кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-15.1	6	31.03.2022	129	232 200,00	232 200,00	21 600,00	232 200,00	172 800,00	2,20%	4 455,00	-	-	26 055,00	26 055,00	
757	ВЛ-6 кВ (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-15.2	6	31.03.2022	129	25 800,00	25 800,00	2 400,00	25 800,00	19 200,00	2,20%	495,00	-	-	2 895,00	2 895,00	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
758	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 (В 63кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-16.1	6	31.08.2022	124	223 200,00	223 200,00	21 600,00	223 200,00	172 800,00	2,20%	4 356,00	-	-	25 956,00	25 956,00	
759	ВЛ-6 кВ (L=0,006 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-16.2	6	31.08.2022	124	24 800,00	24 800,00	2 400,00	24 800,00	19 200,00	2,20%	484,00	-	-	2 884,00	2 884,00	
760	Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 (В 25кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-17.1	6	31.08.2022	124	186 000,00	186 000,00	18 000,00	186 000,00	144 000,00	2,20%	3 630,00	-	-	21 630,00	21 630,00	
761	ВЛ-6 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-17.2	6	31.08.2022	124	52 000,00	52 000,00	5 000,00	52 000,00	48 000,00	2,20%	1 210,00	-	-	7 210,00	7 210,00	
762	Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 (В 40кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-17.3	6	31.08.2022	124	173 600,00	173 600,00	16 800,00	173 600,00	134 400,00	2,20%	3 388,00	-	-	20 188,00	20 188,00	
763	КЛ-10 кВ (L=0,04 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-17.4	6	31.08.2022	124	49 600,00	49 600,00	4 800,00	49 600,00	38 400,00	2,20%	968,00	-	-	5 768,00	5 768,00	
764	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 (В 40кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-18.1	6	31.08.2022	124	220 292,20	220 292,20	21 318,60	220 292,20	170 548,80	2,20%	4 299,25	-	-	25 617,85	25 617,85	
765	ВЛ-6 кВ (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-18.2	6	31.08.2022	124	2 907,80	2 907,80	281,40	2 907,80	2 251,20	2,20%	56,75	-	-	338,15	338,15	
766	Трансформаторная подстанция (КТП 10/0,4 (В №1655)		№А96 от 10.08.2023		СА-19.1	6	31.12.2021	132	96 502,56	96 502,56	8 772,96	96 502,56	70 183,68	2,20%	1 833,55	-	-	10 606,51	10 606,51	
767	КЛ-10 кВ (от оп. №3 ЛЭП-10 кВ от ТП-11 ф.Н-24) (L=0,09 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-19.2	6	31.12.2021	132	13 217,16	13 217,16	1 201,56	13 217,16	9 612,48	2,20%	251,13	-	-	1 452,69	1 452,69	
768	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 (В №343)		№А96 от 10.08.2023		СА-20.1	6	31.12.2021	132	1 205 402,88	1 205 402,88	109 582,08	1 205 402,88	876 656,64	2,20%	22 902,65	-	-	132 484,73	132 484,73	
769	КЛ-10 кВ (врезка от кабельной муфты ф.Н-9 со стороны ТП-94 к ТП-343) (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-20.2	6	31.12.2021	132	7 187,40	7 187,40	553,40	7 187,40	5 227,20	2,20%	136,56	-	-	789,96	789,96	
770	КЛ-10 кВ (врезка от кабельной муфты ф.Н-9 со стороны ПП-12 к ТП-343) (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-20.3	6	31.12.2021	132	9 583,20	9 583,20	871,20	9 583,20	6 969,60	2,20%	182,08	-	-	1 053,28	1 053,28	
771	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 (В №604п 2х1000 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-21	6	31.12.2021	132	3 039 647,16	3 039 647,16	276 331,56	3 039 647,16	2 210 652,48	2,20%	57 753,30	-	-	334 084,86	334 084,86	
772	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 (В №696 2х1250 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-22.1	6	31.12.2021	132	1 958 655,24	1 958 655,24	150 786,84	1 958 655,24	3 606 294,72	2,20%	94 214,45	-	-	545 001,29	545 001,29	
773	КЛ-10 кВ (от яч.15, 1 с.ш. РУ-10 кВ РП №26 до РУ-10 кВ ТП №696) (L=0,11 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-22.2	6	31.12.2021	132	138 338,64	138 338,64	12 576,24	138 338,64	100 609,92	2,20%	2 628,43	-	-	15 204,67	15 204,67	
774	КЛ-10 кВ (от яч.16, 2 с.ш. РУ-10 кВ РП №26 до РУ-10 кВ ТП №696) (L=0,11 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-22.3	6	31.12.2021	132	138 338,64	138 338,64	12 576,24	138 338,64	100 609,92	2,20%	2 628,43	-	-	15 204,67	15 204,67	
775	Трансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 (В «Магнит» 2х400 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-23	6	31.12.2021	132	3 783 343,08	3 783 343,08	343 940,28	3 783 343,08	2 751 522,24	2,20%	71 883,52	-	-	415 823,80	415 823,80	
776	Трансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 (В №637п 2х630 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-24.1	6	31.12.2021	132	493 788,24	493 788,24	44 889,84	493 788,24	359 118,72	2,20%	9 381,98	-	-	54 271,82	54 271,82	
777	КЛ-6 кВ Ввод 2 (L=0,28 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-24.2	6	31.12.2021	132	33 373,56	33 373,56	3 033,96	33 373,56	24 271,68	2,20%	634,10	-	-	3 668,06	3 668,06	
778	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 (В №1)		№А96 от 10.08.2023		СА-25.1	6	31.12.2021	132	3 275 887,56	3 275 887,56	297 807,96	3 275 887,56	2 382 463,68	2,20%	62 241,86	-	-	360 049,82	360 049,82	
779	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 (В №2)		№А96 от 10.08.2023		СА-25.2	6	31.12.2021	132	2 691 759,84	2 691 759,84	244 705,44	2 691 759,84	1 957 643,52	2,20%	51 143,44	-	-	295 848,88	295 848,88	
780	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 (В №3)		№А96 от 10.08.2023		СА-25.3	6	31.12.2021	132	1 896 813,60	1 896 813,60	172 437,60	1 896 813,60	1 379 500,80	2,20%	36 039,46	-	-	208 477,06	208 477,06	
781	КЛ-10 кВ (от оп.52/1 Ф.10-21-Ф ПС 110/35/10 «Весенняя» до РУ-10 кВ ТП №1) (L=0,27 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-25.4	6	31.12.2021	132	145 648,80	145 648,80	13 240,80	145 648,80	105 926,40	2,20%	2 767,33	-	-	16 008,13	16 008,13	
782	КЛ-10 кВ (от оп.52/2 Ф.10-2-Ф ПС 110/35/10 «Весенняя» до РУ-10 кВ ТП №1) (L=0,34 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-25.5	6	31.12.2021	132	179 142,48	179 142,48	16 285,68	179 142,48	130 285,44	2,20%	3 403,71	-	-	19 689,39	19 689,39	
783	КЛ-10 кВ (от РУ-10 кВ ТП №1 до РУ-10 кВ ТП №2) (L=0,295 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-25.6	6	31.12.2021	132	210 843,60	210 843,60	19 167,60	210 843,60	153 340,80	2,20%	4 006,03	-	-	23 173,63	23 173,63	
784	КЛ-10 кВ (от РУ-10 кВ ТП №1 до РУ-10 кВ ТП №3) (L=0,39 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-25.7	6	31.12.2021	132	245 904,12	245 904,12	22 354,92	245 904,12	178 839,36	2,20%	4 672,18	-	-	27 027,10	27 027,10	
785	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 (В №1203)		№А96 от 10.08.2023		СА-26.1	6	31.12.2021	132	224 400,00	224 400,00	20 400,00	224 400,00	163 200,00	2,20%	4 263,60	-	-	24 663,60	24 663,60	
786	КЛ-6 кВ (L=0,136 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-26.2.1	6	31.12.2021	132	46 200,00	46 200,00	4 200,00	46 200,00	33 600,00	2,20%	877,80	-	-	5 077,80	5 077,80	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
787	ВЛ-6 кВ (L=0,292 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-26.2.2	6	31.12.2021	132	59 400,00	59 400,00	5 400,00	59 400,00	43 200,00	2,20%	1 128,60	-	-	6 528,60	6 528,60	
788	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ №1131)		№А96 от 10.08.2023		СА-27.1	6	28.02.2022	130	416 000,00	416 000,00	38 400,00	416 000,00	307 200,00	2,20%	7 955,20	-	-	46 355,20	46 355,20	
789	КЛ-6 кВ (L=0,1 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-27.2	6	28.02.2022	130	104 000,00	104 000,00	9 600,00	104 000,00	76 800,00	2,20%	1 988,80	-	-	11 588,80	11 588,80	
790	Трансформаторная подстанция (СТП-10/0,4 кВ 630 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-29.1	6	31.12.2021	132	153 942,36	153 942,36	13 994,76	153 942,36	111 958,08	2,20%	2 924,90	-	-	16 919,66	16 919,66	
791	КВЛ-10 кВ (L=0,555 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-29.2	6	31.12.2021	132	37 592,28	37 592,28	3 417,48	37 592,28	27 339,84	2,20%	714,25	-	-	4 131,73	4 131,73	
792	КВЛ-10 кВ (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-29.3	6	31.12.2021	132	5 465,36	5 465,36	587,76	6 465,36	4 702,08	2,20%	122,84	-	-	710,60	710,60	
793	Трансформаторная подстанция (МТП-6/0,4 кВ 160 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-30.1	6	31.12.2021	132	145 200,00	145 200,00	13 200,00	145 200,00	105 600,00	2,20%	2 758,80	-	-	15 958,80	15 958,80	
794	ВЛ-6 кВ (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-30.2	6	31.12.2021	132	56 000,00	56 000,00	5 000,00	66 000,00	48 000,00	2,20%	1 254,00	-	-	7 254,00	7 254,00	
795	Трансформаторная подстанция (МТП-6/0,4 кВ №332)		№А96 от 10.08.2023		СА-31.1	6	31.12.2021	132	158 400,00	158 400,00	14 400,00	158 400,00	115 200,00	2,20%	3 009,60	-	-	17 409,60	17 409,60	
796	ВЛ-6 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-31.2	6	31.12.2021	132	39 600,00	39 600,00	3 600,00	39 600,00	28 800,00	2,20%	752,40	-	-	4 352,40	4 352,40	
797	Трансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ №640П)		№А96 от 10.08.2023		СА-32.1	6	31.12.2021	132	184 800,00	184 800,00	16 800,00	184 800,00	134 400,00	2,20%	3 511,20	-	-	20 311,20	20 311,20	
798	ВЛ-10 кВ (L=0,21 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-32.2	6	31.12.2021	132	132 000,00	132 000,00	12 000,00	132 000,00	96 000,00	2,20%	2 508,00	-	-	14 508,00	14 508,00	
799	Трансформаторная подстанция (МТП-6/0,4 кВ №111)		№А96 от 10.08.2023		СА-34.1	6	31.12.2021	132	132 000,00	132 000,00	12 000,00	132 000,00	96 000,00	2,20%	2 508,00	-	-	14 508,00	14 508,00	
800	ВЛ-6 кВ (L=0,37 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-34.2	6	31.12.2021	132	79 200,00	79 200,00	7 200,00	79 200,00	57 600,00	2,20%	1 504,80	-	-	8 704,80	8 704,80	
801	КЛ-6 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-34.3	6	31.12.2021	132	52 800,00	52 800,00	4 800,00	52 800,00	38 400,00	2,20%	1 003,20	-	-	5 803,20	5 803,20	
802	Трансформаторная подстанция (МТП-10/0,4 40 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-35.1	6	31.12.2021	132	195 420,72	195 420,72	17 765,52	195 420,72	142 124,16	2,20%	3 712,99	-	-	21 478,51	21 478,51	
803	ВЛ-10 кВ (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-35.2	6	31.12.2021	132	2 579,28	2 579,28	234,48	2 579,28	1 875,84	2,20%	49,01	-	-	283,49	283,49	
804	Трансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ 2х630)		№А96 от 10.08.2023		СА-36.1	6	31.12.2021	132	224 400,00	224 400,00	20 400,00	224 400,00	163 200,00	2,20%	4 263,60	-	-	24 663,60	24 663,60	
805	ВЛ-10 кВ (L=0,35 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-36.2	6	31.12.2021	132	39 600,00	39 600,00	3 600,00	39 600,00	28 800,00	2,20%	752,40	-	-	4 352,40	4 352,40	
806	Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ №469)		№А96 от 10.08.2023		СА-37	6	30.09.2022	123	1 024 999,59	1 024 999,59	99 999,96	1 024 999,59	799 999,68	2,20%	20 074,99	-	-	120 074,95	120 074,95	
807	Трансформаторная подстанция (КТП №2949, 1000кВА, 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-43.1	6	31.12.2021	132	382 800,00	382 800,00	34 800,00	382 800,00	278 400,00	2,20%	7 273,20	-	-	42 073,20	42 073,20	
808	КЛ-10 кВ (L=0,04 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-43.2	6	31.12.2021	132	79 200,00	79 200,00	7 200,00	79 200,00	57 600,00	2,20%	1 504,80	-	-	8 704,80	8 704,80	
809	Трансформаторная подстанция, площадью 51,3 кв.м (ТП №21) Кадастровый (условный) номер: 42:24:0101026:1410 (ТП №21, 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-44.1	6	31.12.2021	132	214 731,00	214 731,00	19 521,00	214 731,00	156 168,00	2,20%	4 079,89	-	-	23 600,89	23 600,89	
810	КЛ-10 кВ (L=0,7 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-44.2	6	31.12.2021	132	43 121,76	43 121,76	3 920,16	43 121,76	31 361,28	2,20%	819,31	-	-	4 739,47	4 739,47	
811	КЛ-10 кВ (L=0,26 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-44.3	6	31.12.2021	132	16 016,88	16 016,88	1 456,08	16 016,88	11 648,64	2,20%	304,32	-	-	1 760,40	1 760,40	
812	Трансформаторная подстанция (КТП 400кВА, 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-45.1	6	31.12.2021	132	264 046,20	264 046,20	24 004,20	264 046,20	192 033,60	2,20%	5 016,88	-	-	29 021,08	29 021,08	
813	ВЛ-10 кВ (L=0,008 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-45.2	6	31.12.2021	132	1 009,80	1 009,80	91,80	1 009,80	734,40	2,20%	19,19	-	-	110,99	110,99	
814	Трансформаторная подстанция (КТП 530кВА, 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-46.1	6	31.12.2021	132	151 041,00	151 041,00	13 731,00	151 041,00	109 848,00	2,20%	2 869,78	-	-	16 600,78	16 600,78	
815	ВЛ-10 кВ (L=2 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-46.2	6	31.12.2021	132	245 718,00	245 718,00	22 338,00	245 718,00	178 704,00	2,20%	4 668,64	-	-	27 006,64	27 006,64	
816	Нежилое здание (Трансформаторная подстанция), площадью 60,5 кв. м. Кадастровый номер: 42:30:0203008:720 (ТП-6/0,4 кВ 400+320 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-47.1	6	30.06.2022	126	756 000,00	756 000,00	72 000,00	756 000,00	576 000,00	2,20%	14 652,00	-	-	86 652,00	86 652,00	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
817	КЛ-6 кВ (L=0,45 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-47.2	6	30.06.2022	126	504 000,00	504 000,00	48 000,00	504 000,00	384 000,00	2,20%	9 768,00	-	-	57 768,00	57 768,00	
818	КЛ-6 кВ (L=0,45 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-47.3	6	30.06.2022	126	504 000,00	504 000,00	48 000,00	504 000,00	384 000,00	2,20%	9 768,00	-	-	57 768,00	57 768,00	
819	Нежилое здание (Трансформаторная подстанция), площадью 47,6 кв. м. Кадастровый номер: 42:30:0302073:1190 (ТП-6/0,4 кВ №298 2х630 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-48.1	6	30.06.2022	126	593 000,00	593 000,00	56 000,00	593 000,00	528 000,00	2,20%	13 431,00	-	-	79 431,00	79 431,00	
820	КЛ-6 кВ (L=0,334 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-48.2	6	30.06.2022	126	378 000,00	378 000,00	36 000,00	378 000,00	288 000,00	2,20%	7 326,00	-	-	43 326,00	43 326,00	
821	КЛ-6 кВ (L=0,496 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-48.3	6	30.06.2022	126	504 000,00	504 000,00	48 000,00	504 000,00	384 000,00	2,20%	9 768,00	-	-	57 768,00	57 768,00	
822	Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ №10)		№А96 от 10.08.2023		СА-49.1	6	31.12.2021	132	195 098,64	195 098,64	17 736,24	195 098,64	141 889,92	2,20%	3 706,87	-	-	21 443,11	21 443,11	
823	КЛ-10 кВ (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-49.2	6	31.12.2021	132	5 937,36	5 937,36	539,76	5 937,36	4 318,08	2,20%	112,81	-	-	652,57	652,57	
824	Трансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ 160 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-50.1	6	31.12.2021	132	196 340,76	196 340,76	17 849,16	196 340,76	142 793,28	2,20%	3 730,47	-	-	21 579,63	21 579,63	
825	ВЛ-6 кВ (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-50.2	6	31.12.2021	132	4 695,24	4 695,24	426,84	4 695,24	3 414,72	2,20%	89,21	-	-	516,05	516,05	
826	Трансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ №33)		№А96 от 10.08.2023		СА-51.1	6	31.12.2021	132	220 000,44	220 000,44	20 000,04	220 000,44	160 000,32	2,20%	4 180,01	-	-	24 180,05	24 180,05	
827	Трансформаторная подстанция №272 (ТП-6/0,4 кВ №272)		№А96 от 10.08.2023		СА-53.1	6	31.12.2021	132	1 065 353,52	1 065 353,52	96 850,32	1 065 353,52	774 802,56	2,20%	20 241,72	-	-	117 092,04	117 092,04	
828	Комплектная трансформаторная подстанция КТППн-1000 кВА (КТП-6/0,4 кВ 1000 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-53.2	6	31.12.2021	132	337 974,12	337 974,12	30 724,92	337 974,12	245 799,36	2,20%	6 421,51	-	-	37 146,43	37 146,43	
829	Кабельная линия 6 кВ от ТП №272 до КТППн-1000 кВА (L=0,196 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-53.3	6	31.12.2021	132	317 972,16	317 972,16	28 906,56	317 972,16	231 252,48	2,20%	6 041,47	-	-	34 948,03	34 948,03	
830	Комплектная трансформаторная подстанция 2КТППн-630/6/0,4кВ (2КТППн-630/6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-55.1	6	31.12.2021	132	735 634,68	735 634,68	56 875,88	735 634,68	535 007,04	2,20%	13 977,06	-	-	80 852,94	80 852,94	
831	Воздушная линия 6 кВ (L=0,268 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-55.2	6	31.12.2021	132	1 781 233,08	1 781 233,08	161 930,28	1 781 233,08	1 295 442,24	2,20%	33 843,43	-	-	195 773,71	195 773,71	
832	Кабельная линия 6 кВ (L=0,361 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-55.3	6	31.12.2021	132	934 169,28	934 169,28	84 924,48	934 169,28	679 395,84	2,20%	17 749,22	-	-	102 673,70	102 673,70	
833	РП-28 (РП №28)		№А96 от 10.08.2023		СА-56.1	6	31.12.2021	132	339 143,64	339 143,64	30 831,24	339 143,64	246 649,92	2,20%	6 443,73	-	-	37 274,97	37 274,97	
834	Кабельная линия 10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «ОП-6» (L=1,44 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-56.2	6	31.12.2021	132	22 974,60	22 974,60	2 088,60	22 974,60	16 708,80	2,20%	436,52	-	-	2 525,12	2 525,12	
835	Кабельная линия 10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «ОП-6» (L=1,44 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-56.3	6	31.12.2021	132	22 974,60	22 974,60	2 088,60	22 974,60	16 708,80	2,20%	436,52	-	-	2 525,12	2 525,12	
836	РП-28Б (РП-6/0,4 кВ №28Б)		№А96 от 10.08.2023		СА-57.1	6	31.12.2021	132	162 948,72	162 948,72	14 813,52	162 948,72	118 508,16	2,20%	3 096,03	-	-	17 909,55	17 909,55	
837	Кабельная линия 10 кВ от РП-28 до РП-28Б (L=0,23 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-57.2	6	31.12.2021	132	43 725,00	43 725,00	3 975,00	43 725,00	31 800,00	2,20%	830,78	-	-	4 805,78	4 805,78	
838	РП-28З(3) (РП-6/0,4 кВ №28З)		№А96 от 10.08.2023		СА-58.1	6	31.12.2021	132	147 054,60	147 054,60	13 368,60	147 054,60	106 948,80	2,20%	2 794,04	-	-	16 162,64	16 162,64	
839	Кабельная линия 10 кВ от РП-28 до РП-28З(3) (L=0,2 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-58.2	6	31.12.2021	132	34 312,08	34 312,08	3 119,28	34 312,08	24 954,24	2,20%	651,93	-	-	3 771,21	3 771,21	
840	РП-28А (РП-6/0,4 кВ №28А)		№А96 от 10.08.2023		СА-59.1	6	31.12.2021	132	58 478,64	58 478,64	5 316,24	58 478,64	42 529,92	2,20%	1 111,09	-	-	6 427,33	6 427,33	
841	Кабельная линия 10 кВ от РП-28 до РП-28А (L=0,215 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-59.2	6	31.12.2021	132	14 669,16	14 669,16	1 333,56	14 669,16	10 668,48	2,20%	278,71	-	-	1 612,27	1 612,27	
842	Трансформаторная подстанция КТП-160кВА (КТП-10/0,4 кВ 160 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-60.1	6	31.12.2021	132	224 509,56	224 509,56	20 409,96	224 509,56	163 279,68	2,20%	4 265,68	-	-	24 675,64	24 675,64	
843	Воздушная линия 10 кВ (L=0,2 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-60.2	6	31.12.2021	132	57 095,60	57 095,60	5 099,60	57 095,60	48 796,80	2,20%	1 274,82	-	-	7 374,42	7 374,42	
844	Кабельная линия 10 кВ (L=0,22 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-60.3	6	31.12.2021	132	219 149,04	219 149,04	19 922,64	219 149,04	159 381,12	2,20%	4 163,83	-	-	24 086,47	24 086,47	
845	Трансформаторная подстанция КТП – ВК-5-400-6/0,4-97УХЛ1 (КТП-6/0,4 кВ 400 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-61	6	31.12.2021	132	404 021,64	404 021,64	36 729,24	404 021,64	293 833,92	2,20%	7 676,41	-	-	44 405,65	44 405,65	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
846	Трансформаторная подстанция КТП-400 кВА (КТП-6/0,4 кВ 400 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-62	6	31.12.2021	132	360 131,64	360 131,64	32 739,24	360 131,64	261 913,92	2,20%	6 842,50	-	-	39 581,74	39 581,74	
847	РП-29 «Рембыттехника» строит. часть. Отдельно стоящее здание, назначение: нежилое, 1-этажный (подземных этажей-0), общей площадью 125,7 кв. м, инв. №б/н, лит. Б, кадастровый номер: 42:30:0301014:1208 (РП-29)		№А96 от 10.08.2023		СА-63.1	6	31.12.2021	132	457 930,44	457 930,44	11 630,04	457 930,44	333 040,32	2,20%	8 700,68	-	-	50 330,72	50 330,72	
848	Кабельная линия 6 кВ от РП-20 до РП-29 (Рембыттехника) (L=1,345 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-63.2	6	31.12.2021	132	31 541,68	31 541,68	7 412,88	31 541,68	59 303,04	2,20%	1 549,29	-	-	8 962,17	8 962,17	
849	Кабельная линия 6 кВ от РП-20 до РП-29 (Рембыттехника) (L=1,345 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-63.3	6	31.12.2021	132	31 541,68	31 541,68	7 412,88	31 541,68	59 303,04	2,20%	1 549,29	-	-	8 962,17	8 962,17	
850	Трансформаторная подстанция №670 (ТП-6/0,4 кВ №670)		№А96 от 10.08.2023		СА-64.1	6	31.12.2021	132	487 212,00	487 212,00	44 292,00	487 212,00	354 336,00	2,20%	9 257,03	-	-	53 549,03	53 549,03	
851	Кабель от РП-13 до ТП-670 (L=0,375 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-64.2	6	31.12.2021	132	372 768,00	372 768,00	33 888,00	372 768,00	271 104,00	2,20%	7 082,59	-	-	40 970,59	40 970,59	
852	Кабель от ТП-610 до ТП-670 (L=0,375 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-64.3	6	31.12.2021	132	372 768,00	372 768,00	33 888,00	372 768,00	271 104,00	2,20%	7 082,59	-	-	40 970,59	40 970,59	
853	Комплектная трансформаторная подстанция КТП- 6/0,4кВ Горизонтальная проекция КТП 6/0,4 кВ на земелью 9,2 м2, кадастровый номер: 42:30:0000000:4150, расположенное по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, улица Дегтярева (кадастровые номера иных объектов недвижимости, в пределах которых расположен объект недвижимости - 42:30:0000000:752, 42:30:0203030:288, 42:30:0203027:8) для электроснабжения нежилого здания торгового центра (назначение: нежилое здание, S=4628,2 м2), ул. Дегтярева №14, Куйбышевский район, г. Новокузнецк (КТП-6/0,4 кВ 250 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-65.1	6	31.12.2021	132	136 752,00	136 752,00	12 432,00	136 752,00	99 456,00	2,20%	2 598,29	-	-	15 030,29	15 030,29	
854	КЛЭП-6кВ от опоры №1 до РП-14 (L=0,04 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-65.2	6	31.12.2021	132	33 623,04	33 623,04	3 056,64	33 623,04	24 453,12	2,20%	638,84	-	-	3 695,48	3 695,48	
855	КЛЭП-6кВ от опоры №9 до КТП-6/0,4кВ (L=0,68 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-65.3	6	31.12.2021	132	571 596,96	571 596,96	51 963,36	571 596,96	415 706,88	2,20%	10 860,34	-	-	62 823,70	62 823,70	
856	ВЛЭП-6кВ от опоры №1 до опоры №9 (L=0,24 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-65.4	6	31.12.2021	132	125 136,00	125 136,00	11 376,00	125 136,00	91 008,00	2,20%	2 377,58	-	-	13 753,58	13 753,58	
857	Комплектная трансформаторная подстанция КТПн-400кВА (КТПн-6/0,4 кВ 400 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-66.1	6	31.12.2021	132	253 308,00	253 308,00	23 028,00	253 308,00	184 224,00	2,20%	4 812,85	-	-	27 840,85	27 840,85	
858	Кабель от ТП-141 до ТП-АО «Коммерсант» (L=0,6 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-66.2	6	31.12.2021	132	177 672,00	177 672,00	16 152,00	177 672,00	129 216,00	2,20%	3 375,77	-	-	19 527,77	19 527,77	
859	КТП-6/0,4 кВ №40 (КТП-6/0,4 кВ №40)		№А96 от 10.08.2023		СА-67.1	6	31.12.2021	132	426 096,00	426 096,00	38 736,00	426 096,00	309 888,00	2,20%	8 095,82	-	-	46 831,82	46 831,82	
860	ВЛ-6 кВ от контактных соединений провода на изоляторах опоры №16 ВЛЭП-6 кВ от оп.№3 ф.6-17-С в сторону РУ-6 кВ КТП-6/0,4 кВ №40 (L=0,005 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-67.2	6	31.12.2021	132	426 096,00	426 096,00	38 736,00	426 096,00	309 888,00	2,20%	8 095,82	-	-	46 831,82	46 831,82	
861	Комплектная трансформаторная подстанция КТПн-400кВА (КТПн-400кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-68.1	6	31.12.2021	132	400 884,00	400 884,00	36 444,00	400 884,00	291 552,00	2,20%	7 616,80	-	-	44 060,80	44 060,80	
862	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-6-ВК-630-10/0,4 УХЛ1 (КТП-10/0,4 кВ 630 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-69.1	6	31.12.2021	132	464 640,00	464 640,00	42 240,00	464 640,00	337 920,00	2,20%	8 828,16	-	-	51 068,16	51 068,16	
863	Воздушная линия 10 кВ от ПС 35/10 кВ «Николаевская» ф. 10-9-Н, опора № 194 в сторону КТП 630кВА (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-69.2	6	31.12.2021	132	58 080,00	58 080,00	5 280,00	58 080,00	42 240,00	2,20%	1 103,52	-	-	6 383,52	6 383,52	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
864	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-40-10/0,4 УХЛ1 (КТП-10/0,4 кВ 40 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-69.3	6	31.12.2021	132	464 640,00	464 640,00	42 240,00	464 640,00	337 920,00	2,20%	8 828,16	-	-	51 068,16	51 068,16	
865	Воздушная линия 10 кВ от ПС 35/10 кВ «Николаевская» ф. 10-9-Н, опора № 172 в сторону КТП 40кВА (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-69.4	6	31.12.2021	132	58 080,00	58 080,00	5 280,00	58 080,00	42 240,00	2,20%	1 103,52	-	-	6 383,52	6 383,52	
866	ТП 6/0,4кВ № 901 (ТП 6/0,4кВ № 901)		№А96 от 10.08.2023		СА-70.1	6	31.12.2021	132	183 684,60	183 684,60	16 698,60	183 684,60	133 588,80	2,20%	3 490,01	-	-	20 188,61	20 188,61	
867	Воздушная линия 6 кВ от опоры №9/V до опоры №10/VI, в сторону ТП №901 (L=0,2 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-70.2	6	31.12.2021	132	1 870,44	1 870,44	170,04	1 870,44	1 360,32	2,20%	35,54	-	-	205,58	205,58	
868	Кабельная линия 6 кВ от опоры №10/VI до ТП №901 (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-70.3	6	31.12.2021	132	1 487,64	1 487,64	135,24	1 487,64	1 081,92	2,20%	28,27	-	-	163,51	163,51	
869	ТП 6/0,4кВ № 644 (ТП-6/0,4 кВ 2х630 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-71.1	6	31.12.2021	132	54 179,40	54 179,40	4 925,40	54 179,40	39 403,20	2,20%	1 029,41	-	-	5 954,81	5 954,81	
870	Кабельная линия 6 кВ от ТП-634 до ТП-644 (L=0,47 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-71.2	6	31.12.2021	132	5 305,08	5 305,08	482,28	5 305,08	3 858,24	2,20%	100,80	-	-	583,08	583,08	
871	Кабельная линия 6 кВ от ТП-292 до ТП-644 (L=0,32 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-71.3	6	31.12.2021	132	3 611,52	3 611,52	328,32	3 611,52	2 626,56	2,20%	68,62	-	-	396,94	396,94	
872	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-10/0,4 кВ «Клондайк» (КТП-10/0,4 кВ "Клондайк")		№А96 от 10.08.2023		СА-72.1	6	31.12.2021	132	251 988,00	251 988,00	22 908,00	251 988,00	183 264,00	2,20%	4 787,77	-	-	27 695,77	27 695,77	
873	Кабельная линия от РП-24, РУ-10 кВ (П сш) до КТП-10/0,4 кВ «Клондайк» (L=0,17 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-72.2	6	31.12.2021	132	72 864,00	72 864,00	5 624,00	72 864,00	52 992,00	2,20%	1 384,42	-	-	8 008,42	8 008,42	
874	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-10/0,4 кВ «ТП-ТЯЦ» (КТП-10/0,4 кВ "ТП-ТЯЦ")		№А96 от 10.08.2023		СА-73.1	6	31.12.2021	132	307 164,00	307 164,00	27 924,00	307 164,00	223 392,00	2,20%	5 836,12	-	-	33 760,12	33 760,12	
875	Кабельная линия от ТП-824, РУ-10 кВ до КТП-10/0,4 кВ 630 кВА «ТП-ТЯЦ» (L=0,22 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-73.2	6	31.12.2021	132	72 864,00	72 864,00	5 624,00	72 864,00	52 992,00	2,20%	1 384,42	-	-	8 008,42	8 008,42	
876	КТП-63 кВА (КТП-10/0,4 кВ 63 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-74.1	6	31.12.2021	132	428 190,84	428 190,84	38 926,44	428 190,84	311 411,52	2,20%	8 135,63	-	-	47 062,07	47 062,07	
877	ВЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ЦП-25 до КТП-63 кВА (L=1,15 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-74.2	6	31.12.2021	132	235 505,16	235 505,16	21 409,56	235 505,16	171 276,48	2,20%	4 474,60	-	-	25 884,16	25 884,16	
878	Сооружение из металлических панелей (КТП) (КТП-63 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-75.1	6	31.12.2021	132	34 342,44	34 342,44	3 122,04	34 342,44	24 976,32	2,20%	652,51	-	-	3 774,55	3 774,55	
879	ВЛ-10 кВ (от контактных соединений провода на изоляторах отпайной опоры №23 ВЛЭП-10 кВ ф.10-2-П от ПС 110/10 кВ «Степная» в сторону РУ-10 кВ КТП-Ю-1-015) (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-75.2	6	31.12.2021	132	97 826,52	97 826,52	3 893,32	97 826,52	71 146,56	2,20%	1 858,70	-	-	10 752,02	10 752,02	
880	Сооружение из металлических панелей (КТП) (КТП-400 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-76.1	6	31.12.2021	132	57 893,88	57 893,88	5 263,08	57 893,88	42 104,64	2,20%	1 099,98	-	-	6 363,06	6 363,06	
881	ВЛ-6 кВ (от контактных соединений провода на изоляторах отпайной опоры ВЛ-15 кВ №43 ф.6-31-П от ПС 110/35/6 кВ «Шахтовая» в сторону РУ-6 кВ КТПН-400 кВА) (L=0,25 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-76.2	6	31.12.2021	132	159 692,28	159 692,28	14 517,48	159 692,28	116 139,84	2,20%	3 034,15	-	-	17 551,63	17 551,63	
882	Ячейка ЯКНО-6 кВ, 630А №1 (ЯКНО №1)		№А96 от 10.08.2023		СА-77	6	31.12.2021	132	432 461,04	432 461,04	39 314,64	432 461,04	314 517,12	2,20%	8 216,76	-	-	47 531,40	47 531,40	
883	Ячейка ЯКНО-6 кВ, 630А №2 (ЯКНО №2)		№А96 от 10.08.2023		СА-78	6	31.12.2021	132	432 461,04	432 461,04	39 314,64	432 461,04	314 517,12	2,20%	8 216,76	-	-	47 531,40	47 531,40	
884	Ячейка ЯКНО-6 кВ, 630А №3 (ЯКНО №3)		№А96 от 10.08.2023		СА-79	6	31.12.2021	132	432 461,04	432 461,04	39 314,64	432 461,04	314 517,12	2,20%	8 216,76	-	-	47 531,40	47 531,40	
885	ПКТП-1 (ПКТП-1)		№А96 от 10.08.2023		СА-80	6	31.12.2021	132	320 859,00	320 859,00	29 169,00	320 859,00	233 352,00	2,20%	6 096,32	-	-	35 265,32	35 265,32	
886	ПКТП-2 (ПКТП-2)		№А96 от 10.08.2023		СА-81	6	31.12.2021	132	320 859,00	320 859,00	29 169,00	320 859,00	233 352,00	2,20%	6 096,32	-	-	35 265,32	35 265,32	
887	ПКТП-3 (ПКТП-3)		№А96 от 10.08.2023		СА-82	6	31.12.2021	132	320 859,00	320 859,00	29 169,00	320 859,00	233 352,00	2,20%	6 096,32	-	-	35 265,32	35 265,32	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года								Факт 2024, позиция эксперта	Примечание
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период		
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество за отчетный период					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
888	ПКТП-4 (ПКТП-4)		№А96 от 10.08.2023		СА-83	6	31.12.2021	132	320 859,00	320 859,00	29 169,00	320 859,00	233 352,00	2,20%	6 096,32	-	-	35 265,32	35 265,32	
889	ПКТП-5 (ПКТП-5)		№А96 от 10.08.2023		СА-84	6	31.12.2021	132	320 859,00	320 859,00	29 169,00	320 859,00	233 352,00	2,20%	6 096,32	-	-	35 265,32	35 265,32	
890	ПКТП-6 (ПКТП-6)		№А96 от 10.08.2023		СА-85	6	31.12.2021	132	320 859,00	320 859,00	29 169,00	320 859,00	233 352,00	2,20%	6 096,32	-	-	35 265,32	35 265,32	
891	ПКТП-7 (ПКТП-7)		№А96 от 10.08.2023		СА-86	6	31.12.2021	132	320 859,00	320 859,00	29 169,00	320 859,00	233 352,00	2,20%	6 096,32	-	-	35 265,32	35 265,32	
892	ПКТП-8 (ПКТП-8)		№А96 от 10.08.2023		СА-87	6	31.12.2021	132	320 859,00	320 859,00	29 169,00	320 859,00	233 352,00	2,20%	6 096,32	-	-	35 265,32	35 265,32	
893	ПКТП-9 (ПКТП-9)		№А96 от 10.08.2023		СА-88	6	31.12.2021	132	320 859,00	320 859,00	29 169,00	320 859,00	233 352,00	2,20%	6 096,32	-	-	35 265,32	35 265,32	
894	ПКТП-10 (ПКТП-10)		№А96 от 10.08.2023		СА-89	6	31.12.2021	132	320 859,00	320 859,00	29 169,00	320 859,00	233 352,00	2,20%	6 096,32	-	-	35 265,32	35 265,32	
895	ПКТП-11 (ПКТП-11)		№А96 от 10.08.2023		СА-90	6	31.12.2021	132	320 859,00	320 859,00	29 169,00	320 859,00	233 352,00	2,20%	6 096,32	-	-	35 265,32	35 265,32	
896	ПКТП-12 (ПКТП-12)		№А96 от 10.08.2023		СА-91	6	31.12.2021	132	320 859,00	320 859,00	29 169,00	320 859,00	233 352,00	2,20%	6 096,32	-	-	35 265,32	35 265,32	
897	ПКТП-13 (ПКТП-13)		№А96 от 10.08.2023		СА-92	6	31.12.2021	132	320 859,00	320 859,00	29 169,00	320 859,00	233 352,00	2,20%	6 096,32	-	-	35 265,32	35 265,32	
898	ПКТП-14 (ПКТП-14)		№А96 от 10.08.2023		СА-93	6	31.12.2021	132	320 859,00	320 859,00	29 169,00	320 859,00	233 352,00	2,20%	6 096,32	-	-	35 265,32	35 265,32	
899	ВЛЭП, КЛЭП от опп.опор №1 Ф.6-8-УБ, Ф.6-10-АБ (L=10,166 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-94.1	6	31.12.2021	132	1 560 014,28	1 560 014,28	141 819,48	1 560 014,28	1 134 555,84	2,20%	29 640,27	-	-	171 459,75	171 459,75	
900	ВЛЭП, КЛЭП от опп.опор №1 Ф.6-8-УБ, Ф.6-10-АБ (L=0,149 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-94.2	6	31.12.2021	132	72 751,80	72 751,80	5 613,80	72 751,80	52 910,40	2,20%	1 382,28	-	-	7 996,08	7 996,08	
901	ВЛ-6 кВ (от ПС №3 «Южная» ф.9-6/0,4кВ (L=0,025 км) Транспортный, ВЛ-6кВ до КТПН-Т-160-6/0,4кВ (L=0,025 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-95	6	31.12.2021	132	3 835,92	3 835,92	348,72	3 835,92	2 789,76	2,20%	72,88	-	-	421,60	421,60	
902	Сооружение из металлических панелей (КТП) Инв.№ 000014 (ТП-ФЛ13)		№А96 от 10.08.2023		СА-96	6	31.12.2021	132	317 627,64	317 627,64	28 875,24	317 627,64	231 001,92	2,20%	6 034,93	-	-	34 910,17	34 910,17	
903	ТП-515 «Здание (Нежилое здание, Трансформаторная подстанция,1-этажное), нежилое 51,6 кв. м., кадастровый номер 42:30:0412019:1455 (ТП-6/0,4 кВ №515)		№А96 от 10.08.2023		СА-97.1	6	31.12.2021	132	541 376,12	541 376,12	58 306,92	541 376,12	466 455,36	2,20%	12 186,15	-	-	70 493,07	70 493,07	
904	КЛ-6 кВ (от РУ-6кВ ТП-464 до РУ-6 кВ ТП-515) (L=0,42 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-97.2	6	31.12.2021	132	358 864,44	358 864,44	32 624,04	358 864,44	260 992,32	2,20%	6 818,42	-	-	39 442,46	39 442,46	
905	КЛ-6 кВ (от РУ-6кВ ТП-476 до РУ-6кВ ТП-515) (L=0,07 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-97.3	6	31.12.2021	132	59 810,52	59 810,52	5 437,32	59 810,52	43 498,56	2,20%	1 136,40	-	-	6 573,72	6 573,72	
906	Здание, трансформаторной подстанции, 1-этажное, нежилое 51,5 кв. м. Кадастровый номер 42:30:0104062:521 (ТП «Адамант») (ТП-10/0,4 кВ "Адамант")		№А96 от 10.08.2023		СА-99.1	6	31.12.2021	132	307 678,80	307 678,80	27 970,80	307 678,80	223 766,40	2,20%	5 845,90	-	-	33 816,70	33 816,70	
907	КЛ-10 кВ (от ЦП-25 до оп. №1) (L=0,15 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-99.2	6	31.12.2021	132	29 222,16	29 222,16	2 656,56	29 222,16	21 252,48	2,20%	555,22	-	-	3 211,78	3 211,78	
908	ВЛ-10 кВ (от оп. №1 до оп. №8) (L=0,3 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-99.3	6	31.12.2021	132	18 367,80	18 367,80	1 669,80	18 367,80	13 358,40	2,20%	348,99	-	-	2 018,79	2 018,79	
909	КЛ-10 кВ (оп. №8 до ТП «Адамант») (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-99.4	6	31.12.2021	132	5 844,96	5 844,96	531,36	5 844,96	4 250,88	2,20%	111,05	-	-	642,41	642,41	
910	МТП-63/10/0,4кВА (ТП-10/0,4 кВ "Голубев")		№А96 от 10.08.2023		СА-100.1	6	31.12.2021	132	145 321,44	145 321,44	13 211,04	145 321,44	105 688,32	2,20%	2 761,11	-	-	15 972,15	15 972,15	
911	ВЛ-10 кВ (от оп.11 ф.1, ЦРП в сторону МТП-63 кВА) (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-100.2	6	31.12.2021	132	13 692,36	13 692,36	1 244,76	13 692,36	9 958,08	2,20%	260,15	-	-	1 504,91	1 504,91	
912	Трансформаторная подстанция №700 (ТП-6/0,4 кВ №700)		№А96 от 10.08.2023		СА-101.1	6	31.12.2021	132	2 095 435,32	2 095 435,32	190 494,12	2 095 435,32	1 523 952,96	2,20%	39 813,27	-	-	230 307,39	230 307,39	
913	КЛ-6 кВ (от ТП-701 до ТП-700) (L=0,16 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-101.2	6	31.12.2021	132	721 581,96	721 581,96	55 598,36	721 581,96	524 786,88	2,20%	13 710,06	-	-	79 308,42	79 308,42	
914	КЛ-6 кВ (от соединительной муфты со стороны ТП-657 до ТП-700) (L=0,1 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-101.3	6	31.12.2021	132	450 987,24	450 987,24	40 998,84	450 987,24	327 990,72	2,20%	8 568,76	-	-	49 567,60	49 567,60	
915	Трансформаторная подстанция №695 (ТП-6/0,4 кВ №695)		№А96 от 10.08.2023		СА-102.1	6	31.12.2021	132	2 095 434,00	2 095 434,00	190 494,00	2 095 434,00	1 523 952,00	2,20%	39 813,25	-	-	230 307,25	230 307,25	
916	КЛ-6 кВ (от ТП-694 до ТП-695) (L=0,33 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-102.2	6	31.12.2021	132	1 488 259,08	1 488 259,08	135 296,28	1 488 259,08	1 082 370,24	2,20%	28 276,92	-	-	163 573,20	163 573,20	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию). месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
917	КЛ-6 кВ (от ТП-695 до ТП-600) (L=0,3 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-102.3	6	31.12.2021	132	1 352 963,04	1 352 963,04	122 996,64	1 352 963,04	983 973,12	2,20%	25 706,30	-	-	148 702,94	148 702,94	
918	Грансформаторная подстанция КТПП-63 кВА (КТПП-63кВА 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-103.1	6	31.12.2021	132	298 568,16	298 568,16	27 142,56	298 568,16	217 140,48	2,20%	5 672,80	-	-	32 815,36	32 815,36	
919	КЛ-10 кВ (от опоры №98/8 ВЛ-10 кВ - отпайки на с. Ильинка от ф.10-2-П ПС 110/10 «Степная» до КТПП-63 кВА) (L=0,035 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-103.2	6	31.12.2021	132	14 421,00	14 421,00	1 311,00	14 421,00	10 488,00	2,20%	274,00	-	-	1 585,00	1 585,00	
920	Грансформаторная подстанция КТППН-63кВА 10/0,4кВ (КТППН-63кВА 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-104.1	6	31.12.2021	132	298 568,16	298 568,16	27 142,56	298 568,16	217 140,48	2,20%	5 672,80	-	-	32 815,36	32 815,36	
921	КЛ-10 кВ (от отпайки от оп. №15 ф.10-10-Г ПС «Орджоникидзевская» L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-104.2	6	31.12.2021	132	12 361,80	12 361,80	1 123,80	12 361,80	8 990,40	2,20%	234,87	-	-	1 358,67	1 358,67	
922	Грансформаторная подстанция - Сооружение из металлических панелей (КТПП- 400/6/0,4кВ) Инв.№ 00624 (КТПП-6/0,4 400 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-105.1	6	31.12.2021	132	338 168,16	338 168,16	30 742,56	338 168,16	245 940,48	2,20%	6 425,20	-	-	37 167,76	37 167,76	
923	Отпайка от оп. №10/2 ф.12-235 РП-14 до КТПП- 400/6/0,4кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-105.2	6	31.12.2021	132	12 707,64	12 707,64	1 155,24	12 707,64	9 241,92	2,20%	241,45	-	-	1 396,69	1 396,69	
924	Сооружение из металлических панелей (КТПП- 100/6/0,4кВ). Инв.№ 00716. Год ввода в эксплуатацию –2014г. (КТПП-6/0,4 кВ 100 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-106.1	6	31.12.2021	132	111 726,12	111 726,12	10 156,92	111 726,12	81 255,36	2,20%	2 122,80	-	-	12 279,72	12 279,72	
925	КЛ-6 кВ (от яч.1 РУ-6 кВ ТП-18 до РУ- 6 кВ КТПП 100/6/0,4кВ) (L=0,058 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-106.2	6	31.12.2021	132	11 436,48	11 436,48	1 039,68	11 436,48	8 317,44	2,20%	217,29	-	-	1 256,97	1 256,97	
926	Грансформаторная подстанция №704 (ТП-6/0,4кВ №704)		№А96 от 10.08.2023		СА-107.1	6	31.12.2021	132	2 490 972,00	2 490 972,00	226 452,00	2 490 972,00	1 811 616,00	2,20%	47 328,47	-	-	273 780,47	273 780,47	
927	КЛ-6 кВ (L=0,6 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-107.2	6	31.12.2021	132	296 736,00	296 736,00	26 976,00	296 736,00	215 808,00	2,20%	5 637,98	-	-	32 613,98	32 613,98	
928	КЛ-6 кВ (L=0,6 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-107.3	6	31.12.2021	132	296 736,00	296 736,00	26 976,00	296 736,00	215 808,00	2,20%	5 637,98	-	-	32 613,98	32 613,98	
929	Грансформаторная подстанция ТРЦ "Полет" (ТП-10/0,4кВ 2*1000кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-108.1	6	31.12.2021	132	1 474 176,00	1 474 176,00	134 016,00	1 474 176,00	1 072 128,00	2,20%	28 009,34	-	-	162 025,34	162 025,34	
930	КЛ-10 кВ (L=0,56 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-108.2	6	31.12.2021	132	485 430,00	485 430,00	44 130,00	485 430,00	353 040,00	2,20%	9 223,17	-	-	53 353,17	53 353,17	
931	КЛ-10 кВ (L=0,56 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-108.3	6	31.12.2021	132	485 430,00	485 430,00	44 130,00	485 430,00	353 040,00	2,20%	9 223,17	-	-	53 353,17	53 353,17	
932	Грансформаторная подстанция №683 (ТП-6/0,4кВ №683)		№А96 от 10.08.2023		СА-109.1	6	31.12.2021	132	2 331 648,00	2 331 648,00	211 968,00	2 331 648,00	1 695 744,00	2,20%	44 301,31	-	-	256 269,31	256 269,31	
933	КЛ-6 кВ (L=0,28 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-109.2	6	31.12.2021	132	276 949,20	276 949,20	25 177,20	276 949,20	201 417,60	2,20%	5 262,03	-	-	30 439,23	30 439,23	
934	КЛ-6 кВ (L=0,31 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-109.3	6	31.12.2021	132	306 622,80	306 622,80	27 874,80	306 622,80	222 998,40	2,20%	5 825,83	-	-	33 700,63	33 700,63	
935	Грансформаторная подстанция №699 (ТП-6/0,4кВ №699)		№А96 от 10.08.2023		СА-110.1	6	31.12.2021	132	1 794 540,00	1 794 540,00	163 140,00	1 794 540,00	1 305 120,00	2,20%	34 096,26	-	-	197 236,26	197 236,26	
936	КЛ-6 кВ (L=0,24 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-110.2	6	31.12.2021	132	204 996,00	204 996,00	18 636,00	204 996,00	149 088,00	2,20%	3 894,92	-	-	22 530,92	22 530,92	
937	Грансформаторная подстанция №857 (ТП-10/0,4кВ №857)		№А96 от 10.08.2023		СА-111.1	6	31.12.2021	132	1 109 988,00	1 109 988,00	100 908,00	1 109 988,00	807 264,00	2,20%	21 089,77	-	-	121 997,77	121 997,77	
938	КЛ-10 кВ (L=0,385 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-111.2	6	31.12.2021	132	345 708,00	345 708,00	31 428,00	345 708,00	251 424,00	2,20%	6 568,45	-	-	37 996,45	37 996,45	
939	Грансформаторная подстанция №708 Кадастровый номер: 42:30:0301011:418 (ТП-6/0,4кВ №708)		№А96 от 10.08.2023		СА-112.1	6	31.12.2021	132	2 066 196,00	2 066 196,00	187 836,00	2 066 196,00	1 502 688,00	2,20%	39 257,72	-	-	227 093,72	227 093,72	
940	КЛ-6 кВ (L=0,9 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-112.2	6	31.12.2021	132	445 104,00	445 104,00	40 464,00	445 104,00	323 712,00	2,20%	8 456,98	-	-	48 920,98	48 920,98	
941	Грансформаторная подстанция (ТП-6/0,4кВ 2*1000кВА "Драмгеарт")		№А96 от 10.08.2023		СА-113	6	31.12.2021	132	2 237 583,48	2 237 583,48	203 416,68	2 237 583,48	1 627 333,44	2,20%	42 514,09	-	-	245 930,77	245 930,77	
942	Грансформаторная подстанция КТПП-180 кВА (КТПП-180кВА 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-114.1	6	31.12.2021	132	312 694,80	312 694,80	28 426,80	312 694,80	227 414,40	2,20%	5 941,20	-	-	34 368,00	34 368,00	
943	ВЛ-10кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-114.2	6	31.12.2021	132	23 447,16	23 447,16	2 131,56	23 447,16	17 052,48	2,20%	445,50	-	-	2 577,06	2 577,06	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
944	Трансформаторная подстанция КТПП-100 кВА (КТПП-100кВА 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-115.1	6	31.12.2021	132	80 274,48	80 274,48	7 297,68	80 274,48	58 381,44	2,20%	1 525,22	-	-	8 822,90	8 822,90	
945	КЛ-10 кВ (L=0,862 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-115.2	6	31.12.2021	132	52 649,52	52 649,52	4 786,32	52 649,52	38 290,56	2,20%	1 000,34	-	-	5 786,66	5 786,66	
946	Трансформаторная подстанция РП-31 (РП-5/0,4кВ №31)		№А96 от 10.08.2023		СА-116.1	6	31.12.2021	132	862 356,00	862 356,00	78 396,00	862 356,00	627 168,00	2,20%	16 384,76	-	-	94 780,76	94 780,76	
947	КЛ-6 кВ (L=3,4 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-116.2	6	31.12.2021	132	2 895 420,00	2 895 420,00	263 220,00	2 895 420,00	2 105 760,00	2,20%	55 012,98	-	-	318 232,98	318 232,98	
948	Трансформаторная подстанция ЧП-22 (ТП-ЧП-22 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-117.1	6	31.12.2021	132	133 980,00	133 980,00	12 180,00	133 980,00	97 440,00	2,20%	2 545,62	-	-	14 725,62	14 725,62	
949	КЛ-6кВ (L=0,13 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-117.2	6	31.12.2021	132	113 520,00	113 520,00	10 320,00	113 520,00	82 560,00	2,20%	2 156,88	-	-	12 476,88	12 476,88	
950	Трансформаторная подстанция ТП-689 ГРК "Континент" (РП-6/0,4кВ №689)		№А96 от 10.08.2023		СА-118.1	6	31.12.2021	132	112 596,00	112 596,00	10 236,00	112 596,00	81 888,00	2,20%	2 139,32	-	-	12 375,32	12 375,32	
951	КЛ-6 кВ (L=0,44 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-118.2	6	31.12.2021	132	19 404,00	19 404,00	1 764,00	19 404,00	14 112,00	2,20%	368,68	-	-	2 132,68	2 132,68	
952	Трансформаторная подстанция №8 Кадастровый номер 42:30:0303004:313 (ТП-6/0,4кВ №8)		№А96 от 10.08.2023		СА-119.1	6	31.12.2021	132	1 415 436,00	1 415 436,00	128 676,00	1 415 436,00	1 029 408,00	2,20%	26 893,28	-	-	155 569,28	155 569,28	
953	КЛ-6 кВ (L=0,295 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-119.2	6	31.12.2021	132	8 129,88	8 129,88	739,08	8 129,88	5 912,64	2,20%	154,47	-	-	893,55	893,55	
954	КЛ-6 кВ (L=0,265 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-119.3	6	31.12.2021	132	14 607,12	14 607,12	1 327,92	14 607,12	10 623,36	2,20%	277,54	-	-	1 605,46	1 605,46	
955	КЛ-6 кВ (L=0,27 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-119.4	6	31.12.2021	132	14 883,00	14 883,00	1 353,00	14 883,00	10 824,00	2,20%	282,78	-	-	1 635,78	1 635,78	
956	Трансформаторная подстанция №60 (ТП-5/0,4кВ №60)		№А96 от 10.08.2023		СА-120.1	6	31.12.2021	132	635 844,00	635 844,00	57 804,00	635 844,00	462 432,00	2,20%	12 081,04	-	-	69 885,04	69 885,04	
957	КЛ-6 кВ (L=0,3 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-120.2	6	31.12.2021	132	164 604,00	164 604,00	14 964,00	164 604,00	119 712,00	2,20%	3 127,48	-	-	18 091,48	18 091,48	
958	Трансформаторная подстанция №18 (ТП-5/0,4кВ №18)		№А96 от 10.08.2023		СА-121.1	6	31.12.2021	132	97 944,00	97 944,00	8 904,00	97 944,00	71 232,00	2,20%	1 860,94	-	-	10 764,94	10 764,94	
959	ВЛ-6 кВ (L=0,018 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-121.2	6	31.12.2021	132	660,00	660,00	60,00	660,00	480,00	2,20%	12,54	-	-	72,54	72,54	
960	Трансформаторная подстанция и кабельная линия электропередачи (ТП-"Медика" 5/0,4кВ 2*1600кВА) Кадастровый (условный) номер объекта: 42:30:0000000:3584 (ТП-"Медика" 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-122.1	6	31.12.2021	132	11 229 192,48	11 229 192,48	1 020 835,68	11 229 192,48	8 166 685,44	2,20%	213 354,66	-	-	1 234 190,34	1 234 190,34	
961	КЛ-6 кВ (L=0,345 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-122.2	6	31.12.2021	132	314 203,56	314 203,56	28 563,96	314 203,56	228 511,68	2,20%	5 969,87	-	-	34 533,83	34 533,83	
962	Дизель генераторная установка		№А96 от 10.08.2023		СА-122.3	6	31.12.2021	132	1 642 786,20	1 642 786,20	149 344,20	1 642 786,20	1 194 753,60	2,20%	31 212,94	-	-	180 557,14	180 557,14	
963	КЛ-0,4 кВ (L=0,192 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-122.4	6	31.12.2021	132	134 893,44	134 893,44	12 263,04	134 893,44	98 104,32	2,20%	2 562,98	-	-	14 826,02	14 826,02	
964	Трансформаторная подстанция (ТП "Отель" 6/0,4кВ 2*1600кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-123.1	6	31.12.2021	132	1 302 098,16	1 302 098,16	118 372,56	1 302 098,16	946 980,48	2,20%	24 739,87	-	-	143 112,43	143 112,43	
965	Трансформаторная подстанция (ТП №300 5/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-123.2	6	31.12.2021	132	97 804,08	97 804,08	8 891,28	97 804,08	71 130,24	2,20%	1 858,28	-	-	10 749,56	10 749,56	
966	ВЛ-6 кВ (L=1,2 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-123.3	6	31.12.2021	132	56 131,68	56 131,68	5 102,88	56 131,68	40 823,04	2,20%	1 066,50	-	-	6 169,38	6 169,38	
967	Трансформаторная подстанция (ТП "АЗС" 5/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-124.1	6	31.12.2021	132	73 149,12	73 149,12	5 649,92	73 149,12	53 199,36	2,20%	1 389,83	-	-	8 039,75	8 039,75	
968	ВЛ-6 кВ (L=0,5 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-124.2	6	31.12.2021	132	17 492,64	17 492,64	1 590,24	17 492,64	12 721,92	2,20%	332,36	-	-	1 922,60	1 922,60	
969	КЛ-6 кВ (L=0,5 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-124.3	6	31.12.2021	132	55 656,48	55 656,48	5 059,68	55 656,48	40 477,44	2,20%	1 057,47	-	-	6 117,15	6 117,15	
970	Трансформаторная подстанция (ТП "АЗС" 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-125.1	6	31.12.2021	132	134 026,20	134 026,20	12 184,20	134 026,20	97 473,60	2,20%	2 546,50	-	-	14 730,70	14 730,70	
971	ВЛ-10 кВ (L=0,125 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-125.2	6	31.12.2021	132	8 012,40	8 012,40	728,40	8 012,40	5 827,20	2,20%	152,24	-	-	880,64	880,64	
972	Трансформаторная подстанция (МТП 10/0,4кВ, 63 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-126.1	6	31.12.2021	132	137 382,96	137 382,96	12 489,36	137 382,96	99 914,88	2,20%	2 610,28	-	-	15 099,64	15 099,64	
973	ВЛ-10 кВ (L=0,06 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-126.2	6	31.12.2021	132	3 627,36	3 627,36	329,76	3 627,36	2 638,08	2,20%	68,92	-	-	398,68	398,68	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
974	Трансформаторная подстанция (ТП "АЭС" 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-127.1	6	31.12.2021	132	144 474,00	144 474,00	13 134,00	144 474,00	105 072,00	2,20%	2 745,01	-	-	15 879,01	15 879,01	
975	КЛ-6 кВ (L=0,025 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-127.2	6	31.12.2021	132	5 496,48	5 496,48	499,68	5 496,48	3 997,44	2,20%	104,43	-	-	604,11	604,11	
976	Трансформаторная подстанция (ТП "АЭС" (ТП-ЮК) 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-128.1	6	31.12.2021	132	98 729,40	98 729,40	8 975,40	98 729,40	71 803,20	2,20%	1 875,86	-	-	10 851,26	10 851,26	
977	КЛ-6 кВ (L=0,3 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-128.2	6	31.12.2021	132	45 071,40	45 071,40	4 097,40	45 071,40	32 779,20	2,20%	856,36	-	-	4 953,76	4 953,76	
978	Трансформаторная подстанция (МТП 10/0,4кВ, 63 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-129.1	6	31.12.2021	132	119 844,12	119 844,12	10 894,92	119 844,12	87 159,36	2,20%	2 277,04	-	-	13 171,96	13 171,96	
979	ВЛ-10 кВ (L=0,12 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-129.2	6	31.12.2021	132	6 328,08	6 328,08	575,28	6 328,08	4 602,24	2,20%	120,23	-	-	695,51	695,51	
980	Трансформаторная подстанция (ТП №7 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-130.1	6	31.12.2021	132	84 600,12	84 600,12	7 690,92	84 600,12	61 527,36	2,20%	1 607,40	-	-	9 298,32	9 298,32	
981	ВЛ-10 кВ (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-131.1	6	31.12.2021	132	607,20	607,20	55,20	607,20	441,60	2,20%	11,54	-	-	66,74	66,74	
982	КЛ-10 кВ (L=0,454 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-131.2	6	31.12.2021	132	58 446,96	58 446,96	5 313,36	58 446,96	42 506,88	2,20%	1 110,49	-	-	6 423,85	6 423,85	
983	Трансформаторная подстанция (КТП 10/0,4кВ, 40 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-132.1	6	31.12.2021	132	98 171,04	98 171,04	8 924,64	98 171,04	71 397,12	2,20%	1 865,25	-	-	10 789,89	10 789,89	
984	ВЛ-10 кВ (L=1 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-132.2	6	31.12.2021	132	46 951,08	46 951,08	4 268,28	46 951,08	34 146,24	2,20%	892,07	-	-	5 160,35	5 160,35	
985	Трансформаторная подстанция (КТП 10/0,4кВ, 40 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-133.1	6	31.12.2021	132	177 532,08	177 532,08	16 139,28	177 532,08	129 114,24	2,20%	3 373,11	-	-	19 512,39	19 512,39	
986	ВЛ-10 кВ (L=0,5 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-133.2	6	31.12.2021	132	42 453,84	42 453,84	3 859,44	42 453,84	30 875,52	2,20%	806,62	-	-	4 666,06	4 666,06	
987	КЛ-10 кВ (L=0,7 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-133.3	6	31.12.2021	132	189 109,80	189 109,80	17 191,80	189 109,80	137 534,40	2,20%	3 593,09	-	-	20 784,89	20 784,89	
988	Трансформаторная подстанция (КТП 6/0,4кВ, 40 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-134.1	6	31.12.2021	132	186 067,20	186 067,20	16 915,20	186 067,20	135 321,60	2,20%	3 535,28	-	-	20 450,48	20 450,48	
989	ВЛ-6 кВ (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-135.1	6	31.12.2021	132	2 669,04	2 669,04	242,64	2 669,04	1 941,12	2,20%	50,71	-	-	293,35	293,35	
990	КЛ-6 кВ (L=0,85 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-135.2	6	31.12.2021	132	240 672,96	240 672,96	21 879,36	240 672,96	175 034,88	2,20%	4 572,79	-	-	26 452,15	26 452,15	
991	Трансформаторная подстанция (ТП "АЭС" 10/0,4кВ, 40 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-136.1	6	31.12.2021	132	152 180,16	152 180,16	13 834,56	152 180,16	110 676,48	2,20%	2 891,42	-	-	16 725,98	16 725,98	
992	ВЛ-10 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-136.2	6	31.12.2021	132	727,32	727,32	66,12	727,32	528,96	2,20%	13,82	-	-	79,94	79,94	
993	Трансформаторная подстанция (МТП №173 6/0,4кВ, 100 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-137.1	6	31.12.2021	132	151 355,16	151 355,16	13 759,56	151 355,16	110 076,48	2,20%	2 875,75	-	-	16 635,31	16 635,31	
994	ВЛ-6 кВ (L=0,08 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-137.2	6	31.12.2021	132	5 327,52	5 327,52	484,32	5 327,52	3 874,56	2,20%	101,22	-	-	585,54	585,54	
995	Трансформаторная подстанция (МТП "АЭС" 6/0,4кВ, 250 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-138.1	6	31.12.2021	132	134 785,20	134 785,20	12 253,20	134 785,20	98 025,60	2,20%	2 560,92	-	-	14 814,12	14 814,12	
996	ВЛ-6 кВ (L=0,1 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-138.2	6	31.12.2021	132	5 930,76	5 930,76	539,16	5 930,76	4 313,28	2,20%	112,68	-	-	651,84	651,84	
997	Трансформаторная подстанция (КТП №699П 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-139.1	6	31.12.2021	132	61 740,36	61 740,36	5 612,76	61 740,36	44 902,08	2,20%	1 173,07	-	-	6 785,83	6 785,83	
998	КЛ-10 кВ (L=0,9 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-139.3	6	31.12.2021	132	84 557,88	84 557,88	7 687,08	84 557,88	61 496,64	2,20%	1 606,60	-	-	9 293,68	9 293,68	
999	Трансформаторная подстанция (КТП №965 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-140.1	6	31.12.2021	132	131 485,20	131 485,20	11 953,20	131 485,20	95 625,60	2,20%	2 498,22	-	-	14 451,42	14 451,42	
1000	КЛ-10 кВ (L=0,11 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-140.2	6	31.12.2021	132	22 009,68	22 009,68	2 000,88	22 009,68	16 007,04	2,20%	418,18	-	-	2 419,06	2 419,06	
1001	Трансформаторная подстанция (КТП №1241 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-141.1	6	31.12.2021	132	120 673,08	120 673,08	10 970,28	120 673,08	87 762,24	2,20%	2 292,79	-	-	13 263,07	13 263,07	
1002	ВЛ-6 кВ (L=0,36 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-141.2	6	31.12.2021	132	20 776,80	20 776,80	1 888,80	20 776,80	15 110,40	2,20%	394,76	-	-	2 283,56	2 283,56	
1003	Трансформаторная подстанция (ТП "АЭС" 10/0,4кВ, 100кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-142.1	6	31.12.2021	132	154 836,00	154 836,00	14 076,00	154 836,00	112 608,00	2,20%	2 941,88	-	-	17 017,88	17 017,88	
1004	ВЛ-10 кВ (L=0,132 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-142.2	6	31.12.2021	132	9 774,60	9 774,60	888,60	9 774,60	7 108,80	2,20%	185,72	-	-	1 074,32	1 074,32	
1005	Трансформаторная подстанция (КТП 6/0,4кВ, 63кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-143.1	6	31.12.2021	132	198 000,00	198 000,00	18 000,00	198 000,00	144 000,00	2,20%	3 762,00	-	-	21 762,00	21 762,00	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1006	ВЛ-6 кВ (L=0,133 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-143.2	6	31.12.2021	132	39 600,00	39 600,00	3 600,00	39 600,00	28 800,00	2,20%	752,40	-	-	4 352,40	4 352,40	
1007	Трансформаторная подстанция (КТП №1 5/0,4кВ (Ретро музей))		№А96 от 10.08.2023		СА-144.1	6	31.12.2021	132	162 251,76	162 251,76	14 750,16	162 251,76	118 001,28	2,20%	3 082,78	-	-	17 832,94	17 832,94	
1008	КЛ-6 кВ (L=0,32 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-144.2	6	31.12.2021	132	228 828,60	228 828,60	20 802,60	228 828,60	166 420,80	2,20%	4 347,74	-	-	25 150,34	25 150,34	
1009	Трансформаторная подстанция (КТП №2 5/0,4кВ (Ретро музей))		№А96 от 10.08.2023		СА-144.3	6	31.12.2021	132	255 229,92	255 229,92	23 202,72	255 229,92	185 621,76	2,20%	4 849,37	-	-	28 052,09	28 052,09	
1010	КЛ-6 кВ (L=0,32 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-144.4	6	31.12.2021	132	228 828,60	228 828,60	20 802,60	228 828,60	166 420,80	2,20%	4 347,74	-	-	25 150,34	25 150,34	
1011	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4кВ, 250кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-145.1	6	31.12.2021	132	171 600,00	171 600,00	15 600,00	171 600,00	124 800,00	2,20%	3 260,40	-	-	18 860,40	18 860,40	
1012	ВЛ-10 кВ (L=2,149 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-145.2	6	31.12.2021	132	121 536,36	121 536,36	11 048,76	121 536,36	88 390,08	2,20%	2 309,19	-	-	13 357,95	13 357,95	
1013	КЛ-10 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-145.3	6	31.12.2021	132	1 799,16	1 799,16	163,56	1 799,16	1 308,48	2,20%	34,18	-	-	197,74	197,74	
1014	КЛ-10 кВ (L=0,132 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-145.4	6	31.12.2021	132	23 753,40	23 753,40	2 159,40	23 753,40	17 275,20	2,20%	451,31	-	-	2 610,71	2 610,71	
1015	ВЛ-10 кВ (L=0,2 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-145.5	6	31.12.2021	132	11 311,08	11 311,08	1 028,28	11 311,08	8 226,24	2,20%	214,91	-	-	1 243,19	1 243,19	
1016	Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 В 160кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-146.1	6	31.03.2022	129	132 870,00	132 870,00	12 360,00	132 870,00	98 880,00	2,20%	2 549,25	-	-	14 909,25	14 909,25	
1017	ВЛ-10 кВ (L=0,016 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-146.2	6	31.03.2022	129	34 830,00	34 830,00	3 240,00	34 830,00	25 920,00	2,20%	668,25	-	-	3 908,25	3 908,25	
1018	Трансформаторная подстанция (ТП №4111, 10/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-147.1	6	31.03.2022	129	129 000,00	129 000,00	12 000,00	129 000,00	96 000,00	2,20%	2 475,00	-	-	14 475,00	14 475,00	
1019	ВЛ-10 кВ (L=0,78 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-147.2	6	31.03.2022	129	322 500,00	322 500,00	30 000,00	322 500,00	240 000,00	2,20%	6 187,50	-	-	36 187,50	36 187,50	
1020	Трансформаторная подстанция (ТП-ФС, 5/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-148.1	6	31.03.2022	129	154 800,00	154 800,00	14 400,00	154 800,00	115 200,00	2,20%	2 970,00	-	-	17 370,00	17 370,00	
1021	ВЛ-6 кВ (L=0,035 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-148.2	6	31.03.2022	129	51 600,00	51 600,00	4 800,00	51 600,00	38 400,00	2,20%	990,00	-	-	5 790,00	5 790,00	
1022	Трансформаторная подстанция (ТП №170, 5/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-149.1	6	31.03.2022	129	399 900,00	399 900,00	37 200,00	399 900,00	297 600,00	2,20%	7 672,50	-	-	44 872,50	44 872,50	
1023	ВЛ-6 кВ (L=0,22 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-149.2	6	31.03.2022	129	193 500,00	193 500,00	18 000,00	193 500,00	144 000,00	2,20%	3 712,50	-	-	21 712,50	21 712,50	
1024	Трансформаторная подстанция (ТП-ЧП30, 5/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-150.1	6	31.03.2022	129	258 000,00	258 000,00	24 000,00	258 000,00	192 000,00	2,20%	4 950,00	-	-	28 950,00	28 950,00	
1025	ВЛ-6 кВ (L=0,01425 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-150.2	6	31.03.2022	129	38 700,00	38 700,00	3 600,00	38 700,00	28 800,00	2,20%	742,50	-	-	4 342,50	4 342,50	
1026	КЛ-6 кВ (L=0,07 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-150.3	6	31.03.2022	129	90 300,00	90 300,00	8 400,00	90 300,00	67 200,00	2,20%	1 732,50	-	-	10 132,50	10 132,50	
1027	Трансформаторная подстанция (ТП 16кВА, 5/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-151.1	6	31.03.2022	129	229 174,95	229 174,95	21 318,60	229 174,95	170 548,80	2,20%	4 396,96	-	-	25 715,56	25 715,56	
1028	ВЛ-6 кВ (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-151.2	6	31.03.2022	129	3 025,05	3 025,05	281,40	3 025,05	2 251,20	2,20%	58,04	-	-	339,44	339,44	
1029	Трансформаторная подстанция (ТП 50кВА, 5/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-152.1	6	31.12.2021	132	274 966,56	274 966,56	24 996,96	274 966,56	199 975,68	2,20%	5 224,36	-	-	30 221,32	30 221,32	
1030	ВЛ-6 кВ (L=0,66 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-152.2	6	31.12.2021	132	79 849,44	79 849,44	7 259,04	79 849,44	58 072,32	2,20%	1 517,14	-	-	8 776,18	8 776,18	
1031	Трансформаторная подстанция (ТП №900 5/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-153.1	6	31.12.2021	132	261 785,04	261 785,04	23 798,64	261 785,04	190 389,12	2,20%	4 973,92	-	-	28 772,56	28 772,56	
1032	ВЛ-6 кВ (L=0,11 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-153.2	6	31.12.2021	132	13 771,56	13 771,56	1 251,96	13 771,56	10 015,68	2,20%	261,66	-	-	1 513,62	1 513,62	
1033	КЛ-6 кВ (L=0,025 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-153.3	6	31.12.2021	132	9 959,40	9 959,40	905,40	9 959,40	7 243,20	2,20%	189,23	-	-	1 094,63	1 094,63	
1034	Отдельно стоящее нежилое здание общей площадью 45,5 м2. Кадастровый номер: 42:30:0303090:2170 (ТП №31 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-154.1	6	31.12.2021	132	787 761,48	787 761,48	71 614,68	787 761,48	572 917,44	2,20%	14 967,47	-	-	86 582,15	86 582,15	
1035	КЛ-6 кВ (L=0,273 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-154.2	6	31.12.2021	132	142 020,12	142 020,12	12 910,92	142 020,12	103 287,36	2,20%	2 698,38	-	-	15 609,30	15 609,30	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1036	Отдельно стоящее нежилое здание. Кадастровый номер: 42:30:0303090:1392 (ТП №3111 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-155.1	6	31.12.2021	132	929 781,60	929 781,60	34 525,60	929 781,60	676 204,80	2,20%	17 665,85	-	-	102 191,45	102 191,45	
1037	Трансформаторная подстанция (ТП 63кВА, 5/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-156.1	6	31.12.2021	132	275 040,48	275 040,48	25 003,68	275 040,48	200 029,44	2,20%	5 225,77	-	-	30 229,45	30 229,45	
1038	ВЛ-6 кВ (L=0,2 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-157.1	6	31.12.2021	132	24 203,52	24 203,52	2 200,32	24 203,52	17 602,56	2,20%	459,87	-	-	2 660,19	2 660,19	
1039	Трансформаторная подстанция (КТП 100кВА, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-158.1	6	31.12.2021	132	345 444,00	345 444,00	31 404,00	345 444,00	251 232,00	2,20%	6 563,44	-	-	37 967,44	37 967,44	
1040	Трансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-159.1	6	31.12.2021	132	1 101 171,72	1 101 171,72	100 106,52	1 101 171,72	800 852,16	2,20%	20 922,26	-	-	121 028,78	121 028,78	
1041	КЛ-6 кВ (L=0,045 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-159.2	6	31.12.2021	132	16 208,28	16 208,28	1 473,48	16 208,28	11 787,84	2,20%	307,96	-	-	1 781,44	1 781,44	
1042	Трансформаторная подстанция (ТП 320кВА, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-160.1	6	31.12.2021	132	358 275,72	358 275,72	32 570,52	358 275,72	260 564,16	2,20%	6 807,24	-	-	39 377,76	39 377,76	
1043	ВЛ-6 кВ (L=0,006 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-160.2	6	31.12.2021	132	1 028,28	1 028,28	93,48	1 028,28	747,84	2,20%	19,54	-	-	113,02	113,02	
1044	Трансформаторная подстанция (МТП №924, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-161.1	6	31.12.2021	132	179 179,44	179 179,44	16 289,04	179 179,44	130 312,32	2,20%	3 404,41	-	-	19 693,45	19 693,45	
1045	ВЛ-6 кВ (L=0,006 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-161.2	6	31.12.2021	132	472,56	472,56	42,96	472,56	343,68	2,20%	8,98	-	-	51,94	51,94	
1046	Трансформаторная подстанция (МТП 53кВА, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-162.1	6	31.12.2021	132	272 653,92	272 653,92	24 786,72	272 653,92	198 293,76	2,20%	5 180,42	-	-	29 967,14	29 967,14	
1047	ВЛ-6 кВ (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-162.2	6	31.12.2021	132	5 998,08	5 998,08	545,28	5 998,08	4 362,24	2,20%	113,96	-	-	659,24	659,24	
1048	Трансформаторная подстанция (ТП 160кВА, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-163.1	6	31.12.2021	132	253 029,48	253 029,48	23 002,68	253 029,48	184 021,44	2,20%	4 807,56	-	-	27 810,24	27 810,24	
1049	ВЛ-6 кВ (L=0,85 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-163.2	6	31.12.2021	132	102 862,32	102 862,32	9 351,12	102 862,32	74 808,96	2,20%	1 954,38	-	-	11 305,50	11 305,50	
1050	КЛ-6 кВ (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-163.3	6	31.12.2021	132	19 252,20	19 252,20	1 750,20	19 252,20	14 001,60	2,20%	365,79	-	-	2 115,99	2 115,99	
1051	Трансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ 400 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-164.1	6	31.12.2021	132	-	0,00	-	-	-	2,20%	-	-	-	-	-	
1052	ВЛ-10 кВ (L=1,15 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-164.2	6	31.12.2021	132	-	0,00	-	-	-	2,20%	-	-	-	-	-	
1053	Трансформаторная подстанция (МТП-6/0,4 кВ №519П)		№А96 от 10.08.2023		СА-165.1	6	31.12.2021	132	-	0,00	-	-	-	2,20%	-	-	-	-	-	
1054	ВЛ-6 кВ (L=0,19 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-165.2	6	31.12.2021	132	-	0,00	-	-	-	2,20%	-	-	-	-	-	
1055	Трансформаторная подстанция (ТП-12 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-166.1	6	31.12.2021	132	219 287,64	219 287,64	19 935,24	219 287,64	159 481,92	2,20%	4 166,47	-	-	24 101,71	24 101,71	
1056	КЛ-6 кВ (L=0,08 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-166.2	6	31.12.2021	132	2 951,52	2 951,52	268,32	2 951,52	2 146,56	2,20%	56,08	-	-	324,40	324,40	
1057	Трансформаторная подстанция (2ТП-630 6/0,4кВ (ТП-"Радуга"))		№А96 от 10.08.2023		СА-167.1	6	31.12.2021	132	1 108 727,40	1 108 727,40	100 793,40	1108727,40	806 347,20	2,20%	21 065,82	-	-	121 859,22	121 859,22	
1058	КЛ-6 кВ (L=0,26 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-167.2.1	6	31.12.2021	132	107 253,96	107 253,96	9 750,36	107 253,96	78 002,88	2,20%	2 037,83	-	-	11 788,19	11 788,19	
1059	КЛ-6 кВ (L=0,26 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-167.2.2	6	31.12.2021	132	107 253,96	107 253,96	9 750,36	107 253,96	78 002,88	2,20%	2 037,83	-	-	11 788,19	11 788,19	
1060	Трансформаторная подстанция (КТП 400кВА, 10/0,4кВ, №1)		№А96 от 10.08.2023		СА-168.1	6	31.12.2021	132	50 148,12	50 148,12	4 558,92	50 148,12	36 471,36	2,20%	952,81	-	-	5 511,73	5 511,73	
1061	ВЛ-10 кВ (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-168.2	6	31.12.2021	132	1 198,56	1 198,56	108,96	1 198,56	871,68	2,20%	22,77	-	-	131,73	131,73	
1062	КЛ-10 кВ (L=0,26 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-168.3	6	31.12.2021	132	19 840,92	19 840,92	1 803,72	19 840,92	14 429,76	2,20%	376,98	-	-	2 180,70	2 180,70	
1063	Трансформаторная подстанция (КТП 400кВА, 10/0,4кВ, №2)		№А96 от 10.08.2023		СА-168.4	6	31.12.2021	132	50 148,12	50 148,12	4 558,92	50 148,12	36 471,36	2,20%	952,81	-	-	5 511,73	5 511,73	
1064	КЛ-10 кВ (L=0,23 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-168.5	6	31.12.2021	132	17 552,04	17 552,04	1 595,64	17 552,04	12 765,12	2,20%	333,49	-	-	1 929,13	1 929,13	
1065	Трансформаторная подстанция (ТП-840, 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-169.1	6	30.04.2023	116	288 729,80	288 729,80	29 868,60	288 729,80	238 948,80	2,20%	5 804,46	-	-	35 673,06	35 673,06	
1066	ВЛ-10 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-169.2	6	30.04.2023	116	1 270,20	1 270,20	131,40	1 270,20	1 051,20	2,20%	25,54	-	-	156,94	156,94	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1067	Трансформаторная подстанция (ТП-1049, 5/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-170.1	6	31.12.2021	132	219 110,76	219 110,76	19 919,16	219 110,76	159 353,28	2,20%	4 163,10	-	-	24 082,26	24 082,26	
1068	ВЛ-6 кВ (L=0,1 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-170.2	6	31.12.2021	132	105 600,00	105 600,00	9 600,00	105 600,00	76 800,00	2,20%	2 006,40	-	-	11 606,40	11 606,40	
1069	Трансформаторная подстанция (ТП-386п, 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-171.1	6	31.12.2021	132	169 488,00	169 488,00	15 408,00	169 488,00	123 264,00	2,20%	3 220,27	-	-	18 628,27	18 628,27	
1070	ВЛ-10 кВ (L=0,13 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-171.2	6	31.12.2021	132	84 744,00	84 744,00	7 704,00	84 744,00	61 632,00	2,20%	1 610,14	-	-	9 314,14	9 314,14	
1071	Трансформаторная подстанция (ТП-63кВА, 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-172.1	6	31.12.2021	132	219 110,76	219 110,76	19 919,16	219 110,76	159 353,28	2,20%	4 163,10	-	-	24 082,26	24 082,26	
1072	ВЛ-10 кВ (L=0,018 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-172.2	6	31.12.2021	132	105 600,00	105 600,00	9 600,00	105 600,00	76 800,00	2,20%	2 006,40	-	-	11 606,40	11 606,40	
1073	Трансформаторная подстанция (ТП-469п, 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-173.1	6	31.12.2021	132	182 028,00	182 028,00	16 548,00	182 028,00	132 384,00	2,20%	3 458,53	-	-	20 006,53	20 006,53	
1074	ВЛ-10 кВ (L=0,008 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-173.2	6	31.12.2021	132	50 952,00	50 952,00	1 632,00	50 952,00	37 056,00	2,20%	968,09	-	-	5 600,09	5 600,09	
1075	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4кВ, 100кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-174.1	6	31.12.2021	132	148 412,88	148 412,88	13 492,08	148 412,88	107 936,64	2,20%	2 819,84	-	-	16 311,92	16 311,92	
1076	КЛ-10 кВ (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-174.2	6	31.12.2021	132	3 387,12	3 387,12	307,92	3 387,12	2 463,36	2,20%	64,36	-	-	372,28	372,28	
1077	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4кВ, 250кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-175.1	6	31.12.2021	132	495 270,60	495 270,60	45 024,60	495 270,60	360 196,80	2,20%	9 410,14	-	-	54 434,74	54 434,74	
1078	ВЛ-10 кВ (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-175.2	6	31.12.2021	132	7 105,56	7 105,56	645,96	7 105,56	5 167,68	2,20%	135,01	-	-	780,97	780,97	
1079	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4кВ, 400кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-176.1	6	31.12.2021	132	380 855,64	380 855,64	34 623,24	380 855,64	276 985,92	2,20%	7 236,26	-	-	41 859,50	41 859,50	
1080	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4кВ, 100кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-177.1	6	31.12.2021	132	113 263,92	113 263,92	10 296,72	113 263,92	82 373,76	2,20%	2 152,01	-	-	12 448,73	12 448,73	
1081	ВЛ-10 кВ (L=0,2 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-177.2	6	31.12.2021	132	58 973,64	58 973,64	5 361,24	58 973,64	42 889,92	2,20%	1 120,50	-	-	6 481,74	6 481,74	
1082	Трансформаторная подстанция №914 (ТП-5/0,4кВ №914)		№А96 от 10.08.2023		СА-178.1	6	31.12.2021	132	1 855 524,00	1 855 524,00	168 684,00	1 855 524,00	1 349 472,00	2,20%	35 254,96	-	-	203 938,96	203 938,96	
1083	КЛ-6 кВ (L=0,14 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-178.2	6	31.12.2021	132	87 744,36	87 744,36	7 976,76	87 744,36	63 814,08	2,20%	1 667,14	-	-	9 643,90	9 643,90	
1084	КЛ-6 кВ (L=0,384 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-178.3	6	31.12.2021	132	240 671,64	240 671,64	21 879,24	240 671,64	175 033,92	2,20%	4 572,76	-	-	26 452,00	26 452,00	
1085	Трансформаторная подстанция (СТП-63 кВА, 10/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-179.1	6	31.12.2021	132	236 042,40	236 042,40	21 458,40	236 042,40	171 667,20	2,20%	4 484,81	-	-	25 943,21	25 943,21	
1086	ВЛ-10 кВ (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-179.2	6	31.12.2021	132	1 557,60	1 557,60	141,60	1 557,60	1 132,80	2,20%	29,59	-	-	171,19	171,19	
1087	Трансформаторная подстанция (ТП-2х630 кВА, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-180.1	6	31.12.2021	132	639 959,76	639 959,76	58 178,16	639 959,76	465 425,28	2,20%	12 159,24	-	-	70 337,40	70 337,40	
1088	ВЛ-6 кВ (L=0,06 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-180.2	6	31.12.2021	132	6 483,84	6 483,84	589,44	6 483,84	4 715,52	2,20%	123,19	-	-	712,63	712,63	
1089	КЛ-6 кВ (L=0,046 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-180.3	6	31.12.2021	132	13 556,40	13 556,40	1 232,40	13 556,40	9 859,20	2,20%	257,57	-	-	1 489,97	1 489,97	
1090	Трансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ №686П)		№А96 от 10.08.2023		СА-181.1	6	31.12.2021	132	185 122,08	185 122,08	16 829,28	185 122,08	134 634,24	2,20%	3 517,32	-	-	20 346,60	20 346,60	
1091	КЛ-10 кВ (L=0,1 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-181.2	6	31.12.2021	132	28 170,12	28 170,12	2 560,92	28 170,12	20 487,36	2,20%	535,23	-	-	3 096,15	3 096,15	
1092	ВЛ-10 кВ (L=0,2 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-181.3	6	31.12.2021	132	17 707,80	17 707,80	1 609,80	17 707,80	12 878,40	2,20%	336,45	-	-	1 946,25	1 946,25	
1093	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ №21)		№А96 от 10.08.2023		СА-182.1	6	31.12.2021	132	283 239,00	283 239,00	25 749,00	283 239,00	205 992,00	2,20%	5 381,54	-	-	31 130,54	31 130,54	
1094	КЛ-6 кВ (L=0,25 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-182.2	6	31.12.2021	132	46 761,00	46 761,00	1 251,00	46 761,00	34 008,00	2,20%	888,46	-	-	5 139,46	5 139,46	
1095	Трансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ №22)		№А96 от 10.08.2023		СА-183.1	6	31.12.2021	132	186 777,36	186 777,36	16 979,76	186 777,36	135 838,08	2,20%	3 548,77	-	-	20 528,53	20 528,53	
1096	ВЛ-10 кВ (L=0,005 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-183.2	6	31.12.2021	132	223,08	223,08	20,28	223,08	162,24	2,20%	4,24	-	-	24,52	24,52	
1097	Трансформаторная подстанция (КТП-250 кВА 10/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-184.1	6	31.12.2021	132	204 444,24	204 444,24	18 585,84	204 444,24	148 686,72	2,20%	3 884,44	-	-	22 470,28	22 470,28	
1098	КЛ-10 кВ (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-184.2	6	31.12.2021	132	15 556,20	15 556,20	1 414,20	15 556,20	11 313,60	2,20%	295,57	-	-	1 709,77	1 709,77	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1099	Грансформаторная подстанция (МТП-160 кВА, 10/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-185.1	6	31.12.2021	132	220 000,44	220 000,44	20 000,04	220 000,44	160 000,32	2,20%	4 180,01	-	-	24 180,05	24 180,05	
1100	Грансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ 250 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-186.1	6	31.12.2021	132	214 789,08	214 789,08	19 526,28	214 789,08	156 210,24	2,20%	4 080,99	-	-	23 607,27	23 607,27	
1101	ВЛ-10 кВ (L=0,003 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-186.2	6	31.12.2021	132	307,56	307,56	27,96	307,56	223,68	2,20%	5,84	-	-	33,80	33,80	
1102	КЛ-10 кВ (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-186.3	6	31.12.2021	132	4 902,48	4 902,48	445,68	4 902,48	3 565,44	2,20%	93,15	-	-	538,83	538,83	
1103	Грансформаторная подстанция (МТП-400 кВА 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-187.1	6	31.12.2021	132	138 600,00	138 600,00	12 600,00	138 600,00	100 800,00	2,20%	2 633,40	-	-	15 233,40	15 233,40	
1104	ВЛ-6 кВ, Ф-6-3-М ПС 35/6 "Маганак" (L=0,1 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-187.2	6	31.12.2021	132	56 000,00	56 000,00	5 000,00	66 000,00	48 000,00	2,20%	1 254,00	-	-	7 254,00	7 254,00	
1105	ВЛ-6 кВ, Ф-6-16-В ПС 35/6 "Маганак" (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-187.3	6	31.12.2021	132	33 000,00	33 000,00	3 000,00	33 000,00	24 000,00	2,20%	627,00	-	-	3 627,00	3 627,00	
1106	Грансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ №19А)		№А96 от 10.08.2023		СА-188.1	6	31.12.2021	132	217 800,00	217 800,00	19 800,00	217 800,00	158 400,00	2,20%	4 138,20	-	-	23 938,20	23 938,20	
1107	ВЛ-10 кВ (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-188.2	6	31.12.2021	132	19 800,00	19 800,00	1 800,00	19 800,00	14 400,00	2,20%	376,20	-	-	2 176,20	2 176,20	
1108	КТП1 «Арена кузнечных металлургов» (КТП 6/0,4 №1 «Арена кузнечных металлургов»)		№А96 от 10.08.2023		СА-189.1	6	31.12.2021	132	3 036 105,60	3 036 105,60	276 009,60	3 036 105,60	2 208 076,80	2,20%	57 686,01	-	-	333 695,61	333 695,61	
1109	КЛ-6 кВ от РП-21 до РУ-6 кВ КТП-1 (L=0,11 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-189.2	6	31.12.2021	132	1 217,04	1 217,04	110,64	1 217,04	885,12	2,20%	23,12	-	-	133,76	133,76	
1110	КТП2 «Арена кузнечных металлургов» (КТП 6/0,4 №2 «Арена кузнечных металлургов»)		№А96 от 10.08.2023		СА-190.1	6	31.12.2021	132	3 036 105,60	3 036 105,60	276 009,60	3 036 105,60	2 208 076,80	2,20%	57 686,01	-	-	333 695,61	333 695,61	
1111	КЛ-6 кВ от РП-21 до РУ-6 кВ КТП-2 (L=0,11 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-190.2	6	31.12.2021	132	95 810,88	95 810,88	3 710,08	95 810,88	69 680,64	2,20%	1 820,41	-	-	10 530,49	10 530,49	
1112	Грансформаторная подстанция Кадастровый номер: 42:24:0201003:710 (ТП-10/0,4 кВ 2х630)		№А96 от 10.08.2023		СА-191.1	6	31.12.2021	132	132 000,00	132 000,00	12 000,00	132 000,00	96 000,00	2,20%	2 508,00	-	-	14 508,00	14 508,00	
1113	КЛ-10 кВ (от яч. №7 РП), адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Гухачевского, дом №586 (L=0,675 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-191.2	6	31.12.2021	132	587 934,60	587 934,60	53 448,60	587 934,60	427 588,80	2,20%	11 170,76	-	-	64 619,36	64 619,36	
1114	КЛ-10 кВ (от яч. №12 РП), адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Гухачевского, дом №586 (L=0,675 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-191.3	6	31.12.2021	132	587 934,60	587 934,60	53 448,60	587 934,60	427 588,80	2,20%	11 170,76	-	-	64 619,36	64 619,36	
1115	Грансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ 400 кВА)		№А96 от 10.08.2023		БП-000777	6	01.07.2024	102	162 000,00	162 000,00	19 058,82	162 000,00	154 058,82	2,20%	161 506,06	-	-	180 564,88	180 564,88	
1116	ВЛ-6 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023		БП-000778	6	01.07.2024	102	32 400,00	32 400,00	3 811,76	32 400,00	30 811,76	2,20%	63 907,09	-	-	67 718,86	67 718,86	
1117	Грансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ 400 кВА, №085п)		№А96 от 10.08.2023		БП-000779	6	01.07.2024	102	151 200,00	151 200,00	17 788,24	151 200,00	143 788,24	2,20%	445 727,22	-	-	463 515,46	463 515,46	
1118	ВЛ-6 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023		БП-000780	6	01.07.2024	102	43 200,00	43 200,00	5 082,35	43 200,00	41 082,35	2,20%	169 491,81	-	-	174 574,16	174 574,16	
1119	Грансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ, №170А(171))		№А96 от 10.08.2023		БП-000801	6	01.07.2024	102	97 200,00	97 200,00	11 435,29	97 200,00	92 435,29	2,20%	476 174,22	-	-	487 609,52	487 609,52	
1120	ВЛ-6 кВ (L=0,008 км)		№А96 от 10.08.2023		БП-000801/1	6	01.07.2024	102	97 200,00	97 200,00	11 435,29	97 200,00	92 435,29	2,20%	570 991,87	-	-	582 427,16	582 427,16	
1121	Грансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ, ТП-РПС)		№А96 от 10.08.2023		БП-000802	6	01.07.2024	102	97 200,00	97 200,00	11 435,29	97 200,00	92 435,29	2,20%	665 809,52	-	-	677 244,81	677 244,81	
1122	ВЛ-6 кВ (L=0,170 км)		№А96 от 10.08.2023		БП-000802/1	6	01.07.2024	102	97 200,00	97 200,00	11 435,29	97 200,00	92 435,29	2,20%	760 627,16	-	-	772 062,46	772 062,46	
1123	Грансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ, 250кВА)		№А96 от 10.08.2023		БП-000803	6	01.07.2024	102	64 800,00	64 800,00	7 623,53	64 800,00	61 623,53	2,20%	570 296,54	-	-	577 920,07	577 920,07	
1124	ВЛ-6 кВ (L=0,170 км)		№А96 от 10.08.2023		БП-000803/1	6	01.07.2024	102	64 800,00	64 800,00	7 623,53	64 800,00	61 623,53	2,20%	633 508,31	-	-	641 131,84	641 131,84	
1125	КЛ-6 кВ (L=0,07 км)		№А96 от 10.08.2023		БП-000803/2	6	01.07.2024	102	64 800,00	64 800,00	7 623,53	64 800,00	61 623,53	2,20%	696 720,07	-	-	704 343,60	704 343,60	
1126	Грансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ, 400кВА)		№А96 от 10.08.2023		БП-000804	6	01.07.2024	102	97 200,00	97 200,00	11 435,29	97 200,00	92 435,29	2,20%	1 139 897,75	-	-	1 151 333,05	1 151 333,05	
1127	ВЛ-6 кВ (L=0,850 км)		№А96 от 10.08.2023		БП-000804/1	6	01.07.2024	102	97 200,00	97 200,00	11 435,29	97 200,00	92 435,29	2,20%	1 234 715,40	-	-	1 246 150,69	1 246 150,69	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1128	Трансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ, 400 кВА)		№А96 от 10.08.2023		БП-000805	6	01.07.2024	102	97 200,00	97 200,00	11 435,29	97 200,00	92 435,29	2,20%	1 329 533,05	-	-	1 340 968,34	1 340 968,34	
1129	ВЛ-10 кВ (L=0,150 км)		№А96 от 10.08.2023		БП-000805/1	6	01.07.2024	102	97 200,00	97 200,00	11 435,29	97 200,00	92 435,29	2,20%	1 424 350,69	-	-	1 435 785,99	1 435 785,99	
1130	Трансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 кВ №1064)		№А96 от 10.08.2023		861	6	01.07.2024	102	520 000,00	520 000,00	61 176,47	520 000,00	494 509,80	2,20%	8 127 238,04	-	-	8 188 414,51	8 188 414,51	
1131	КЛ-6 кВ (L=0,280 км)		№А96 от 10.08.2023		862	6	01.07.2024	102	520 000,00	520 000,00	61 176,47	520 000,00	494 509,80	2,20%	8 634 492,94	-	-	8 695 669,41	8 695 669,41	
1132	КЛ-6 кВ (L=0,280 км)		№А96 от 10.08.2023		863	6	01.07.2024	102	520 000,00	520 000,00	61 176,47	520 000,00	494 509,80	2,20%	9 141 747,84	-	-	9 202 924,31	9 202 924,31	
1133	Трансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ, 320кВА)		№А96 от 10.08.2023		846	6	01.07.2024	102	723 690,00	723 690,00	85 140,00	723 690,00	688 215,00	2,20%	13 428 628,46	-	-	13 513 768,46	13 513 768,46	
1134	ВЛ-6 кВ (L=0,074 км)		№А96 от 10.08.2023		847	6	01.07.2024	102	128 435,00	128 435,00	15 110,00	128 435,00	122 139,17	2,20%	2 508 497,98	-	-	2 523 607,98	2 523 607,98	
1135	Трансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ, 63кВА)		№А96 от 10.08.2023		848	6	01.07.2024	102	723 690,00	723 690,00	85 140,00	723 690,00	688 215,00	2,20%	14 840 533,46	-	-	14 925 673,46	14 925 673,46	
1136	ВЛ-6 кВ (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023		849	6	01.07.2024	102	128 435,00	128 435,00	15 110,00	128 435,00	122 139,17	2,20%	2 759 072,15	-	-	2 774 182,15	2 774 182,15	
1137	Трансформаторная подстанция (КТПн-530кВА-№35)		№А96 от 10.08.2023		850	6	01.07.2024	102	805 885,00	805 885,00	94 810,00	805 885,00	766 380,83	2,20%	18 098 352,01	-	-	18 193 162,01	18 193 162,01	
1138	КЛ-6 кВ (L=0,035 км)		№А96 от 10.08.2023		851	6	01.07.2024	102	156 060,00	156 060,00	18 360,00	156 060,00	148 410,00	2,20%	3 656 989,17	-	-	3 675 349,17	3 675 349,17	
1139	ВЛ-6 кВ (L=0,563 км)		№А96 от 10.08.2023		852	6	01.07.2024	102	156 060,00	156 060,00	18 360,00	156 060,00	148 410,00	2,20%	3 809 224,17	-	-	3 827 584,17	3 827 584,17	
1140	Трансформаторная подстанция (КТПн-530кВА-№32)		№А96 от 10.08.2023		853	6	01.07.2024	102	805 885,00	805 885,00	94 810,00	805 885,00	766 380,83	2,20%	20 456 750,76	-	-	20 551 560,76	20 551 560,76	
1141	ВЛ-6 кВ (L=0,23 км)		№А96 от 10.08.2023		854	6	01.07.2024	102	156 060,00	156 060,00	18 360,00	156 060,00	148 410,00	2,20%	4 113 694,17	-	-	4 132 054,17	4 132 054,17	
1142	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ, 2х250 кВА)		№А96 от 10.08.2023		БП-00799	6	01.07.2024	102	163 500,00	163 500,00	19 235,29	163 500,00	155 485,29	2,20%	4 469 302,96	-	-	4 488 538,25	4 488 538,25	
1143	КЛ-6 кВ (L=0,035 км)		№А96 от 10.08.2023		БП-00799/1	6	01.07.2024	102	163 500,00	163 500,00	19 235,29	163 500,00	155 485,29	2,20%	4 628 795,60	-	-	4 648 030,90	4 648 030,90	приложение файл 380 - 3
1144	Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ, 2х630 кВА)		№А96 от 10.08.2023		БП-000800	6	01.07.2024	102	193 747,50	193 747,50	22 793,82	193 747,50	184 250,07	2,20%	5 674 121,58	-	-	5 696 915,40	5 696 915,40	Расчет арендной платы на стр 68, 426, 440(ф.380) Рентабельность не учитываем
1145	КЛ-10 кВ (L=0,125 км)		№А96 от 10.08.2023		БП-000800/1	6	01.07.2024	102	193 747,50	193 747,50	22 793,82	193 747,50	184 250,07	2,20%	5 863 120,36	-	-	5 885 914,19	5 885 914,19	
		ООО "ТСО Сибирь"	№А96 от 10.08.2023	13 664 209,4														13 664 209,42	13007451,38	
1146	Сооружение (трансформаторная подстанция), назначение: нежилое, общая площадь 19,5 кв.м., адрес объекта: Росейнская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, район Центральный, улица Хлебозаводская, сооружение 25/1	ООО «Рестин»	№А98 от 10.08.2023	239 520,00	ER-0001027	8	14.08.2018	300	4 676 150,11	4 676 150,11	187 046,00	4 676 150,11	3 491 525,42	2,20%	89 844,43	-	-	276 890,44	276 890,44	
		ООО «Рестин»	№А98 от 10.08.2023	239 520,00														239 520,00	239 520,00	
1147	Распределительный пункт 6 кВ с трансформаторной подстанцией (2КТП-БМ-1600/6/0,4-УХЛ1) (адрес: Кемеровская область, Яйский район, п. Безлесный, в 150 м. к северо-востоку от Анжерской ЛПДС), в том числе:	ООО «АНГК»	№А99 от 10.08.2023	785 705,00	ОТ-004770	10	20.03.2017	361	72 510 341,37	72 510 341,37	2 410 316,00	72 510 341,37	53 830 391,11	2,20%	1 389 748,00	-	-	3 800 064,12	785 705,00	приложение файл 397 – 398 Расчет арендной платы на стр 11 (ф.397) Рентабельность не учитываем, акт передачи от 31.05.2024
		ООО «АНГК»	№А99 от 10.08.2023	785 705,00														785 705,00	777 925,00	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1148	1.1. КЛ-6 кВ ф. 6-29-НН от яч. 29 ПС 110/35/6 кВ Анжерская НПС до яч. 18 РП-6 «В НПЗ, 7хПВП 1х240, протяженность 1,2 км. 1.2. КЛ-6 кВ ф. 6-28-НН от яч. 28 ПС 110/35/6 кВ Анжерская НПС до яч. 5 РП-6 «В НПЗ, 7хПВП 1х240, протяженность 1,2 км. Месторасположение: Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, район промплощадки НПЗ «Северный Кузбасс»	ООО «НПЗ «Северный Кузбасс»	№А100 от 10.08.2023	1 392 690,0	ОТ-005335	6	01.07.2017	180	44 841 545,04	44 841 545,04	2 989 436,34	44 841 545,04	22 669 892,21	2,20%	742 625,81	-	-	3 732 062,15	1 392 690,0	приложение файл 399 - 4 Рентабельность не учитываем закрыт 31.05.2024
1149	Распределительный пункт РП-6 кВ Месторасположение: Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, район промплощадки НПЗ "Северный Кузбасс"	ООО «НПЗ «Северный Кузбасс»	№А100 от 10.08.2023		ОТ-005331	5	31.07.2017	84	12 899 957,83	12 899 957,83	1 842 851,12	12 899 957,83	-	2,20%	141 899,54	-	-	1 984 750,65	1 984 750,6	
		ООО «НПЗ «Северный Кузбасс»	№А100 от 10.08.2023	1 392 690,0														1 392 690,00	1 378 900,0	
1150	ВЛН-0,4 кВ Оттаечная ЛЭП-6 кВ от опоры № 220 ф. 6-ВПС-17 до КТПН 6/0,4 кВ цеха по очистке воды, протяженность по трассе 180 м (опоры - 4 шт., разьединитель 6 кВ, ОПН 6 кВ - 2 шт.), расположенная на земельном участке по адресу: Кемеровская обл., Кемеровский муниципальный район, п. Бердовка, на земельном участке площадью 5 380 кв.м.	ООО «Чистая вода»	№А101 от 11.08.2023	96 000,0	БП-000161	6	18.01.2022	180	219 475,01	219 475,01	14 631,67	219 475,01	176 799,31	2,20%	4 359,02	-	-	18 990,68	18 990,68	
1151	ВЛЗ-6 кВ Оттаечная ЛЭП-6 кВ от опоры № 218 ф. 6-ВПС-18 до КТПВВ 6/0,4 кВ цеха по очистке воды, протяженность по трассе 33 м СИП-3 1х50, разьединитель 6 кВ., расположенная на земельном участке по адресу: Кемеровская обл., Кемеровский муниципальный район, п. Бердовка, на земельном участке площадью 5 380 кв.м.	ООО «Чистая вода»	№А101 от 11.08.2023		БП-000162	6	18.01.2022	240	513 207,35	513 207,35	25 660,37	513 207,35	438 364,61	2,20%	10 467,29	-	-	36 127,66	36 127,66	
1152	КТП-250 кВА Комплексная трансформаторная подстанция КТПВВ 6/0,4 кВ 250 кВА, расположенная на земельном участке по адресу: Кемеровская обл., Кемеровский муниципальный район, п. Бердовка, на земельном участке площадью 5 380 кв.м	ООО «Чистая вода»	№А101 от 11.08.2023		БП-000160	7	28.12.2021	240	1 077 335,74	1 077 335,74	53 866,79	1 077 335,74	915 735,38	2,20%	21 923,78	-	-	75 790,57	75 790,57	приложение файл 401 - 4
		ООО «Чистая вода»	№А101 от 11.08.2023	96 000,0														96 000,00	96 000,00	
1153	2КТПН-Т-В/Л-630-10/0 4 кв (подстанции) ПРК Местонахождение: Кемеровская обл., Прокопьевский район, п. Новосафоновский, ул. Молодёжная, 4а	ООО "Кузбасский бройлер"	№А102 от 11.08.2023	195 000,0	КХК002026	7	30.09.2018	240	1 050 847,46	1 050 847,46	52 542,37	1 050 847,46	722 457,63	2,20%	19 506,36	-	-	72 048,73	72 048,73	
1154	Подстанция 2КТПК 630/10/0,4 (т) в/к Местонахождение: Кемеровская обл., Прокопьевский район, п. Новосафоновский, ул. Молодёжная, 4а	ООО "Кузбасский бройлер"	№А102 от 11.08.2023		КХ0000635	7	30.09.2018	240	2 101 867,85	2 101 867,85	105 093,39	2 101 867,85	1 445 034,15	2,20%	39 015,92	-	-	144 109,31	144 109,31	
1155	Подстанция Промышленная зона "Молодняк" №3 Местонахождение: Кемеровская обл., Прокопьевский район, п. Новосафоновский, ул. Молодёжная, 4а	ООО "Кузбасский бройлер"	№А102 от 11.08.2023		02067	10	30.09.2018	361	876 762,85	876 762,85	29 144,47	876 762,85	694 609,90	2,20%	17 285,10	-	-	46 429,57	46 429,57	приложение файл 403 - 4 Расчет арендной платы стр 1 (файл 403

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1156	Подстанция Промышленная зона "Убойный цех" №4 местонахождение: Кемеровская обл., Прокопьевский район, п. Новошафоновский, ул. Молодёжная, 4а	ООО "Кузбасский бройлер"	№А102 от 11.08.2023		КХ002054	7	30.09.2018	240	660 091,61	660 091,61	33 004,58	660 091,61	453 812,98	2,20%	12 252,95	-	-	45 257,53	45 257,53	Рентабельность не учитываем
1157	Одноэтажное здание из металла "Гараж с боксом для ремонта машин и с ТП" местонахождение: Кемеровская обл., Прокопьевский район, п. Новошафоновский, ул. Молодёжная, 4а	ООО "Кузбасский бройлер"	№А102 от 11.08.2023		02008	10	30.09.2018	361	420 000,86	420 000,86	13 961,25	420 000,86	332 743,06	2,20%	8 280,18	-	-	22 241,43	22 241,43	
		ООО "Кузбасский бройлер"	№А102 от 11.08.2023	195 000,00														195 000,00	190 802,16	
1158	Сооружение (кабельные линии электропередачи от НПП (Заводской подстанции) до РП-2 (4*120)), назначение сооружение электроэнергетики, протяженность 800 метров, адрес объекта: Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, ул. Терешковой, 41,	ООО "Полимердор"	№А103 от 11.08.2023	11 000,00	К110000014	10	01.10.1972	240	51 276,32	51 276,32	2 563,82	51 276,32	-	2,20%	564,04	-	-	3 127,86	3 127,86	
1159	Нежилое помещение, назначение нежилое, общая площадь 222,8, этаж 1 (РП-2 10 кВ), адрес объекта: Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, ул. Терешковой, 41в, пом.3,	ООО "Полимердор"	№А103 от 11.08.2023		К110000041	10	01.10.1972	240	68 395,75	68 395,75	3 419,79	68 395,75	-	2,20%	752,35	-	-	4 172,14	4 172,14	приложение файл 405 - 4
1160	ТП-14, адрес объекта: Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, ул. Терешковой, 41в	ООО "Полимердор"	№А103 от 11.08.2023		Б00004390	7	01.12.1975	361	97 132,32	97 132,32	3 228,78	97 132,32	-	2,20%	1 068,46	-	-	4 297,23	4 297,23	Расчет арендной платы стр 1 (файл 405)
1161	ТП-9, адрес объекта: Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, ул. Терешковой, 41в	ООО "Полимердор"	№А103 от 11.08.2023		Б00004386	7	01.12.1975	240	4 273,89	4 273,89	213,69	4 273,89	-	2,20%	47,01	-	-	260,71	260,71	
		ООО "Полимердор"	№А103 от 11.08.2023	11 000,00														11 000,00	11 000,00	
1162	Кабельная линия электропередачи 6 кВ месторасположение объекта: Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Кутузова, 37Б	ООО «Бизнес Центр»	№А104 от 11.08.2023	150 000,00	0002024	6	10.01.2020	180	1 561 591,16	1 561 591,16	104 106,08	1 561 591,16	1 049 736,28	2,20%	28 724,60	-	-	132 830,68	132 830,68	
1163	Трансформаторная подстанция ул. Кутузова, 37Б месторасположение объекта: Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Кутузова, 37Б	ООО «Бизнес Центр»	№А104 от 11.08.2023		0002020	7	01.12.2019	240	4 472 019,81	4 472 019,81	223 600,99	4 472 019,81	3 354 014,86	2,20%	86 086,38	-	-	309 687,37	309 687,37	приложение файл 407 – 408
		ООО «Бизнес Центр»	№А104 от 11.08.2023	150 000,00														150 000,00	150 000,00	
1164	Трансформаторная подстанция и КЛЭП, адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Рутгерса, 41/3 (ТП-6/0,4 кВ №1909)	ИП Беляева Е. А.	№А107 от 11.08.2023	40 000,00	ОС-0001/1	7	01.02.2021	121	565 625,00	565 625,00	56 095,04	565 625,00	350 594,01	2,20%	10 078,41	-	-	66 173,45	66 173,45	
1165	Трансформаторная подстанция и КЛЭП - КЛ-6кВ (АПвПуг-10-3 (1*120/35), протяженностью 40м, адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Рутгерса, 41/3	ИП Беляева Е. А.	№А107 от 11.08.2023		ОС-0001/2	7	01.02.2021	121	37 707,73	37 707,73	3 739,61	37 707,73	23 372,56	2,20%	671,88	-	-	4 411,49	4 411,49	приложение файл 409 - 410
		ИП Беляева Е. А.	№А107 от 11.08.2023	40 000,00														40 000,00	40 000,00	
1166	Подстанционное устройство СН	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023	1 449 771,80	ПУ0000070984	6	16.01.2017	180	22 070,00	22 070,00	1 471,33	22 070,00	10 421,94	2,20%	357,41	-	-	1 828,74	1 828,74	
1167	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-37)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000000413	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1168	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-38)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000000414	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1169	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-39)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000000415	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1170	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-40)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000000416	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1171	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-41)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000000417	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1172	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-42)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000000418	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1173	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-43)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000000419	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1174	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-44)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000000420	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1175	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-45)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000000421	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1176	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 2)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000000864	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1177	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 3)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000000865	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1178	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 4)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000000866	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1179	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 5)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000000867	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1180	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 6)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000000870	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1181	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 7)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000000874	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1182	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 8)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000000881	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1183	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-12)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000000886	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1184	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-29)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000002216	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1185	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-30)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000002218	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1186	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-31)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000002222	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1187	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-32)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000002223	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1188	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-33)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000002260	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1189	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-14)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000002508	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1190	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-19)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000002509	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1191	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-20)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000002510	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1192	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-21)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000002511	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1193	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-22)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000002512	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1194	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-23)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000002513	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1195	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-24)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000002514	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1196	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-25)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000002515	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1197	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-27)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000002516	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1198	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-28)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000002517	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1199	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-46)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЛУ000001603	6	16.01.2017	180	52 020,00	52 020,00	3 468,00	52 020,00	24 565,00	2,20%	842,44	-	-	4 310,44	4 310,44	
1200	Трансформатор ТМШ-180 6/0,4 (ПС№2/ТСН-2)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000005094	7	16.01.2017	240	130 000,00	130 000,00	6 500,00	130 000,00	78 541,67	2,20%	2 293,96	-	-	8 793,96	8 793,96	
1201	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 9)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000000883	6	16.01.2017	180	105 610,00	105 610,00	7 040,67	105 610,00	49 871,39	2,20%	1 710,30	-	-	8 750,96	8 750,96	
1202	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-10)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000000884	6	16.01.2017	180	105 610,00	105 610,00	7 040,67	105 610,00	49 871,39	2,20%	1 710,30	-	-	8 750,96	8 750,96	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1203	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 1)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000001959	6	16.01.2017	180	105 610,00	105 610,00	7 040,67	105 610,00	49 871,39	2,20%	1 710,30	-	-	8 750,96	8 750,96	
1204	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-17)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000001960	6	16.01.2017	180	105 610,00	105 610,00	7 040,67	105 610,00	49 871,39	2,20%	1 710,30	-	-	8 750,96	8 750,96	
1205	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-18)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000001970	6	16.01.2017	180	105 610,00	105 610,00	7 040,67	105 610,00	49 871,39	2,20%	1 710,30	-	-	8 750,96	8 750,96	
1206	Трансформатор ТМ-180 6/0,4 кВ (пс№2/ТСН1)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000002536	6	16.01.2017	180	130 000,00	130 000,00	8 666,67	130 000,00	61 388,89	2,20%	2 105,28	-	-	10 771,94	10 771,94	
1207	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-35)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000019965	6	16.01.2017	180	105 610,00	105 610,00	7 040,67	105 610,00	49 871,39	2,20%	1 710,30	-	-	8 750,96	8 750,96	
1208	Шкаф ШТН	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071457	5	16.01.2017	120	116 640,00	116 640,00	11 664,00	116 640,00	24 300,00	2,20%	1 550,34	-	-	13 214,34	13 214,34	
1209	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-26)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000002381	6	16.01.2017	180	170 240,00	170 240,00	11 349,33	170 240,00	80 391,11	2,20%	2 756,94	-	-	14 106,28	14 106,28	
1210	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-13)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000002506	6	16.01.2017	180	170 240,00	170 240,00	11 349,33	170 240,00	80 391,11	2,20%	2 756,94	-	-	14 106,28	14 106,28	
1211	Шкаф ШЗОЛ	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071454	5	16.01.2017	120	178 120,00	178 120,00	17 812,00	178 120,00	37 108,33	2,20%	2 367,51	-	-	20 179,51	20 179,51	
1212	Шкаф ШК	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071458	5	16.01.2017	120	231 710,00	231 710,00	23 171,00	231 710,00	48 272,92	2,20%	3 079,81	-	-	26 250,81	26 250,81	
1213	Шкаф ШЗОЛ_71442	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071442	5	16.01.2017	120	187 690,00	187 690,00	18 769,00	187 690,00	39 102,08	2,20%	2 494,71	-	-	21 263,71	21 263,71	
1214	Шкаф ШЗОЛ_71443	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071443	5	16.01.2017	120	187 690,00	187 690,00	18 769,00	187 690,00	39 102,08	2,20%	2 494,71	-	-	21 263,71	21 263,71	
1215	Шкаф ШЗОЛ_71444	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071444	5	16.01.2017	120	187 690,00	187 690,00	18 769,00	187 690,00	39 102,08	2,20%	2 494,71	-	-	21 263,71	21 263,71	
1216	Шкаф ШЗОЛ_71445	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071445	5	16.01.2017	120	187 690,00	187 690,00	18 769,00	187 690,00	39 102,08	2,20%	2 494,71	-	-	21 263,71	21 263,71	
1217	Шкаф ШЗОЛ_71446	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071446	5	16.01.2017	120	187 690,00	187 690,00	18 769,00	187 690,00	39 102,08	2,20%	2 494,71	-	-	21 263,71	21 263,71	
1218	Шкаф ШЗОЛ_71447	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071447	5	16.01.2017	120	187 690,00	187 690,00	18 769,00	187 690,00	39 102,08	2,20%	2 494,71	-	-	21 263,71	21 263,71	
1219	Шкаф ШЗОЛ_71448	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071448	5	16.01.2017	120	187 690,00	187 690,00	18 769,00	187 690,00	39 102,08	2,20%	2 494,71	-	-	21 263,71	21 263,71	
1220	Шкаф ШЗОЛ_71449	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071449	5	16.01.2017	120	187 690,00	187 690,00	18 769,00	187 690,00	39 102,08	2,20%	2 494,71	-	-	21 263,71	21 263,71	
1221	Шкаф ШУОЛ_71436	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071436	5	16.01.2017	120	187 690,00	187 690,00	18 769,00	187 690,00	39 102,08	2,20%	2 494,71	-	-	21 263,71	21 263,71	
1222	Шкаф ШУОЛ_71437	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071437	5	16.01.2017	120	187 690,00	187 690,00	18 769,00	187 690,00	39 102,08	2,20%	2 494,71	-	-	21 263,71	21 263,71	
1223	Шкаф ШУОЛ_71438	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071438	5	16.01.2017	120	187 690,00	187 690,00	18 769,00	187 690,00	39 102,08	2,20%	2 494,71	-	-	21 263,71	21 263,71	
1224	Шкаф ШУОЛ_71439	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071439	5	16.01.2017	120	187 690,00	187 690,00	18 769,00	187 690,00	39 102,08	2,20%	2 494,71	-	-	21 263,71	21 263,71	
1225	Шкаф ШУОЛ_71440	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071440	5	16.01.2017	120	187 690,00	187 690,00	18 769,00	187 690,00	39 102,08	2,20%	2 494,71	-	-	21 263,71	21 263,71	
1226	Шкаф ШУОЛ_71441	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071441	5	16.01.2017	120	187 690,00	187 690,00	18 769,00	187 690,00	39 102,08	2,20%	2 494,71	-	-	21 263,71	21 263,71	
1227	Шкаф ШЗОЛ_71450	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071450	5	16.01.2017	120	187 690,00	187 690,00	18 769,00	187 690,00	39 102,08	2,20%	2 494,71	-	-	21 263,71	21 263,71	
1228	Шкаф ШЗОЛ_71451	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071451	5	16.01.2017	120	187 690,00	187 690,00	18 769,00	187 690,00	39 102,08	2,20%	2 494,71	-	-	21 263,71	21 263,71	
1229	Шкаф ШЗОЛ_71452	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071452	5	16.01.2017	120	187 690,00	187 690,00	18 769,00	187 690,00	39 102,08	2,20%	2 494,71	-	-	21 263,71	21 263,71	
1230	Шкаф ШЗОЛ_71453	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071453	5	16.01.2017	120	187 690,00	187 690,00	18 769,00	187 690,00	39 102,08	2,20%	2 494,71	-	-	21 263,71	21 263,71	
1231	Шкаф ШЗОЛ_71455	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071455	5	16.01.2017	120	187 690,00	187 690,00	18 769,00	187 690,00	39 102,08	2,20%	2 494,71	-	-	21 263,71	21 263,71	
1232	Шкаф ШЗОЛ_71456	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000071456	5	16.01.2017	120	187 690,00	187 690,00	18 769,00	187 690,00	39 102,08	2,20%	2 494,71	-	-	21 263,71	21 263,71	
1233	Выключатель высоковольтный вакуумный ВВПЭ-10-1600 73057	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000073057	9	16.01.2017	360	162 100,00	162 100,00	5 403,33	162 100,00	119 323,61	2,20%	3 095,66	-	-	8 498,99	8 498,99	
1234	Выключатель высоковольтный вакуумный ВВПЭ-10-1600 73059	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ00000073059	9	16.01.2017	360	162 100,00	162 100,00	5 403,33	162 100,00	119 323,61	2,20%	3 095,66	-	-	8 498,99	8 498,99	
1235	Трансформатор ТДНС-16000 35/6,3 (ПС№2/Т1-16)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000006014	7	16.01.2017	240	14 000 000,00	14 000 000,00	700 000,00	14 000 000,00	8 458 333,33	2,20%	247 041,67	-	-	947 041,67	947 041,67	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1236	Трансформатор ТМ-16000 35/6 кВ (ПС№2/Т2-16)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЛУ000010606	7	16.01.2017	240	14 000 000,00	14 000 000,00	700 000,00	14 000 000,00	8 458 333,33	2,20%	247 041,67	-	-	947 041,67	947 041,67	
1237	Трансформатор ТМ-6300 6/6,3	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		00014987	6	16.01.2017	180	2 100 000,00	2 100 000,00	140 000,00	2 100 000,00	991 666,67	2,20%	34 008,33	-	-	174 008,33	174 008,33	
1238	Трансформатор ТМ-6300 6/6,3	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		00014988	6	16.01.2017	180	2 100 000,00	2 100 000,00	140 000,00	2 100 000,00	991 666,67	2,20%	34 008,33	-	-	174 008,33	174 008,33	
1239	Распределительное устройство ОРУ 35 кВ	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000000702	7	16.01.2017	240	10 784 850,00	10 784 850,00	539 242,50	10 784 850,00	6 515 846,88	2,20%	190 307,67	-	-	729 550,17	729 550,17	
1240	Здание подстанции № 2 35/6кВ ш. Октябрьская	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000000701	10	27.12.2016	361	8 659 330,00	8 659 330,00	287 844,76	8 659 330,00	6 356 571,88	2,20%	165 174,92	-	-	453 019,69	453 019,69	
1241	Земельный участок 42:38:0101002:181	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000073002	10	27.12.2016	361	1 143 100,00	1 143 100,00	37 997,78	1 143 100,00	839 117,73	2,20%	21 804,40	-	-	59 802,18	59 802,18	
1242	УСТАНОВКА УККРМ-7-6,3-1-4750-600-7P-0 39883	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		00039883	6	16.01.2017	180	1 678 470,00	1 678 470,00	111 898,00	1 678 470,00	792 610,83	2,20%	27 181,89	-	-	139 079,89	139 079,89	
1243	УСТАНОВКА УККРМ-7-6,3-1-4750-600-7P-0 39884	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		00039884	6	16.01.2017	180	2 841 660,00	2 841 660,00	189 444,00	2 841 660,00	1 341 895,00	2,20%	46 019,11	-	-	235 463,11	235 463,11	
1244	Модульное здание УККРМ	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		00040883	6	16.01.2017	180	8 186 300,00	8 186 300,00	545 753,33	8 186 300,00	3 865 752,78	2,20%	132 572,58	-	-	678 325,91	678 325,91	
1245	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЭС00000173	5	30.06.2020	120	38 720,00	38 720,00	3 872,00	38 720,00	21 296,00	2,20%	660,18	-	-	4 532,18	4 532,18	
1246	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 1	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЭС00000174	5	30.06.2020	120	38 720,00	38 720,00	3 872,00	38 720,00	21 296,00	2,20%	660,18	-	-	4 532,18	4 532,18	
1247	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 2	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЭС00000175	5	30.06.2020	120	38 720,00	38 720,00	3 872,00	38 720,00	21 296,00	2,20%	660,18	-	-	4 532,18	4 532,18	
1248	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 3	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЭС00000176	5	30.06.2020	120	38 720,00	38 720,00	3 872,00	38 720,00	21 296,00	2,20%	660,18	-	-	4 532,18	4 532,18	
1249	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 4	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЭС00000177	5	30.06.2020	120	38 720,00	38 720,00	3 872,00	38 720,00	21 296,00	2,20%	660,18	-	-	4 532,18	4 532,18	
1250	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 5	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЭС00000178	5	30.06.2020	120	38 720,00	38 720,00	3 872,00	38 720,00	21 296,00	2,20%	660,18	-	-	4 532,18	4 532,18	
1251	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВБЭС-35 35000В	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЭС00000181	7	31.07.2020	240	1 178 610,00	1 178 610,00	58 930,50	1 178 610,00	918 333,63	2,20%	23 066,38	-	-	81 996,88	81 996,88	
1252	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-П-35/1000 УХЛ1	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЭС00000183	6	31.07.2020	180	580 620,00	580 620,00	38 708,00	580 620,00	409 659,67	2,20%	10 893,08	-	-	49 601,08	49 601,08	
1253	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-П-35/1000 УХЛ1 1	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЭС00000184	6	31.07.2020	180	580 620,00	580 620,00	38 708,00	580 620,00	409 659,67	2,20%	10 893,08	-	-	49 601,08	49 601,08	
1254	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-П-35/1000 УХЛ1 2	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЭС00000185	6	31.07.2020	180	580 620,00	580 620,00	38 708,00	580 620,00	409 659,67	2,20%	10 893,08	-	-	49 601,08	49 601,08	
1255	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-П-35/1000 УХЛ1 3	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЭС00000186	6	31.07.2020	180	580 620,00	580 620,00	38 708,00	580 620,00	409 659,67	2,20%	10 893,08	-	-	49 601,08	49 601,08	
1256	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-П-35/1000 УХЛ1 4	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЭС00000187	6	31.07.2020	180	580 620,00	580 620,00	38 708,00	580 620,00	409 659,67	2,20%	10 893,08	-	-	49 601,08	49 601,08	
1257	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-П-35/1000 УХЛ1 5	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЭС00000188	6	31.07.2020	180	580 620,00	580 620,00	38 708,00	580 620,00	409 659,67	2,20%	10 893,08	-	-	49 601,08	49 601,08	
1258	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВБЭС-35 35000В 1	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЭС00000182	7	31.07.2020	240	1 126 190,00	1 126 190,00	56 309,50	1 126 190,00	877 489,71	2,20%	22 040,48	-	-	78 349,98	78 349,98	
1259	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЭС00000195	7	31.08.2020	240	139 800,00	139 800,00	6 990,00	139 800,00	109 510,00	2,20%	2 742,41	-	-	9 732,41	9 732,41	
1260	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 1	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЭС00000196	7	31.08.2020	240	139 800,00	139 800,00	6 990,00	139 800,00	109 510,00	2,20%	2 742,41	-	-	9 732,41	9 732,41	
1261	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 2	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЭС00000197	7	31.08.2020	240	139 800,00	139 800,00	6 990,00	139 800,00	109 510,00	2,20%	2 742,41	-	-	9 732,41	9 732,41	
1262	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 3	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЭС00000198	7	31.08.2020	240	139 800,00	139 800,00	6 990,00	139 800,00	109 510,00	2,20%	2 742,41	-	-	9 732,41	9 732,41	
1263	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 4	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЭС00000199	7	31.08.2020	240	139 800,00	139 800,00	6 990,00	139 800,00	109 510,00	2,20%	2 742,41	-	-	9 732,41	9 732,41	
1264	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 5	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ЭС00000200	7	31.08.2020	240	139 800,00	139 800,00	6 990,00	139 800,00	109 510,00	2,20%	2 742,41	-	-	9 732,41	9 732,41	
1265	Воздушная ЛЭП (ПС № 15/6-14-ШП)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000072419	6	27.12.2016	180	1 100 240,00	1 100 240,00	73 349,33	1 100 240,00	513 445,33	2,20%	17 750,54	-	-	91 099,87	91 099,87	
1266	Кабельная линия электропередач КЛ6-12-КОТ 74132	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000074132	8	16.01.2017	300	394 290,00	394 290,00	15 771,60	394 290,00	269 431,50	2,20%	7 300,94	-	-	23 072,54	23 072,54	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1267	Кабельная линия электропередач КЛ6-12-КОТ_74133	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000074133	8	16.01.2017	300	567 980,00	567 980,00	22 719,20	567 980,00	388 119,67	2,20%	10 517,10	-	-	33 236,30	33 236,30	
1268	Воздушная ЛЭП (ПС№2, 6-35-В)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		36253	3	16.01.2017	60	82 540,00	82 540,00	16 508,00	82 540,00	-	2,20%	907,94	-	-	17 415,94	17 415,94	приложение файл 411, 412 Расторжение 26.12.2024
1269	Воздушная ЛЭП 6 кВ (6-5 ГЭС)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		ПУ0000074134	6	16.01.2017	180	728 240,00	728 240,00	48 549,33	728 240,00	343 891,11	2,20%	11 793,44	-	-	60 342,78	60 342,78	
		ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023 Итого	1 449 771,84														1 449 771,84	1 449 771,84	
1270	Распределительный пункт 6 кВ с камерами КСО-285 с вакуумными выключателями ВВ/TEL		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023	3 064 800,00	0003699	7	30.12.2011	240	7 909 248,26	7 909 248,26	395 462,41	7 909 248,26	2 768 236,89	2,20%	117 452,34	-	-	512 914,75	512 914,75	
1271	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-1		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023		0000813	11	02.01.1984	213	5 034 006,67	5 034 006,67	283 606,01	5 034 006,67	-	2,20%	55 374,07	-	-	338 980,08	338 980,08	
1272	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-2		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023		0003872	6	29.12.2012	121	381 355,93	381 355,93	37 820,42	381 355,93	-	2,20%	4 194,92	-	-	42 015,34	42 015,34	
1273	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-3		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023		0003806	6	31.07.2012	132	2 584 923,88	2 584 923,88	234 993,08	2 584 923,88	-	2,20%	28 434,16	-	-	263 427,24	263 427,24	
1274	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-4		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023		0004085	7	30.09.2014	240	3 504 322,44	3 504 322,44	175 216,12	3 504 322,44	1 708 357,19	2,20%	57 339,48	-	-	232 555,60	232 555,60	
1275	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-5		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023		0004238	7	31.03.2016	240	4 250 895,36	4 250 895,36	212 544,77	4 250 895,36	2 391 128,64	2,20%	73 062,26	-	-	285 607,03	285 607,03	
1276	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-6		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023		0004980	7	31.12.2022	240	14 635 298,69	14 635 298,69	731 764,93	14 635 298,69	13 171 768,82	2,20%	305 877,74	-	-	1 037 642,68	1 037 642,68	
1277	Трансформаторная подстанция (нежилое здание), На земельном участке с кадастровым номером 42:24:0401055:1192		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023		00003111	7	28.02.1994	382	572 000,00	572 000,00	17 968,59	572 000,00	17 968,59	2,20%	6 489,65	-	-	24 458,24	24 458,24	
1278	Трансформаторная подстанция ТП-1162, В здании с кадастровым номером 42:24:0401055:2230		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023		00000132	5	31.07.1994	377	158 000,00	158 000,00	5 029,18	158 000,00	5 029,18	2,20%	1 793,32	-	-	6 822,50	6 822,50	
1279	Трансформатор (ТМ -630 /6/0,4)		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023		00003361	6	30.12.1985	480	119 000,00	119 000,00	2 975,00	119 000,00	2 975,00	2,20%	1 341,73	-	-	4 316,73	4 316,73	
1280	Электрорезерв котельной бискв. пр-ва Шкаф низковольтный с предохранителями и четырьмя рубильниками, ячейка б)		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023		00000397	4	30.12.1985	360	173 000,00	173 000,00	5 766,67	173 000,00	-	2,20%	1 903,00	-	-	7 669,67	7 669,67	приложение 3 файл 413, 414
		ООО «КЭС» (Субаренда ООО «КДВ Яшкино», ООО «КДВ Кемерово»)	№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023	3 064 800,00														2 756 409,85	2 756 409,85	
1281	2КТПН-П-КК 630/6-0,4 кВ УХЛ1 с АВР на стороне ВН и НН	ПФ Иская ООО	№А117 от 01.01.2024	291 133,65	00-000354	8	31.05.2016	300	2 247 809,62	2 247 809,62	89 912,38	2 247 809,62	1 476 061,65	2,20%	40 962,58	-	-	130 874,97	130 874,97	
1282	2КТПН-П-КК 1000/6-0,4 кВ УХЛ1 с АВР на стороне ВН и НН				00-000355	8	31.05.2016	300	2 869 320,86	2 869 320,86	114 772,83	2 869 320,86	1 884 187,36	2,20%	52 288,59	-	-	167 061,42	167 061,42	
1283	Кабельная линия 6 кВ (2 кабеля АСБ - 3*120)				00-000356	10	31.05.2016	360	162 000,00	162 000,00	5 400,00	162 000,00	115 650,00	2,20%	3 054,15	-	-	8 454,15	8 454,15	
1284	Воздушная линия 6кВ (провод АС-50)				00-000357	10	31.05.2016	360	45 900,00	45 900,00	1 530,00	45 900,00	32 767,50	2,20%	865,34	-	-	2 395,34	2 395,34	приложение 3 файл 415, 416
		ПФ Иская ООО	№А117 от 01.01.2024	291 133,65														291 133,65	291 133,65	
1285	Трансформаторная подстанция № 1	Кузбасская Птицефабрика АО	№А118 от 01.01.2024	348 836,40	000000112	10	30.06.2004	365	425 420,00	425 420,00	13 986,41	425 420,00	138 698,58	2,20%	6 205,30	-	-	20 191,72	20 191,72	
1286	Трансформаторная подстанция №2 8388		№А118 от 01.01.2024		000000113	10	30.06.2004	365	207 250,00	207 250,00	6 813,70	207 250,00	67 569,18	2,20%	3 023,01	-	-	9 836,71	9 836,71	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание
												Налог на имущество				Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период		
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество за отчетный период					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1287	Грансформаторная подстанция №3		№А118 от 01.01.2024		000000111	10	30.06.2004	365	387 200,00	387 200,00	12 729,86	387 200,00	126 237,81	2,20%	5 647,82	-	-	18 377,68	18 377,68	
1288	Грансформаторная подстанция №4		№А118 от 01.01.2024		000001181	10	29.12.2014	365	3 340 914,11	3 340 914,11	109 838,27	3 340 914,11	2 242 531,39	2,20%	61 417,90	-	-	171 256,17	171 256,17	
1289	Грансформаторная подстанция №5		№А118 от 01.01.2024		000001182	10	10.12.2014	365	3 269 957,00	3 269 957,00	107 505,44	3 269 957,00	2 194 902,64	2,20%	60 113,46	-	-	167 618,89	167 618,89	
1290	Подстанция КТПП-БК-7-630/10-0,4-УХЛ1 с трансформатором		№А118 от 01.01.2024		000001080	7	01.10.2013	240	2 493 350,47	2 493 350,47	124 667,52	2 493 350,47	1 101 229,79	2,20%	39 540,38	-	-	164 207,91	164 207,91	
1291	Грансформаторная подстанция №6		№А118 от 01.01.2024		000001183	10	10.12.2014	365	100 000,00	100 000,00	3 287,67	100 000,00	67 123,29	2,20%	1 838,36	-	-	5 126,03	5 126,03	
1292	Грансформаторная подстанция №7		№А118 от 01.01.2024		000001184	10	10.12.2014	365	3 269 957,00	3 269 957,00	107 505,44	3 269 957,00	2 194 902,64	2,20%	60 113,46	-	-	167 618,89	167 618,89	
1293	Грансформатор ТМГ630кВа 10кВ 0,4Д/Ун-11 УХЛП		№А118 от 01.01.2024		000001109	7	30.11.2013	240	294 136,24	294 136,24	14 706,81	294 136,24	131 135,74	2,20%	4 677,99	-	-	19 384,80	19 384,80	
1294	Грансформатор ТМГ630кВа 10кВ 0,4Д/Ун-11 УХЛП		№А118 от 01.01.2024		000001110	7	30.11.2013	240	294 136,24	294 136,24	14 706,81	294 136,24	131 135,74	2,20%	4 677,99	-	-	19 384,80	19 384,80	
1295	Грансформатор ТМ-250/10 №4, зав.№3358		№А118 от 01.01.2024		000001188	5	11.12.2014	120	50 000,00	50 000,00	5 000,00	50 000,00	-	2,20%	550,00	-	-	5 550,00	5 550,00	
1296	Грансформатор ТМ-250/10 №2, зав.№3375		№А118 от 01.01.2024		000001189	5	11.12.2014	120	50 000,00	50 000,00	5 000,00	50 000,00	-	2,20%	550,00	-	-	5 550,00	5 550,00	
1297	Грансформатор ТТУ-АЛ-400/10 , зав.№108943		№А118 от 01.01.2024		000000943	5	30.11.2010	193	59 991,07	59 991,07	3 730,01	59 991,07	7 460,03	2,20%	741,96	-	-	4 471,98	4 471,98	
1298	Грансформатор ТМ-400/10-8691 , зав.№38180		№А118 от 01.01.2024		000000941	5	30.11.2010	193	59 991,07	59 991,07	3 730,01	59 991,07	7 460,03	2,20%	741,96	-	-	4 471,98	4 471,98	
1299	Грансформатор ТМ-250/10 №4, зав.№29899 ГР-7255-315		№А118 от 01.01.2024		000000979	5	30.11.2011	181	63 845,22	63 845,22	4 232,83	63 845,22	8 465,66	2,20%	795,42	-	-	5 028,25	5 028,25	
1300	Грансформатор ТМ-315/10, зав.№30072 ГР-7255-315		№А118 от 01.01.2024		000000974	5	30.09.2011	183	55 425,56	55 425,56	3 634,46	55 425,56	7 268,93	2,20%	689,64	-	-	4 324,10	4 324,10	
1301	Грансформатор ТМ-250/10 №3, зав.№29900 ГР-7255-315		№А118 от 01.01.2024		000000948	5	31.12.2010	192	59 991,07	59 991,07	3 749,44	59 991,07	7 498,88	2,20%	742,39	-	-	4 491,83	4 491,83	
1302	Грансформатор ТМ-7255-315 , зав.№29897		№А118 от 01.01.2024		000001190	5	11.12.2014	120	50 000,00	50 000,00	5 000,00	50 000,00	-	2,20%	550,00	-	-	5 550,00	5 550,00	
1303	Грансформатор ТМ-7253-315 , зав.№29893 ГР-7255-315		№А118 от 01.01.2024		000000942	5	30.11.2010	193	59 991,07	59 991,07	3 730,01	59 991,07	7 460,03	2,20%	741,96	-	-	4 471,98	4 471,98	
1304	Грансформатор ТМ-315/10, зав.№35723 Ковит 352/20 315 кВА		№А118 от 01.01.2024		000000980	5	30.11.2011	181	55 425,56	55 425,56	3 674,62	55 425,56	7 349,25	2,20%	690,52	-	-	4 365,15	4 365,15	
1305	ВЛ-10 кВ (протяженность 3094,5 кад.номер 42:09:0606001:3240)		№А118 от 01.01.2024		000001186	5	06.12.2014	365	1 225 439,11	1 225 439,11	40 288,41	1 225 439,11	822 555,02	2,20%	22 527,94	-	-	62 816,34	62 816,34	приложение 3 файл 417, 418
		Кузбасская Птицефабрика АС	№А118 от 01.01.2024	1 348 836,4														874 095,21	874 095,21	
1307	ККЗ, Комплектная Трансформаторная подстанция, 2КТПК-2*1000/10/0,4	ООО "Боровково"	№А119 от 01.01.2024		00002627	7	01.02.2017	240	487 500,00	487 500,00	24 375,00	487 500,00	296 562,50	2,20%	8 624,69	-	-	32 999,69	32 999,69	
1308	СВК, Репродуктор, Комплектная Трансформаторная подстанция, 2КТПК-2*1000/10/0,4 АВР	ООО "Боровково"	№А119 от 01.01.2024	2 405 037,13	00-00-036	7	30.09.2019	240	2 382 882,00	2 382 882,00	119 144,10	2 382 882,00	1 757 375,48	2,20%	45 542,83	-	-	164 686,93	164 686,93	
1309	СВК, Откорм 2, Комплектная Трансформаторная подстанция, КТПН-2*630/10/0,4	ООО "Боровково"	№А119 от 01.01.2024		00002462	7	01.02.2017	240	915 254,24	915 254,24	45 762,71	915 254,24	556 779,66	2,20%	16 192,37	-	-	61 955,08	61 955,08	
1310	Двухцепная ВЛ-10 для элект-я 5 площадок СВК и ККЗ	ООО "Боровково"	№А119 от 01.01.2024		00002526	6	01.02.2017	121	8 236 889,60	8 236 889,60	816 881,61	8 236 889,60	1 837 983,63	2,20%	110 823,61	-	-	927 705,22	927 705,22	
1311	ЛЭП-10 кВ	ООО "Боровково"	№А119 от 01.01.2024		00002557	6	01.02.2017	121	9 355 349,53	9 355 349,53	927 803,26	9 355 349,53	2 087 557,33	2,20%	125 871,98	-	-	1 053 675,23	1 053 675,23	
1312	СВК, Откорм 1, Комплектная Трансформаторная подстанция, КТПН-2*630/10/0,4	ООО "Боровково"	№А119 от 01.01.2024		00-000829	7	01.02.2017	240	1 930 000,00	1 930 000,00	96 500,00	1 930 000,00	1 174 083,33	2,20%	34 144,92	-	-	130 644,92	130 644,92	приложение 3 файл 419, 420
		ООО "Боровково"	№А119 от 01.01.2024	2 405 037,13														2 371 667,07	2 371 667,07	
1313	ВЛ-10 кВ провод марки АС-70 от ф.10-9 П	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024	616 095,9	00-000358	6	31.05.2016	180	456 000,00	1 233 194,59	82 212,97	1 233 194,59	527 533,24	2,20%	19 368,01	-	-	101 580,98	101 580,98	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1314	ВЛ-10 кВ провод марки АС-50 от ф.10-9 П	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		00-000359	6	31.05.2016	180	96 000,00	96 000,00	6 400,00	96 000,00	41 066,67	2,20%	1 507,73	-	-	7 907,73	7 907,73	
1315	ВЛ-10 кВ провод марки АС-70 от ф.10-12 П	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		00-000360	6	31.05.2016	180	464 000,00	1 141 929,80	76 128,65	1 141 929,80	488 492,19	2,20%	17 934,64	-	-	94 063,30	94 063,30	
1316	Кабельная линия 10 кВ (кабель ААБЛ 3*120) от ф.10-9П	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		00-000361	6	31.05.2016	120	80 000,00	80 000,00	8 000,00	80 000,00	11 333,33	2,20%	1 004,67	-	-	9 004,67	9 004,67	
1317	Кабельная линия 10 кВ (кабель ААБЛ 3*120) от ф.10-12П	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		00-000362	6	31.05.2016	120	80 000,00	80 000,00	8 000,00	80 000,00	11 333,33	2,20%	1 004,67	-	-	9 004,67	9 004,67	
1318	КТП № 9 400 кВА	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		СН-000005	7	01.01.2011	240	90 000,00	90 000,00	4 500,00	90 000,00	27 375,00	2,20%	1 291,13	-	-	5 791,13	5 791,13	
1319	КТП № 3 400 кВА	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		00-000229	7	27.02.2004	240	20 833,33	20 833,33	1 041,67	20 833,33	-	2,20%	229,17	-	-	1 270,83	1 270,83	
1320	ЗТП № 59 630 кВА	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		СН-000006	7	01.01.2011	240	180 000,00	180 000,00	9 000,00	180 000,00	54 750,00	2,20%	2 582,25	-	-	11 582,25	11 582,25	
1321	Трансформаторная подстанция 400 кВА	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		СН-000023	7	27.02.2004	240	4 275,00	4 275,00	213,75	4 275,00	-	2,20%	47,03	-	-	260,78	260,78	
1322	КТП № 1 250 кВА	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		00-000208	7	27.02.2004	240	749,00	749,00	37,45	749,00	-	2,20%	8,24	-	-	45,69	45,69	
1323	Трансформаторная подстанция № 80 (КТП НУ-2*400 кВА 10/0,4 № 60)	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		00-001103	7	30.04.2019	240	3 077 723,60	3 077 723,60	153 886,18	3 077 723,60	2 205 701,91	2,20%	58 117,68	-	-	212 003,86	212 003,86	приложение 3 файл 421, 422 Расчет арендной платы стр 13 (ф. 421)
1324	Трансформаторная подстанция № 57 (КТП НУ-2*630 кВА 10/0,4 № 57)	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		00-001102	7	30.04.2019	240	3 337 117,42	3 337 117,42	166 855,87	3 337 117,42	2 391 600,82	2,20%	63 015,90	-	-	229 871,77	229 871,77	
		ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024	616 095,96														616 095,96	616 095,96	
1325	Комплектная трансформаторная подстанция ТП-21.4/1	ООО «АльянсЭнерг о»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023	813 951,00	БП-000094	7	28.09.2023	240	783 750,00	783 750,00	39 187,50	783 750,00	734 765,63	2,20%	16 703,67	-	-	55 891,17	55 891,17	
1326	Комплектная трансформаторная подстанция ТП-21.4/2	ООО «АльянсЭнерг о»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023		БП-000095	7	28.09.2023	240	783 750,00	783 750,00	39 187,50	783 750,00	734 765,63	2,20%	16 703,67	-	-	55 891,17	55 891,17	
1327	Кабельная линия 10 кВ от РП-43 до ТП-21.2/1	ООО «АльянсЭнерг о»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023		БП-000101	6	01.11.2023	180	280 833,34	280 833,34	18 722,22	280 833,34	260 550,93	2,20%	5 955,23	-	-	24 677,45	24 677,45	
1328	Кабельная линия 10 кВ от ТП-21.2/1 до ТП-21.4/1	ООО «АльянсЭнерг о»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023		БП-000102	6	01.11.2023	180	97 500,00	97 500,00	6 500,00	97 500,00	90 458,33	2,20%	2 067,54	-	-	8 567,54	8 567,54	
1329	Кабельная линия 10 кВ от ТП-21.4/2 до ТП-21.2/2	ООО «АльянсЭнерг о»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023		БП-000103	6	01.11.2023	180	97 500,00	97 500,00	6 500,00	97 500,00	90 458,33	2,20%	2 067,54	-	-	8 567,54	8 567,54	
1330	Распределительный пункт (РП-20) 10 кВ	ООО «АльянсЭнерг о»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023		БП-000093	8	25.09.2023	300	8 333 333,33	8 333 333,33	333 333,33	8 333 333,33	7 916 666,66	2,20%	178 750,00	-	-	512 083,33	512 083,33	
1331	Трансформаторная подстанция ТП-12	ООО «АльянсЭнерг о»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023		БП-000091	7	25.09.2023	240	783 750,00	783 750,00	39 187,50	783 750,00	734 765,63	2,20%	16 703,67	-	-	55 891,17	55 891,17	
1332	Трансформаторная подстанция ТП-15	ООО «АльянсЭнерг о»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023		БП-000092	7	25.09.2023	240	783 750,00	783 750,00	39 187,50	783 750,00	734 765,63	2,20%	16 703,67	-	-	55 891,17	55 891,17	
1333	Кабельная линия 10 кВ от РП-20 до ТП-6/1	ООО «АльянсЭнерг о»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023		БП-000104	6	01.11.2023	180	180 000,00	180 000,00	12 000,00	180 000,00	167 000,00	2,20%	3 817,00	-	-	15 817,00	15 817,00	приложение 3 файл 423, 424 Расчет арендной платы стр 11 (ф. 423)
1334	Кабельная линия 10 кВ от ТП-6/2 до ТП-12	ООО «АльянсЭнерг о»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023		БП-000105	6	01.11.2023	180	87 500,00	87 500,00	5 833,33	87 500,00	81 180,56	2,20%	1 855,49	-	-	7 688,82	7 688,82	
1335	Кабельная линия 10 кВ от РП-20 до ТП-15	ООО «АльянсЭнерг о»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023		БП-000106	6	01.11.2023	180	165 000,00	165 000,00	11 000,00	165 000,00	153 083,33	2,20%	3 498,92	-	-	14 498,92	14 498,92	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного исполь- зования (по акту ввода в эксплуата- цию), месяц	Первоначальная стоимость по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2024 года							Факт 2024, позиция эксперта	Примечание	
											Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество			Сумма земельного налога за отчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	Итого арендная плата за отчетный период			
												Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имуще- ство, %						Сумма налога на имущество за отчетный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
		ООО «АльянсЭнер- го»	№А122- 14/2024-А от 29.12.2023	813 951,0														813 951,06	813 951,06	
			Общий итог	3981656,33														168 572 880,3	149 997 720,3	

Приложение 3.

Расчет стоимости аренды электросетевого имущества на 2026 год

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года										Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имуществво, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
ВЛ 110 кВ"Ускаг-Карагайлинская Новая", шлейфовый заход на ПС 110 кВ"Карагайлинская -Новая", оп.46-55;ВЛ 110 кВ "Карагайлинская-Новая-Красный Брод"шлейфовый заход на ПС 110 кВ "Карагайлинская-Новая",оп. 1-10.	ООО «Шахта Спиридоновская»	№А21 от 28.11.2016	2 234 400,00	00002696	124521125	6	180	3 047 140,65	7 097 377,30	3 690 636,20	2,20%	118 668,15	3 165 808,80	3 165 808,80	приложение 3 файл 702		
	ООО «Шахта Спиридоновская»	№А21 от 28.11.2016 Итого	2 234 400,00										2 234 400,00	2 234 400,00			
ПС 110 кВ "Карагайлинскай-Новая"	ООО «Шахта Спиридоновская»	№А22 от 28.11.2016	6 406 780,00	0002690	124521121	7	240	11 372 724,05	213 238 576,02	201 865 851,96	2,20%	4 566 148,71	15 938 872,76	15 938 872,76	приложение 3 файл 703		
	ООО «Шахта Спиридоновская»	№А22 от 28.11.2016 Итого	6 406 780,00										6 406 780,00	6 406 780,00			
Воздушная линия ВЛ-110 кВ от ВЛ 110 кВ Новоанжерская НПС 1,2 с отпайкой на ПС Судженская до ПС 110/6 кВ "Мазутная"	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	№729 от 17.12.2016	17 365 356,00	119052616	124527392	6	180	2 889 841,34	17 339 048,04	14 449 206,70	2,20%	349 670,80	3 239 512,14	3 239 512,14	приложение 3 файл 704 согласно предписания ФАС		
ПС 110/6 кВ "Мазутная"	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	№729 от 17.12.2016		1190526615	124527392	7	240	22 971 732,85	252689061,33	229 717 328,49	2,20%	5 306 470,29	28 278 203,14	28 278 203,14			
	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	№729 от 17.12.2016 Итого	17 365 356,00										17 365 356,00	0,00			
ПС 35/6/6,3 кВ "Мрасская-2"	АО «Угольная компания Южная»	№А33 от 30.10.2017	11 576 540,00	75	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Одноцепная ВЛ-35кВ от ПС "Мрасская-2" №1	АО «Угольная компания Южная»	№А33 от 30.10.2017		76	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Одноцепная ВЛ-35кВ от ПС "Мрасская-2" №2	АО «Угольная компания Южная»	№А33 от 30.10.2017		77	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	АО «Угольная компания Южная»	№А33 от 30.10.2017 Итого	11 576 540,00										0,00	0,00			
ВЛ 110 кВ две одноцепные (кабельно-воздушные линии) ПС 110/35/6 кВ "Талдинская" - ПС 110/35/6 кВ "Южная - Глубокая"	ООО "Разрез Южный"	№А44 от 14.04.2020	41 757 370,00	842	220.42.22.12.111	6	180	14 514 801,92	125 794 949,94	111 280 148,03	2,20%	2 607 826,08	17 122 627,99	17 122 627,99			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Подстанция 110/35/6 кВ "Южная -Глубокая"	ООО "Разрез Южный"	№А44 от 14.04.2020		844	210.00.11.10.730	8	300	16 717 113,84	297 615 284,19	278 618 563,93	2,20%	6 338 572,33	23 055 686,16	23 055 686,16		
Противопожарные резервуары	ООО "Разрез Южный"	№А44 от 14.04.2020		843	220.25.29.11.140	10	361	98 915,73	2 349 248,59	2 250 332,86	2,20%	50 595,40	149 511,13	149 511,13		
	ООО "Разрез Южный"	№А44 от 14.04.2020 Итого	41 757 370,00										41 757 370,00	40 327 825,29	приложение 3 файл 705	
Здание закрытого распредустройства	ООО "ПК "Юргинский машзавод"	№ ПК-11/2021 от 07.09.2021	4 800 000,00	1167	11 0001190	8	300	18 038,51	-	-	2,20%	-	18 038,51	18 038,51		
Трансформатор ТРНД-3200/110/06	ООО "ПК "Юргинский машзавод"	№ ПК-11/2021 от 07.09.2021		81389,81415	14 3120010	6	180	2 569,05	-	-	2,20%	-	2 569,05	2 569,05		
трансформатор масляный трехфазный ТМГ 11 1 60/6/0,4 У/Ун-0 У1	ООО "ПК "Юргинский машзавод"	№ ПК-11/2021 от 07.09.2021		63557	14 3120010	6	180	5 053,36	25 266,81	20 213,45	2,20%	500,28	5 553,64	5 553,64		
	ООО "ПК "Юргинский машзавод"	№ ПК 11-11/2021 от 07.09.2021 Итого	4 800 000,00										4 800 000,00	26 161,20	приложение 3 файл 706	
ПС 35/10 кВ «Сантехлитг»	АО «Завод Универсал»	№А47/210 от 17.09.2021	5 006 520,00	190000001,190000002	110001150	7	240	568,91	26 122,62	25 601,12	2,20%	568,96	1 137,87	1 137,87		
Открытое распредустройство	АО «Завод Универсал»	№А47/210 от 17.09.2021		1900000028,1900000024	143120390	8	300	16 705,84	-	-	2,20%	-	16 705,84	16 705,84		
	АО «Завод Универсал»	№А47/210 от 17.09.2021 Итого	5 006 520,00										5 006 520,00	17 843,72	приложение 3 файл 707	
ВЛ 110 кВ №1,№2 до ПС 110 кВ"Заречная-Новая"	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А48 от 31.12.2022	4 977 379,61	00047365	124521025	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
ПС 110/6/6 кВ "Заречная -Новая"	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А48 от 31.12.2022		00047352	124521024	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А48 от 31.12.2022 Итого	4 977 379,61										0,00	0,00		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
Воздушная линия Гараж Ф-6-45-Л	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022	2 701 626,12	ОКЗ30517	124527342	6	180	7 428,57	33 428,57	26 000,00	2,20%	653,71	8 082,29	8 082,29			
Воздушная линия ПС-516 вост. Вент. ствола Ф-6-22- ВС	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОКЗ30518	114527342	6	180	43 360,00	520 320,00	476 960,00	2,20%	10 970,08	54 330,08	54 330,08			
Воздушная линия Склад Ф-6-45-Л	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОКЗ30516	114527342	6	180	4 971,43	22 371,43	17 400,00	2,20%	437,49	5 408,91	5 408,91			
Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-19-И) 6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК001585	114527342	6	180	1 281,36	813,56 ¹²	11 532,20	2,20%	267,80	1 549,16	1 549,16			
Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-21-ВС) 6кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК001586	114527342	6	180	1 993,22	932,20 ¹⁹	17 938,98	2,20%	416,58	2 409,80	2 409,80			
Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-23-Ш) 6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК001587	114527342	6	180	2 938,98	389,83 ²⁹	26 450,85	2,20%	614,25	3 553,23	3 553,23			
Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-23-Ш) 6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК001588	114527342	6	180	983,05	830,51 ⁹	8 847,46	2,20%	205,46	1 188,51	1 188,51			
Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-27-28-КО) 6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК001589	114527342	6	180	911,86	9 118,64	8 206,78	2,20%	190,58	1 102,44	1 102,44			
Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-28-КО (отпаечная)) 6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК001590	114527342	6	180	2 691,53	26 915,26	24 223,73	2,20%	562,53	3 254,05	3 254,05			
Инженерные сети ЛЭП 6Кв Ф6-24ЮС, Ф6- 25ЮС (2шт.)	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК001712	114527341	6	180	797 627,12	-	-	2,20%	-	797 627,12	797 627,12			
Кабельная линия АБК Ф-6-31-В	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОКЗ30502	114527341	6	180	2 687,12	38 067,48	35 380,37	2,20%	807,93	3 495,04	3 495,04			
Кабельная линия АБК Ф-6-32-В	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОКЗ30503	114527341	6	180	2 687,12	38 067,48	35 380,37	2,20%	807,93	3 495,04	3 495,04			
Кабельная линия Восточный вентиляционный ствол Ф 6-22ВС	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОКЗ30513	114527341	6	180	3 200,00	14 400,00	11 200,00	2,20%	281,60	3 481,60	3 481,60			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество							
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имуще- ств, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Кабельная линия Котельная мехцех Ф-6-20-К	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОКЗ30510	114527341	6	180	3 269,75	57 493,19	54 223,43	2,20%	1 228,88	4 498,64	4 498,64		
Кабельная линия Насосная гор.-100 Ф-6-43-Н	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОКЗ30508	114527341	6	180	24 952,38	199 619,05	174 666,67	2,20%	4 117,14	29 069,52	29 069,52		
Кабельная линия Насосная гор.-100 Ф-6-44-Н	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОКЗ30509	114527341	6	180	24 952,38	199 619,05	174 666,67	2,20%	4 117,14	29 069,52	29 069,52		
Кабельная линия Очистные сооружения Ф 6-23Ш	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОКЗ30514	114527341	6	180	1 625,36	25 870,32	24 244,96	2,20%	551,27	2 176,63	2 176,63		
Кабельная линия Очистные сооружения Ф 6-28КО	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОКЗ30515	114527341	6	180	1 625,36	25 870,32	24 244,96	2,20%	551,27	2 176,63	2 176,63		
Кабельная линия Питорама Ф 6-45Л	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОКЗ30511	114527341	6	180	2 178,67	34 677,23	32 498,56	2,20%	738,93	2 917,61	2 917,61		
Кабельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой подъем Ф-6- 39-РТ1	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОКЗ30504	114527341	6	180	12 000,00	54 000,00	42 000,00	2,20%	1 056,00	13 056,00	13 056,00		
Кабельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой подъем Ф-6- 40-РТ2	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОКЗ30505	114527341	6	180	12 000,00	54 000,00	42 000,00	2,20%	1 056,00	13 056,00	13 056,00		
Кабельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой подъем Ф-6- 41-НКП	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОКЗ30507	114527341	6	180	12 000,00	54 000,00	42 000,00	2,20%	1 056,00	13 056,00	13 056,00		
Кабельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой подъем Ф-6- 6-НКП	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОКЗ30506	114527341	6	180	12 000,00	54 000,00	42 000,00	2,20%	1 056,00	13 056,00	13 056,00		
Кабельная линия РП-17 (ПС-17) наклонного ствола Ф-6-7- НС	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОКЗ30498	114527341	6	180	20 571,43	92 571,43	72 000,00	2,20%	1 810,29	22 381,71	22 381,71		
Кабельная линия РП-17 (ПС-17) наклонного ствола Ф-6-8- НС	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОКЗ30499	114527341	6	180	20 571,43	92 571,43	72 000,00	2,20%	1 810,29	22 381,71	22 381,71		
Кабельная линия РП-6 №502 Вентилятор ВОД-40 Ф- 6-29ГВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОКЗ30500	114527341	6	180	4 800,00	21 600,00	16 800,00	2,20%	422,40	5 222,40	5 222,40		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Кабельная линия РП-6 №502 Вентилятор ВОД-40 Ф- 6-30-ГВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК330501	114527341	6	180	4 800,00	21 600,00	16 800,00	2,20%	422,40	5 222,40	5 222,40		
Кабельная линия Техкомплексе Ф-6-5-ТК	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК330496	114527341	6	180	7 262,25	115 590,78	108 328,53	2,20%	2 463,11	9 725,36	9 725,36		
ЛЭП-6 Южный блочный ствол	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК001639	124521125	6	180	45 288,14	226 440,68	181 152,54	2,20%	4 483,53	49 771,66	49 771,66		
Подстанция и ЛЭП 6кВ на дегазационную скважину Ф6-14И	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК001640	114527342	7	240	526 987,29	2 634 936,44	2 107 949,15	2,20%	52 171,74	579 159,03	579 159,03		
Кабельная линия восточный вентиляционный ствол Ф 6-21-ТК	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК001641	124521121	6	180	1 485,71	6 685,71	5 200,00	2,20%	130,74	1 616,46	1 616,46		
Кабельная линия Техкомплексе Ф-6-12-ТК	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		ОК330497	114527341	6	180	12 000,00	54 000,00	42 000,00	2,20%	1 056,00	13 056,00	13 056,00		
	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022 Итого	2 701 626,12										2 701 626,12	1 719 646,57	приложение 3 файл 708	
Трансформаторная подстанция КТПн 400/6-10/0.4	ООО "Водоконал"	№А173/А51 от 01.02.2022	573983,70	2000012353	143115020	7	240	7 271,85	-	-	2,20%	-	7 271,85	7 271,85		
Распределительное устройство КНС-301а (выносное модульное)	ООО "Водоконал"	№А173/А51 от 01.02.2022		2000013741	330.30.20.31.117	7	240	352 381,78	3 273 491,96	2 811 351,92	2,20%	66 933,28	419 315,06	419 315,06		
	ООО "Водоконал"	№А173/А51 от 01.02.2022 Итого	573 983,70										573 983,70	426 586,91	приложение 3 файл 709; доп.согл. Стр.15	
Трансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№5)	ООО "Водоконал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022	129 146,30	4000000001	143115000	7	240	3 540,60	-	-	2,20%	-	3 540,60	3 540,60		
Комплектное распредустройство КСО-285 (22 ячейки)	ООО "Водоконал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022		4000000038	143115000	7	240	30 775,00	-	-	2,20%	-	30 775,00	30 775,00		
Трансформатор ТС3-160/6-65 УЗ (№1)	ООО "Водоконал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022		4000000072	143115000	7	240	8 487,25	-	-	2,20%	-	8 487,25	8 487,25		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имуще- ств, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Трансформатор ТСЗ-160/6-65 УЗ (№2)	ООО "Водоконал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022		4000000073	143115000	7	240	8 487,25	-	-	2,20%	-	8 487,25	8 487,25		
Трансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№1)	ООО "Водоконал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022		4000000164	143115000	7	240	3 540,60	-	-	2,20%	-	3 540,60	3 540,60		
Трансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№2)	ООО "Водоконал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022		4000000165	143115000	7	240	3 540,60	-	-	2,20%	-	3 540,60	3 540,60		
Трансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№3)	ООО "Водоконал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022		4000000166	143115000	7	240	3 540,60	-	-	2,20%	-	3 540,60	3 540,60		
	ООО "Водоконал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022 Итого	129 146,30										129 146,30	61 911,90	приложение 3 файл 710	
ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ КНС N26	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022	8865 896,20	0000121401	143115000	7	240	1 726,83	-	-	2,20%	-	1 726,83	1 726,83		
Встроенная трансформаторная подстанция ТПКМ	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		0000126505	143115000	7	240	3 431,38	-	-	2,20%	-	3 431,38	3 431,38		
КАБЕЛЬ РЕЗЕРВНОГО ПИТАНИЯ ОТ ОП- 6 ДО П/СТ N17 ОСК	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		0000123005	143115000	6	180	1 325,05	-	-	2,20%	-	1 325,05	1 325,05		
Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		0000126437	143699000	7	240	45,00	-	-	2,20%	-	45,00	45,00		
Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		0000126438	143699000	7	240	45,00	-	-	2,20%	-	45,00	45,00		
Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		0000126439	143699000	7	240	45,00	-	-	2,20%	-	45,00	45,00		
Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		0000126440	143699000	7	240	45,00	-	-	2,20%	-	45,00	45,00		
Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		0000126443	143699000	7	240	75,00	-	-	2,20%	-	75,00	75,00		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года										Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
КОМПАКТНОЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО,(ГНС-2)	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		0000123656	143120390	7	240	283,05	-	-	2,20%	-	283,05	283,05			
Комплексная двухтрансформаторная подстанция 2 КТП -630	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00001219 82	143115020	7	240	295,05	-	-	2,20%	-	295,05	295,05			
Комплект распределительного устройства	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00000015 62	143313370	7	240	1 726,83	-	-	2,20%	-	1 726,83	1 726,83			
КОМПЛЕКТ,РАСПРЕД,УСТР-ВО-272	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00001219 83	143120293	7	240	57,00	-	-	2,20%	-	57,00	57,00			
КОМПЛЕКТНОЕ РАСПРЕДУСТРОЙСТВО	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00001220 08	143120293	7	240	40,80	-	-	2,20%	-	40,80	40,80			
Комплектное распредустройство КСО-285 (22ячейки), (ГНС-2а)	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00001237 20	143115000	7	240	30 775,00	-	-	2,20%	-	30 775,00	30 775,00			
ПОДСТАНЦИЯ КТП 160/10(без трансформатора)	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00001237 02	143115020	7	240	1 274,55	-	-	2,20%	-	1 274,55	1 274,55			
Трансформатор 180-16/04	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00000015 63	143115100	7	240	5869,15	-	-	2,20%	-	5 869,15	5 869,15			
Трансформатор 180-16/04	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00000015 64	143115100	7	240	5869,15	-	-	2,20%	-	5 869,15	5 869,15			
Трансформатор силовой ТМ-250	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00001264 54	143115000	7	240	515,00	-	-	2,20%	-	515,00	515,00			
Трансформатор силовой ТМ-250	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00001264 55	143115000	7	240	520,00	-	-	2,20%	-	520,00	520,00			
Трансформатор силовой ТМ-400	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00001264 61	143115000	7	240	970,00	-	-	2,20%	-	970,00	970,00			
Трансформатор силовой ТМ-400	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00001264 62	143115000	7	240	970,00	-	-	2,20%	-	970,00	970,00			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
Трансформатор силовой ТМ400/6	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00001220 06	143115000	7	240	5869,15	-	-	2,20%	-	5 869,15	5 869,15			
Трансформатор силовой ТМ400/6	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00000020 65	143115000	7	240	5869,15	-	-	2,20%	-	5 869,15	5 869,15			
ТРАНСФОРМАТОР ТМ-1000-6-04-15 2ЕД	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00001236 76	143115000	7	240	367,65	-	-	2,20%	-	367,65	367,65			
Трансформатор ТМ630-10/0,4	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00000176 04	143115000	7	240	13898,18	-	-	2,20%	-	13 898,18	13 898,18			
Трансформатор ТМ630-10/0,4	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00000176 03	143115000	7	240	13898,18	-	-	2,20%	-	13 898,18	13 898,18			
Трансформатор ТС3-160/6-65 УЗ (№1), (ГНС-2а)	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00001237 28	143115020	7	240	19333,25	-	-	2,20%	-	19 333,25	19 333,25			
Трансформатор ТС3-160/6-65 УЗ (№2), (ГНС-2а)	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00001237 29	143115020	7	240	19333,25	-	-	2,20%	-	19 333,25	19 333,25			
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТП 400/6	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00001220 07	143115020	7	240	140,15	-	-	2,20%	-	140,15	140,15			
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТП 400/6	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		00001220 06	143115020	7	240	140,15	-	-	2,20%	-	140,15	140,15			
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТПН 25-406-0,4 В.Редаково 58*	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		0000126 489	143115020	7	240	2485,00	-	-	2,20%	-	2 485,00	2 485,00			
	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022 Итого	8 865 896,20										8 865 896,20	137 237,96	приложение 3 файл 711		
Подстанция 110/6 кВ II очереди (б/у ЗДБ 1928)	ООО "Разрез "Задубровский Новый"	№А53 от 01.02.2022	1 000 000,00	P000049 8	143115160	7	240	327835,47	3 278 354,72	2 977 838,87	2,20%	68 818,13	396 653,60	396 653,60			
Линия высоковольтная (ВЛ) 110 кВ (б/у ЗДБ 24)	ООО "Разрез "Задубровский Новый"	№А53 от 01.02.2022		P000033 9	124521125	6	180	24990,59	124 952,94	102 044,90	2,20%	2 496,98	27 487,56	27 487,56			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
	ООО "Разрез "Задубровский Новый"	№А53 от 01.02.2022 Итого	1 000 000,00										1 000 000,00	424 141,17	приложение 3 файл 712	
П.К. Внешнее электроснабжение разреза: реконструируемая подстанция ПС-110/35/6кВ "Караканская-Южная" №27-2	ПАО «Кузбасская Тепловая Компания»	№А55 от 15.04.2022	21 621 300,00	ОС01410	143115020	7	240	5 546664,20	22 186 656,80	16639992,60	2,20%	427 093,14	5 973 757,34	5 973 757,34		
ВЛ Воздушная линия 110кВ	ПАО «Кузбасская Тепловая Компания»	№А55 от 15.04.2022		С000010	124521125	6	180	819 267,05	-	-	2,20%	-	819 267,05	819 267,05		
	ПАО «Кузбасская Тепловая Компания»	№А55 от 15.04.2022 Итого	21 621 300,00										21 621 300,00	6 793 024,39	приложение 3 файл 713	
Подстанция 35/6кВ "Виноградовская №51	ПАО «Кузбасская Тепловая Компания»	№А56 от 15.04.2022	2 803 470,00	КТК0024 87	143115020	7	240	2 286 347,63	27 436 171,51	25149823,89	2,20%	578 445,95	2 864 793,58	2 864 793,58		
ВЛ 35кВ от ПС 110/35/6 кВ "КеГХТЭК" до ПС 35/6 кВ "Виноградовская"	ПАО «Кузбасская Тепловая Компания»	№А56 от 15.04.2022		КТК0024 86	124521125	6	180	887 047,09	14 931 959,39	14044912,30	2,20%	318 745,59	1 205 792,68	1 205 792,68		
	ПАО «Кузбасская Тепловая Компания»	№А56 от 15.04.2022 Итого	2 803 470,00										2 803 470,00	2 803 470,00	приложение 3 файл 714	
Электростанция (хоз №43) 35/6 кВ с двумя двухобмот. трансформаторами мощн. 10000кВа "Черемшанская"	ПАО «Кузбасская Тепловая Компания»	№А57 от 15.04.2022	4 659 560,00	5230	143115020	7	240	1 505 346,27	48 171 080,71	46665734,44	2,20%	1 043 204,97	2 548 551,24	2 548 551,24		
Двухцепная ВЛ-35кВ	ПАО «Кузбасская Тепловая Компания»	№А57 от 15.04.2022		4868	124521125	6	180	487 024,48	15 584 783,40	15097758,92	2,20%	337 507,97	824 532,45	824 532,45		
	ПАО «Кузбасская Тепловая Компания»	№А57 от 15.04.2022 Итого	4 659 560,00										4 659 560,00	3 373 083,69	приложение 3 файл 715	
Две одноцепные ВЛ-110кВ до ПС-110/6/6кВ "Костромовская"	ООО "ММК-Уголь"	№А59 от 15.12.2022	15 206 320,00	3134	220.42.22.12.111	6	180	1 935 184,21	11 449 839,89	9 514 655,68	2,20%	609,45 230	165 793,66 2	165 793,66 2		
ПС 110/6/6,3 кВ "Костромовская"	ООО "ММК-Уголь"	№А59 от 15.12.2022		3153	220.41.20.20.712	7	240	6 798 808,82	19 829 859,05	13 031 050,24	2,20%	470,00 361	160 278,82 7	160 278,82 7		
	ООО "ММК-Уголь"	№А59 от 15.12.2022 Итого	15 206 320,00										15 206 320,00	9 326 072,48	приложение 3 файл 716	

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
ВЛИ-0,4 кВ от КТПН 630-10/0,4 Фидер 1 д. Смолино "Позитив", протяженность 1,087 км	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	№А60 от 08.09.2022	214 510,00	0А-000116	220.42.22.12.111	6	180	108 886,28	1 011 086,87	855 535,04	2,20%	532,84 20	129 419,12	129 419,12			
ВЛИ-0,4 кВ от КТПН 630-10/0,4 Фидер 3 д. Смолино "Позитив", протяженность 0,175 км	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	№А60 от 08.09.2022		0А-000117	220.42.22.12.111	6	180	16 455,78	152 803,65	129 295,40	2,20%	103,09 3	19 558,87	19 558,87			
	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	№А60 от 08.09.2022 Итого	214 510,00										214 510,00	148 977,99	приложение 3 файл 717		
ВЛЗ-10 кВ до РУ-10 кВ КТПН-630 кВА "Каратажная"	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022	1 098 178,70	БП-000149	220.42.22.12.111	6	180	11 675,33	123 557,98	110 664,97	2,20%	576,45 2	14 251,79	14 251,79			
ВЛЗ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПН-630 кВА "Каратажная"	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022		БП-000150	220.42.22.12.111	6	180	30 743,33	325 351,23	291 401,53	2,20%	784,28 6	37 527,61	37 527,61			
ВЛЗ-10 кВ с пунктом коммерческого учета ЗТТ/ЗТН	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022		БП-000151	220.42.22.12.111	6	180	168 819,17	1 611 455,68	381 247,73	2,20%	919,74 32	201 738,90	201 738,90			
ВЛЗ-10 кВ до РУ-10 кВ СТП 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА (ТП д. Березовка)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022		БП-000152	220.42.22.12.111	6	180	92 229,17	957 764,42	851 346,15	2,20%	900,22 19	112 129,38	112 129,38			
ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-2*400 кВА с. Верх-Чумыш (ТП)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022		БП-000153	220.42.22.12.111	6	180	246 043,33	2 532 799,02	243 336,27	2,20%	537,49 52	298 580,82	298 580,82			
Воздушная линия электропередач ВЛИ-0,4 кВ пос.Новосафоновский (Т/П)-72 м.	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022		БП-000154	220.42.22.12.111	6	180	7 352,00	76 347,69	67 864,62	2,20%	586,34 1	8 938,34	8 938,34			
ВЛИ-0,4 кВ от ТП-250 кВА (ТП СНТ Родничок)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022		БП-000148	220.41.20.20.300	6	180	408 270,67	4 239 733,85	768 652,31	2,20%	092,25 88	496 362,91	496 362,91			
Трансформаторная подстанция КТПН 250 кВА 10/0,4 от ТП-013 с Фидер №1 с.Терентьевское	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022		БП-000156	1146527343	7	240	51 666,50	824 927,31	772 826,64	2,20%	575,29 17	69 241,79	69 241,79			
	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022 Итого	1 098 178,70										1 098 178,70	1 098 178,70	приложение 3 файл 718		
Здание ЦРП общей площадью 171,1 кв.м. (недвижимое)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022	3 482 397,70	БП-000042	210.00.11.10.250	9	360	205 766,29	4 457 287,03	245 035,27	2,20%	725,55 95	301 491,84	301 491,84			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имуще- ст- во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
Оборудование ЦРП	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А62 от 08.09.2022		БП- 000116	330.30.20.31. 117	7	240	146 993,30	1 689 133,54	1 534 403,75	2,20%	35 458,91	182 452,21	182 452,21			
Здание ТП- 14 общей площадью 36,2 кв.м (недвижимое)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А62 от 08.09.2022		БП- 000044	210.00.11.10. 730	9	360	94 252,37	2 041 684,50	1 944 461,43	2,20%	43 847,61	138 099,97	138 099,97			
Оборудование ТП-14	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А62 от 08.09.2022		БП- 000115	330.30.20.31. 117	7	240	137 019,76	1 574 525,32	1 430 294,00	2,20%	33 053,01	170 072,77	170 072,77			
Распределительное устройство РУ-3	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А62 от 08.09.2022		БП- 000118	330.30.20.31. 117	7	240	61 437,41	705 991,25	641 320,30	2,20%	14 820,43	76 257,83	76 257,83			
КТП-4	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А62 от 08.09.2022		БП- 000119	330.30.20.31. 117	7	240	33 893,97	389 483,35	353 805,48	2,20%	8 176,18	42 070,15	42 070,15			
РУ2 ТП7 (2КТПК-630/10/0,4-Т-КК)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А62 от 08.09.2022		БП- 000117	330.30.20.31. 117	7	240	140 659,95	1 616 355,59	1 468 292,49	2,20%	33 931,13	174 591,08	174 591,08			
Кабельная линия 10кВ (ТП "Леруа Мерлен") протяженность 203 м. г. Кемерово пр. Куз нецкий,33	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А62 от 08.09.2022		БП- 000131	220.42.22.12. 112	6	180	102 010,16	892 588,93	799 079,61	2,20%	18 608,35	120 618,52	120 618,52			
Здание ЗРУ "Октябринская" (одноэтажное з дание ПС 35/6 кВ)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А62 от 08.09.2022		БП- 000120	210.00.11.10. 730	10	361	379 870,54	8 048 217,50	7 630 128,28	2,20%	172 461,80	552 332,34	552 332,34			
Оборудование ЗРУ ПС Октябринская	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А62 от 08.09.2022		БП- 000121	330.30.20.31. 117	7	240	654 167,64	6 952 506,29	6 194 051,06	2,20%	144 612,13	798 779,77	798 779,77			
Оборудование ОРУ ПС Октябринская	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А62 от 08.09.2022		БП- 000122	330.30.20.31. 117	7	240	733 673,23	7 797 493,30	6 946 857,67	2,20%	162 187,86	895 861,09	895 861,09			
	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А62 от 08.09.2022 Итого	3 482 397,70										3 482 397,70	3 452 627,58	приложение 3 файл 719		
КЛ-10 кВ №1 (п/ст Заводская Ф-10- 42 - РП-10 кВ ТРЦ)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022	1 235 627,90	БП- 000151	320.26.30	6	180	168 000,00	3 626 000,00	3 472 000,00	2,20%	78 078,00	246 078,00	246 078,00			
КЛ-10 кВ №2 (п/ст Заводская Ф-10- 59 - РП-10 кВ ТРЦ)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000152	320.26.30	6	180	168 000,00	3 626 000,00	3 472 000,00	2,20%	78 078,00	246 078,00	246 078,00			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
КЛ-10 кВ от РП- 10 кВ ТРЦ до трансформаторов	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000153	320.26.30	6	180	12 000,00	259 000,00	248 000,00	2,20%	5 577,00	17 577,00	17 577,00			
комплектное распределительное устройство 10 кВ, состоящее из 11 камер	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000154	330.30.20.31. 117	7	240	137 500,00	2 280 208,33	2 154 166,67	2,20%	48 778,13	186 278,13	186 278,13			
трансформатор сухой с литой изоляцией Т1	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000155	330.30.20.31. 117	7	240	55 000,00	912 083,33	861 666,67	2,20%	19 511,25	74 511,25	74 511,25			
трансформатор сухой с литой изоляцией Т2	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000156	330.30.20.31. 117	7	240	55 000,00	912 083,33	861 666,67	2,20%	19 511,25	74 511,25	74 511,25			
трансформатор сухой с литой изоляцией Т3	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000157	330.30.20.31. 117	7	240	55 000,00	912 083,33	861 666,67	2,20%	19 511,25	74 511,25	74 511,25			
трансформатор сухой с литой изоляцией Т4	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000158	330.30.20.31. 117	7	240	55 000,00	912 083,33	861 666,67	2,20%	19 511,25	74 511,25	74 511,25			
КТП-ВВ- 10/0,4 кВ мощностью 250 кВА Прокопьевск ий район Сафоновское СП СНТ "Родничок"	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000135	330.30.20.31. 117	7	240	28 500,00	393 862,66	364 506,44	2,20%	8 342,06	36 842,06	36 842,06			
КТПН 630- 10/0,4 Кемеровская обл. Кемеровский муницип альный район Береговое сельское поселени е	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 0000094	330.30.20.31. 117	7	240	13 500,00	175 754,72	161 745,28	2,20%	3 712,50	17 212,50	17 212,50			
СТП-ВВ- 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА Киселевский городской округ д. Березовка	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000136	330.30.20.31. 117	7	240	22 500,00	310 944,21	287 768,24	2,20%	6 585,84	29 085,84	29 085,84			
КТПН 10/0,4 кВ мощностью 630 кВА "Карат ажная" Прокопьевский муниципальный рай он с. "Терентьевское"	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000139	330.30.20.31. 117	7	240	79 000,00	1 141 848,74	1 068 823,53	2,20%	24 317,39	103 317,39	103 317,39			
КТПН-130-2*400 кВА г. Киселевск с. Верх- Чумыш ул. Заповедная	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000134	330.30.20.31. 117	7	240	127 500,00	1 378 708,13	1 232 296,65	2,20%	28 721,05	156 221,05	156 221,05			
Комплектная трансформаторная подстанция КТП- 3 250кВА 6/0,4кВ Кемеровск обл., Беловски й р-н д. Осиновка ул. Фабричная	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000138	330.30.20.31. 117	7	240	1 150,00	11 589,15	9 449,61	2,20%	231,43	1 381,43	1 381,43			
КЛ-6 кВ, ААШВУ (3*95)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000159	220.42.22.12. 112	6	180	6 666,67	77 222,22	71 111,11	2,20%	1 631,67	8 298,33	8 298,33			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
ВЛ-6 кВ, 3-АС50/8.0	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000160	220.41.20.20. 302	6	180	10 666,67	123 555,56	113 777,78	2,20%	2 610,67	13 277,33	13 277,33		
Трансформатор ТМ-400 кВА	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000161	330.30.20.31. 117	7	240	12 000,00	199 000,00	188 000,00	2,20%	4 257,00	16 257,00	16 257,00		
КТПН-400/6	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000162	330.30.20.31. 117	7	240	13 750,00	228 020,83	215 416,67	2,20%	4 877,81	18 627,81	18 627,81		
ВЛ-6 кВ (отпайка от опоры 24/46 Ф6-6-ЦДС ПС Куйбышевская № 1 35/6 кВ)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000150	220.41.20.20. 300	6	180	67 033,33	776 469,44	709 436,11	2,20%	16 344,96	83 378,29	83 378,29		
Трансформаторная подстанция КТП-400 кВА	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000149	330.30.20.31. 117	7	240	16 300,00	270 308,33	254 008,33	2,20%	5 767,48	22 067,48	22 067,48		
Воздушная линия электропередач ВЛ – 6кВ (Ф-6-8-ЗНТ) от КТП-250 кВА в СНТ «Изора»	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000146	220.41.20.20. 300	6	180	31 530,35	359 971,55	331 068,72	2,20%	7 601,44	39 131,80	39 131,80		
Мачтовая трансформаторная подстанция – 2 50 кВА в СНТ «Изора»	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000147	330.30.20.31. 117	7	240	25 972,45	426 381,07	402 572,99	2,20%	9 118,49	35 090,95	35 090,95		
КТП-180кВА, РУ-6кВ, силовой трансформатор 180 кВА 6/0,4кВ, РУ-0,4	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000163	330.30.20.31. 117	7	240	21 325,00	355 416,67	335 868,75	2,20%	7 604,14	28 929,14	28 929,14		
ВЛ-6кВ, опоры Ж/Б - 20 шт., ЛР-630/10 – 2шт., Провод АС-50 – 3600 м	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022		БП- 000164	220.41.20.20. 302	6	180	28 853,33	336 622,22	310 173,33	2,20%	7 114,75	35 968,08	35 968,08		
	ООО «ЭНЕРДЖИГРУП П»	№А63 от 08.09.2022 Итого	1 235 627,90									1 235 627,90	1 235 627,90	приложение 3 файл 720		
Подстанция КТП-ТВ 630/6/0,4	ООО «СибЭнергоСеть»	№А67 от 13.09.2022	165 110,00	00- 000013	330.30.20.31. 117	7	240	35 270,00	367 395,83	335 065,00	2,20%	7 727,07	42 997,07	42 997,07		
Система энергоснабжения (ЛЭП)	ООО «СибЭнергоСеть»	№А67 от 13.09.2022		БП- 000004	124521125	6	180	57 133,49	314 234,20	257 100,71	2,20%	6 284,68	63 418,17	63 418,17		
КТПК-Т-ВК-630/6/0,4 У1 с транс.ТМГ	ООО «СибЭнергоСеть»	№А67 от 13.09.2022		БП- 000051	330.30.20.31. 117	7	240	36 900,00	387 450,00	350 550,00	2,20%	8 118,00	45 018,00	45 018,00		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имуще- ст- во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
Трансформаторная подстанция КТПК-Т-ВК-630/6/0,4 У1 с транс. ТМГ	ООО «СибЭнергоСеть»	№А67 от 13.09.2022		БП-000025	330.28.29	7	240	31 000,00	325 500,00	294 500,00	2,20%	820,00 ⁶	37 820,00	37 820,00			
	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А67 от 13.09.2022 Итого	165 110,00										165 110,00	165 110,00	приложение 3 файл 721		
Трансформатор ТМГ-СЭЩ-400/10	ООО «СибЭнергоСеть»	№А69 от 13.09.2022	61 350,00	51	330.30.20.31.117	7	240	11 650,00	148 480,39	135 916,67	2,20%	128,37 ³	14 778,37	14 778,37			
КТПН-400/10	ООО «СибЭнергоСеть»	№А69 от 13.09.2022		52	330.30.20.31.117	7	240	13 540,80	185 854,12	171 251,29	2,20%	928,16 ³	17 468,96	17 468,96			
ПКУ-6 (ЗТТ+ЗТН)	ООО «СибЭнергоСеть»	№А69 от 13.09.2022		53	330.30.20.31.117	7	240	13 000,00	178 431,37	164 411,76	2,20%	771,27 ³	16 771,27	16 771,27			
	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А69 от 13.09.2022 Итого	61 350,00										61 350,00	49 018,60	приложение 3 файл 722		
Трансформатор ТМН-2500/35/10	ООО «СибЭнергоСеть»	№А70 от 13.09.2022	318 720,00	54	330.30.20.31.117	7	240	170 000,00	2 635 000,00	479 166,67	2,20%	255,83 ⁵⁶	226 255,83	226 255,83			
Оборудование ОРУ	ООО «СибЭнергоСеть»	№А70 от 13.09.2022		55	330.30.20.31.117	7	240	49 000,00	759 500,00	714 583,33	2,20%	214,92 ¹⁶	65 214,92	65 214,92			
	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А70 от 13.09.2022 Итого	318 720,00										318 720,00	291 470,75	приложение 3 файл 723		
Подстанция 2КТПНУ-1000/10/0,4	ООО «СибЭнергоСеть»	№А71 от 13.09.2022	153 240,00	00-000232	210.00.11.10.260	7	240	24 375,00	306 718,75	282 343,75	2,20%	479,69 ⁶	30 854,69	30 854,69			
Воздушная линия - 10кВ (ВЛ-10кВ)	ООО «СибЭнергоСеть»	№А71 от 13.09.2022		00-000233	210.00.11.10.260	7	240	36 740,00	371 482,22	322 495,56	2,20%	633,76 ⁷	44 373,76	44 373,76			
Кабельная линия - 10кВ (КЛ-10кВ)	ООО «СибЭнергоСеть»	№А71 от 13.09.2022		00-000234	210.00.11.10.260	6	180	36 610,16	643 728,65	607 118,49	2,20%	759,32 ¹³	50 369,48	50 369,48			
	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А71 от 13.09.2022 Итого	153 240,00										153 240,00	125 597,92	приложение 3 файл 724		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имуще- ств, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
РУ-6 кВ ПП1	ООО "Горный инструмен т"	№А111 от 01.10.2023	11 850,00	ГИ- 000444	330.30.20.31. 117	6	180	132 963,99	3 700 831,02	3 567 867,04	2,20%	79 955,68	212 919,67	212 919,67			
Трансформатор № 1 ПП1	ООО "Горный инструмен т"	№А111 от 01.10.2023		ГИ- 000452	330.30.20.31. 117	6	180	26 592,80	740 166,20	713 573,41	2,20%	15 991,14	42 583,93	42 583,93			
Трансформатор № 2 ПП1	ООО "Горный инструмен т"	№А111 от 01.10.2023		ГИ- 000453	330.30.20.31. 117	6	180	26 592,80	740 166,20	713 573,41	2,20%	15 991,14	42 583,93	42 583,93			
Трансформатор № 4 ПП1	ООО "Горный инструмен т"	№А111 от 01.10.2023		ГИ- 000454	330.30.20.31. 117	6	180	49 861,50	1 387 811,63	1 337 950,14	2,20%	29 983,38	79 844,88	79 844,88			
РУ-0,4 кВ ПП1	ООО "Горный инструмен т"	№А111 от 01.10.2023		ГИ- 000443	330.30.20.31. 117	6	180	26 592,80	740 166,20	713 573,41	2,20%	15 991,14	42 583,93	42 583,93			
	ООО "Горный инструм ент"	№А111 от 01.10.2023 Итого	11 850,00										11 850,00	11 850,00	приложение 3 файл 725		
РУ РП-501		№11/2022 от 16.03.2022	52 737,60	ОС-Э 1	330.30.20.31. 117	6	180	332 409,97	7 590 027,70	7 285 318,56	2,20%	163 628,81	496 038,78	8 086 066,48			
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-5011		№11/2022 от 16.03.2022		ОС-Э 2	330.30.20.31. 117	6	180	26 592,80	607 202,22	582 825,48	2,20%	13 090,30	39 683,10	646 885,32			
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-5012		№11/2022 от 16.03.2022		ОС-Э 3	330.30.20.31. 117	6	180	26 592,80	607 202,22	582 825,48	2,20%	13 090,30	39 683,10	646 885,32			
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-5013		№11/2022 от 16.03.2022		ОС-Э 4	330.30.20.31. 117	6	180	26 592,80	607 202,22	582 825,48	2,20%	13 090,30	39 683,10	646 885,32			
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-5015		№11/2022 от 16.03.2022		ОС-Э 5	330.30.20.31. 117	6	180	33 241,00	759 002,77	728 531,86	2,20%	16 362,88	49 603,88	808 606,65			
Высоковольтный кабельная разводка оо РП- 501 до трансформаторов ТП-5011		№11/2022 от 16.03.2022		ОС-Э 6	330.30.20.31. 117	6	180	33 241,00	759 002,77	728 531,86	2,20%	16 362,88	49 603,88	808 606,65			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имуще- ств, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
	ООО "УК НПП"	№11/2022 от 16.03.2022	52 737,60										0,00	0,00		
РП-522	ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023	17 550,00	ОС-Э 7	330.30.20.31. 117	6	180	166 204,99	4 626 038,78	4 459 833,80	2,20%	99 944,60	266 149,58	266 149,58		
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-1	ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023		ОС-Э 8	330.30.20.31. 117	6	180	33 241,00	925 207,76		2,20%	19 988,92	53 229,92	53 229,92		
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-2	ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023		ОС-Э 9	330.30.20.31. 117	6	180	33 241,00	925 207,76		2,20%	19 988,92	53 229,92	53 229,92		
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-3	ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023		ОС-Э 10	330.30.20.31. 117	6	180	33 241,00	925 207,76		2,20%	19 988,92	53 229,92	53 229,92		
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-4	ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023		ОС-Э 11	330.30.20.31. 117	6	180	39 889,20	1 110 249,31	1 070 360,11	2,20%	23 986,70	63 875,90	63 875,90		
Высоковольтный кабель фидера "РМЦ-1" от РП-508 до РП-522 430м	ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023		ОС-Э 12	330.30.20.31. 117	6	180	33 241,00	925 207,76		2,20%	19 988,92	53 229,92	53 229,92		
Высоковольтный кабель фидера "РМЦ-2" от РП-508 до РП-522 430м	ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023		ОС-Э 13	330.30.20.31. 117	6	180	33 241,00	925 207,76		2,20%	19 988,92	53 229,92	53 229,92		
Высоковольтная кабельная разводка от РП- 522 до трансформаторов КТП-1 200м, до КТП-2 – 75 м., до КТП -3 – 150 м, до КТП-4 – 10 м	ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023		ОС-Э 14	330.30.20.31. 117	6	180	16 620,50	462 603,88		2,20%	9 994,46	26 614,96	26 614,96		
	ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023 Итого	17 550,00										17 550,00	17 550,00	приложение 3 файл 726	
Трансформаторная подстанция ТП-351	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А78 от 03.04.2023	12 000,00	210	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,74	0,69	2,20%	0,02	0,07	0,07		
Трансформаторная подстанция ТП-597	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А78 от 03.04.2023		211	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,74	0,69	2,20%	0,02	0,07	0,07		
Трансформаторная подстанция ТП-9/2	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А78 от 03.04.2023		109	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,83	0,79	2,20%	0,02	0,07	0,07		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А78 от 03.04.2023 Итого	12 000,00										12 000,00	0,20	приложение 3 файл 727		
ТП-4 «Микадо», общая площадь 37,4 кв.м, инв. № 12896/1,	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А79 от 03.04.2023	1 000,00	315	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,76	0,71	2,20%	0,02	0,07	0,07			
Линия ЛЭП 0,4 кВ и трансформаторная подстанция, диспетчерское наименование «ТП-9», протяженность: 762 м., инв. № 4901-374	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А79 от 03.04.2023		314	330.30.20.31.117	6	180	0,07	0,56	0,50	2,20%	0,01	0,08	0,08			
«ПС 35 «Власовская», общая площадь 62,1 кв.м., инв. № 4-914	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А79 от 03.04.2023		311	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,67	0,61	2,20%	0,01	0,06	0,06			
Воздушная линия электропередач 35-ЯК от ТП Пачинская – 35/10 кВ до ул. Мира , 306, протяженность 8300 м	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А79 от 03.04.2023		310	330.30.20.31.117	6	180	666,67 ⁶	555,56 ⁶⁵	58 888,89	2,20%	368,89 ¹	8 035,56	8 035,56			
	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А79 от 03.04.2023 Итого	1 000,00										1 000,00	1 000,00	приложение 3 файл 728		
КЛ-6кВ №1Ф-93 до ТП 2*630 «Мясоекомбинат». ЯКНО оп. №42 ВЛ-6кВ Ф-93, РП-9, Ф-6-11-ФГ ПС 35/6кВ «Физкультурник». Ввод 6кВ ЯКНО оп.№42.	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023	10 980,00	703	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07			
КЛ-6кВ №2 Ф-917 до ТП 2*630 «Мясоекомбинат». ЯКНО оп. №43 ВЛ-6кВ Ф-917, РП-9, Ф-6-13-ФГ ПС 35/6кВ «Физкультурник». Ввод 6кВ ЯКНО оп.№42.	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		704	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07			
ТП 2*630 «Мясоекомбинат».	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		705	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,86	0,81	2,20%	0,02	0,07	0,07			
КЛ-10кВ Ф-10-4-ГМЗ-2 (ПС «Спутник» 110/10- РП-10кВ ООО «Сибмол») Ввод 10кВ ПС «Спутник» 110/10	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		121	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07			
КЛ-10кВ Ф-10-3-ГМЗ-1 (ПС «Спутник» 110/10- РП-10кВ ООО «Сибмол») Ввод 10кВ ПС «Спутник» 110/10	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		122	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07			
ВЛ-10кВ Ф-10-7-пя ЯКНО-10 Ф-215 кВ РП-2кВ, Ф-10-7-пя до оп. №11.	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		123	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07			
КЛ-10кВ от оп. №11 ВЛ-10кВ Ф-215кВ РП-2кВ, Ф-10-7-пя до РП-10кВ (яч.№8).	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		124	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
КЛ-10кВ яч.№2 РП-10кВ до ТМ-630кВА КТП-2	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		125	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07		
КЛ-10кВ яч.№7 РП-10кВ доТ-1 ТМ-1000кВА КТП-1	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		126	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07		
КЛ-10кВ яч.№10 РП-10кВ доТ-2 ТМ-1000кВА КТП-1	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		127	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07		
КЛ-10кВ яч.№9 РП-10кВ доТ-1 ТМ-400кВА КТП-3	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		128	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07		
КЛ-10кВ яч.№12 РП-10кВ доТ-1 ТМ-250кВА КТП-3	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		129	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07		
КЛ-0,38кВ от А-371 КТП-1(яч.№1) до А-371 КТП-2 (яч.№2).	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		130	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07		
КЛ-0,38кВ от А-371 КТП-1(яч.№17) до А-371 КТП-2 (яч.№8).	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		131	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07		
КЛЭП 10 кВ на ААБл 3х70 от котельной до КТП2	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		143	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,82	0,76	2,20%	0,02	0,07	0,07		
Распределительный пункт РП-10кВ состоящее из 16 камер	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		132	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07		
Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 КТП-2	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		134	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07		
Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 КТП-1	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		133	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07		
Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 КТП-3	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		135	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07		
КЛ-10кВ Ф-10-28-М (от ПС №19 «Краснокаменская» 110/35/10кВ до оп.№1).	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		221	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,06	0,06		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имуще- ство, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
ВЛ-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№1 до оп.№14)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		222	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,06	0,06		
КЛ-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№14 до оп.№24)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		223	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,06	0,06		
ВЛ-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№24 до оп.№35)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		224	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,06	0,06		
КЛ-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№35 до оп.№36)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		225	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,06	0,06		
ВЛ-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№36 до оп.№60)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		226	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,06	0,06		
КЛ-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№60 до РП- 10кВ яч. №22)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		227	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,06	0,06		
КЛ-10кВ Ф-10-6- М (от ПС №19 «Краснокаменская» 110/35/1 0кВ до оп.№1).	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		228	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,06	0,06		
ВЛ-10кВ Ф-10-6-М (от оп.№1 до оп.№35)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		229	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,06	0,06		
КЛ-10кВ Ф-10-6-М (от оп.№35 до оп.№36)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		230	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,06	0,06		
ВЛ-10кВ Ф-10-6-М (от оп.№36 до оп.№60)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		231	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,06	0,06		
КЛ-10кВ Ф-10-6-М (от оп.№60 до РП- 10кВ яч. №8)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		232	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,06	0,06		
КЛ-10кВ Ф-10-11-М (от РП- 16 яч.№11 до РП-10кВ яч. №21)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		233	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,06	0,06		
КЛ-10кВ (от РП-10 яч.№13 до ТП-1Т-1)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		234	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,06	0,06		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
КЛ-10кВ (от РП-10 яч.№24 до ТП-1Т-2)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		235	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,06	0,06			
КЛ-10кВ (от РП-10 яч.№11 до ТП-2Т-1)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		236	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,06	0,06			
КЛ-10кВ (от РП-10 яч.№19 до ТП-2Т-2)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		237	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,06	0,06			
Распределительный пункт РП- 10кВ состоящее из 18 камер	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		238	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,06	0,06			
Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4кВ КТП-1 2*1000/10/0,4	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		239	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,06	0,06			
Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4кВ КТП-2 2*400/10/0,4	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		240	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,06	0,06			
Линейный разъединитель РЛНД- 10 оп.26/1 Ф-6-1-К ПС 35/6кВ «Тяговая».	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1319	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06			
Комплектная трансформаторная подстанция ТП-63/6/0,4.	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		820	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06			
ВЛ-6кВ Ф-6-29-П	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		819	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06			
ВКЛЭП 10кВ 465метров (1. КЛ-10кВ Ф-10- 7 (от ПС «Керамзитовая»110/35/10 до ВЛ- 10кВ оп. №1); 2. ВЛ-10кВ Ф-10- 7 (от оп. №1 до оп. №8); 3.КЛ-10кВ Ф-10- 7 (от оп. №8/1 до КТП «Благоустройство»).	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		50	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06			
КТП «Благоустройство» 400/10/0,4	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		49	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06			
ВЛ-6кВ Ф-6-8-П (от по. №68 до оп.№4/2).	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		80	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07			
КЛ-6кВ Ф-6-8-П (от оп.№4/2 до КТП-850).	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		81	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
ТП-400/6/0,4	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		82	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07		
КЛ-10кВ Ф-10- 11(от РП 10кВ ООО СКЭК до РУ- 10кВ АРЗ).	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		69	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
КЛ-10кВ Ф-10- 14(от РП 10кВ ООО СКЭК до РУ- 10кВ АРЗ).	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		70	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
КЛ-10кВ Ф-10- 12(от РП 10кВ ООО СКЭК до ТП-6).	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		71	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
КЛ-10кВ (от РУ 10кВ АРЗ до ТП-1).	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		72	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
КЛ-10кВ (от РУ 10кВ АРЗ до ТП-6).	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		73	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
КЛ-10кВ (от ТП-1 до ТП-4 «Микадо»).	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		74	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
Трансформаторная подстанция ТП-1	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		76	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
Трансформаторная подстанция ТП-6	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		0- 0000077	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
КЛ-10кВ 3*АПВ Пут-10(1-120/35)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		77	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
РУ- 10кВ АРЗ Г.Кемерово улица Муромцева, 1.	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		75	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
ЛЭП 10кВ	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		52	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
Трансформаторная подстанция ТП- «Малая механизация».	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		51	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
ВЛ-6кВ Ф-6-16 (от по. №27 до КТП-820).	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		423	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07		
Трансформаторная подстанция КТП-820	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		424	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,82	0,75	2,20%	0,02	0,07	0,07		
Трансформаторная подстанция КТП-313	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		919	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,66	0,61	2,20%	0,01	0,06	0,06		
КЛ-6кВ Ф- 24 (от ПС №9 до КТП «Красный уголок» Г. Прокопьевск улица Черных, 30	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		151	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
Трансформаторная подстанция	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		150	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
КЛ-10кВ Ф-10-7-К (от оп. №142/25 до ТП- 266П) .	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1720	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,82	0,76	2,20%	0,02	0,07	0,07		
КЛ-10кВ Ф-10-12- Ю(от оп. №118 до ТП-266П)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1721	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,82	0,76	2,20%	0,02	0,07	0,07		
Трансформаторная подстанция ТП- 266П	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1719	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,87	0,82	2,20%	0,02	0,07	0,07		
ВЛ-6кВ Ф-6-29-П (от оп. №23 до оп №3) Ввод 6кВ Ф-6-29- П оп. №33(ПС «Прокопьевская» 110/10)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		619	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
ВЛ-6кВ Ф-6-52-П (от оп. №33 до оп №3) Ввод 6кВ Ф-6-29- П оп. №33(ПС «Прокопьевская» 110/10)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		620	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
ВЛ-6кВ Ф-6-29-П (от оп. №3 до оп №16) Ввод 6кВ Ф-6-52- П оп. №23(ПС «Красногорская-2» 110/10)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		625	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
ВЛ-6кВ Ф-6-29-П (от оп. №3 до оп №16) Ввод 6кВ Ф-6-52- П оп. №23(ПС «Красногорская-2» 110/10)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		624	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
КЛ-6кВ (от ТП РМЗ до ООО «ЗСМ»)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		621	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
КЛ-6кВ (от оп. №16 до ТП РМЗ)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		622	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
Трансформаторная подстанция ТП-РМЗ	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		626	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
КТПН-63 кВА 6кВ Кемеровский район,	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1820	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
ВЛ-6кВ L-40 м. от опоры №3 Ф-6-11-К ПС «Насосная-5» 35/6 кВ	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1819	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
Трансформаторная подстанция ТП-323П	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		11	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
Трансформаторная подстанция 10/6кВ «Транзитная»	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1823	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-2 «ДСЗ»	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1822	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-3 «Мех.база»	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1803	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-4 «Горный цех»	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1804	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-5 «Горный цех»	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1805	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-6 «Горный цех»	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1807	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-10 «Погрузка»	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1806	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
КЛ-10кВ(от яч. №18 ЗРУ-10кВ ПС «Власковская» 35/10 до Статических конденсаторов)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1808	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество								
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
КЛ-10кВ(от яч. №11 ЗРУ- 10кВ ПС «Власковская» 35/10 до оп. №1 Ф- 10-11-ГК)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1809	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06			
ВЛ-10кВ(от оп.№1 Ф-10-11-ГК до ТП-11)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1810	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06			
КЛ-10кВ(от яч. №12 ЗРУ- 10кВ ПС «Власковская» 35/10 до оп. №1 Ф- 10-12-ГЦ)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1811	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06			
ВЛ-10кВ(от оп.№1 Ф-10-12-ГЦ до ТП- 14П) Ввод 10кВ Ф-10-12-ГЦ оп.№1	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1812	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06			
КЛ-10кВ(от яч. №14 ЗРУ- 10кВ ПС «Власковская» 35/10 до оп. №1 Ф- 10-14-МБ)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1813	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06			
ВЛ-10кВ(от оп.№1 Ф-10-14-МБ до ТП- «Безномерная»)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1814	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06			
КЛ-10кВ(от яч. №15 ЗРУ- 10кВ ПС «Власковская» 35/10 до оп. №1 Ф- 10-15-ЗГК)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1815	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06			
ВЛ-10кВ(от оп.№1 Ф-10-15-ЗГК до ТП- «Мех.база»)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1816	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06			
КЛ-10кВ(от яч. №16 ЗРУ- 10кВ ПС «Власковская» 35/10 до оп. №1 Ф- 10-16-ДСЗ)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1817	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06			
ВЛ-10кВ(от оп.№1 Ф-10-16-ДСЗ до ТП- 10 «Погрузка»	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1818	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06	приложение 3 файл 729 - 732 Изменение стоимости 21.03.2024 стр.56 (ф.729)		
ВЛ-10кВ Ф-10-15-ЗГК (от ТП- 3 «Мех.база» до ТП-10/6 «Транзитная»	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1819	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06			
КЛ-10кВ(от оп. №5 ВЛ-10кВ Ф-10-16- ДСЗ до ТП-2 ДСЗ)	ООО "Ресурсоснабжающ ая компания"	№А80 от 03.04.2023		1821	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,55	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06			
	ООО "Ресурсоснабжаю щая компания"	№А80 от 03.04.2023 Итого	10 980,00										10 550,00	6,15			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
Трансформаторная подстанция МТП-060	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023	4 224 577,68	БП-00121	330.30.20.31. 117	7	240	3 115,13	55 034,04	51 918,91	2,20%	1 176,48	4 291,62	4 291,62			
Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от МТП-060	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00122	220.41.20.20. 710	7	240	29 473,33	497 771,78	458 474,01	2,20%	10 518,70	39 992,03	39 992,03			
Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от МТП 060 10/0,4 кВ СНТ «Журавли»	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00123	220.41.20.20. 710	7	240	81 588,89	1 377 945,74	1 269 160,55	2,20%	29 118,17	110 707,06	110 707,06			
МТП-349	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00124	330.30.20.31. 117	7	240	5 990,64	105 834,70	99 844,06	2,20%	2 262,47	8 253,11	8 253,11			
ВЛ-10кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00125	220.41.20.20. 302	7	240	2 535,07	42 814,52	39 434,43	2,20%	904,74	3 439,81	3 439,81			
ВЛ-0,4кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00126	220.41.20.20. 710	7	240	184,17 ⁹	110,50 ¹⁵⁵	142 864,94	2,20%	277,73 ³	12 461,90	12 461,90			
Трансформаторная подстанция КТП 160 кВА 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00106	330.30.20.31. 117	7	240	670,03 ²	725,60 ⁴⁶	44 278,07	2,20%	001,04 ¹	3 671,07	3 671,07			
Воздушная линия электропередач напряжением 10 кВ, протяженность по трассе 230 м, в том числе: провод А-35, ж/б стойки СВ - 5 шт.	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП- 00107	220.42.22.12. 111	7	240	966,04	100,58 ¹⁶	14 919,87	2,20%	341,23	1 307,26	1 307,26			
Трансформаторная подстанция КТП 400 кВА 6/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП- 00108	330.30.20.31. 117	7	240	452,53 ¹⁴	919,33 ²⁵²	239 671,17	2,20%	418,50 ⁵	19 871,03	19 871,03			
Воздушная линия электропередач напряжением 6 кВ, протяженнность по трассе 364 м, в том числе: провод А-50, ж/б стойки СВ -8 шт.	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП- 00109	220.42.22.12. 111	7	240	672,77	212,88 ¹¹	10 390,60	2,20%	237,64	910,41	910,41			
Трансформаторная подстанция КТП-40 кВА 10/0,4кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00110	330.30.20.31. 117	7	240	602,03 ²	535,49 ⁴⁵	43 150,30	2,20%	975,54	3 577,57	3 577,57			
Воздушная линия электропередачи 10кВ к КТП-40кВА 10/0,4кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00111	220.42.22.12. 111	7	240	89,27	487,78 ¹	1 378,67	2,20%	31,53	120,80	120,80			
Трансформаторная подстанция ТП-СНТ Прометей 10/0,4кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00112	330.30.20.31. 117	7	240	257,86 ⁴	512,61 ⁷⁴	70 609,57	2,20%	596,34 ¹	5 854,21	5 854,21			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
Кабельная линия электропередачи 10 кВ к оп.№1	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00113	220.41.20.20. 300	7	240	579,47 ⁴	038,02 ¹⁰³	98 840,18	2,20%	220,66 ²	6 800,13	6 800,13			
Воздушная линия электропередачи 10 кВ к ТП-СНТ Прометей 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00114	220.41.20.20. 302	7	240	793,92 ¹⁶	898,66 ²⁷⁹	259 372,76	2,20%	931,99 ⁵	22 725,91	22 725,91			
Воздушная линия электропередачи 0,4кВ от ТП-СНТ Прометей 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00115	220.41.20.20. 302	7	240	979,73 ⁵⁵	995,53 ⁹³²	864 575,86	2,20%	773,29 ¹⁹	75 753,02	75 753,02			
Трансформаторная подстанция МТП «Таргайское»	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00128	330.30.20.31. 117	7	240	16,67	295,84	279,17	2,20%	6,33	22,99	22,99			
ВЛ-10 кВ Ф-10-17-Л ПС 35кВ «Сосновская»	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00160	220.41.20.20. 302	7	240	16,67	283,33	261,11	2,20%	5,99	22,66	22,66			
Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от МТП «Таргайское»	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00161	330.30.20.31. 117	7	240	16,67	283,33	261,11	2,20%	5,99	22,66	22,66			
Воздушная линия электропередачи 10 кВ ТП СНТ Динамо 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00146	330.30.20.31. 117	7	240	500,00 ²	500,00 ⁴²	39 444,44	2,20%	901,39	3 401,39	3 401,39			
Трансформаторная подстанция ТП-СНТ Динамо 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00147	330.30.20.31. 117	7	240	500,00 ⁷	125,00 ¹³³	126 250,00	2,20%	853,13 ²	10 353,13	10 353,13			
Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от ТП-СНТ Динамо 10/0,4кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00148	220.41.20.20. 302	7	240	500,00 ¹⁷	500,00 ²⁹⁷	276 111,11	2,20%	309,72 ⁶	23 809,72	23 809,72			
Кабельные коммуникации, 6200 м	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00153	220.41.20.20. 710	7	240	42 095,31	961 176,31	919 081,00	2,20%	20 682,83	62 778,14	62 778,14			
Здание трансформаторной подстанции, нежилое, 1-этажное (подземных этажей - 0), общей площадью 102,6 кв.м.	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00154	220.41.20.20. 710	7	240	114 422,64	2 612 650,30	2 498 227,66	2,20%	56 219,66	170 642,30	170 642,30			
Трансформаторная подстанция ТП-2 10/0,4 кВ (Трансформаторная подстанция, назначение - нежилое, этажей - 1, в том числе подземных - 0, площадь 54.9 кв.м.)	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00155	330.30.20.31. 117	7	240	61 766,67	1 101 505,55	1 039738,89	2,20%	23 553,69	85 320,36	85 320,36			
Кабельная линия КЛ-10 кВ от ВН - 16 фидер Ф-10-1А-М7 до ТМ-2 (400 кВА) кабель ААШВ 3х150	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00156	330.30.20.31. 117	7	240	13 000,00	296 833,33	283 833,33	2,20%	6 387,33	19 387,33	19 387,33			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия		
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
Кабельная линия КЛ-10 кВ от ВН - 16 фидер Ф-10-23-М7 до ТМ-1 (400 кВА) кабель ААШВ 3х150	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00157	330.30.20.31.117	7	240	13 000,00	296 833,33	283 833,33	2,20%	6 387,33	19 387,33	19 387,33	
Подстанция трансформаторная КТПН-1-10/0,4 400 кВА (1989 г.в. ТМ-400 кВА, мощность 400 кВА, напряжение 10/0,4)	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00158	330.30.20.31.117	7	240	6 479,55	115 551,98	109 072,43	2,20%	2 470,87	8 950,42	8 950,42	
Подстанция трансформаторная КТПН-2-10/0,4 400 кВА (1989 г.в. ТМ-400 кВА, мощность 400 кВА, напряжение 10/0,4)	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00159	330.30.20.31.117	7	240	6 479,55	115 551,98	109 072,43	2,20%	2 470,87	8 950,42	8 950,42	
Земельный участок (кадастровый номер 42:24:0201003:182, площадью 274 +/- 5,79 кв.м., категория - земли населённых пунктов, вид разрешенного использования: для эксплуатации трансформаторной подстанции)	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00162	330.30.20.31.117	7	240	13 783,15	384 779,52	370 996,37	2,20%	8 313,53	22 096,68	22 096,68	
КЛ-0,4кВ от ТП-1309	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00152	220.41.20.20.710	7	240	34 987,99	798 892,39	763 904,40	2,20%	17 190,76	52 178,75	52 178,75	
Трансформаторная подстанция ТП «Электрон»	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00149	330.30.20.31.117	7	240	1 649,74	29 420,43	27 770,69	2,20%	629,10	2 278,85	2 278,85	
КВЛ-10 кВ Ф-10-6-А	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00150	220.41.20.20.710	7	240	58 459,16	1 000 301,23	922 355,68	2,20%	21 149,23	79 608,39	79 608,39	
Воздушная линия электропередачи 0,4кВ от КТП «Электрон»	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00151	220.41.20.20.710	7	240	42 855,11	733 298,62	676 158,47	2,20%	15 504,03	58 359,14	58 359,14	
Отпаечная ВЛЗ-10 кВ от ЛЭП-10 кВ Ф.10-1-П	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00164	330.30.20.31.117	7	240	311 542,51	5 330 838,42	4 915 448,41	2,20%	112 709,16	424 251,66	424 251,66	приложение 3 файл 733 действует до 31/03/2026 изменила СПИ БП-00159 согласно ИК (стр 145), поэтому изменилась сумма итого
КТП-10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00163	330.30.20.31.117	7	240	488,97 ⁶¹	553,35 ^{1 096}	035 064,38 ¹	2,20%	447,80 ²³	84 936,77	84 936,77	
Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00165	330.30.20.31.117	7	240	632,90 ¹⁰⁹	940,72 ^{1 875}	729 763,52 ¹	2,20%	662,75 ³⁹	149 295,65	149 295,65	

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Воздушная линия электропередачи 0,4кВ от КТП-10/0,4 «Надежда»	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023		БП-00166	330.30.20.31.117	7	240	149 905,96	2 565 057,52	2 365 182,91	2,20%	54 232,64	204 138,60	204 138,60		
	ООО "КЭС"	№А81-АВ.023 от 20.10.2023	4 224 577,68										1 056 144,42	452 482,57		
Трансформаторная подстанция № 537П 6 30кВА650003, г. Кемерово, ул. Марковцева, 26	ООО "Регионэнергосеть"	№А81 от 17.04.2023	114 174,25	103	330.30.20.31.117	7	240	29 456,80	164 467,13	135 010,33	2,20%	3 294,25	32 751,05	32 751,05		
Трансформаторная подстанция № 560П 6 30кВА650003, г. Кемерово, ул. Марковцева, 26	ООО "Регионэнергосеть"	№А81 от 17.04.2023		13	330.30.20.31.117	7	240	31 729,20	158 646,00	126 916,80	2,20%	3 141,19	34 870,39	34 870,39		
Трансформаторная подстанция № 920 630кВА650905, г. Кемерово, ул. Баха, 15-Б	ООО "Регионэнергосеть"	№А81 от 17.04.2023		00000229	330.30.20.31.117	7	240	9 928,67	132 382,22	122 453,56	2,20%	2 803,19	12 731,86	12 731,86		
Трансформаторная подстанция №216П широта 55.279882, долгота 86.263952, Кабельная линия 10 кВ	ООО "Регионэнергосеть"	№А81 от 17.04.2023		003	330.30.20.31.117	7	240	20 991,66	90 963,85	69 972,19	2,20%	1 770,30	22 761,95	22 761,95		
	ООО "Регионэнергосеть"	№А81 от 17.04.2023 Итого	114 174,25										114 174,25	103 115,26	приложение 3 файл 734	
Трансформаторная подстанция, линия электрооборудования 10 кВ п.Ясногорский	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023	13 000,00	н/д	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,53	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
Трансформаторная подстанция № 353П Кемеровская область, Кемеровский район, п. Новостройка, ул. Центральная 47.	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,53	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
Трансформаторная подстанция № 387П Кемеровская область, Ленинск-Кузнецкий район, п. Мирный.	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,53	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		
Трансформаторная подстанция КТП №386 П 400кВА Между с. Камышино и с. Топки, «Дом Отдыха» на трассе М53.	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,53	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Трансформаторная подстанция КТП №088 П 100кВА Кемеровская обл., Кемеровский р -н., д. Тебеньковка.	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,54	0,49	2,20%	0,01	0,06	0,06		
Трансформаторная подстанция КТП №496 П 63кВА 10/0,4 кВ Кемеровская обл., Кемер овский р- н., п. Металлоплощадка, ул. Рубиновая, 7	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,71	0,66	2,20%	0,02	0,07	0,07		
Трансформаторная подстанция №119- П Кемеровская область – Кузбасс, р- н Ленинск– Кузнецкий, с. Красное, ул. 40 лет Октября, 4 4	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,78	0,73	2,20%	0,02	0,07	0,07		
Трансформаторная подстанция КТПН- 6/0,4/630 кВА Кемеровская область – Кузбас с, г. Березовский, ул. Резвых, 48	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,83	0,78	2,20%	0,02	0,07	0,07		
Трансформаторная подстанция ТП- 894 Кемеровская область – Кузбасс, г. Кеме рово, ул. Центральная, 159В	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,84	0,79	2,20%	0,02	0,07	0,07		
Трансформаторная подстанция ТП- 609 6/0,4/560 кВА Кемеровская область – Ку збасс, г. Прокопьевск, пер. 2-й 9 января, 36	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,83	0,78	2,20%	0,02	0,07	0,07		
Трансформаторная подстанция ТП №111П 100кВА Кемеровская область, Топкинский р айон, деревня Уньга, СНТ «Орловское поле »	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,68	0,63	2,20%	0,01	0,06	0,06		
Трансформаторная подстанция КТП - 400 кВА № 001 г. Кемерово, ул. Ракирянског о 2/3	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31. 117	7	240	0,05	0,53	0,48	2,20%	0,01	0,06	0,06		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имуществ во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Трансформаторная подстанция КТП №498 П 63кВА Кемеровская обл., Кемеровский р-н., п. Новостройка, ул. Центральная, 49А	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,68	0,63	2,20%	0,01	0,06		приложение 3 файл 735 доп.соглашение от 31.12.2024 расчет стоимости стр.41	
Трансформаторная подстанция КТП 2х250 кВА 10/0,4 кВ Кемеровская обл., г. Кемеров о, б-р. Сосновый, д. 10	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,74	0,69	2,20%	0,02	0,07	0,07		
	ООО "Регионэнергосет ь"	№ А82 от 21.04.2023 Итого	13 000,00										10 000,00	0,90		
Электроустановка 10/0,4 кВ п. Мп, ул. Воскресенская, 3)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023	29 734,32	00-000002	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 6/0,4 кВ (Трасса М53)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000003	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (п. Мп, ул. Воскресенская, 1)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000004	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (СНТ СН Березка -2)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000005	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (с. Ягуново)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000006	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (н.п. Андреевка)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000007	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, у л. Терешковой 75)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000008	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 6/0,4 кВ (Кемеровский район, п. Ленинградский)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000023	330.30.20.31.117	7	240	500,05 ²	250,83 ⁴¹	38 959,11	2,20%	882,31	3 382,36	3 382,36		
Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровский район, с. Ягуново)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000009	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Юргинский р-н)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000010	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. 40 лет Октября)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000011	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 6/0,4 кВ (СНТ СН Технолог -2)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000012	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (п. Мп, ул. Воскресенская, 5)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000013	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. 40 лет Октября)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000014	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 6/0,4 кВ (Кем.р-н,п. Новостройка,Центральная 20)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000015	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., п. Плотниково)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000016	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Разъезд 115 км)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000024	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	500,83 ⁴⁹	46 750,78	2,20%	058,77 ¹	4 058,82	4 058,82		
Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., н.п. Металлплож., Парковая 5-я линия 60)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000017	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Ноябрьская 70/4)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000018	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., д. Жургавань)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000019	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Топкинский район, СНТ Орбита)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000020	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Ижморский район, Красный Яр, Окт. 1а	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000021	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., с. Яг уново, в 700 м от ориентира на юго-восток)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00- 000022	330.30.20.31. 117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., ул. Ноябрьская 70/5)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00- 000025	330.30.20.31. 117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Тяж инский р-н, ул. Мичурина 15в)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00- 000026	330.30.20.31. 117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., пос. Известковский)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00- 000027	330.30.20.31. 117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (п. Металлпл., Р убиновая 5)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00- 000028	330.30.20.31. 117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл, д. Ля пки ГЛД Старочервовская)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00- 000029	330.30.20.31. 117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл, СНТ Здоровье - 3)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00- 000030	330.30.20.31. 117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, Ж елезнодорожная 43	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00- 000031	330.30.20.31. 117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл., Елык аево, ул. Ленина 75)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00- 000032	330.30.20.31. 117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл., с. Си лино, ул. Нагорная 1-я)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00- 000033	330.30.20.31. 117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл.,Тевен ьковка)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00- 000034	330.30.20.31. 117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (п. Металлпл., Суховская 16)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00- 000035	330.30.20.31. 117	7	240	000,05 ³	250,82 ⁴⁹	46 500,78	2,20%	053,27 ¹	4 053,32	4 053,32		
Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, я гуново, в 500 м на север)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00- 000037	330.30.20.31. 117	7	240	000,05 ³	250,84 ⁵⁰	47 500,79	2,20%	075,27 ¹	4 075,32	4 075,32		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имуществ во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, у л. Тухачевского 60б)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000038	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	500,84 ⁵⁰	47 500,79	2,20%	078,02 ¹	4 078,07	4 078,07	приложение 3 файл 736 доп.соглашение от 29.01.2025 расчет стоимости стр.94-97	
Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровский р айон, с. Ягуново, ул. Центральная 40)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000039	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	500,84 ⁵⁰	47 500,79	2,20%	078,02 ¹	4 078,07	4 078,07		
Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Березовский , район перегона ст. "Н-Колбинка" - ст. "Забойщик")	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		00-000040	330.30.20.31.117	7	240	000,05 ³	000,85 ⁵¹	48 250,80	2,20%	091,77 ¹	4 091,82	4 091,82		
	ООО "Регионэнергосет ь"	№ А83 от 21.04.2023 Итог	29 734,32										104 501,75	104 501,75		
Технологические сети э/д 6кВ 437м кад.№42 :30:0000000:3608 (СИП-3-1*95, опоры 2В-11 14шт) Чайкиной 2а	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023	414 178,17	00-000251	220.42.22.12.112	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Трансформаторная подстанция №1 кад.№42: 24:000000:0000:11513/1:1000/7 S-64.Западный проезд9д КИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кеме рово, Заводский район, северо-восточнее комплекса строений №9д по Запад ному проезду, кадастровый номер: 42:24:01 01015:5106.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000421	210.00.11.10.730	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Трансформаторная подстанция №2 S43,8кв. м. Кад№ 42:24:000000:0000:11513/1:1000/8 Кемерово ЗападныйКИС адрес объекта: Кем еровская область, г. Кемерово, Заводский ра йон, северо-восточнее здания №76 по Западному проезд у, кадастровый номер: 42:24:0101001:1904.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000429	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
Трансформаторная подстанция №3, S 42,8кв .м.Кад.№42:24:000000:0000:11513/1:1000/9 Кемерово Зап.пр КИС адрес объекта: Кемер овская область, г. Кемерово, Заводский райо н, юго- западное комплекса строений №9е по Запад ному проезду, кадастровый номер: 42:24:010 1015:5104.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000430	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
Трансформаторная подстанция №9,S42,8кв. м.кад№42:24:000000:0000:11513/1:1000/13 К емерово, ЗападныйКИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кеме рово, Заводский район, северо- западное комплекса строений №76 по Запад ному проезду, кадастровый номер: 42:24:010 1001:1916.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000432	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имуще- ств во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
Трансформаторная подстанция №6 S20,3кв. м.,Кад№42:24:000000:0000:11513/1:1000/12 Кемерово Зап.проецКИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кеме- рово, Заводский район, севернее административного здания №96 по Западному проезду. Кадастровый номер: 42:24:0101015:5105.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000431	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Кабельная линия электропередачи высоковольт-е м/д ТП2-ТП8 кад№42-42-01095/2005-133 0,28км КИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кеме- рово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) н омер: 42:24:0101015:5126.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000423	220.42.22.12.112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Кабельная линия электропередачи высоковольт-м/д ТП8-ТП3 0,4км,кад.42-42-01/095/2005-131 КИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кеме- рово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) н омер: 42:24:0101015:5132.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000419	220.42.22.12.112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Кабельная линия электро-чи высоковольт-е м/д Тп3-ТП6 0,38км кад.№42-4201/095/2005-132 КИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кеме- рово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, лос, наименование: участок в/в кабел ьной линии между ТП 6 и ТП 3, расположен ный на земельном участке с кадастровым но мером 42:24:011451-99	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000420	220.42.22.12.112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Кабельная линия электро-чи высоковольт-м/д ЦРП-ТП-6, 0,45км, кад. №42-42-01/095/2005-130КИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кеме- рово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) н омер: 42:24:0101015:5123.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000415	220.42.22.12.112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Кабельная линия электропередач высоковольт-м/д ЦРП-РУ-6Кад.№42-42-01/095/2005-128 1,8км КИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) номер: 42:24:0101015:5128.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000416	220.42.22.12.112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Кабельная линия электропередачи высоковольт-м/д ТП1-ТП9 кад№ 42-42-01095/2005-129 0,53кмКИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) номер: 42:24:0101015:5130	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000424	220.42.22.12.112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Кабельная линия электропередачи высоковольт-м/д ТП9-ТП-2 кад№ 42-42-01/095/2005-136 0,29км КИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кеме- рово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) номер: 42:24:0101015:5136.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000418	220.42.22.12.112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество								
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имуще- ств, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
рово, Заводский район, Западный проезд, до м № 9, кадастровый номер (или условный) н омер: 42:24:0101015:5131.																	
Кабельная линия электропередачи высоков- е м/д ЦРП ПТ-1 Кад.№42-42-01095/2005- 135 0,58кмКИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кеме- рово, Заводский район, Западный проезд, до м № 9, кадастровый номер (или условный) н омер: 42:24:0101015:5125.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП- 000422	220.42.22.12. 112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	-		
Кабельная линия электропередачи в/вольт м /д ГРУНК ТЭЦ и ЦРП (15,6м) кад№42-42- 01/095/2005/134 КИС адрес объекта: Кемеровская область, г. Кеме- рово, Заводский район, Западный проезд, до м № 9, кадастровый номер (или условный) н омер: 42:24:0101015:5129.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП- 000417	220.42.22.12. 112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	-		
Кабельная линия электропередач высоковол- ьтная между ЦРП - ТП- 11, адрес объекта: Кемеровская область, г. К емерово, Заводский район, Западный проезд , дом. № 9	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП- 000433	220.42.22.12. 112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	-		
Трансформаторная подстанция (ТП «Горняч- ка») - 400/6/0,4 кВ (помещение), назначение: нежилое помещение, общей площадью 32,3 кв.м, адрес объекта: Российская Федерация, Кемеровская область, Прокопьевский город ской округ, г. Прокопьевск, ул. Шишкина, 9, помещение 14. Кадастровый номер объекта: 42:32:0103015: 12122	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП- 000583	210.00.11.10. 730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	-		
КЛ-6 кВ от РП- 2 до ТП «Горнячка» - 400/6/0,4 кВ, адрес об- ъекта: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Шишкина, 9, помещение 14	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП- 000584	220.42.22.12. 112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	-		
Трансформаторная подстанция (ТП №2) (со оружение), адрес объекта: Российская Феде- рация, Кемеровская область- Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный ра- йон, Сосновское сельское поселение в район е с. Ашмарино Кадастровый номер объекта: 42:09:1407001: 1039	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП- 000552	210.00.11.10. 730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	-		
Трансформаторная подстанция №1, адрес об- ъекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий ра- йон, п. Кульчаны	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП- 000553	210.00.11.10. 730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	-		
КЛ- 6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Ново- кузнецкий район, п. Кульчаны	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП- 000559	220.42.22.12. 112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	-		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
ВЛ- 6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Ново кузнецкий район, п. Кульчаны	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП- 000554	220.42.22.12. 112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
КЛ- 6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Ново кузнецкий район, п. Кульчаны	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП- 000555	220.42.22.12. 112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
КЛ- 6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Ново кузнецкий район, п. Кульчаны	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП- 000556	220.42.22.12. 112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
КЛ- 6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Ново кузнецкий район, п. Кульчаны	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП- 000557	220.42.22.12. 112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
КЛ- 6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Ново кузнецкий район, п. Кульчаны	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП- 000558	220.42.22.12. 112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Здание электроцеха (нежилое,69,6кв.м,1эта ж), адрес (местоположение) объекта: Кемер овская область, г. Кемерово (западнее компл екса зданий по ул. Грузовая, 7),	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП- 000569	210.00.11.10. 450	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Электростанция (здание), назначение: не жилое, общей площадью 69,6 кв. м., количес тво этажей 1, адрес объекта: Кемеровская об ласть, г. Кемерово, ул. Попова 26.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП- 000567	220.41.20.20. 711	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Сооружение линейное электротехническое: КВЛ-6 ф.6-8 от РУ-6 кВ ТП- 1226 6/0,4 до ПС «ПФ Северная» 35/6 кВ ад рес объекта: Российская Федерация, Кемеро вская область- Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. К емерово.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП- 000718	220.42.22.12. 111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Сооружение линейное электротехническое: КВЛ-6 ф.6-22 от РУ-6 кВ ТП- 1226, 6/0,4 до оп.№ 4 ф.6- 22. ПС «ПФ Северная» 35/6 кВ (сооружение) , адрес объекта: Российская Федерация, Ке меровская область- Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. К емерово	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП- 000719	220.42.22.12. 111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Сооружение линейное электротехническое: КЛ-6 (10) кВ от РП-6 кВ до РП- 6 кВ (сооружение), г. Кемерово, ул. Грузова я, 19 Б, назначение: сооружения электроэнер гетики, адрес объекта: Российская Федераци я, Кемеровская область- Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. К емерово.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП- 000574	220.42.22.12. 112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия		
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
КЛ-6 кВ (сооружение), г. Кемерово, ул. Грузовая, назначение: сооружения электроэнергетики, адрес объекта: Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000573	220.42.22.12.112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	
РП-6 кВ (сооружение), г. Кемерово, ул. Грузовая, назначение: сооружения электроэнергетики, площадью 12 кв.м, адрес объекта: Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000571	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	
Трансформаторная подстанция 10/6 кВ (сооружение), г. Кемерово, ул. Грузовая,адрес объекта: Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000570	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	
ВЛ-10 кВ (сооружение), г. Кемерово, ул. Грузовая, назначение: сооружения электроэнергетики, адрес объекта: Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000572	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	
КВЛ-6 кВ (сооружение), г. Кемерово, ул. Грузовая, адрес объекта: Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000575	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	
Наружные сети электроснабжения, назначение: кабельные сети, адрес объекта: Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, Заводской район, квартал №3 пересечение ул. Базовая, ул. Веры Волошиной, ул. Ульяны Громовой, ул. Патриотов, группа 9-ти этажных жилых домов №1, №2, №3. От ТП до Ж/Д №1, от ТП до Ж/Д №2, от ТП до Ж/Д №3 (г. Кемерово, ул. Базовая, 4Б, 4В, 6Б)	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		00-000126	220.42.22.12.112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	
Сооружение линейное электротехническое: воздушная линия ВЛ-0,4 кВ от КТП-400 кВА «Березка» (сооружение), назначение: сооружения электроэнергетики, адрес объекта: российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000717	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года										Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия					
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период						
Сооружение линейное электротехническое: воздушно-кабельная линия ЛЭП-6 кВ до КТП-400 кВА «Березка» (сооружение), назначени е: сооружения электроэнергетики, адрес объ екта: Российская Федерация, Кемеровская о бласть - Кузбасс, Проксѣвский муницип ал ьный округ	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000716	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-				
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП-400 кВА «Березка») 6/0,4 кВ, адрес объекта: Кемеровская область - Кузбасс, Проксѣвск ый муниципальный округ	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000715	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-				
Трансформаторная подстанция (здание), наз начение – нежилое, количество этажей – 1, п лощадь 52,6 кв.м, адрес объекта: Росснйская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, г ород Новокузнецк, Центральный район, про спект Н.С. Ермакова, 7Б.	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023		БП-000733	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-				
	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А84 от 21.04.2023	414 178,17										0,00	0,00				
Комплектная трансформаторная подстанция (ТП-2905),	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023	2 150 718,40	00-000024	330.30.20.31.117	7	240	000,00 ⁵	916,67 ⁷²	67 916,67	2,20%	549,17 ¹	6 549,17	6 549,17				
Трансформаторная подстанция ТП-330, площадь 57,9 кв.м.,	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		КК-00004692	330.30.20.31.117	7	240	750,00 ²⁵	-	-	2,20%	-	25 750,00	25 750,00				
Комплектная трансформатрная подстанция КТП-250-10/0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,68	0,64	2,20%	0,01	0,06	0,06				
Комплектная трансформаторная подстанция 570П КТП-630-10/0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		БП-000193	330.30.20.31.117	7	240	000,00 ⁷⁶	666,67 ^{1 266}	190 666,67 ¹	2,20%	030,67 ²⁷	103 030,67	103 030,67				
Трансформаторная подстанция (КТП-1)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,73	0,68	2,20%	0,02	0,07	0,07				
Трансформаторная подстанция (КТП-2)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,73	0,68	2,20%	0,02	0,07	0,07				
Трансформаторная подстанция, нежилое зда ние, общей площадью 58,6 кв.м.,	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		20	330.30.20.31.117	7	240	617,50	-	-	2,20%	-	617,50	617,50				

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
КЛ-10 кВ (от яч. № 3 РП-10 кВ до ТП 10/0,4 кВ), инв.№26	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31.117	6	180	0,07	0,56	0,49	2,20%	0,01	0,08	0,08		
Трансформаторная подстанция ТП № 599	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,76	0,70	2,20%	0,02	0,07	0,07		
Трансформаторная подстанция ТП № 599А	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,76	0,70	2,20%	0,02	0,07	0,07		
КЛ-10 кВ от 2КТПН до ТП-599А	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31.117	6	180	0,07	0,76	0,70	2,20%	0,02	0,08	0,08		
КЛ-10 кВ от 2КТПН до ТП-599	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31.117	6	180	0,07	0,76	0,70	2,20%	0,02	0,08	0,08		
КЛ-10 кВ от ТП-439 до ТП-599	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31.117	6	180	0,07	0,76	0,70	2,20%	0,02	0,08	0,08		
КЛ-10 кВ от ТП-439 до ТП-599	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31.117	6	180	0,07	0,76	0,70	2,20%	0,02	0,08	0,08		
КЛ-10 кВ от ТП-599А до ТП-599	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31.117	6	180	0,07	0,76	0,70	2,20%	0,02	0,08	0,08		
ВЛ-10 кВ от оп.№53 до оп.№63 в сторону ТП-599А	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31.117	6	180	0,07	0,76	0,70	2,20%	0,02	0,08	0,08		
КЛ-10 кВ от оп.№53 до оп.№63 в сторону ТП-599А	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31.117	6	180	0,07	0,76	0,70	2,20%	0,02	0,08	0,08		
КТП 10/0,4 кВ №496	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,76	0,70	2,20%	0,02	0,07	0,07		
КЛ-10 кВ до КТП №496	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31.117	7	240	0,05	0,76	0,70	2,20%	0,02	0,07	0,07		
ЛЭП 10 кВ от РП-38 10 кВ до ТП1344-1 10/0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		ЗУ422205	330.30.20.31.117	6	180	85920,00	-	-	2,20%	-	85 920,00	85 920,00		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Трансформаторная подстанция ТП-1344-1 10/0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		0000114794	330.30.20.31.117	7	240	109207,50	96537,02	-	2,20%	1061,91	110 269,41	110 269,41		
Трансформаторная подстанция ТП-1344-2 10/0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		3У422206	330.30.20.31.117	7	240	159588,00	722995,36	511 386,96	2,20%	13578,21	173 166,21	173 166,21		
КЛ-10 кВ от яч.5 ТП-1344-1 10/0,4 кВ до яч.1 (Ввод-1) ТП1344-2 10/0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		3У422203	330.30.20.31.117	7	240	3596,50	-	-	2,20%	-	3 596,50	3 596,50		
КЛ-10 кВ от яч.6 ТП-1344-1 10/0,4 кВ до яч.2 (Ввод-2) ТП1344-2 10/0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		3У422204	330.30.20.31.117	7	240	3596,50	-	-	2,20%	-	3 596,50	3 596,50		
Трансформторная подстанция ТП-837 (КТПН-400-10/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000220	330.30.20.31.117	6	180	7765,34	-	-	2,20%	-	7 765,34	7 765,34		
Трансформторная подстанция ТП-839 (2КТПН-К-Т(ВК)-630-10/0,4 кВ-09У1, двухтрансформаторная, без силовых трансформаторов)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		ОС-000055	330.30.20.31.117	6	180	68356,14	427225,87	358 869,73	2,20%	8647,05	77 003,19	77 003,19		
Трансформатор ТМ-630 10/0,4 кВ (ТП-839)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		ОС-000054	330.30.20.31.117	6	180	20552,49	128453,04	107 900,55	2,20%	2599,89	23 152,38	23 152,38		
Трансформатор ТМ-630 10/0,4 кВ-У1 (ТП-839)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000991	330.30.20.31.117	6	180	11946,96	-	-	2,20%	-	11 946,96	11 946,96		
Трансформторная подстанция ТП-2938 (2КТПН-К-Т(ВК)-630-10/0,4 кВ-09У)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		ОС-000164	330.30.20.31.117	6	180	55512,58	490361,16	434 848,58	2,20%	10177,31	65 689,89	65 689,89		
Трансформторная подстанция ТП-079П (КТП-160-10/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000026	330.30.20.31.117	6	180	37127,07	287734,81	250 607,73	2,20%	5921,77	43 048,84	43 048,84		
Трансформторная подстанция ТП-407П (КТПН-630-10/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000010	330.30.20.31.117	6	180	53038,67	658563,54	605 524,86	2,20%	13904,97	66 943,65	66 943,65		
Трансформторная подстанция ТП-82 (КТПН-400-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000006	330.30.20.31.117	6	180	37127,07	460994,48	423 867,40	2,20%	9733,48	46 860,55	46 860,55		
Комплектная трансформторная подстанция КТП-084П (КТП-160-10/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000027	330.30.20.31.117	6	180	49392,27	382790,06	333 397,79	2,20%	7878,07	57 270,33	57 270,33		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество								
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
Комплектная трансформторная подстанция КТП-201 (КТП-250-10/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000028	330.30.20.31.117	6	180	106 077,35	822 099,45	716 022,10	2,20%	16 919,34	122 996,69	122 996,69			
Трансформторная подстанция ТП-358 (ЗКТПН-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000012	330.30.20.31.117	6	180	198 895,03	1 690 607,73	491 712,71	2,20%	35 005,52	233 900,55	233 900,55			
Комплектная трансформторная подстанция КТП-235 (КТП-400-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000009	330.30.20.31.117	6	180	53 038,67	658 563,54	605 524,86	2,20%	13 904,97	66 943,65	66 943,65			
Трансформторная подстанция ТП-18 (КТП-630-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000012	330.30.20.31.117	6	180	198 895,03	1 524 861,88	325 966,85	2,20%	31 359,12	230 254,14	230 254,14			
Трансформторная подстанция ТП-344 (КТП-1000-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000011	330.30.20.31.117	6	180	79 558,01	987 845,30	908 287,29	2,20%	20 857,46	100 415,47	100 415,47			
Трансформторная подстанция ТП-93 (КТП-630-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000002	330.30.20.31.117	6	180	63 646,41	556 906,08	493 259,67	2,20%	11 551,82	75 198,23	75 198,23			
Комплектная трансформторная подстанция КТП-232 (КТП-630-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000008	330.30.20.31.117	6	180	106 077,35	1 317 127,07	211 049,72	2,20%	27 809,94	133 887,29	133 887,29			
Трансформаторная подстанция ТП-69 (2КТПН-400-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000018	330.30.20.31.117	6	180	106 077,35	813 259,67	707 182,32	2,20%	16 724,86	122 802,21	122 802,21			
Трансформаторная подстанция ТП-43 (2КТПН-400-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000022	330.30.20.31.117	6	180	106 077,35	813 259,67	707 182,32	2,20%	16 724,86	122 802,21	122 802,21			
Трансформаторная подстанция ТП-ЮТРК (КТП-250-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000015	330.30.20.31.117	6	180	26 519,34	172 375,69	145 856,35	2,20%	3 500,55	30 019,89	30 019,89			
Трансформаторная подстанция ТП-165 (КТП-400-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000007	330.30.20.31.117	6	180	26 519,34	329 281,77	302 762,43	2,20%	6 952,49	33 471,82	33 471,82			
Трансформаторная подстанция ТП-101 (КТП-315-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00000020	330.30.20.31.117	6	180	26 519,34	174 585,64	148 066,30	2,20%	3 549,17	30 068,51	30 068,51	приложение 3 файл 737 - 739 доп. соглашение от 31.12.2024 расчет стоимости стр. 165-169		
КТПН-630/10 (ТП-2915)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		00-000001	330.30.20.31.117	7	240	5 000,00	85 000,00	78 333,33	2,20%	1 796,67	6 796,67	6 796,67			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
КЛ-10 кВ (отходящий кабель от ТП-2915 до соединительной муфты к опоре №20/1/2 ВЛ-10 кВ ф.25-19)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		н/д	330.30.20.31. 117	6	180	0,07	0,85	0,78	2,20%	0,02	0,08	0,08		
	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023 Итог	2 150 718,40										2 080 663,17	2 080 663,17		
Ф. 6- 26 от ПС «Центральная» 35/6 кВ (Сооружение, назначение: электроэнергетики, протяженность 1255 м, воздушно-кабельная линия электропередач 6-26 от ПС «Центральная» до ТП-21)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023	293 126,73	00- 000033		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
КТП-250/6 ТП- 94, назначение: нежилое здание, площадь 7,6 кв. м., количество этажей: 1; кадастровый номер объекта 42:24:0401045:790	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00- 000034		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
ТП- 98, общей площадью 46,3 кв. м., назначение: нежилое кадастровый номер объекта 42:24:0401045:742	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00- 000035		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
Ф. 6- 29 от ПС «Центральная» 35/6 кВ кадастровый номер объекта 42:24:0000000:994	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00- 000036		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
ТП- 19, общей площадью 53 кв.м., на земельном участке площадью 60053,03 кв.м. с кадастровым номером 42:24:040852:59, назначение: нежилое кадастровый номер объекта 42:24:0401045:339	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00- 000037		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
ТП- 15, общей площадью 42,3 кв.м., на земельном участке площадью 60053,03 кв.м. с кадастровым номером 42:24:040852:59, назначение: нежилое кадастровый номер объекта 42:24:0401045:780	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00- 000038		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
ТП- 21, общей площадью 68,1 кв.м. на земельном участке площадью 39 911,46 кв.м., с кадастровым номером 42:24:040356:63, назначение: нежилое кадастровый номер объекта 42:24:0401004:2157	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00- 000039		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
КВЛ-6 кВ (Воздушно-кабельная линия электропередач ф.6-2Ш, расположенной в 4 км. севернее с. Андреевка от ПС «Промышлёновская» до ТП-1 составляет 730 м., назначение: электроэнергетики, протяженность 730 м) кадастровый номер объекта 42:04:0210001:157	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00- 000041		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Осаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Осаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имуще- ств, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
Здание, назначение: нежилое здание, площадь 31,7 кв. м., количество этажей: 2, ТП-1 кадастровый номер объекта 42:04:0210001:156	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000042		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
ТП-20 (Комплектная трансформаторная подстанция КТП-100/6 ТП-20, назначение: нежилое здание, площадью 2, 8 кв.м, количество этажей: 1) кадастровый номер объекта 42:24:0401045:37	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000043		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
ТП-22 (Здание, назначение: нежилое здание, площадь 5,8 кв.м., количество этажей: 1) кадастровый номер объекта 42:24:0401045:791	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000044		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Трансформаторная подстанция (ТП №15) Кадастровый номер 42:24:0201013:6043	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000005		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
КЛ-10 кВ Кадастровый номер 42:24:0201013:6031	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000001		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
КЛ-10 кВ Кадастровый номер 42:24:0201013:6037	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000002		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
КЛ-0,4 кВ Кадастровый номер 42:24:0201013:6026	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000003		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Кабельная линия 0,4 кВ Кадастровый номер объекта: 42:24:0201013:6036	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000004		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Трансформаторная подстанция ТП №21.3 Кадастровый номер объекта: 42:24:0501011:1268	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000012		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24:0201013:6660, протяженность 284,6м	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000009		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24:0201013:6661, протяженность 172,38м	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000008		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24:0501011:1264, протяженность 171,92м	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000010		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24:0501011:1263, протяженность 223,12м	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000011		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
Трансформаторная подстанция 2823 10/0,4 кВ с кадастровым номером 42:24:0101030:19 488	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000083		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ №6.1 Кадастровый номер объекта: 42:04:034900 2:5927	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000056		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ №6.2 Кадастровый номер объекта: 42:04:034900 2:5926	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000057		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
КЛ-10 кВ (ТП №14 - ТП №6.1, ТП №6.2); Кемеровская область, город Кемерово, микрорайон 72	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000080		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ №2 1.1; Кадастровый номер объекта: 42:24:0501 011:2775	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000058		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ №2 1.2; Кадастровый номер объекта: 42:24:0501 011:2776	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000059		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
КЛ-10 кВ (ТП №21.2 - ТП №21.3); Кемеровская область, город Кемерово, микрорайон 15А	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000081		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
КЛ-10 кВ (РП №43 - ТП №21.2); Кемеровская область, город Кемерово, микрорайон 15А	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000082		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №21.5 к ж/д п.р. Московский, 4А; Кадастровый номер объекта: 42:24:0501011:1801	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000023		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Кабельная линия 10 кВ от ТП-21.5 до ТП 21.3 к.№ 42:24:0501011:1267	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000024		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Кабельная линия 10 кВ от РП-43 до ТП 21.5 к.№ 42:24:0000000:3592	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000025		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-21.3 к ж/д ул. Терешковой, 13, к.№ 42:24:0501011:2420	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00-000026		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
КЛ-0,4 кВ от ТП-21.3 до ж/д по ул.Терешковой 16А Микрорайон 15А с кадастровым номером 42:24:0501 011:2768	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		БП-000084		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года										Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия					
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период						
КЛ-0,4 кВ от ТП- 21.3 до ж/д по ул.Терешковой 16А Микрора йон 15А с кадастровым номером 42:24:0501 011:2769	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		БП- 000085		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-				
КЛ 10 кВ с каластровым номером 42:24:000 0000:3497. от РП- 43 до ТП 708 АЗС «Газпромнефть» в микрор айоне № 15А Центрального района г. Кемер ово	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00- 000050		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-				
КЛ 0,4 кВ с кадастровым номером 42:24:05 01011:2106. от ТП- 21.3 до жилого дома по адресу: Кемеровски й городской округ, г. Кемерово, ул. Терешк овой	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00- 000049		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-				
ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ 2КТП- 10/0,4 кВ до РУ-10 кВ КТП- 10/0,4 кВ с КТП- 10/0,4 кВ, Тухачевского 60А	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00- 000046		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-				
Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24: 0201013:7071, протяженность 536м	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00- 000051		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-				
Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24: 0201013:7561, протяженность 76м	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00- 000052		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-				
Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24: 0201013:7560, протяженность 392м	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023		00- 000053		0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-				
	ООО «АльянсЭнерго»	№ А86 от 21.04.2023	293 126,73									0,00	0,00					
Трансформаторная подстанция, адрес объек та: Кемеровский район, Пригородный лесхо з, Червово- Ляпкинская дача, квартал № 34, литера А, Б. (ТП-10/0,4 кВ №087П)	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023	381 325,12	БП- 000564	210.00.11.10. 730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-				
Воздушная линия электропередач - 10 кВ, п ротяженностью 1630м, адрес объекта: Кемер овский район, Пригородный лесхоз, Червов о- Ляпкинская дача, квартал № 34, литера А, Б. - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), АС-35	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП- 000565	220.42.22.12. 111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-				
2.1. Трансформаторная подстанция, адрес об ъекта: Кемеровская область, Кемеровский р айон, д. Ляпки, ул. Центральная, 1г (КТП- 10/0,4 кВ 400 кВА №1001П)	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		00- 000351	210.00.11.10. 730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-				
ВЛ- 10 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, Кемеровский район, д. Ляпки, ул. Централн ая, 1г - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), СИП- 3 1х50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП- 000746	220.42.22.12. 111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-				

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия		
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имуще- ство, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
Кабельная линия КЛЭП-6 кВ ААБ 3х120, протяженностью по трассе 1640 м (всего протяженность двух цепей кабельной линии составляет 3280 м) от ТП-163 до ТП-663, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Черноморская, 1. - КЛ-6 кВ (Кабель), ААБ 3х120	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000566	220.42.22.12.112	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	
Трансформаторная подстанция, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2 (КТП-6/0,4 кВ 100 кВА "Гаражи")	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000411	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	
ВЛ-0,4 кВ (от ТП до Гаражей), адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2 - ВЛ-0,4 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х35	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000745	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	
ВЛ-0,4 кВ (от ТП до опоры №1), адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2 - комплексе гаражей	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000756	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	
ВЛ-0,4 кВ (от ТП до СТО), адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2 - ВЛ-0,4 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х35	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000528	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	
Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2" (ТП-6/0,4 кВ "Авиатор")	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000632	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	
ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2" - ВЛ-6 кВ (дерево на ж/б пасынках), АС-50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ОО-000239	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	
ВЛ-0,4 кВ, адрес объекта: Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2" - ВЛ-0,4 кВ (дерево на ж/б пасынках), АС-50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ОО-000240	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	
Трансформаторная подстанция, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 35 (ТП-10/0,4 кВ "Резников")	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000414	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	
ВЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 35 - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000744	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	
Трансформаторная подстанция, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Терешковой, 41 (ТП-10/0,4 кВ "Терешковой")	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		ОО-000262	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	
КЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Терешковой, 41 - КЛ-10 кВ (Кабель), ААШВ 3х50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000739	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-	

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Осогоачная стоимость ОС на начало расчетного периода	Осогоачная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
ВЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Терешковой, 41 - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х351	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000740	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
ВЛ-0,4 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Терешковой, 41 - ВЛ-0,4 кВ (ж/бетон, металл), СИП-4 2х16	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000741	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
Трансформаторная подстанция, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Западный проезд (МТП-6/0,4 кВ "Теле-2")	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000576	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
ВЛ-6 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Западный проезд - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000743	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
КЛ-6 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Западный проезд - КЛ-6 кВ (Кабель), АПВПуГ 3х50/25	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000577	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
Трансформаторная подстанция, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Кузнецкое шоссе, 12 А к.1 (МТП-10/0,4 "Морозов")	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000546	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
ВЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Кузнецкое шоссе, 12А к.1 - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000262	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, Федеральная трасса А, Р-255, 1585 км, 1 (ТП-6/0,4 кВ №1093)	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000457	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
Воздушная в/в ЛЭП 6 кВ, протяженность 54 34м, КО, Федеральная трасса Р-255 (Баррель Кедровка)	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000458	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Доз, 12а (КТП-6/0,4 кВ 630 кВА "Золотое крыло")	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		00-000350	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Доз, 12а - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х70	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000747	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40 (КТП-6/0,4 кВ 630 кВА "Вахрушева 40")	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000530	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
КЛ-6 кВ (от ТП-1064 до КТП-630 кВА), адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40 - КЛ-6 кВ (Кабель), ААБЛ-10 3х35	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000750	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
ВЛ-6 кВ (от ТП-1064 до КТП-630 кВА), адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40 - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000751	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
МТП 160 кВА, адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000531	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
ВЛ-6 кВ (от КТП-630 кВА до МТП-160 кВА), адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40 - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000738	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Менжинского, юго-западнее №22а (КТП-6/0,4 кВ 160 кВА №4906)	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000541	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Менжинского, юго-западнее №22а - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), АС-50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000752	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Менжинского, юго-западнее №22а - КЛ-6 кВ (Кабель), ААБ-3х50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000541	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Рудничная, 11 (СТП-10/0,4 кВ №427)	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000548	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Рудничная, 11 - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), АС-50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000749	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, Кемеровский район, СНТ "Горняк", земельный участок №313 (МТП-10/0,4 кВ 250 кВА)	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000560	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, Кемеровский район, СНТ "Горняк", земельный участок №313 - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), АС-70	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000738	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
ВЛ-0,4 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, Кемеровский район, СНТ "Горняк", земельный участок №313 - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), 1ст. ж/б	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000633	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			
Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, Прокопьевский район, п. Чистуташ, СНТ "Сосновый бор" (КТП-10/0,4 кВ 250 кВА "Сосновый бор")	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000580	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество							
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имуще- ств, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
ВЛ- 10 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, Прокопьевский район, п. Чистугаш, СНТ "С основый бор" - ВЛ- 10 кВ (ж/бетон, металл), АС-50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП- 000581	220.42.22.12. 111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
ВЛ- 0,4 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, Прокопьевский район, п. Чистугаш, СНТ "С основый бор" - ВЛ- 0,4 кВ (дерево на ж/б пасынках), АС-25	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП- 000582	220.42.22.12. 111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
Трансформаторная подстанция, адрес объек- та: Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34 (КТП- 10/0,4 кВ 630 кВА)	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП- 000644	210.00.11.10. 730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
ВЛ- 10 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34 - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП- 000754	220.42.22.12. 111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
КЛ- 10 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34 - КЛ-10 кВ (Кабель), АПВПу2г 3х70/35	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП- 000755	220.42.22.12. 111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
Трансформаторная подстанция, адрес объек- та: Кемеровская область - Кузбасс, Прокопъ- евский муниципальный район, пос.Калачево , ул. Дорожная, 5 (МТП- 6/0,4 кВ "Солнечные дары")	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП- 000578	210.00.11.10. 730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
ВЛ- 6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный ра- йон, пос.Калачево, ул. Дорожная, 5 - ВЛ- 6 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 (1х35)	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП- 000579	220.42.22.12. 111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
Трансформаторная подстанция, адрес объек- та: Кемеровская область - Кузбасс, Кемеров- ский район, на земельном участке 42:04:020 7001:239 (КТП- 6/0,4 кВ 400 кВА №1092 "Забойщик")	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП- 000731	220.42.22.12. 111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
КЛ- 6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский район, на земельном участке 42:04:0207001:239 - КЛ- 6 кВ (Кабель), АПВПу2г 3х50/25	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП- 000732	220.42.22.12. 111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
Трансформаторная подстанция, адрес объек- та: Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемер- ово, ул. Осиповская, западное участка №44 (КТП-6/0,4 кВ 250 кВА "Сизов")	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП- 000729	210.00.11.10. 730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
КЛ- 6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Осиповская, запад- ное участка №44 - КЛ- 6 кВ (Кабель), АПВПуг-3х120/35-6	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП- 000730	220.42.22.12. 111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Производственная, 21 (КТП-6/0,4 кВ 630 кВА №33) Координаты объекта: 53.79573, 87.12387	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000642	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Производственная, 21 - КЛ-6 кВ (Кабель), ААБ-3х50	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		БП-000643	220.42.22.12.111	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область - Кузбасс, Проктопьевский район, п. Большой Керлегеш, СНТ "Лесное" (КТП-6/0,4 кВ 560 кВА СНТ "Лесное")	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023		00-000235	210.00.11.10.730	0	0	-	-	-	0,00%	-	-	-		
	ООО «ТСО «Сибирь»	№ А87 от 21.04.2023	381 325,12										0,00		0,00	
Распределительная подстанция с кал номер: 42:24:0201001:3603 S=164,4 кв.м.(г. Кемерово)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023	16 593 333,30	94	330.30.20.31.117	8	300	233 865,98	4 170 610,03	3 936 744,05	2,20%	180,89	323 046,88	323 046,88		
Кабельная линия 10 кВ от РУ-10кВ РП-10 кВ до РУ-10 кВ 2КТПН(У)-2500-10/0,4кВ, ф.10-7-В	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		131	330.30.20.31.117	8	300	100 100,92	1 893 575,77	1 793 474,85	2,20%	40 557,56	140 658,48	140 658,48		
Кабельная линия 10 кВ от РУ-10кВ РП-10 кВ до РУ-10 кВ 2КТПН(У)-2500-10/0,4кВ, ф.10-21-В	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		132	330.30.20.31.117	8	300	100 100,92	1 893 575,77	1 793 474,85	2,20%	40 557,56	140 658,48	140 658,48		
2КТПН(У)-2500-10/0,4 с трансформаторами ТМГ-2500/10/0,4-У1	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		130	330.30.20.31.117	8	300	330 601,08	6 253 870,41	5 923 269,34	2,20%	133 948,54	464 549,62	464 549,62		
Оборудование РП 10 кВ по ул. Тухачевского, 58	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		114	330.30.20.31.117	7	240	977 102,96	14 819 394,82	13 842 291,86	2,20%	315 278,55	292 381,51	292 381,51		
Модульное ЗРУ-6 кВ ПС 110/6 кВ Толевая (в составе 24 ячейки)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		133	330.30.20.31.117	8	300	1 112 037,07	21 036 034,60	19 923 997,53	2,20%	450 560,35	562 597,42	562 597,42		
Закрытое распределительное устройство 6 кВ ПС 110/6 кВ Толевая	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		137	330.30.20.31.117	8	300	24 750,48	474 384,20	449 633,72	2,20%	10 164,20	34 914,68	34 914,68		
Кабельная линия КЛ-10кВ ф.10-8-МК ПС "Южная" 110/35/10кВ ААШВУ-10 3*240 L=1500м до яч.6 РП-10кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		БП-А00129	330.30.20.31.117	8	300	24 881,26	555 681,52	530 800,26	2,20%	11 951,30	36 832,56	36 832,56		
Кабельная линия КЛ-10кВ ф.10-18-МК ПС "Южная" 110/35/10кВ ААШВУ-10 3*240 L=1500м до яч.20 РП-10кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		БП-А00130	330.30.20.31.117	8	300	24 881,26	555 681,52	530 800,26	2,20%	11 951,30	36 832,56	36 832,56		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Кабельная линия 10 кВ от ячейки № 23 РП-10 кВ ул.Тулачевского, 58 до ячейки №1 РУ-10 кВ 2КТПН(У)-КК-ВР-1600-10/0,4 ф.10-23	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		148	330.30.20.31.117	8	300	140 301,46	2 922 947,08	2 782 645,62	2,20%	62 761,52	203 062,98	203 062,98		
Кабельная линия 10 кВ от ячейки № 24 РП-10 кВ ул.Тулачевского, 58 до ячейки №6 РУ-10 кВ 2КТПН(У)-КК-ВР-1600-10/0,4 ф.10-24	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		149	330.30.20.31.117	8	300	140 301,46	2 922 947,08	2 782 645,62	2,20%	62 761,52	203 062,98	203 062,98		
Трансформаторная подстанция 2КТПН(У)-КК-ВР-1600-10/0,4 с трансформаторами ТМГ-1600 кВА 10/0,4 кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		150	330.30.20.31.117	8	300	348 241,90	6 935 817,82	6 587 575,92	2,20%	148 757,33	496 999,23	496 999,23		
КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-2 10/0,4кВ до РУ-10 кВ ООО "КемГрупп"	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		146	330.30.20.31.117	8	300	106 373,11	2 083 140,16	1 976 767,04	2,20%	44 658,98	151 032,09	151 032,09		
ВЛ-10 кВ от опоры №2 ф. 10-1-Ж ПС 35/10 кВ Осиновская до ТП-393П	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		165	330.30.20.31.117	6	180	13 333,33	160 000,00	146 666,67	2,20%	3 373,33	16 706,67	16 706,67		
Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, ТП-393П	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		167	330.30.20.31.117	7	240	25 000,00	425 000,00	400 000,00	2,20%	9 075,00	34 075,00	34 075,00		
КЛ-6 кВ от соединительной муфты на КЛ-6 кВ ф.6-1-13 от ПС 110-35/6 ОП-19 до КТПП-КК-6/0,4 кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		154	330.30.20.31.117	8	300	8 807,24	181 282,43	172 475,19	2,20%	3 891,33	12 698,58	12 698,58		
КЛ-0,4 кВ от КТПП-КК-6/0,4 (Промсервис)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		155	330.30.20.31.117	8	300	25 173,83	518 161,33	492 987,50	2,20%	11 122,64	36 296,47	36 296,47		
Комплектная трансформаторная подстанция КТПП-КК-6/0,4 кВ (Промсервис)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		156	330.30.20.31.117	7	240	57 965,36	903 293,50	845 328,14	2,20%	19 234,84	77 200,20	77 200,20		
Кабельные линии 0,4 кВ протяженностью 320 м (от ТП-37 до ВРУ-0,4 Перекресток-Ойл)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		157	330.30.20.31.117	8	300	96 203,19	2 004 233,08	1 908 029,89	2,20%	43 034,89	139 238,08	139 238,08		
Часть Электроцеха №72 (ЛЭП 35 кВ, в т.ч. 42 опоры, здание переключающего шинного устройства, кад. номер 42:30:0000000:2630	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		78	330.30.20.31.117	6	180	282 485,88	2 165 725,05	1 883 239,17	2,20%	44 538,61	327 024,48	327 024,48		
Нежилое помещение, S=264,2 кв. м., кадастровый номер 42:30:0101001:4871 (ПС 35/6 кВ Машзавод г. Новокузнецк)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		79	330.30.20.31.117	7	240	4 449 578,45	56 361 327,08	51 911 748,63	2,20%	1 191 003,83	640 582,29	640 582,29		
Комплектная трансформаторная подстанция ТП-218 6/0,4кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		151	330.30.20.31.117	8	300	87 720,79	1 761 725,81	1 674 005,02	2,20%	37 793,04	125 513,83	125 513,83		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
Кабельная линия КЛ-6 кВ АВВВ6-(3*240) в 4 нити (строительная длина трассы 2,453км) от подстанции ПС 110/6 Опорная-6 "ЕАТ" до распределительной подстанции РП-6 кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		115	330.30.20.31.117	8	300	101 694,92	1 838 983,05	1 737 288,13	2,20%	338,98 ³⁹	141 033,90	141 033,90			
Распределительная подстанция РП-6/6 кВ в блочно-модульном здании	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		116	330.30.20.31.117	8	300	369 355,93	6 679 186,44	6 309 830,51	2,20%	879,19 ¹⁴²	512 235,12	512 235,12			
КТП-37	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		145	330.30.20.31.117	7	240	6 250,00	90 625,00	84 895,83	2,20%	930,73 ¹	8 180,73	8 180,73			
ВЛ-6 кВ, КТПН Загорский-2, КЛ-0,4 кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		158	330.30.20.31.117	6	180	226 811,11	2 287 011,98	2 060 200,87	2,20%	819,34 ⁴⁷	274 630,45	274 630,45			
Сооружение электроэнергетики линейное: ВЛИ -0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ №2	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		52	330.30.20.31.117	6	180	8 122,63	180 728,45	172 605,82	2,20%	886,68 ³	12 009,30	12 009,30			
ПС 6/6,3 кВ Разделительная	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		38	330.30.20.31.117	7	240	4 106 659,91	47 226 588,91	43 119 929,01	2,20%	811,70 ⁹⁹³	100 471,60 ⁵	100 471,60 ⁵			
Здание подстанции №19, назначение: нежилое, 1-этажный (подземных этажей - 0), общая площадь 519,2 кв.м., инв.№919/10-15, лит. А	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		106	330.30.20.31.117	8	300	462 000,00	8 316 000,00	7 854 000,00	2,20%	870,00 ¹⁷⁷	639 870,00	639 870,00			
Электросетевое оборудование трансформаторной подстанции №19	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		103	330.30.20.31.117	7	240	1 866 907,50	24 269 797,50	22 402 890,00	2,20%	399,56 ⁵¹³	380 307,06 ²	380 307,06 ²			
Нежилое помещение, назначение: нежилое помещение, площадью 95,3 кв.м.	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		104	330.30.20.31.117	8	300	71 525,42	1 287 457,62	1 215 932,20	2,20%	537,29 ²⁷	99 062,71	99 062,71			
Электросетевое оборудование распределительного пункта №16	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		107	330.30.20.31.117	7	240	162 715,00	2 115 295,00	1 952 580,00	2,20%	746,63 ⁴⁴	207 461,63	207 461,63			
ВЛ 10-22-К 10-2-К, назначение: сооружения электроэнергетики, протяженностью 2730 м	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		108	330.30.20.31.117	6	180	254 180,00	2 033 440,00	1 779 260,00	2,20%	939,70 ⁴¹	296 119,70	296 119,70			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаговая стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаговая стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
Линия электропередач 10-24-В от ПС №19 "Краснокаменская" до РП№5 "Карачумышский водозабор"	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		97	330.30.20.31.117	6	180	646 003,33	5 168 026,67	4 522 023,33	2,20%	106 590,55	752 593,88	752 593,88			
ВЛ-10 кВ 10-10-В от п/ст 19 до насос. 1-2 подъем	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		100	330.30.20.31.117	6	180	63 326,44	506 611,53	443 285,08	2,20%	10 448,86	73 775,30	73 775,30			
Сооружение ВЛ-6 кВ от электрической подстанции "Краснокаменская" до села Верх-Чумыш,	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		101	330.30.20.31.117	6	180	301 269,94	2 410 159,55	2 108 889,60	2,20%	49 709,54	350 979,48	350 979,48			
ТП Экоп- 6/0,4 кВ 63 кВА с ВЛИ-0,4 кВ от ТП Экоп- до РЩ-0,4 кВ на ж/б опоре, с . Верх-Чумыш, г. Киселевск	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		135	330.30.20.31.117	7	240	57 320,30	802 484,13	745 163,84	2,20%	17 024,13	74 344,42	74 344,42			
МТП 6/0,4 кВ Чумыш-1, с . Верх-Чумыш, г. Киселевск	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		138	330.30.20.31.117	7	240	15 667,65	223 263,94	207 596,30	2,20%	4 739,46	20 407,11	20 407,11			
ВЛ-6 кВ от оп.147 ф.10-4-Ч ПС 110/35/10 кВ № 19 Краснокаменская до МТП 6/0,4 кВ Чумыш-1, с . Верх-Чумыш, г. Киселевск	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		139	330.30.20.31.117	6	180	4 314,21	39 906,49	35 592,27	2,20%	830,49	5 144,70	5 144,70			
ВЛИ-0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ Чумыш-1	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		140	330.30.20.31.117	6	180	58 128,93	537 692,56	479 563,63	2,20%	11 189,82	69 318,74	69 318,74			
ВЛИ-0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ Чумыш-1 (2-ая очередь)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		147	330.30.20.31.117	6	180	142 204,35	1 386 492,38	1 244 288,03	2,20%	28 938,58	171 142,93	171 142,93	приложение 3 файл 740 - 743 действует до 31.03.2026		
Линия электропередачи отпайка от ВЛ 10-24-В с установкой КТП 10/0,4 Мягков	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		136	330.30.20.31.117	6	180	282 471,58	2 542 244,24	2 259 772,66	2,20%	52 822,19	335 293,77	335 293,77			
Здание закрытого распределительного устройства распределительного пункта №17, назначение: нежилое здание, общая площадь 82,2 кв.м., кадастровый номер объекта 42:25:0101001:991	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		166	330.30.20.31.117	8	300	237 840,00	5 232 480,00	4 994 640,00	2,20%	112 498,32	350 338,32	350 338,32			
Электросегеовое оборудование распределительной подстанции 6/6/0,4 кВ №17	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		168	330.30.20.31.117	7	240	225 000,00	3 825 000,00	3 600 000,00	2,20%	81 675,00	306 675,00	306 675,00			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года										Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023	16 593 333,30										4 148 333,33	4 148 333,33			
Трансформаторная подстанция №21.5 с кад номер:42:24:0501011:841 S=37,3 кв.м. (г. Кемерово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023	4 341 777,80			7	240	337,00 ⁴⁸	644,75 ⁸⁰⁹	761 307,75	2,20%	280,48 ¹⁷	65 617,48	65 617,48			
Кабельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:05 01011:843 , протяженностью 82,22 м, (г. Кемерово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	480,00 ⁵	190,00 ¹¹⁹	113 710,00	2,20%	561,90 ²	8 041,90	8 041,90			
Кабельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:05 01011:842, протяженностью 164,44 м, (г. Кемерово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	071,20 ⁵	298,60 ¹¹⁰	105 227,40	2,20%	370,79 ²	7 441,99	7 441,99			
ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-13 10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ базовой сотовой связи Вымпелком	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	626,67 ¹¹	582,22 ¹³⁷	125 955,56	2,20%	898,92 ²	14 525,58	14 525,58			
ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-13 10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ базовой сотовой связи Т2-Мобайл	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	626,67 ¹¹	582,22 ¹³⁷	125 955,56	2,20%	898,92 ²	14 525,58	14 525,58			
Трансформаторная подстанция ТП-11 мкр.12 42:24:0401014:17964	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	725,00 ²¹	306,25 ³³¹	309 581,25	2,20%	049,76 ⁷	28 774,76	28 774,76			
Кабельная линия 10 кВ от ТП-12 до ТП-11 по ул. Серебряный бор 42:24:0401014:17937	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	108,00 ⁴	187,00 ⁸³	79 079,00	2,20%	784,93 ¹	5 892,93	5 892,93			
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-11 до ж.д.№11 (стр.№19) по ул. Серебряный бор, 42:24:0401014:18056	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	792,00 ³	788,00 ⁷⁶	72 996,00	2,20%	647,62 ¹	5 439,62	5 439,62			
Трансформаторная подстанция ТП-12 мкр.12 42:24:0401014:18371	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	725,00 ²¹	306,25 ³³¹	309 581,25	2,20%	049,76 ⁷	28 774,76	28 774,76			
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-12 и ТП-11 до ж.д. №13 (стр.№21) по ул. Серебряный бор 42:24:0401014:17929	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	867,60 ³	318,90 ⁷⁸	74 451,30	2,20%	680,47 ¹	5 548,07	5 548,07			
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-12 до ж.д. №15а (стр.№23) по ул. Серебряный бор 42:24:0401014:17935	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	896,40 ³	902,10 ⁷⁸	75 005,70	2,20%	692,99 ¹	5 589,39	5 589,39			
Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-12 и ТП-11 до ж.д. №13а (стр.№20) по ул. Серебряный бор 42:24:0401014:17952	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	848,80 ³	938,20 ⁷⁷	74 089,40	2,20%	672,30 ¹	5 521,10	5 521,10			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество							
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Трансформаторная подстанция (ТП-12) с кад номер:42:24:0201013:4852 S=31,5 к в.м. (г. Кемерово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	53 784,50	820 213,63	766 429,13	2,20%	17 453,07	71 237,57	71 237,57		
Кабельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:02 01013:4855, протяженностью 344,64 м, г. Кемерово (от ТП №12)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	10 814,00	218 983,50	208 169,50	2,20%	4 698,68	15 512,68	15 512,68		
Кабельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:02 01013:5068, протяженностью 152,16 м, г. Кемерово (от ТП №12)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	3 124,00	63 261,00	60 137,00	2,20%	1 357,38	4 481,38	4 481,38		
Кабельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:02 01013:5444, протяженностью 76,08 м, г. Кемерово(от ТП №12)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	4 604,80	93 247,20	88 642,40	2,20%	2 000,79	6 605,59	6 605,59		
Кабельные линии 10 кВ кад номер: 42:24:02 01013:5455, протяженностью 237,14 м, (г.Кемерово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	9 989,20	202 281,30	192 292,10	2,20%	4 340,31	14 329,51	14 329,51		
Трансформаторная подстанция №13 с кад номер:42:24:0201013:5253 S=30,8 кв.м.(г.Кемерово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	47 642,00	726 540,50	678 898,50	2,20%	15 459,83	63 101,83	63 101,83		
Кабельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:02 01013:5446, протяженностью 49,34 м, г.Кемерово (от ТП №13)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	2 645,20	53 565,30	50 920,10	2,20%	1 149,34	3 794,54	3 794,54		
Кабельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:02 01013:5443, протяженностью 98,68 м, г. Кемерово (от ТП №13)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	4 883,60	98 892,90	94 009,30	2,20%	2 121,92	7 005,52	7 005,52		
Кабельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:02 01013:5661, протяженностью 300,2 м. г.Кемерово (от ТП №13)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	8 954,80	181 334,70	172 379,90	2,20%	3 890,86	12 845,66	12 845,66		
Трансформаторная подстанция №14 КТПН-2х630кВА 10/04кВ,42:24:0201013:5666, S=3 6,6 кв.м. (г Кемерово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	53 709,00	819 062,25	765 353,25	2,20%	17 428,57	71 137,57	71 137,57		
Кабельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:02 01013:5447, протяженностью 262,04 м, г. Кемерово(от ТП №13)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	6 459,60	130 806,90	124 347,30	2,20%	2 806,70	9 266,30	9 266,30		
Кабельные линии 10 кВ от РУ-10кВ РП-10кВ до РУ-10кВ ТП-630/10 (кабель ААБ2л-10 3х120) протяженность 410м.(Бегемот) 42:24:0201003:914	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	51 054,40	1 110 433,20	1 059 378,80	2,20%	23 867,93	74 922,33	74 922,33		
Комплектная трансформаторная подстанция КТПП-КК-1000-10/0,4 У1 (Бегемот) 42:24:0201003:913	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	41 031,50	687 277,63	646 246,13	2,20%	14 668,76	55 700,26	55 700,26		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество							
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Воздушная линия электропередач 10кВ (про тяженность 3100 м., кад. № 42:04:0000000:9 54, д. Журавлево)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	133 333,33	1 633 333,33	1 500 000,00	2,20%	34 466,67	167 800,00	167 800,00		
Трансформаторная подстанция ТП №735П 1 0 кВ 42:04:0352001:7361	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	7 100,00	118 925,00	111 825,00	2,20%	2 538,25	9 638,25	9 638,25		
Отпавная КЛ- 6 кВ с пунктом учета эл/энергии и КТП 250 кВА	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	5 938,80	129 168,90	123 230,10	2,20%	2 776,39	8 715,19	8 715,19		
Кабельная линия ААПВ- 6кв 3х50 714м. в трубе ПНД двухстенной го рф. D 110мм	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	13 005,60	282 871,80	269 866,20	2,20%	6 080,12	19 085,72	19 085,72		
КТП 63/6/0,4-03-У1	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	6 000,00	100 500,00	94 500,00	2,20%	2 145,00	8 145,00	8 145,00		
Линия электропередачи от РП 6/6 до границ земельного участка с кадастровым номером 42:30:0303090:2557, протяженностью 378 м.	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	4 600,00	100 050,00	95 450,00	2,20%	2 150,50	6 750,50	6 750,50		
КТП-6/0,4кВ Тимбермаш - Ф-6-18 - РП- 6/6кВ - Ф-6-308, Ф-6- 458 - ПС 110/6кВ Опорная-6	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	30 976,50	518 856,38	487 879,88	2,20%	11 074,10	42 050,60	42 050,60		
Трансформаторная подстанция КТП- 61 6/0,4кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	21 028,50	364 494,00	343 465,50	2,20%	7 787,55	28 816,05	28 816,05		
Воздушная линия электропередачи 6кВ к К ТП-61 6/0,4кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	179 744,00	2 216 842,67	2 037 098,67	2,20%	46 793,35	226 537,35	226 537,35		
Кабельная линия электропередачи 6кВ к КТ П-61 6/0,4кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	4 038,00	90 182,00	86 144,00	2,20%	1 939,59	5 977,59	5 977,59		
Кабельная линия электропередачи 6кВ к оп. №1	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	12 366,80	276 191,87	263 825,07	2,20%	5 940,19	18 306,99	18 306,99		
Воздушная линия электропередач 10кВ. Про тяженность по трассе ВЛ 1,4 км (Костенков о)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	17 349,33	203 854,67	186 505,33	2,20%	4 293,96	21 643,29	21 643,29		
ПКУ-10 кВ (с. Костенково)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				4	84	23 090,00	86 587,50	63 497,50	2,20%	1 650,94	24 740,94	24 740,94		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года							Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество						
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
Трансформаторная подстанция КТП-400/10/0,4 с силовым трансформ-ом 10/0,4 кВ мощн 400 кВА (Костенково)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	14 635,00	245 136,25	230 501,25	2,20%	5 232,01	19 867,01	19 867,01	
Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 2,594 км (Костенково)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	11 314,67	132 947,33	121 632,67	2,20%	2 800,38	14 115,05	14 115,05	
АСКУЭ (Костеново)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				4	84	21 761,43	81 605,36	59 843,93	2,20%	1 555,94	23 317,37	23 317,37	
Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 0,386 км (Шорохово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	7 666,67	90 083,33	82 416,67	2,20%	1 897,50	9 564,17	9 564,17	
Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 0,386 км (Шорохово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	7 666,67	90 083,33	82 416,67	2,20%	1 897,50	9 564,17	9 564,17	
ПКУ-10 кВ (с.Шорохово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				4	84	47 038,57	176 394,64	129 356,07	2,20%	3 363,26	50 401,83	50 401,83	
Трансформаторная подстанция КТП-400/10/0,4 с силовым трансформ-ом 10/0,4 кВ мощн 400кВ (Шорохово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	38 015,50	636 759,63	598 744,13	2,20%	13 590,54	51 606,04	51 606,04	
Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 2,870 км (Шорохово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	25 003,33	293 789,17	268 785,83	2,20%	6 188,33	31 191,66	31 191,66	
АСКУЭ (Шорохово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				4	84	47 038,57	176 394,64	129 356,07	2,20%	3 363,26	50 401,83	50 401,83	
Кабельная линия 6кВ. Протяженность по трассе КЛ 0,045 км (пос. Загорский)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	4 800,00	104 400,00	99 600,00	2,20%	2 244,00	7 044,00	7 044,00	
Воздушная линия электропередач 6кВ. Протяженность по трассе ВЛ 0,110 км (Загорский) 42:09:0312001:1044	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	8 000,00	94 000,00	86 000,00	2,20%	1 980,00	9 980,00	9 980,00	
Пункт коммерческого учета ПКУ 6 кВ (п. Загорский)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				4	84	15 000,00	56 250,00	41 250,00	2,20%	1 072,50	16 072,50	16 072,50	
Трансформаторная подстанция КТП-400/6/0,4 с силовым трансформ-ом 6/0,4 кВ мощн 400кВ (пос.Загорский) 42:09:0312001:1040	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	5 649,50	94 629,13	88 979,63	2,20%	2 019,70	7 669,20	7 669,20	

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года										Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
АСКУЭ(Загорский)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				4	84	795,71 ⁶²	483,93 ²³⁵	172 688,21	2,20%	489,89 ⁴	67 285,61	67 285,61			
КТП 10/0,4 Кв 400 КвА	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	350,00 ³³	612,50 ⁵⁵⁸	525 262,50	2,20%	922,63 ¹¹	45 272,63	45 272,63			
КТП-414 40/10/0,4	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	50,00	854,17	804,17	2,20%	18,24	68,24	68,24			
Кабельная линия 0,4кВ. Протяженность по т рассе ВЛ 1,565 км (пос. Загорский) 42:09:03 12001:1043	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	080,80 ⁷	007,40 ¹⁵⁴	146 926,60	2,20%	310,27 ³	10 391,07	10 391,07			
Воздушная линия электропередач 10 кВ. Пр отяженность по трассе ВЛ 288,3 м (д. Ивано вка) 42:01:0119001:767	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	133,33 ⁹	316,67 ¹⁰⁷	98 183,33	2,20%	260,50 ²	11 393,83	11 393,83			
Трансформаторная подстанция 250кВ (д. Ив ановка) 42:01:0119001:771	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	178,00 ⁸	981,50 ¹³⁶	128 803,50	2,20%	923,64 ²	11 101,64	11 101,64			
Воздушная линия электропередач 0,4 кВ. Пр отяженность по трассе 829,3 м (д. Ивановка) 42:01:0119001:766	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	133,33 ⁹	316,67 ¹⁰⁷	98 183,33	2,20%	260,50 ²	11 393,83	11 393,83			
Здание подстанции №12, назначение: нежил ое, 2- этажный, общая площадь 319,6 кв.м. 42:25:0 101001:1135.	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	742,50 ²⁴³	998,75 ^{4 102}	859 256,25 ³	2,20%	584,81 ⁸⁷	331 327,31	331 327,31			
Электросетевое оборудование трансформато рной подстанции №12	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	863,00 ²²⁸	527,17 ^{3 852}	623 664,17 ³	2,20%	238,10 ⁸²	311 101,10	311 101,10			
ЛЭП-6 кВ от опоры №23 ВЛ-6 кВ ф.10-4- Ч с ТПП-24/6/0,4 кВ 42:10:0305008:437	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	875,33 ²³	524,78 ²⁸²	258 649,44	2,20%	952,92 ⁵	29 828,25	29 828,25			
ЛЭП-0,4 кВ от ТП Эко+ 6/0,4 кВ 63 кВа	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	817,33 ¹⁷	868,89 ²⁰⁷	190 051,56	2,20%	377,12 ⁴	22 194,46	22 194,46			
ВЛИ -0,4кВ от РУ- 0,4кВ КТП "Мягков"10/0,4кВ(Сапожников АА)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	032,00 ²²	548,00 ²⁶²	240 516,00	2,20%	533,70 ⁵	27 565,70	27 565,70			
Здание трансформаторной подстанции ТСШ В, назначение: нежилое здание, 1- этажный, общая площадь 53 кв.м. 42:32:010 3015:10203	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	291,20 ¹⁴	024,53 ³¹²	297 733,33	2,20%	707,34 ⁶	20 998,54	20 998,54			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Электросетевое оборудование трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ "Экспериментальный завод"	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	113 780,50	1 915 305,08	1 801 524,58	2,20%	40 885,13	154 665,63	154 665,63		
Трансформаторная подстанция 2КТПН-630-10/0,4 (Юрга) 42:36:0102001:28726	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	43 130,50	722 435,88	1 679 305,38	2,20%	15 419,15	58 549,65	58 549,65		
Кабельная линия 0,4кВ. Протяженность по трассе 1400 м(Юрга г, Краматорская ул - Мира ул)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	41 039,60	892 611,30	1 851 571,70	2,20%	19 186,01	60 225,61	60 225,61		
Трансформаторная подстанция КТП-63-10/0,4 (Юргинский) 42:17:0102006:1133	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	6 850,00	114 737,50	1 107 887,50	2,20%	2 448,88	9 298,88	9 298,88		
Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе 510 м (Юргинский п.) 42:17:0102006:1136	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	11 754,00	138 109,50	1 126 355,50	2,20%	2 909,12	14 663,12	14 663,12		
Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе 25 м (Юргинский п.) 42:17:0102006:1135	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	9 466,67	111 233,33	1 101 766,67	2,20%	2 343,00	11 809,67	11 809,67		
Трансформаторная подстанция ТП-1 10/0,4кВ 42:04:0352001:7168	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	307 448,50	5 354 728,04	5 047 279,54	2,20%	114 422,08	421 870,58	421 870,58		
Кабельная линия электропередачи 1437м. 0,4 кВ от ТП-1 10/0,4кВ к ж.д. №1, №2, №3, №4 42:04:0352001:8672	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	181 586,40	4 070 561,80	3 888 975,40	2,20%	87 554,91	269 141,31	269 141,31		
Кабельная линия электропередачи 66м. 10 кВ к ТП-1 от ПС "Тепличная" 110/10 кВ (Россети) 42:04:0352001:8724	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	29 996,00	672 410,33	1 642 414,33	2,20%	14 463,07	44 459,07	44 459,07		
Трансформаторная подстанция ТП-193П 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	69 193,60	1 562 622,13	1 493 428,53	2,20%	33 616,56	102 810,16	102 810,16		
Воздушные линии электропередачи к ТП-193П 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	63 365,33	786 786,22	1 723 420,89	2,20%	16 612,28	79 977,61	79 977,61		
Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от КТП Ю-3-014 10/0,4 кВ СНТ "Сосны"	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	71 495,20	1 602 684,07	1 531 188,87	2,20%	34 472,60	105 967,80	105 967,80		
Трансформаторная подстанция КТП-100/10/0,4 кВ СНТ "Дорожник"	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	13 701,20	307 135,23	1 293 434,03	2,20%	6 606,26	20 307,46	20 307,46		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Воздушные линии электропередачи к КТП-100/10/0,4 кВ СНТ "Дорожник"	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	103 347,60	2 316 708,70	2 213 361,10	2,20%	49 830,77	153 178,37	153 178,37	приложение 3 файл 744 - 747 действует до 31.03.2026	
Трансформаторная подстанция ТП-СНТ "Путеец" 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	16 305,60	365 517,20	349 211,60	2,20%	7 862,02	24 167,62	24 167,62		
Воздушные линии электропередачи к ТП-СНТ "Путеец" 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	169 162,67	2 100 436,44	1 931 273,78	2,20%	44 348,81	213 511,48	213 511,48		
	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023	4 341 777,80										1 085 444,45	1 034 790,60		
Кабельные линии электропередач от ГПП до РП-1(Кемерово, Терешковой,41)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020	399 986,76	ККИ000 193		6	180	48 279,67	53 865,74	-	2,20%	592,52	48 872,19	48 872,19		
Трансформаторная подстанция ТП №8, 10/04кВ (Кемерово, Терешковой,41а)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		ОЭСВВ0 009		7	240	3 886,40	34 784,35	30 060,55	2,20%	713,29	4 599,69	4 599,69		
Трансформаторная подстанция ТП 164 П (КТП-250-10/04кВ) с смт ТМ-250/10/0,4кВ (Марининск, 50 лет Октября, 86а)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		ОЭСВВ0 019		7	240	5 898,65	52 794,55	45 624,92	2,20%	1 082,61	6 981,26	6 981,26		
Трасформаторная подстанция ТП 162 П (КТП-250-10/04кВ) с смт ТМ-250/10/0,4кВ (Марининск, 50 лет Октября, 86а)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		ОЭСВВ0 022		7	240	5 898,65	52 794,55	45 624,92	2,20%	1 082,61	6 981,26	6 981,26		
Трасформаторная подстанция ТП 160/6/04кВ с смт ТМ-160 (Краснобродский, Гагарина 4)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		ОЭСВВ0 002		7	240	5 814,70	52 685,68	44 975,58	2,20%	1 074,27	6 888,97	6 888,97		
Трасформаторная подстанция ТП 10/0,4кВ №181 с смт ТМ-630/10У1 (Кемерово, Кузнецкий, 254)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		ОЭСВВ0 014		7	240	4 796,35	42 928,66	37 098,84	2,20%	880,30	5 676,65	5 676,65		
Трасформаторная подстанция ТП 6/0,4кВ №2 с смт ТМ-630 (Анжеро-Судженск, Горняцкая, 4)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		06ОЭСВ В006		7	240	8 323,90	74 501,20	64 383,76	2,20%	1 527,73	9 851,63	9 851,63		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество							
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Трасформаторная подстанция ТП 6/0,4кВ №1 с смт ТМ-630 (Анжеро-Судженск, Горняцкая, 4)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		ОЭСВВ0 004		7	240	323,90 ⁸	501,20 ⁷⁴	64 383,76	2,20%	527,73 ¹	9 851,63	9 851,63		
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 4-14 с ст ТМ 100/10/0,4	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		ОЭСВВ0 017		7	240	682,65 ⁴	911,01 ⁴¹	36 219,39	2,20%	859,43	5 542,08	5 542,08		
Кабельная линия электропередач КЛ№2- ААШВ-2-3*120-6 720м. (Анжеро-Судженск, Горняцкая, 4)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		ОЭСВВ0 007		7	240	347,37 ⁶	055,26 ¹³⁸	132 236,84	2,20%	973,21 ²	9 320,58	9 320,58		
Кабельная линия электропередач КЛ№1- ААШВ-2-3*120-6 720м. (Анжеро-Судженск, Горняцкая, 4)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		ОЭСВВ0 005		7	240	347,37 ⁶	055,26 ¹³⁸	132 236,84	2,20%	973,21 ²	9 320,58	9 320,58	приложение 3 файл 748	
	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020	399 986,76										399 986,76	123 886,56		
КТП-250/6/0,4 кВ, заводский номер № 10592, Россия 2008г, с ЛЭП 6кВ (Кемерово, западнее стр.34 по ул.Суворова)	ИП Симонова М.В.	№ 111-А/2020 от 21.09.2020	186 000,00	00- 000004		7	240	275,00	-	-	2,20%	-	275,00	275,00		
	ИП Симонова М.В.	№ 111-А/2020 от 21.09.2020	186 000,00										186 000,00	275,00	приложение 3 файл 749	
Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Ленина д. 2 А (ТП-6/0,4 кВ №83) Координаты объекта: 55.72071, 84.8636 Договор №2/2023 от 26.06.2023, ООО "Агротех"	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023	309 600,00	ОС-001		7	240	300,00 ⁵⁴	000,00 ³⁶⁰	288 000,00	2,20%	128,00 ⁷	61 428,00	61 428,00		
"ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Ленина д. 2 А Договор №2/2023 от 26.06.2023, ООО ""Агротех"" - Координаты объекта: 55,72071, 84,8636 - 55,7226, 84,86425 - ВЛ-6 кВ (дерево), АС-70	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023		ОС- 000001/2		7	240	150,00 ²⁷	000,00 ¹⁸⁰	144 000,00	2,20%	564,00 ³	30 714,00	30 714,00		
"КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Ленина д. 2 А Договор №2/2023 от 26.06.2023, ООО ""Агротех"" - Координаты объекта: 55,7226, 84,86425 -	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023		ОС- 000001/1		7	240	050,00 ⁹	000,00 ⁶⁰	48 000,00	2,20%	188,00 ¹	10 238,00	10 238,00		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года										Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия					
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период						
55,7231, 84,86425 - КЛ-6 кВ (Кабель), ААШВа 3х125																		
Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Тальская, 58 (ТП-6/0,4 кВ №85) Координаты объекта: 55,72178, 84,83189 Договор №04/2023 от 26.06.2023, Юргинское ГПАТП Кузбасса	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023		ОС-004		7	240	350,00 ⁶³	000,00 ⁷⁷	-	2,20%	847,00	64 197,00		64 197,00			
КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Тальская, 58 Договор №04/2020-Юрга от 09.11.2020, Юргинское ГПАТП Кузбасса - Координаты объекта: 55,72178, 84,83189 - 55,722, 84,83234 - КЛ-6 кВ (Кабель), ААШВ-6	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023		ОС-006		7	240	200,00 ³⁶	000,00 ⁴⁴	-	2,20%	484,00	36 684,00		36 684,00			
Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Шоссейная д. 33 А (ТП-10/0,4 кВ №148) Координаты объекта: 55,71636, 84,87813 Договор №3/2023 от 26.06.2023, ООО "Аква-Вита"	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023		ОС- 08АВ		7	240	300,00 ⁵⁴	000,00 ¹⁸⁰	108 000,00	2,20%	168,00 ³	57 468,00		57 468,00			
КЛ-10 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Шоссейная д. 33 А Договор №1/2023 от 26.06.2023, ООО "Аква-Вита" - Координаты объекта: 55,72414, 84,90012 - 55,72899, 84,90325 - КЛ-6 кВ (Кабель), ААБл 3х70	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023		ОС- 09АВ		7	240	150,00 ²⁷	000,00 ⁹⁰	54 000,00	2,20%	584,00 ¹	28 734,00		28 734,00			
Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Исайченко, д. 1а (ТП-6/0,4 кВ №164). Кадастровый номер 42:36:0101003:15559 Координаты объекта: 55,72863, 84,93671 Договор №1/2023 от 20.06.2023, Есенков Алексей Викторович	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023		ОС-008		7	240	300,00 ²⁶	287,29 ⁴²⁴	392 320,44	2,20%	982,69 ⁸	35 282,69		35 282,69			
ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Исайченко, д. 1а Договор №1/2023 от 20.06.2023, Есенков Алексей Викторович - Координаты объекта: 55,72863, 84,93671 - 55,72872, 84,93675 - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), А-50	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023		ОС-009		7	240	500,00 ⁷	994,48 ¹²⁰	111 878,45	2,20%	561,60 ²	10 061,60		10 061,60			
ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Исайченко, д. 1а Договор №1/2023 от 20.06.2023, Есенков Алексей Викторович - Координаты объекта: 55,72872, 84,93675 - 55,72876, 84,93684 - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), А-35	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023		ОС-010		7	240	500,00 ⁷	994,48 ¹²⁰	111 878,45	2,20%	561,60 ²	10 061,60		10 061,60			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Исайченко, д. 1а Договор №1/2023 от 20.06.2023, Есенков Алексей Викторович - Координаты объекта: 55,72876, 84,93684 - 55,72879, 84,93709 - КЛ-6 кВ (Кабель), АШШВ 3х70	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023		ОС-011		7	240	500,00 ²	331,49 ⁴⁰	37 292,82	2,20%	853,87	3 353,87	3 353,87		
КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Исайченко, д. 1а Договор №1/2023 от 20.06.2023, Есенков Алексей Викторович - Координаты объекта: 55,72879, 84,93709 - 55,72885, 84,93829 - КЛ-6 кВ (Кабель), АШШВ 3х70	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023		ОС-012		7	240	000,00 ⁵	662,98 ⁸⁰	74 585,64	2,20%	707,73 ¹	6 707,73	6 707,73		
Трансформаторная подстанция, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Шоссейная, д. 40 (ТП-6/0,4 кВ №71) Координаты объекта: 55.72414, 84.90012 Договор №1/2023 от 26.06.2023, ООО "Искра"	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023		ОС-21		7	240	875,00 ¹⁰	671,27 ⁵¹	37 251,38	2,20%	978,15	11 853,15	11 853,15	приложение 3 файл 750 Расчет стр. 22, убрали НДС	
КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Шоссейная, д. 40 Договор №1/2023 от 26.06.2023, ООО "Искра" - Координаты объекта: 55,72899, 84,90325 - 55,7291, 84,90347 - КЛ-10 кВ (Кабель), ААШВу-10 3х95	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023		ОС-20		7	240	675,00 ³¹	500,00 ¹⁵⁰	108 500,00	2,20%	849,00 ²	34 524,00	34 524,00		
	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023	309 600,00										309 600,00	258 000,00		
КЛ-10 кВ от яч. 11 РП-39 до ТП-961 3хАПВПг-1х240, протяженность по трассе 1,1 км. (адрес: Кемеровская область, г. Кемерово, пр. Молодежный, 2)	ООО "Гостинный двор"	№А91 от 08.08.2023	260 400,00	00001132 /9		4	84	857,14 ²²	-	-	2,20%	-	22 857,14	22 857,14		
КЛ-10 кВ от яч. 14 РП-39 до ТП-961 3хАПВПг-1х240, протяженность по трассе 1,1 км. (адрес: Кемеровская область, г. Кемерово, пр. Молодежный, 2)	ООО "Гостинный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132 /10		4	84	857,14 ²²	-	-	2,20%	-	22 857,14	22 857,14		
Трансформатор силовой № 1 аТSE812/10 10/0,4 кВ 1600 кВт.	ООО "Гостинный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132 /1		4	84	297,86 ¹⁷⁹	-	-	2,20%	-	179 297,86	179 297,86		
Трансформатор силовой № 2 аТSE812/10 10/0,4 кВ 1600 кВт.	ООО "Гостинный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132 /2		4	84	297,86 ¹⁷⁹	-	-	2,20%	-	179 297,86	179 297,86		
Камера №1 КСО-285-3 с трансформатором напряжения ЗНОЛ 0,6-10/0,1,	ООО "Гостинный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132 /3		4	84	042,86 ¹⁸	-	-	2,20%	-	18 042,86	18 042,86		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года										Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предприятие				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
Камера №2 КСО-285-3 с трансформатором напряжения ЗНОЛ 0,6-10/0,1,	ООО "Гостиный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132 /4		4	84	18 042,86	-	-	2,20%	-	18 042,86	18 042,86			
Камера №3 КСО-285-3 с вакуумным выключателем ВВП-10,	ООО "Гостиный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132 /5		4	84	28 831,00	-	-	2,20%	-	28 831,00	28 831,00			
Камера №4 КСО-285-3 с вакуумным выключателем ВВП-10,	ООО "Гостиный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132 /6		4	84	28 831,00	-	-	2,20%	-	28 831,00	28 831,00			
Камера №5 КСО-285-3 с вакуумным выключателем ВВП-10,	ООО "Гостиный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132 /7		4	84	28 831,00	-	-	2,20%	-	28 831,00	28 831,00			
Камера №6 КСО-285-3 с вакуумным выключателем ВВП-10,	ООО "Гостиный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132 /8		4	84	28 831,00	-	-	2,20%	-	28 831,00	28 831,00			
Камера №7 КСО-285-3 с вакуумным выключателем ВВП-10	ООО "Гостиный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132 /11		4	84	28 831,00	-	-	2,20%	-	28 831,00	28 831,00	приложение 3 файл 751 Расчет стр. 10, убрали НДС		
Камера №8 КСО-285-3 с вакуумным выключателем ВВП-10	ООО "Гостиный двор"	№А91 от 08.08.2023		00001132 /12		4	84	28 831,00	-	-	2,20%	-	28 831,00	28 831,00			
	ООО "Гостиный двор"	№А91 от 08.08.2023	260 400,00										260 400,00	217 000,00			
здание, назначение: нежилое здание. 1- этажный, общая площадь 108,4 кв.м., адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, проезд Западный, д. 4	ООО «Кузбасский СКАР АБЕЙ»	№А92 от 09.08.2023	11 000,04	9462/1		10	361	820,75	690,87	24	23 938,51	2,20%	534,92	1 355,67	1 355,67		
оборудование ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Толева я, адрес объекта: Кемеровская область, г. Ке мерово, проезд Западный, д. 4	ООО «Кузбасский СКАР АБЕЙ»	№А92 от 09.08.2023		827		7	240	269,55	4		2,20%	-	4 269,55	4 269,55			
	ООО «Кузбасский СКА РАБЕЙ»	№А92 от 09.08.2023	11 000,04										11 000,00	5 625,22	приложение 3 файл 752		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Кабельная линия электропередачи 10 кВ (адрес: Кемеровская область, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 33Б),	ООО «СКИФ»	№А93 от 09.08.2023	74 000,00	000000005		8	300	20 800,00	320 666,67	299 866,67	2,20%	6 825,87	27 625,87	27 625,87		
трансформатор силовой ТМЗ-1600/10-0,4	ООО «СКИФ»	№А93 от 09.08.2023		000000004		6	180	32 092,05	173 831,95	141 739,90	2,20%	3 471,29	35 563,34	35 563,34		
трансформатор силовой ТМЗ-1600/10-0,4	ООО «СКИФ»	№А93 от 09.08.2023		000000006		6	180	32 092,05	173 831,95	141 739,90	2,20%	3 471,29	35 563,34	35 563,34		
	ООО «СКИФ»	№А93 от 09.08.2023	74 000,00										74 000,00	74 000,00	приложение 3 файл 753	
Подстанция 2КТП-КК-8-630/10-0,4-УХЛ1 с трансформаторами (ТП 5) (адрес: Кемеровская область-Кузбасс, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 33/1)	ООО «Тандем»	№А94 от 09.08.2023	102 000,00	000000001		9	360	39 840,73	643 275,63	595 625,58	2,20%	13 627,91	53 468,65	53 468,65		
Подстанция 2КТП-КК-8-630/10-0,4-УХЛ1 с трансформаторами (ТП 15) (адрес: Кемеровская область-Кузбасс, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 33/1)	ООО «Тандем»	№А94 от 09.08.2023		000000002		9	360	38 980,07	644 919,38	598 298,70	2,20%	13 675,40	52 655,47	52 655,47	приложение 3 файл 754 Расчет стр. 10, убрали НДС	
	ООО «Тандем»	№А94 от 09.08.2023	102 000,00										102 000,00	85 000,00		
Отдельно стоящее здание общей площадью 87,2 м2. Кадастровый номер: 42:24:0501001:1732 (Ранее присвоенный условный номер: 42:2:24:01:24:85:0:Е:0:0) (ТП-10/0,4 кВ №50)		№А96 от 10.08.2023	13 664 209,42	СА-2		6	180	15 600,00	168 000,00	144 000,00	2,20%	3 432,00	19 032,00	19 032,00		
КТП-400 (отдельное помещение общей площадью 6 м2) (КТП-6/0,4 кВ "Солнечные дары")		№А96 от 10.08.2023		СА-3.1		6	180	26 076,51	248 912,16	213 353,28	2,20%	5 084,92	31 161,43	31 161,43		
ВЛ-6 кВ (L=0,6 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-3.2		6	180	7 482,82	71 426,88	61 223,04	2,20%	1 459,15	8 941,97	8 941,97		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Трансформаторная подстанция (нежилое здание). Кадастровый № 42:32:0103012:2005 (ТП-6/0,4 кВ №975)		№А96 от 10.08.2023		СА-4.1		6	180	37 985,11	362 585,16	310 787,28	2,20%	407,10 ⁷	45 392,21	45 392,21		
КЛ-6 кВ (L=0,7 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-4.2		6	180	6 043,05	57 683,64	49 443,12	2,20%	178,39 ¹	7 221,44	7 221,44		
Трансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 кВ 1х180 кВА, 1х100 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-6.1		6	180	870,06	8 305,08	7 118,64	2,20%	169,66	1 039,72	1 039,72		
КЛ-6 кВ (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-6.2.1		6	180	4,93	47,04	40,32	2,20%	0,96	5,89	5,89		
КЛ-6 кВ (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-6.2.2		6	180	4,93	47,04	40,32	2,20%	0,96	5,89	5,89		
Трансформаторная подстанция (КТПН 6/0,4 "Завод КемМаш")		№А96 от 10.08.2023		СА-8.1		6	180	90 215,58	861 148,68	738 127,44	2,20%	592,04 ¹⁷	107 807,61	107 807,61		
КЛ-6 кВ (L=0,145 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-8.2		6	180	4 976,58	47 503,68	40 717,44	2,20%	970,43	5 947,01	5 947,01		
Трансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 кВ №1265)		№А96 от 10.08.2023		СА-9.1		6	180	6 285,05	59 993,64	51 423,12	2,20%	225,58 ¹	7 510,63	7 510,63		
ВЛ-6 кВ (от оп. №3 А 10-2 ф. Сев 23) (L=0,031 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-9.2		6	180	93,19	889,56	762,48	2,20%	18,17	111,36	111,36		
Трансформаторная подстанция (КТПН-2х630/10/0,4)		№А96 от 10.08.2023		СА-10.1		6	180	23 958,33	241 500,00	207 000,00	2,20%	933,50 ⁴	28 891,83	28 891,83		
КЛ-10 кВ (L=0,09 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-10.2.1		6	180	1 108,17	11 170,32	9 574,56	2,20%	228,19	1 336,36	1 336,36		
ВЛ-10 кВ (L=1,092 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-10.2.2		6	180	4 225,75	42 595,56	36 510,48	2,20%	870,17	5 095,92	5 095,92		
КЛ-10 кВ (L=0,3 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-10.2.3		6	180	3 693,83	37 233,84	31 914,72	2,20%	760,63	4 454,47	4 454,47		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия		
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
Трансформаторная подстанция (ТП-УПТК)		№А96 от 10.08.2023		CA-10.3		6	180	26 041,67	262 500,00	225 000,00	2,20%	5 362,50	31 404,17	31 404,17	
КЛ-6 кВ (L=0,3 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-10.4		6	180	10 416,67	105 000,00	90 000,00	2,20%	2 145,00	12 561,67	12 561,67	
Нежилое помещение трансформаторной подстанции общей площадью 17,9 кв.м., расположенное в одноэтажном пристрое (с литером А5) к зданию заводоуправления (инв. N 2-9007/1, кадастровый номер 42:24:0101015:1728), обозначенное в техническом паспорте на здание ПОД № 2. Характеристики: год постройки - 1966, фундамент бетонно-ленточный с искривлением горизонтальных линий; перегородки, наружные и внутренние стены кирпичные с мелкими трещинами; перекрытия железобетонные с мелкими трещинами; крыша мягкая кровля с повреждением верхнего слоя; полы бетонные; внутренняя отделка простая с трещинами; крыльцо металлическое со сколами; электроснабжение центральное; процент износа 44%. (ТП- 560 кВА "КОРМЗ")		№А96 от 10.08.2023		CA-11.1		6	180	2 458,19	23 464,56	20 112,48	2,20%	479,35	2 937,54	2 937,54	
Нежилое помещение трансформаторной подстанции общей площадью 21,7 кв.м., расположенное в одноэтажном пристрое (с литером А4) к зданию заводоуправления (инв. № 2-9007/1, кадастровый номер 42:24:0101015:3761), обозначенное в техническом паспорте на здание ПОД № 8. Характеристики: год постройки - 1966, фундамент бетонно-ленточный с искривлением горизонтальных линий; перегородки, наружные и внутренние стены кирпичные с мелкими трещинами; перекрытия железобетонные с мелкими трещинами; крыша мягкая кровля с повреждением верхнего слоя; полы бетонные; внутренняя отделка простая с трещинами; крыльцо металлическое со сколами; электроснабжение центральное; процент износа 44%. (ТП- 1000 кВА "КОРМЗ")		№А96 от 10.08.2023		CA-11.2		6	180	2 458,19	23 464,56	20 112,48	2,20%	479,35	2 937,54	2 937,54	
Нежилое помещение электроциговой общей площадью 37,5 кв.м., расположенное на 1 этаже здания (литер А) заводоуправления (инв. № 2-9007/1, кадастровый номер 42:24:0101015:1728), обозначенное в техническом паспорте на		№А96 от 10.08.2023		CA-11.3		6	180	12 290,78	117 321,12	100 560,96	2,20%	2 396,70	14 687,49	14 687,49	

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
здание под № 33. Характеристики: год постройки -1966, фундамент железобетонный с искривлением горизонтальных линий; наружные и внутренние стены кирпичные; перегородки кирпичные с отклонением от вертикали; междуэтажные перекрытия железобетонные с трещинами; полы бетонные; внутренняя отделка простая с трещинами; электроснабжение центральное; отопление от котельной; процент износа 44%. (РП "КОРМЗ")																
Кабельная линии электропередачи высоковольтные между ЦРП -6 -РУ ОАО «КОРМЗ» (L=1,6 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-11.4		6	180	985,06 ⁵	130,08 ⁵⁷	48 968,64	2,20%	167,09 ¹	7 152,14	7 152,14		
Кабельная линии электропередачи высоковольтные между ЦРП -6 -РУ ОАО «КОРМЗ» (L=1,6 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-11.5		6	180	985,06 ⁵	130,08 ⁵⁷	48 968,64	2,20%	167,09 ¹	7 152,14	7 152,14		
Кабельная линии электропередачи высоковольтные от РУ ОАО «КОРМЗ» (L=0,288 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-11.6		6	180	077,30 ¹	283,28 ¹⁰	8 814,24	2,20%	210,07	1 287,37	1 287,37		
Трансформаторная подстанция (нежилое здание 24,4 кв.м.) Кадастровый номер 42:24:0201003:646 (ТП-10/0,4 кВ №954)		№А96 от 10.08.2023		CA-12.1		6	180	921,77 ⁸⁷	253,24 ⁸³⁹	719 359,92	2,20%	144,74 ¹⁷	105 066,51	105 066,51		
КЛ-10 кВ (L=0,058 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-12.2		6	180	348,46 ²	417,08 ²²	19 214,64	2,20%	457,95	2 806,40	2 806,40		
КЛ-10 кВ (L=0,052 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-12.3		6	180	105,49 ²	097,84 ²⁰	17 226,72	2,20%	410,57	2 516,06	2 516,06		
Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ 630 кВА №1)		№А96 от 10.08.2023		CA-13.1		6	180	373,82 ⁸	931,88 ⁷⁹	68 513,04	2,20%	632,89 ¹	10 006,71	10 006,71		
ВЛ-6 кВ (L=0,078 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-13.2		6	180	312,40	982,00 ²	2 556,00	2,20%	60,92	373,32	373,32		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ 630 кВА №2)		№А96 от 10.08.2023		CA-13.3		6	180	16 747,63	159 863,76	137 026,08	2,20%	265,79 ³	20 013,42	20 013,42		
ВЛ-6 кВ (L=0,105 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-13.4		6	180	420,55	4 014,36	3 440,88	2,20%	82,01	502,56	502,56		
Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ 25кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-15.1		6	180	15 480,00	151 200,00	129 600,00	2,20%	088,80 ³	18 568,80	18 568,80		
ВЛ-6 кВ (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-15.2		6	180	1 720,00	16 800,00	14 400,00	2,20%	343,20	2 063,20	2 063,20		
Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ 63кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-16.1		6	180	14 880,00	151 200,00	129 600,00	2,20%	088,80 ³	17 968,80	17 968,80		
ВЛ-6 кВ (L=0,006 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-16.2		6	180	1 653,33	16 800,00	14 400,00	2,20%	343,20	1 996,53	1 996,53		
Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ 25кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-17.1		6	180	12 400,00	126 000,00	108 000,00	2,20%	574,00 ²	14 974,00	14 974,00		
ВЛ-6 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-17.2		6	180	4 133,33	42 000,00	36 000,00	2,20%	858,00	4 991,33	4 991,33		
Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ 40кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-17.3		6	180	11 573,33	117 600,00	100 800,00	2,20%	402,40 ²	13 975,73	13 975,73		
КЛ-10 кВ (L=0,04 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-17.4		6	180	3 306,67	33 600,00	28 800,00	2,20%	686,40	3 993,07	3 993,07		
Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ 40кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-18.1		6	180	14 686,15	149 230,20	127 911,60	2,20%	048,56 ³	17 734,71	17 734,71		
ВЛ-6 кВ (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-18.2		6	180	193,85	1 969,80	1 688,40	2,20%	40,24	234,09	234,09		
Трансформаторная подстанция (КТП 10/0,4 кВ №1655)		№А96 от 10.08.2023		CA-19.1		6	180	6 433,50	61 410,72	52 637,76	2,20%	254,53 ¹	7 688,04	7 688,04		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
КЛ-10 кВ (от оп. №3 ЛЭП-10 кВ от ТП-11 ф.Н-24) (L=0,09 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-19.2		6	180	881,14	410,92 ⁸	7 209,36	2,20%	171,82	1 052,97	1 052,97		
Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 кВ №343)		№А96 от 10.08.2023		CA-20.1		6	180	360,19 ⁸⁰	074,56 ⁷⁶⁷	657 492,48	2,20%	670,24 ¹⁵	96 030,43	96 030,43		
КЛ-10 кВ (врезка от кабельной муфты ф.Н-9 со стороны ТП-94 к ТП-343) (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-20.2		6	180	479,16	573,80 ⁴	3 920,40	2,20%	93,44	572,60	572,60		
КЛ-10 кВ (врезка от кабельной муфты ф.Н-9 со стороны ПП-12 к ТП-343) (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-20.3		6	180	638,88	098,40 ⁶	5 227,20	2,20%	124,58	763,46	763,46		
Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 кВ №604п 2х1000 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-21		6	180	643,14 ²⁰²	320,92 ^{1 934}	657 989,36 ¹	2,20%	515,41 ³⁹	242 158,56	242 158,56		
Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 кВ №696 2х1250 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-22.1		6	180	577,02 ³³⁰	507,88 ^{3 155}	704 721,04 ²	2,20%	462,52 ⁶⁴	395 039,53	395 039,53		
КЛ-10 кВ (от яч.15, 1 с.ш. РУ-10 кВ РП №26 до РУ-10 кВ ТП №696) (L=0,11 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-22.2		6	180	222,58 ⁹	033,68 ⁸⁸	75 457,44	2,20%	798,40 ¹	11 020,98	11 020,98		
КЛ-10 кВ (от яч.16, 2 с.ш. РУ-10 кВ РП №26 до РУ-10 кВ ТП №696) (L=0,11 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-22.3		6	180	222,58 ⁹	033,68 ⁸⁸	75 457,44	2,20%	798,40 ¹	11 020,98	11 020,98		
Трансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 кВ «Магнит» 2х400 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-23		6	180	222,87 ²⁵²	581,96 ^{2 407}	063 641,68 ²	2,20%	183,46 ⁴⁹	301 406,33	301 406,33		
Трансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 кВ №637п 2х630 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-24.1		6	180	919,22 ³²	228,88 ³¹⁴	269 339,04	2,20%	419,25 ⁶	39 338,46	39 338,46		
КЛ-6 кВ Ввод 2 (L=0,28 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-24.2		6	180	224,90 ²	237,72 ²¹	18 203,76	2,20%	433,86	2 658,76	2 658,76		
Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 кВ №1)		№А96 от 10.08.2023		CA-25.1		6	180	392,50 ²¹⁸	655,72 ^{2 084}	786 847,76 ¹	2,20%	586,54 ⁴²	260 979,04	260 979,04		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года										Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 кВ №2)		№А96 от 10.08.2023		СА-25.2		6	180	179 450,66	1 712 938,08	1 468 232,64	2,20%	34 992,88	214 443,53	214 443,53			
Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 кВ №3)		№А96 от 10.08.2023		СА-25.3		6	180	126 454,24	1 207 063,20	1 034 625,60	2,20%	24 658,58	151 112,82	151 112,82			
КЛ-10 кВ (от оп.52/1 Ф.10-21-Ф ПС 110/35/10 «Весенняя» до РУ-10 кВ ТП №1) (L=0,27 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-25.4		6	180	9 709,92	92 685,60	79 444,80	2,20%	1 893,43	11 603,35	11 603,35			
КЛ-10 кВ (от оп.52/2 Ф.10-2-Ф ПС 110/35/10 «Весенняя» до РУ-10 кВ ТП №1) (L=0,34 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-25.5		6	180	11 942,83	113 999,76	97 714,08	2,20%	2 328,85	14 271,68	14 271,68			
КЛ-10 кВ (от РУ-10 кВ ТП №1 до РУ-10 кВ ТП №2) (L=0,295 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-25.6		6	180	14 056,24	134 173,20	115 005,60	2,20%	2 740,97	16 797,21	16 797,21			
КЛ-10 кВ (от РУ-10 кВ ТП №1 до РУ-10 кВ ТП №3) (L=0,39 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-25.7		6	180	16 393,61	156 484,44	134 129,52	2,20%	3 196,75	19 590,36	19 590,36			
Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ №1203)		№А96 от 10.08.2023		СА-26.1		6	180	14 960,00	142 800,00	122 400,00	2,20%	2 917,20	17 877,20	17 877,20			
КЛ-6 кВ (L=0,136 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-26.2.1		6	180	3 080,00	29 400,00	25 200,00	2,20%	600,60	3 680,60	3 680,60			
ВЛ-6 кВ (L=0,292 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-26.2.2		6	180	3 960,00	37 800,00	32 400,00	2,20%	772,20	4 732,20	4 732,20			
Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ №1131)		№А96 от 10.08.2023		СА-27.1		6	180	27 733,33	268 800,00	230 400,00	2,20%	5 491,20	33 224,53	33 224,53			
КЛ-6 кВ (L=0,1 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-27.2		6	180	6 933,33	67 200,00	57 600,00	2,20%	1 372,80	8 306,13	8 306,13			
Трансформаторная подстанция (СТП-10/0,4 кВ 630 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-29.1		6	180	10 262,82	97 963,32	83 968,56	2,20%	2 001,25	12 264,07	12 264,07			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
КВЛ-10 кВ (L=0,555 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-29.2		6	180	506,15 ²	922,36 ²³	20 504,88	2,20%	488,70	2 994,85	2 994,85		
КВЛ-10 кВ (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-29.3		6	180	431,02	114,32 ⁴	3 526,56	2,20%	84,05	515,07	515,07		
Трансформаторная подстанция (МТП-6/0,4 кВ 160 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-30.1		6	180	680,00 ⁹	400,00 ⁹²	79 200,00	2,20%	887,60 ¹	11 567,60	11 567,60		
ВЛ-6 кВ (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-30.2		6	180	400,00 ⁴	000,00 ⁴²	36 000,00	2,20%	858,00	5 258,00	5 258,00		
Трансформаторная подстанция (МТП-6/0,4 кВ №332)		№А96 от 10.08.2023		CA-31.1		6	180	560,00 ¹⁰	800,00 ¹⁰⁰	86 400,00	2,20%	059,20 ²	12 619,20	12 619,20		
ВЛ-6 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-31.2		6	180	640,00 ²	200,00 ²⁵	21 600,00	2,20%	514,80	3 154,80	3 154,80		
Трансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ №640П)		№А96 от 10.08.2023		CA-32.1		6	180	320,00 ¹²	600,00 ¹¹⁷	100 800,00	2,20%	402,40 ²	14 722,40	14 722,40		
ВЛ-10 кВ (L=0,21 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-32.2		6	180	800,00 ⁸	000,00 ⁸⁴	72 000,00	2,20%	716,00 ¹	10 516,00	10 516,00		
Трансформаторная подстанция (МТП-6/0,4 кВ №111)		№А96 от 10.08.2023		CA-34.1		6	180	800,00 ⁸	000,00 ⁸⁴	72 000,00	2,20%	716,00 ¹	10 516,00	10 516,00		
ВЛ-6 кВ (L=0,37 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-34.2		6	180	280,00 ⁵	400,00 ⁵⁰	43 200,00	2,20%	029,60 ¹	6 309,60	6 309,60		
КЛ-6 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-34.3		6	180	520,00 ³	600,00 ³³	28 800,00	2,20%	686,40	4 206,40	4 206,40		
Трансформаторная подстанция (МТП-10/0,4 40 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-35.1		6	180	028,05 ¹³	358,64 ¹²⁴	106 593,12	2,20%	540,47 ²	15 568,52	15 568,52		
ВЛ-10 кВ (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-35.2		6	180	171,95	641,36 ¹	1 406,88	2,20%	33,53	205,48	205,48		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия		
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
Трансформаторная подстанция (КТТП-10/0,4 кВ 2х630)		№А96 от 10.08.2023		СА-36.1		6	180	14 960,00	142 800,00	122 400,00	2,20%	2 917,20	17 877,20	17 877,20	
ВЛ-10 кВ (L=0,35 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-36.2		6	180	2 640,00	25 200,00	21 600,00	2,20%	514,80	3 154,80	3 154,80	
Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ №469)		№А96 от 10.08.2023		СА-37		6	180	68 333,31	699 999,72	599 999,76	2,20%	14 299,99	82 633,30	82 633,30	
Трансформаторная подстанция (КТТП №2949, 1000кВА, 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-43.1		6	180	25 520,00	243 600,00	208 800,00	2,20%	4 976,40	30 496,40	30 496,40	
КЛ-10 кВ (L=0,04 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-43.2		6	180	5 280,00	50 400,00	43 200,00	2,20%	1 029,60	6 309,60	6 309,60	
Трансформаторная подстанция, площадью 51,3 кв.м (ТП №21) Кадастровый (условный) номер: 42:24:0101026:1410 (ТП №21, 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-44.1		6	180	14 315,40	136 647,00	117 126,00	2,20%	2 791,50	17 106,90	17 106,90	
КЛ-10 кВ (L=0,7 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-44.2		6	180	2 874,78	27 441,12	23 520,96	2,20%	560,58	3 435,37	3 435,37	
КЛ-10 кВ (L=0,26 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-44.3		6	180	1 067,79	10 192,56	8 736,48	2,20%	208,22	1 276,01	1 276,01	
Трансформаторная подстанция (КТТП 400кВА, 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-45.1		6	180	17 603,08	168 029,40	144 025,20	2,20%	3 432,60	21 035,68	21 035,68	
ВЛ-10 кВ (L=0,008 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-45.2		6	180	67,32	642,60	550,80	2,20%	13,13	80,45	80,45	
Трансформаторная подстанция (КТТП 630кВА, 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-46.1		6	180	10 069,40	96 117,00	82 386,00	2,20%	1 963,53	12 032,93	12 032,93	
ВЛ-10 кВ (L=2 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-46.2		6	180	16 381,20	156 366,00	134 028,00	2,20%	3 194,33	19 575,53	19 575,53	
Нежилое здание (Трансформаторная подстанция), площадью 60,5 кв. м. Кадастровый номер: 42:30:0203008:720 (ТП-6/0,4 кВ 400+320 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-47.1		6	180	50 400,00	504 000,00	432 000,00	2,20%	10 296,00	60 696,00	60 696,00	

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
КЛ-6 кВ (L=0,45 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-47.2		6	180	33 600,00	336 000,00	288 000,00	2,20%	864,00 ⁶	40 464,00	40 464,00		
КЛ-6 кВ (L=0,45 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-47.3		6	180	33 600,00	336 000,00	288 000,00	2,20%	864,00 ⁶	40 464,00	40 464,00		
Нежилое здание (Трансформаторная подстанция), площадью 47,6 кв. м. Кадастровый номер: 42:30:0302073:1190 (ТП-6/0,4 кВ №298 2х630 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-48.1		6	180	46 200,00	462 000,00	396 000,00	2,20%	438,00 ⁹	55 638,00	55 638,00		
КЛ-6 кВ (L=0,334 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-48.2		6	180	25 200,00	252 000,00	216 000,00	2,20%	148,00 ⁵	30 348,00	30 348,00		
КЛ-6 кВ (L=0,496 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-48.3		6	180	33 600,00	336 000,00	288 000,00	2,20%	864,00 ⁶	40 464,00	40 464,00		
Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ №10)		№А96 от 10.08.2023		CA-49.1		6	180	13 006,58	124 153,68	106 417,44	2,20%	536,28 ²	15 542,86	15 542,86		
КЛ-10 кВ (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-49.2		6	180	3 395,82	3 778,32	3 238,56	2,20%	77,19	473,01	473,01		
Трансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ 160 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-50.1		6	180	13 089,38	124 944,12	107 094,96	2,20%	552,43 ²	15 641,81	15 641,81		
ВЛ-6 кВ (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-50.2		6	180	2 313,02	2 987,88	2 561,04	2,20%	61,04	374,05	374,05		
Трансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ №33)		№А96 от 10.08.2023		CA-51.1		6	180	14 666,70	140 000,28	120 000,24	2,20%	860,01 ²	17 526,70	17 526,70		
Трансформаторная подстанция №272 (ТП-6/0,4 кВ №272)		№А96 от 10.08.2023		CA-53.1		6	180	71 023,57	677 952,24	581 101,92	2,20%	849,60 ¹³	84 873,16	84 873,16		
Комплектная трансформаторная подстанция КТПн-1000 кВА (КТП-6/0,4 кВ 1000 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-53.2		6	180	22 531,61	215 074,44	184 349,52	2,20%	393,66 ⁴	26 925,27	26 925,27		
Кабельная линия 6 кВ от ТП №272 до КТПн-1000 кВА (L=0,196 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-53.3		6	180	21 198,14	202 345,92	173 439,36	2,20%	133,64 ⁴	25 331,78	25 331,78		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Комплектная трансформаторная подстанция 2КТПН-630/6/0,4кВ (2КТПН-630/6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-55.1		6	180	49 042,31	468 131,16	401 255,28	2,20%	9 563,25	58 605,56	58 605,56		
Воздушная линия 6 кВ (L=0,268 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-55.2		6	180	118 748,87	1 133 511,96	971 581,68	2,20%	23 156,03	141 904,90	141 904,90		
Кабельная линия 6 кВ (L=0,361 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-55.3		6	180	62 277,95	594 471,36	509 546,88	2,20%	12 144,20	74 422,15	74 422,15		
РП-28 (РП №28)		№А96 от 10.08.2023		CA-56.1		6	180	22 609,58	215 818,68	184 987,44	2,20%	4 408,87	27 018,44	27 018,44		
Кабельная линия 10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «ОП-6» (L=1,44 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-56.2		6	180	1 531,64	14 620,20	12 531,60	2,20%	298,67	1 830,31	1 830,31		
Кабельная линия 10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «ОП-6» (L=1,44 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-56.3		6	180	1 531,64	14 620,20	12 531,60	2,20%	298,67	1 830,31	1 830,31		
РП-28Б (РП-6/0,4 кВ №28Б)		№А96 от 10.08.2023		CA-57.1		6	180	10 863,25	103 694,64	88 881,12	2,20%	2 118,33	12 981,58	12 981,58		
Кабельная линия 10 кВ от РП-28 до РП-28Б (L=0,23 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-57.2		6	180	2 915,00	27 825,00	23 850,00	2,20%	568,43	3 483,43	3 483,43		
РП-28З(3) (РП-6/0,4 кВ №28З)		№А96 от 10.08.2023		CA-58.1		6	180	9 803,64	93 580,20	80 211,60	2,20%	1 911,71	11 715,35	11 715,35		
Кабельная линия 10 кВ от РП-28 до РП- 28З(3) (L=0,2 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-58.2		6	180	2 287,47	21 834,96	18 715,68	2,20%	446,06	2 733,53	2 733,53		
РП-28А (РП-6/0,4 кВ №28А)		№А96 от 10.08.2023		CA-59.1		6	180	3 898,58	37 213,68	31 897,44	2,20%	760,22	4 658,80	4 658,80		
Кабельная линия 10 кВ от РП-28 до РП-28А (L=0,215 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-59.2		6	180	9 977,94	9 334,92	8 001,36	2,20%	190,70	1 168,64	1 168,64		
Трансформаторная подстанция КТП- 160кВА (КТП-10/0,4 кВ 160 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-60.1		6	180	14 967,30	142 869,72	122 459,76	2,20%	2 918,62	17 885,93	17 885,93		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия		
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
Воздушная линия 10 кВ (L=0,2 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-60.2		6	180	473,04 ⁴	697,20 ⁴²	36 597,60	2,20%	872,24	5 345,28	5 345,28	
Кабельная линия 10 кВ (L=0,22 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-60.3		6	180	609,94 ¹⁴	458,48 ¹³⁹	119 535,84	2,20%	848,94 ²	17 458,87	17 458,87	
Трансформаторная подстанция КТП – ВК-5-400-6/0,4-97УХЛ1 (КТП-6/0,4 кВ 400 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-61		6	180	934,78 ²⁶	104,68 ²⁵⁷	220 375,44	2,20%	252,28 ⁵	32 187,06	32 187,06	
Трансформаторная подстанция КТП-400 кВА (КТП-6/0,4 кВ 400 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-62		6	180	008,78 ²⁴	174,68 ²²⁹	196 435,44	2,20%	681,71 ⁴	28 690,49	28 690,49	
РП-29 «Рембыттехника» строит. часть. Отдельно стоящее здание, назначение: нежилое, 1-этажный (подземных этажей-0), общей площадью 125,7 кв. м, инв. №6/н, лит. Б, кадастровый номер: 42:30:0301014:1208 (РП-29)		№А96 от 10.08.2023		СА-63.1		6	180	528,70 ³⁰	410,28 ²⁹¹	249 780,24	2,20%	953,10 ⁵	36 481,79	36 481,79	
Кабельная линия 6 кВ от РП-20 до РП-29 (Рембыттехника) (L=1,345 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-63.2		6	180	436,11 ⁵	890,16 ⁵¹	44 477,28	2,20%	060,04 ¹	6 496,15	6 496,15	
Кабельная линия 6 кВ от РП-20 до РП-29 (Рембыттехника) (L=1,345 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-63.3		6	180	436,11 ⁵	890,16 ⁵¹	44 477,28	2,20%	060,04 ¹	6 496,15	6 496,15	
Трансформаторная подстанция №670 (ТП-6/0,4 кВ №670)		№А96 от 10.08.2023		СА-64.1		6	180	480,80 ³²	044,00 ³¹⁰	265 752,00	2,20%	333,76 ⁶	38 814,56	38 814,56	
Кабель от РП-13 до ТП-670 (L=0,375 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-64.2		6	180	851,20 ²⁴	216,00 ²³⁷	203 328,00	2,20%	845,98 ⁴	29 697,18	29 697,18	
Кабель от ТП-610 до ТП-670 (L=0,375 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-64.3		6	180	851,20 ²⁴	216,00 ²³⁷	203 328,00	2,20%	845,98 ⁴	29 697,18	29 697,18	

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Комплектная трансформаторная подстанция КТП- 6/0,4кВ Горизонтальная проекция КТП 6/0,4 кВ на землю 9,2 м2, кадастровый номер: 42:30:0000000:4150, расположенное по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, улица Дегтярева (кадастровые номера иных объектов недвижимости, в пределах которых расположен объект недвижимости – 42:30:0000000:752, 42:30:0203030:288, 42:30:0203027:8) для электроснабжения нежилого здания торгового центра (назначение: нежилое здание, S=4628,2 м2), ул. Дегтярева №14, Куйбышевский район, г.Новокузнецк (КТП-6/0,4 кВ 250 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-65.1		6	180	116,80 ⁹	024,00 ⁸⁷	74 592,00	2,20%	777,78 ¹	10 894,58	10 894,58		
КЛЭП-6кВ от опоры №1 до РП-14 (L=0,04 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-65.2		6	180	241,54 ²	396,48 ²¹	18 339,84	2,20%	437,10	2 678,64	2 678,64		
КЛЭП-6кВ от опоры №9 до КТП-6/0,4кВ (L=0,68 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-65.3		6	180	106,46 ³⁸	743,52 ³⁶³	311 780,16	2,20%	430,76 ⁷	45 537,22	45 537,22		
ВЛЭП-6кВ от опоры №1 до опоры №9 (L=0,24 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-65.4		6	180	342,40 ⁸	632,00 ⁷⁹	68 256,00	2,20%	626,77 ¹	9 969,17	9 969,17		
Комплектная трансформаторная подстанция КТПн-400кВА (КТПн-6/0,4 кВ 400 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-66.1		6	180	887,20 ¹⁶	196,00 ¹⁶¹	138 168,00	2,20%	293,00 ³	20 180,20	20 180,20		
Кабель от ТП-141 до ТП-АО «Коммерсант» (L=0,6 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-66.2		6	180	844,80 ¹¹	064,00 ¹¹³	96 912,00	2,20%	309,74 ²	14 154,54	14 154,54		
КТП-6/0,4 кВ №40 (КТП-6/0,4 кВ №40)		№А96 от 10.08.2023		СА-67.1		6	180	406,40 ²⁸	152,00 ²⁷¹	232 416,00	2,20%	539,25 ⁵	33 945,65	33 945,65		
ВЛ-6 кВ от контактных соединений провода на изоляторах опоры №16 ВЛЭП-6 кВ от оп.№3 ф.6-17-С в сторону РУ-6 кВ КТП-6/0,4 кВ №40 (L=0,005 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-67.2		6	180	406,40 ²⁸	152,00 ²⁷¹	232 416,00	2,20%	539,25 ⁵	33 945,65	33 945,65		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
Комплектная трансформаторная подстанция КТПн-400кВА (КТПн-400кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-68.1		6	180	26 725,60	255 108,00	218 664,00	2,20%	5 211,49	31 937,09	31 937,09			
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-6-ВК-630-10/0,4 УХЛ1 (КТП-10/0,4 кВ 630 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-69.1		6	180	30 976,00	295 680,00	253 440,00	2,20%	6 040,32	37 016,32	37 016,32			
Воздушная линия 10 кВ от ПС 35/10 кВ «Николаевская» ф. 10-9-Н, опора № 194 в сторону КТП 630кВА (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-69.2		6	180	3 872,00	36 960,00	31 680,00	2,20%	755,04	4 627,04	4 627,04			
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-40-10/0,4 УХЛ1 (КТП-10/0,4 кВ 40 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-69.3		6	180	30 976,00	295 680,00	253 440,00	2,20%	6 040,32	37 016,32	37 016,32			
Воздушная линия 10 кВ от ПС 35/10 кВ «Николаевская» ф. 10-9-Н, опора № 172 в сторону КТП 40кВА (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-69.4		6	180	3 872,00	36 960,00	31 680,00	2,20%	755,04	4 627,04	4 627,04			
ТП 6/0,4кВ № 901 (ТП 6/0,4кВ № 901)		№А96 от 10.08.2023		СА-70.1		6	180	12 245,64	116 890,20	100 191,60	2,20%	2 387,90	14 633,54	14 633,54			
Воздушная линия 6 кВ от опоры №9/V до опоры №10/VI, в сторону ТП №901 (L=0,2 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-70.2		6	180	124,70	1 190,28	1 020,24	2,20%	24,32	149,01	149,01			
Кабельная линия 6 кВ от опоры №10/VI до ТП №901 (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-70.3		6	180	99,18	946,68	811,44	2,20%	19,34	118,52	118,52			
ТП 6/0,4кВ № 644 (ТП-6/0,4 кВ 2х630 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-71.1		6	180	3 611,96	34 477,80	29 552,40	2,20%	704,33	4 316,29	4 316,29			
Кабельная линия 6 кВ от ТП-634 до ТП-644 (L=0,47 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-71.2		6	180	353,67	3 375,96	2 893,68	2,20%	68,97	422,64	422,64			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия		
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
Кабельная линия 6 кВ от ТП-292 до ТП-644 (L=0,32 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-71.3		6	180	240,77	298,24 ²	1 969,92	2,20%	46,95	287,72	287,72	
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-10/0,4 кВ «Клондайк» (КТП-10/0,4 кВ "Клондайк")		№А96 от 10.08.2023		СА-72.1		6	180	799,20 ¹⁶	356,00 ¹⁶⁰	137 448,00	2,20%	275,84 ³	20 075,04	20 075,04	
Кабельная линия от РП-24, РУ-10 кВ (П сп) до КТП-10/0,4 кВ «Клондайк» (L=0,17 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-72.2		6	180	857,60 ⁴	368,00 ⁴⁶	39 744,00	2,20%	947,23	5 804,83	5 804,83	
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-10/0,4 кВ «ТП-ТЯЦ» (КТП-10/0,4 кВ "ТП-ТЯЦ")		№А96 от 10.08.2023		СА-73.1		6	180	477,60 ²⁰	468,00 ¹⁹⁵	167 544,00	2,20%	993,13 ³	24 470,73	24 470,73	
Кабельная линия от ТП-824, РУ-10 кВ до КТП-10/0,4 кВ 630 кВА «ТП-ТЯЦ» (L=0,22 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-73.2		6	180	857,60 ⁴	368,00 ⁴⁶	39 744,00	2,20%	947,23	5 804,83	5 804,83	
КТП-63 кВА (КТП-10/0,4 кВ 63 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-74.1		6	180	546,06 ²⁸	485,08 ²⁷²	233 558,64	2,20%	566,48 ⁵	34 112,54	34 112,54	
ВЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ЦП-25 до КТП-63 кВА (L=1,15 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-74.2		6	180	700,34 ¹⁵	866,92 ¹⁴⁹	128 457,36	2,20%	061,57 ³	18 761,91	18 761,91	
Сооружение из металлических панелей (КТП) (КТП-63 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-75.1		6	180	289,50 ²	854,28 ²¹	18 732,24	2,20%	446,45	2 735,95	2 735,95	
ВЛ-10 кВ (от контактных соединений провода на изоляторах оппакной опоры №23 ВЛЭП-10 кВ ф.10-2-П от ПС 110/10 кВ «Степная» в сторону РУ-10 кВ КТП-Ю-1-015) (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-75.2		6	180	521,77 ⁶	253,24 ⁶²	53 359,92	2,20%	271,74 ¹	7 793,51	7 793,51	
Сооружение из металлических панелей (КТП) (КТП-400 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-76.1		6	180	859,59 ³	841,56 ³⁶	31 578,48	2,20%	752,62	4 612,21	4 612,21	

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
ВЛ-6 кВ (от контактных соединений провода на изоляторах отпаечной опоры ВЛ-6 кВ №43 ф.6-31-П от ПС 110/35/6 кВ «Шахтовая» в сторону РУ-6 кВ КТПП-400 кВА) (L=0,25 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-76.2		6	180	646,15 ¹⁰	622,36 ¹⁰¹	87 104,88	2,20%	076,00 ²	12 722,15	12 722,15		
Ячейка ЯКНО-6 кВ, 630А №1 (ЯКНО №1)		№А96 от 10.08.2023		СА-77		6	180	830,74 ²⁸	202,48 ²⁷⁵	235 887,84	2,20%	621,99 ⁵	34 452,73	34 452,73		
Ячейка ЯКНО-6 кВ, 630А №2 (ЯКНО №2)		№А96 от 10.08.2023		СА-78		6	180	830,74 ²⁸	202,48 ²⁷⁵	235 887,84	2,20%	621,99 ⁵	34 452,73	34 452,73		
Ячейка ЯКНО-6 кВ, 630А №3 (ЯКНО №3)		№А96 от 10.08.2023		СА-79		6	180	830,74 ²⁸	202,48 ²⁷⁵	235 887,84	2,20%	621,99 ⁵	34 452,73	34 452,73		
КТПП-1 (КТПП-1)		№А96 от 10.08.2023		СА-80		6	180	390,60 ²¹	183,00 ²⁰⁴	175 014,00	2,20%	171,17 ⁴	25 561,77	25 561,77		
КТПП-2 (КТПП-2)		№А96 от 10.08.2023		СА-81		6	180	390,60 ²¹	183,00 ²⁰⁴	175 014,00	2,20%	171,17 ⁴	25 561,77	25 561,77		
КТПП-3 (КТПП-3)		№А96 от 10.08.2023		СА-82		6	180	390,60 ²¹	183,00 ²⁰⁴	175 014,00	2,20%	171,17 ⁴	25 561,77	25 561,77		
КТПП-4 (КТПП-4)		№А96 от 10.08.2023		СА-83		6	180	390,60 ²¹	183,00 ²⁰⁴	175 014,00	2,20%	171,17 ⁴	25 561,77	25 561,77		
КТПП-5 (КТПП-5)		№А96 от 10.08.2023		СА-84		6	180	390,60 ²¹	183,00 ²⁰⁴	175 014,00	2,20%	171,17 ⁴	25 561,77	25 561,77		
КТПП-6 (КТПП-6)		№А96 от 10.08.2023		СА-85		6	180	390,60 ²¹	183,00 ²⁰⁴	175 014,00	2,20%	171,17 ⁴	25 561,77	25 561,77		
КТПП-7 (КТПП-7)		№А96 от 10.08.2023		СА-86		6	180	390,60 ²¹	183,00 ²⁰⁴	175 014,00	2,20%	171,17 ⁴	25 561,77	25 561,77		
КТПП-8 (КТПП-8)		№А96 от 10.08.2023		СА-87		6	180	390,60 ²¹	183,00 ²⁰⁴	175 014,00	2,20%	171,17 ⁴	25 561,77	25 561,77		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
ПКТП-9 (ПКТП-9)		№А96 от 10.08.2023		СА-88		6	180	21 390,60	204 183,00	175 014,00	2,20%	4 171,17	25 561,77	25 561,77		
ПКТП-10 (ПКТП-10)		№А96 от 10.08.2023		СА-89		6	180	21 390,60	204 183,00	175 014,00	2,20%	4 171,17	25 561,77	25 561,77		
ПКТП-11 (ПКТП-11)		№А96 от 10.08.2023		СА-90		6	180	21 390,60	204 183,00	175 014,00	2,20%	4 171,17	25 561,77	25 561,77		
ПКТП-12 (ПКТП-12)		№А96 от 10.08.2023		СА-91		6	180	21 390,60	204 183,00	175 014,00	2,20%	4 171,17	25 561,77	25 561,77		
ПКТП-13 (ПКТП-13)		№А96 от 10.08.2023		СА-92		6	180	21 390,60	204 183,00	175 014,00	2,20%	4 171,17	25 561,77	25 561,77		
ПКТП-14 (ПКТП-14)		№А96 от 10.08.2023		СА-93		6	180	21 390,60	204 183,00	175 014,00	2,20%	4 171,17	25 561,77	25 561,77		
ВЛЭП, КЛЭП от отп.опор №1 Ф.6-8-УБ, Ф.6-10-АБ (L=10,166 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-94.1		6	180	104 000,95	992 736,36	850 916,88	2,20%	20 280,19	124 281,14	124 281,14		
ВЛЭП, КЛЭП от отп.опор №1 Ф.6-8-УБ, Ф.6-10-АБ (L=0,149 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-94.2		6	180	4 850,12	46 296,60	39 682,80	2,20%	945,77	5 795,89	5 795,89		
ВЛ-6 кВ (от ПС №3 «Южная» ф.9-Транспортный, ВЛ-6кВ до КТПН-Т-160-6/0,4кВ (L=0,025 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-95		6	180	255,73	2 441,04	2 092,32	2,20%	49,87	305,59	305,59		
Сооружение из металлических панелей (КТП) Инв.№ 000014 (ТП-ФЛ13)		№А96 от 10.08.2023		СА-96		6	180	21 175,18	202 126,68	173 251,44	2,20%	4 129,16	25 304,34	25 304,34		
ТП-515 «Здание (Нежилое здание, Трансформаторная подстанция, 1-этажное), нежилое 51,6 кв. м., кадастровый номер 42:30:0412019:1455 (ТП-6/0,4 кВ №515)		№А96 от 10.08.2023		СА-97.1		6	180	42 758,41	408 148,44	349 841,52	2,20%	8 337,89	51 096,30	51 096,30		
КЛ-6 кВ (от РУ-6кВ ТП-464 до РУ-6 кВ ТП-515) (L=0,42 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-97.2		6	180	23 924,30	228 368,28	195 744,24	2,20%	4 665,24	28 589,53	28 589,53		
КЛ-6 кВ (от РУ-6кВ ТП-476 до РУ-6кВ ТП-515) (L=0,07 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-97.3		6	180	3 987,37	38 061,24	32 623,92	2,20%	777,54	4 764,90	4 764,90		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
Здание, трансформаторной подстанции, 1-этажное, нежилое 51,5 кв. м. Кадастровый номер 42:30:0104062:521 (ТП «Адамант») (ТП-10/0,4 кВ "Адамант")		№А96 от 10.08.2023		СА-99.1		6	180	20 511,92	195 795,60	167 824,80	2,20%	3 999,82	24 511,74	24 511,74			
КЛ-10 кВ (от ЦП-25 до оп. №1) (L=0,15 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-99.2		6	180	1 948,14	18 595,92	15 939,36	2,20%	379,89	2 328,03	2 328,03			
ВЛ-10 кВ (от оп. №1 до оп. №8) (L=0,3 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-99.3		6	180	1 224,52	11 688,60	10 018,80	2,20%	238,78	1 463,30	1 463,30			
КЛ-10 кВ (оп. №8 до ТП «Адамант») (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-99.4		6	180	389,66	3 719,52	3 188,16	2,20%	75,98	465,65	465,65			
МТП-63/10/0,4кВА (ТП-10/0,4 кВ "Голубев")		№А96 от 10.08.2023		СА-100.1		6	180	9 688,10	92 477,28	79 266,24	2,20%	1 889,18	11 577,27	11 577,27			
ВЛ-10 кВ (от оп.11 ф.1, ЦРП в сторону МТП-63 кВА) (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-100.2		6	180	912,82	8 713,32	7 468,56	2,20%	178,00	1 090,82	1 090,82			
Трансформаторная подстанция №700 (ТП-6/0,4 кВ №700)		№А96 от 10.08.2023		СА-101.1		6	180	139 695,69	1 333 458,84	1 142 964,72	2,20%	27 240,66	166 936,35	166 936,35			
КЛ-6 кВ (от ТП-701 до ТП-700) (L=0,16 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-101.2		6	180	48 105,46	459 188,52	393 590,16	2,20%	9 380,57	57 486,03	57 486,03			
КЛ- 6 кВ (от соединительной муфты со стороны ТП-657 до ТП-700) (L=0,1 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-101.3		6	180	30 065,82	286 991,88	245 993,04	2,20%	5 862,83	35 928,65	35 928,65			
Трансформаторная подстанция №695 (ТП-6/0,4 кВ №695)		№А96 от 10.08.2023		СА-102.1		6	180	139 695,60	1 333 458,00	1 142 964,00	2,20%	27 240,64	166 936,24	166 936,24			
КЛ-6 кВ (от ТП-694 до ТП-695) (L=0,33 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-102.2		6	180	99 217,27	947 073,96	811 777,68	2,20%	19 347,37	118 564,64	118 564,64			
КЛ-6 кВ (от ТП-695 до ТП-600) (L=0,3 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-102.3		6	180	90 197,54	860 976,48	737 979,84	2,20%	17 588,52	107 786,06	107 786,06			
Трансформаторная подстанция КТП-63 кВА (КТП-63кВА 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-103.1		6	180	19 904,54	189 997,92	162 855,36	2,20%	3 881,39	23 785,93	23 785,93			
КЛ-10 кВ (от опоры №98/8 ВЛ-10 кВ - отпайки на с. Ильинка от ф.10-2-П ПС 110/10 «Стелная» до КТП-63 кВА) (L=0,035 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-103.2		6	180	961,40	177,00 ⁹	7 866,00	2,20%	187,47	1 148,87	1 148,87			
Трансформаторная подстанция КТПН-63кВА 10/0,4кВ (КТПН-63кВА 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		СА-104.1		6	180	904,54 ¹⁹	997,92 ¹⁸⁹	162 855,36	2,20%	881,39 ³	23 785,93	23 785,93			
КЛ-10 кВ (от отпайки от оп. №15 ф.10-10-Г ПС «Орджоникидзевская» L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-104.2		6	180	824,12	866,60 ⁷	6 742,80	2,20%	160,70	984,82	984,82			
Трансформаторная подстанция - Сооружение из металлических панелей (КТП- 400/6/0,4кВ) Инв.№ 00624 (КТП-6/0,4 400 кВА)		№А96 от 10.08.2023		СА-105.1		6	180	544,54 ²²	197,92 ²¹⁵	184 455,36	2,20%	396,19 ⁴	26 940,73	26 940,73			
Отпайка от оп. №10/2 ф.12-235 РП-14 до КТП- 400/6/0,4кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-105.2		6	180	847,18	086,68 ⁸	6 931,44	2,20%	165,20	1 012,38	1 012,38			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаговая стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаговая стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Сооружение из металлических панелей (КТП- 100/6/0,4кВ). Инв.№ 00716. Год ввода в эксплуатацию –2014г. (КТП-6/0,4 кВ 100 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-106.1		6	180	448,41 ⁷	098,44 ⁷¹	60 941,52	2,20%	452,44 ¹	8 900,85	8 900,85		
КЛ-6 кВ (от яч.1 РУ-6 кВ ТП-18 до РУ- 6 кВ КТП 100/6/0,4кВ) (L=0,058 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-106.2		6	180	762,43	277,76 ⁷	6 238,08	2,20%	148,67	911,11	911,11		
Трансформаторная подстанция №704 (ТП- 6/0,4кВ №704)		№А96 от 10.08.2023		CA-107.1		6	180	064,80 ¹⁶⁶	164,00 ^{1 585}	358 712,00 ¹	2,20%	382,64 ³²	198 447,44	198 447,44		
КЛ-6 кВ (L=0,6 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-107.2		6	180	782,40 ¹⁹	832,00 ¹⁸⁸	161 856,00	2,20%	857,57 ³	23 639,97	23 639,97		
КЛ-6 кВ (L=0,6 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-107.3		6	180	782,40 ¹⁹	832,00 ¹⁸⁸	161 856,00	2,20%	857,57 ³	23 639,97	23 639,97		
Трансформаторная подстанция ТРЦ "Полет" (ТП-10/0,4кВ 2*1000кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-108.1		6	180	278,40 ⁹⁸	112,00 ⁹³⁸	804 096,00	2,20%	164,29 ¹⁹	117 442,69	117 442,69		
КЛ-10 кВ (L=0,56 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-108.2		6	180	362,00 ³²	910,00 ³⁰⁸	264 780,00	2,20%	310,59 ⁶	38 672,59	38 672,59		
КЛ-10 кВ (L=0,56 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-108.3		6	180	362,00 ³²	910,00 ³⁰⁸	264 780,00	2,20%	310,59 ⁶	38 672,59	38 672,59		
Трансформаторная подстанция №683 (ТП- 6/0,4кВ №683)		№А96 от 10.08.2023		CA-109.1		6	180	443,20 ¹⁵⁵	776,00 ^{1 483}	271 808,00 ¹	2,20%	311,42 ³⁰	185 754,62	185 754,62		
КЛ-6 кВ (L=0,28 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-109.2		6	180	463,28 ¹⁸	240,40 ¹⁷⁶	151 063,20	2,20%	600,34 ³	22 063,62	22 063,62		
КЛ-6 кВ (L=0,31 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-109.3		6	180	441,52 ²⁰	123,60 ¹⁹⁵	167 248,80	2,20%	986,10 ³	24 427,62	24 427,62		
Трансформаторная подстанция №699 (ТП- 6/0,4кВ №699)		№А96 от 10.08.2023		CA-110.1		6	180	636,00 ¹¹⁹	980,00 ^{1 141}	978 840,00	2,20%	329,02 ²³	142 965,02	142 965,02		
КЛ-6 кВ (L=0,24 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-110.2		6	180	666,40 ¹³	452,00 ¹³⁰	111 816,00	2,20%	664,95 ²	16 331,35	16 331,35		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Трансформаторная подстанция №857 (ТП-10/0,4кВ №857)		№А96 от 10.08.2023		CA-111.1		6	180	73 999,20	706 356,00	605 448,00	2,20%	14 429,84	88 429,04	88 429,04		
КЛ-10 кВ (L=0,385 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-111.2		6	180	23 047,20	219 996,00	188 568,00	2,20%	4 494,20	27 541,40	27 541,40		
Трансформаторная подстанция №708 Кадастровый номер: 42:30:0301011:418 (ТП-6/0,4кВ №708)		№А96 от 10.08.2023		CA-112.1		6	180	137 746,40	1 314 852,00	127 016,00	2,20%	26 860,55	164 606,95	164 606,95		
КЛ-6 кВ (L=0,9 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-112.2		6	180	29 673,60	283 248,00	242 784,00	2,20%	5 786,35	35 459,95	35 459,95		
Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4кВ 2*1000кВА "Драмтеатр")		№А96 от 10.08.2023		CA-113		6	180	149 172,23	1 423 916,76	220 500,08	2,20%	29 088,59	178 260,82	178 260,82		
Трансформаторная подстанция КТП-180 кВА (КТП-180кВА 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-114.1		6	180	20 846,32	198 987,60	170 560,80	2,20%	4 065,03	24 911,35	24 911,35		
ВЛ-10кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-114.2		6	180	1 563,14	14 920,92	12 789,36	2,20%	304,81	1 867,96	1 867,96		
Трансформаторная подстанция КТП-100 кВА (КТП-100кВА 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-115.1		6	180	5 351,63	51 083,76	43 786,08	2,20%	1 043,57	6 395,20	6 395,20		
КЛ-10 кВ (L=0,862 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-115.2		6	180	3 509,97	33 504,24	28 717,92	2,20%	684,44	4 194,41	4 194,41		
Трансформаторная подстанция РП-31 (РП-6/0,4кВ №31)		№А96 от 10.08.2023		CA-116.1		6	180	57 490,40	548 772,00	470 376,00	2,20%	11 210,63	68 701,03	68 701,03		
КЛ-6 кВ (L=3,4 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-116.2		6	180	193 028,00	1 842 540,00	579 320,00	2,20%	37 640,46	230 668,46	230 668,46		
Трансформаторная подстанция ЧП-22 (ТП-ЧП-22 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-117.1		6	180	8 932,00	85 260,00	73 080,00	2,20%	1 741,74	10 673,74	10 673,74		
КЛ-6кВ (L=0,13 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-117.2		6	180	7 568,00	72 240,00	61 920,00	2,20%	1 475,76	9 043,76	9 043,76		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Трансформаторная подстанция ТП-689 ТРК "Континент" (РП-6/0,4кВ №689)		№А96 от 10.08.2023		CA-118.1		6	180	506,40 ⁷	652,00 ⁷¹	61 416,00	2,20%	463,75 ¹	8 970,15	8 970,15		
КЛ-6 кВ (L=0,44 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-118.2		6	180	293,60 ¹	348,00 ¹²	10 584,00	2,20%	252,25	1 545,85	1 545,85		
Трансформаторная подстанция №8 Кадастровый номер 42:30:0303004:313 (ТП- 6/0,4кВ №8)		№А96 от 10.08.2023		CA-119.1		6	180	362,40 ⁹⁴	732,00 ⁹⁰⁰	772 056,00	2,20%	400,67 ¹⁸	112 763,07	112 763,07		
КЛ-6 кВ (L=0,295 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-119.2		6	180	541,99	173,56 ⁵	4 434,48	2,20%	105,69	647,68	647,68		
КЛ-6 кВ (L=0,265 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-119.3		6	180	973,81	295,44 ⁹	7 967,52	2,20%	189,89	1 163,70	1 163,70		
КЛ-6 кВ (L=0,27 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-119.4		6	180	992,20	471,00 ⁹	8 118,00	2,20%	193,48	1 185,68	1 185,68		
Трансформаторная подстанция №60 (ТП- 6/0,4кВ №60)		№А96 от 10.08.2023		CA-120.1		6	180	389,60 ⁴²	628,00 ⁴⁰⁴	346 824,00	2,20%	265,97 ⁸	50 655,57	50 655,57		
КЛ-6 кВ (L=0,3 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-120.2		6	180	973,60 ¹⁰	748,00 ¹⁰⁴	89 784,00	2,20%	139,85 ²	13 113,45	13 113,45		
Трансформаторная подстанция №18 (ТП- 6/0,4кВ №18)		№А96 от 10.08.2023		CA-121.1		6	180	529,60 ⁶	328,00 ⁶²	53 424,00	2,20%	273,27 ¹	7 802,87	7 802,87		
ВЛ-6 кВ (L=0,018 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-121.2		6	180	44,00	420,00	360,00	2,20%	8,58	52,58	52,58		
Трансформаторная подстанция и кабельная линия электропередачи (ТП-"Медика" 6/0,4кВ 2*1600кВА) Кадастровый (условный) номер объекта: 42:30:0000000:3584 (ТП-"Медика" 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-122.1		6	180	612,83 ⁷⁴⁸	849,76 ^{7 145}	125 014,08 ⁶	2,20%	979,50 ¹⁴⁵	894 592,33	894 592,33		
КЛ-6 кВ (L=0,345 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-122.2		6	180	946,90 ²⁰	947,72 ¹⁹⁹	171 383,76	2,20%	084,65 ⁴	25 031,55	25 031,55		
Дизель генераторная установка		№А96 от 10.08.2023		CA-122.3		6	180	519,08 ¹⁰⁹	409,40 ^{1 045}	896 065,20	2,20%	356,22 ²¹	130 875,30	130 875,30		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
КЛ-0,4 кВ (L=0,192 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-122.4		6	180	992,90 ⁸	841,28 ⁸⁵	73 578,24	2,20%	753,61 ¹	10 746,51	10 746,51		
Трансформаторная подстанция (ТП "Огель" 6/0,4кВ 2*1600кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-123.1		6	180	806,54 ⁸⁶	607,92 ⁸²⁸	710 235,36	2,20%	927,28 ¹⁶	103 733,82	103 733,82		
Трансформаторная подстанция (ТП №300 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-123.2		6	180	520,27 ⁶	238,96 ⁶²	53 347,68	2,20%	271,45 ¹	7 791,73	7 791,73		
ВЛ-6 кВ (L=1,2 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-123.3		6	180	742,11 ³	720,16 ³⁵	30 617,28	2,20%	729,71	4 471,82	4 471,82		
Трансформаторная подстанция (ТП "АЗС" 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-124.1		6	180	876,61 ⁴	549,44 ⁴⁶	39 899,52	2,20%	950,94	5 827,55	5 827,55		
ВЛ-6 кВ (L=0,5 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-124.2		6	180	166,18 ¹	131,68 ¹¹	9 541,44	2,20%	227,40	1 393,58	1 393,58		
КЛ-6 кВ (L=0,5 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-124.3		6	180	710,43 ³	417,76 ³⁵	30 358,08	2,20%	723,53	4 433,97	4 433,97		
Трансформаторная подстанция (ТП "АЗС" 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-125.1		6	180	935,08 ⁸	289,40 ⁸⁵	73 105,20	2,20%	742,34 ¹	10 677,42	10 677,42		
ВЛ-10 кВ (L=0,125 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-125.2		6	180	534,16	098,80 ⁵	4 370,40	2,20%	104,16	638,32	638,32		
Трансформаторная подстанция (МТП 10/0,4кВ, 63 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-126.1		6	180	158,86 ⁹	425,52 ⁸⁷	74 936,16	2,20%	785,98 ¹	10 944,84	10 944,84		
ВЛ-10 кВ (L=0,06 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-126.2		6	180	241,82	308,32 ²	1 978,56	2,20%	47,16	288,98	288,98		
Трансформаторная подстанция (ТП "АЗС" 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-127.1		6	180	631,60 ⁹	938,00 ⁹¹	78 804,00	2,20%	878,16 ¹	11 509,76	11 509,76		
КЛ-6 кВ (L=0,025 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-127.2		6	180	366,43	497,76 ³	2 998,08	2,20%	71,45	437,89	437,89		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия		
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
Трансформаторная подстанция (ТП "АЭС" (ТП-ЮК) 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-128.1		6	180	581,96 ⁶	827,80 ⁶²	53 852,40	2,20%	283,48 ¹	7 865,44	7 865,44	
КЛ-6 кВ (L=0,3 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-128.2		6	180	004,76 ³	681,80 ²⁸	24 584,40	2,20%	585,93	3 590,69	3 590,69	
Трансформаторная подстанция (МТП 10/0,4кВ, 63 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-129.1		6	180	989,61 ⁷	264,44 ⁷⁶	65 369,52	2,20%	557,97 ¹	9 547,58	9 547,58	
ВЛ-10 кВ (L=0,12 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-129.2		6	180	421,87	026,96 ⁴	3 451,68	2,20%	82,27	504,14	504,14	
Трансформаторная подстанция (ТП №7 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-130.1		6	180	640,01 ⁵	836,44 ⁵³	46 145,52	2,20%	099,80 ¹	6 739,81	6 739,81	
ВЛ-10 кВ (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-131.1		6	180	40,48	386,40	331,20	2,20%	7,89	48,37	48,37	
КЛ-10 кВ (L=0,454 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-131.2		6	180	896,46 ³	193,52 ³⁷	31 880,16	2,20%	759,81	4 656,27	4 656,27	
Трансформаторная подстанция (КТП 10/0,4кВ, 40 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-132.1		6	180	544,74 ⁶	472,48 ⁶²	53 547,84	2,20%	276,22 ¹	7 820,96	7 820,96	
ВЛ-10 кВ (L=1 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-132.2		6	180	130,07 ³	877,96 ²⁹	25 609,68	2,20%	610,36	3 740,44	3 740,44	
Трансформаторная подстанция (КТП 10/0,4кВ, 40 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-133.1		6	180	835,47 ¹¹	974,96 ¹¹²	96 835,68	2,20%	307,92 ²	14 143,39	14 143,39	
ВЛ-10 кВ (L=0,5 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-133.2		6	180	830,26 ²	016,08 ²⁷	23 156,64	2,20%	551,90	3 382,16	3 382,16	
КЛ-10 кВ (L=0,7 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-133.3		6	180	607,32 ¹²	342,60 ¹²⁰	103 150,80	2,20%	458,43 ²	15 065,75	15 065,75	
Трансформаторная подстанция (КТП 6/0,4кВ, 40 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-134.1		6	180	404,48 ¹²	406,40 ¹¹⁸	101 491,20	2,20%	418,87 ²	14 823,35	14 823,35	

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
ВЛ-6 кВ (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-135.1		6	180	177,94	698,48 ¹	1 455,84	2,20%	34,70	212,63	212,63		
КЛ-6 кВ (L=0,85 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-135.2		6	180	044,86 ¹⁶	155,52 ¹⁵³	131 276,16	2,20%	128,75 ³	19 173,61	19 173,61		
Трансформаторная подстанция (ТП "АЗС" 10/0,4кВ, 40 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-136.1		6	180	145,34 ¹⁰	841,92 ⁹⁶	83 007,36	2,20%	978,34 ¹	12 123,69	12 123,69		
ВЛ-10 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-136.2		6	180	48,49	462,84	396,72	2,20%	9,46	57,94	57,94		
Трансформаторная подстанция (МТП №173 6/0,4кВ, 100 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-137.1		6	180	090,34 ¹⁰	316,92 ⁹⁶	82 557,36	2,20%	967,62 ¹	12 057,96	12 057,96		
ВЛ-6 кВ (L=0,08 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-137.2		6	180	355,17	390,24 ³	2 905,92	2,20%	69,26	424,43	424,43		
Трансформаторная подстанция (МТП "АЗС" 6/0,4кВ, 250 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-138.1		6	180	985,68 ⁸	772,40 ⁸⁵	73 519,20	2,20%	752,21 ¹	10 737,89	10 737,89		
ВЛ-6 кВ (L=0,1 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-138.2		6	180	395,38	774,12 ³	3 234,96	2,20%	77,10	472,48	472,48		
Трансформаторная подстанция (КТП №699П 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-139.1		6	180	116,02 ⁴	289,32 ³⁹	33 676,56	2,20%	802,62	4 918,65	4 918,65		
КЛ-10 кВ (L=0,9 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-139.3		6	180	637,19 ⁵	809,56 ⁵³	46 122,48	2,20%	099,25 ¹	6 736,44	6 736,44		
Трансформаторная подстанция (КТП №965 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-140.1		6	180	765,68 ⁸	672,40 ⁸³	71 719,20	2,20%	709,31 ¹	10 474,99	10 474,99		
КЛ-10 кВ (L=0,11 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-140.2		6	180	467,31 ¹	006,16 ¹⁴	12 005,28	2,20%	286,13	1 753,44	1 753,44		
Трансформаторная подстанция (КТП №1241 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-141.1		6	180	044,87 ⁸	791,96 ⁷⁶	65 821,68	2,20%	568,75 ¹	9 613,62	9 613,62		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
ВЛ-6 кВ (L=0,36 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-141.2		6	180	385,12 ¹	221,60 ¹³	11 332,80	2,20%	270,10	1 655,22	1 655,22		
Трансформаторная подстанция (ТП "АЗС" 10/0,4кВ, 100кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-142.1		6	180	322,40 ¹⁰	532,00 ⁹⁸	84 456,00	2,20%	012,87 ²	12 335,27	12 335,27		
ВЛ-10 кВ (L=0,132 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-142.2		6	180	651,64	220,20 ⁶	5 331,60	2,20%	127,07	778,71	778,71		
Трансформаторная подстанция (КТП 6/0,4кВ, 63кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-143.1		6	180	200,00 ¹³	000,00 ¹²⁶	108 000,00	2,20%	574,00 ²	15 774,00	15 774,00		
ВЛ-6 кВ (L=0,133 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-143.2		6	180	640,00 ²	200,00 ²⁵	21 600,00	2,20%	514,80	3 154,80	3 154,80		
Трансформаторная подстанция (КТП №1 6/0,4кВ (Ретро музей))		№А96 от 10.08.2023		CA-144.1		6	180	816,78 ¹⁰	251,12 ¹⁰³	88 500,96	2,20%	109,27 ²	12 926,06	12 926,06		
КЛ-6 кВ (L=0,32 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-144.2		6	180	255,24 ¹⁵	618,20 ¹⁴⁵	124 815,60	2,20%	974,77 ²	18 230,01	18 230,01		
Трансформаторная подстанция (КТП №2 6/0,4кВ (Ретро музей))		№А96 от 10.08.2023		CA-144.3		6	180	015,33 ¹⁷	419,04 ¹⁶²	139 216,32	2,20%	317,99 ³	20 333,32	20 333,32		
КЛ-6 кВ (L=0,32 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-144.4		6	180	255,24 ¹⁵	618,20 ¹⁴⁵	124 815,60	2,20%	974,77 ²	18 230,01	18 230,01		
Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4кВ, 250кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-145.1		6	180	440,00 ¹¹	200,00 ¹⁰⁹	93 600,00	2,20%	230,80 ²	13 670,80	13 670,80		
ВЛ-10 кВ (L=2,149 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-145.2		6	180	102,42 ⁸	341,32 ⁷⁷	66 292,56	2,20%	579,97 ¹	9 682,40	9 682,40		
КЛ-10 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-145.3		6	180	119,94	144,92 ¹	981,36	2,20%	23,39	143,33	143,33		
КЛ-10 кВ (L=0,132 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-145.4		6	180	583,56 ¹	115,80 ¹⁵	12 956,40	2,20%	308,79	1 892,35	1 892,35		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия		
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ВЛ-10 кВ (L=0,2 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-145.5		6	180	754,07	197,96 ⁷	6 169,68	2,20%	147,04	901,12	901,12	
Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ 160кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-146.1		6	180	858,00 ⁸	520,00 ⁸⁶	74 160,00	2,20%	767,48 ¹	10 625,48	10 625,48	
ВЛ-10 кВ (L=0,016 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-146.2		6	180	322,00 ²	680,00 ²²	19 440,00	2,20%	463,32	2 785,32	2 785,32	
Трансформаторная подстанция (ТП №4111, 10/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-147.1		6	180	600,00 ⁸	000,00 ⁸⁴	72 000,00	2,20%	716,00 ¹	10 316,00	10 316,00	
ВЛ-10 кВ (L=0,78 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-147.2		6	180	500,00 ²¹	000,00 ²¹⁰	180 000,00	2,20%	290,00 ⁴	25 790,00	25 790,00	
Трансформаторная подстанция (ТП-ФС, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-148.1		6	180	320,00 ¹⁰	800,00 ¹⁰⁰	86 400,00	2,20%	059,20 ²	12 379,20	12 379,20	
ВЛ-6 кВ (L=0,035 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-148.2		6	180	440,00 ³	600,00 ³³	28 800,00	2,20%	686,40	4 126,40	4 126,40	
Трансформаторная подстанция (ТП №170, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-149.1		6	180	660,00 ²⁶	400,00 ²⁶⁰	223 200,00	2,20%	319,60 ⁵	31 979,60	31 979,60	
ВЛ-6 кВ (L=0,22 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-149.2		6	180	900,00 ¹²	000,00 ¹²⁶	108 000,00	2,20%	574,00 ²	15 474,00	15 474,00	
Трансформаторная подстанция (ТП-ЧП30, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-150.1		6	180	200,00 ¹⁷	000,00 ¹⁶⁸	144 000,00	2,20%	432,00 ³	20 632,00	20 632,00	
ВЛ-6 кВ (L=0,01425 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-150.2		6	180	580,00 ²	200,00 ²⁵	21 600,00	2,20%	514,80	3 094,80	3 094,80	
КЛ-6 кВ (L=0,07 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-150.3		6	180	020,00 ⁶	800,00 ⁵⁸	50 400,00	2,20%	201,20 ¹	7 221,20	7 221,20	
Трансформаторная подстанция (ТП 16кВА, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-151.1		6	180	278,33 ¹⁵	230,20 ¹⁴⁹	127 911,60	2,20%	048,56 ³	18 326,89	18 326,89	

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
ВЛ-6 кВ (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-151.2		6	180	201,67	969,80 ¹	1 688,40	2,20%	40,24	241,91	241,91		
Трансформаторная подстанция (ТП 50кВА, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-152.1		6	180	331,10 ¹⁸	978,72 ¹⁷⁴	149 981,76	2,20%	574,57 ³	21 905,67	21 905,67		
ВЛ-6 кВ (L=0,66 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-152.2		6	180	323,30 ⁵	813,28 ⁵⁰	43 554,24	2,20%	038,04 ¹	6 361,34	6 361,34		
Трансформаторная подстанция (ТП №900 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-153.1		6	180	452,34 ¹⁷	590,48 ¹⁶⁶	142 791,84	2,20%	403,21 ³	20 855,54	20 855,54		
ВЛ-6 кВ (L=0,11 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-153.2		6	180	918,10	763,72 ⁸	7 511,76	2,20%	179,03	1 097,13	1 097,13		
КЛ-6 кВ (L=0,025 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-153.3		6	180	663,96	337,80 ⁶	5 432,40	2,20%	129,47	793,43	793,43		
Отдельно стоящее нежилое здание общей площадью 45,5 м2. Кадастровый номер: 42:30:0303090:2170 (ТП №31 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-154.1		6	180	517,43 ⁵²	302,76 ⁵⁰¹	429 688,08	2,20%	240,90 ¹⁰	62 758,33	62 758,33		
КЛ-6 кВ (L=0,273 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-154.2		6	180	468,01 ⁹	376,44 ⁹⁰	77 465,52	2,20%	846,26 ¹	11 314,27	11 314,27		
Отдельно стоящее нежилое здание. Кадастровый номер: 42:30:0303090:1392 (ТП №3111 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-155.1		6	180	985,44 ⁶¹	679,20 ⁵⁹¹	507 153,60	2,20%	087,16 ¹²	74 072,60	74 072,60		
Трансформаторная подстанция (ТП 63кВА, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-156.1		6	180	336,03 ¹⁸	025,76 ¹⁷⁵	150 022,08	2,20%	575,53 ³	21 911,56	21 911,56		
ВЛ-6 кВ (L=0,2 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-157.1		6	180	613,57 ¹	402,24 ¹⁵	13 201,92	2,20%	314,65	1 928,21	1 928,21		
Трансформаторная подстанция (КТП 100кВА, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-158.1		6	180	029,60 ²³	828,00 ²¹⁹	188 424,00	2,20%	490,77 ⁴	27 520,37	27 520,37		
Трансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-159.1		6	180	411,45 ⁷³	745,64 ⁷⁰⁰	600 639,12	2,20%	315,23 ¹⁴	87 726,68	87 726,68		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаговая стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаговая стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
КЛ-6 кВ (L=0,045 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-159.2		6	180	080,55 ¹	314,36 ¹⁰	8 840,88	2,20%	210,71	1 291,26	1 291,26			
Трансформаторная подстанция (ТП 320кВА, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-160.1		6	180	885,05 ²³	993,64 ²²⁷	195 423,12	2,20%	657,58 ⁴	28 542,63	28 542,63			
ВЛ-6 кВ (L=0,006 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-160.2		6	180	68,55	654,36	560,88	2,20%	13,37	81,92	81,92			
Трансформаторная подстанция (МТП №924, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-161.1		6	180	945,30 ¹¹	023,28 ¹¹⁴	97 734,24	2,20%	329,33 ²	14 274,63	14 274,63			
ВЛ-6 кВ (L=0,006 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-161.2		6	180	31,50	300,72	257,76	2,20%	6,14	37,65	37,65			
Трансформаторная подстанция (МТП 63кВА, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-162.1		6	180	176,93 ¹⁸	507,04 ¹⁷³	148 720,32	2,20%	544,50 ³	21 721,43	21 721,43			
ВЛ-6 кВ (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-162.2		6	180	399,87	816,96 ³	3 271,68	2,20%	77,98	477,85	477,85			
Трансформаторная подстанция (ТП 160кВА, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-163.1		6	180	868,63 ¹⁶	018,76 ¹⁶¹	138 016,08	2,20%	289,38 ³	20 158,02	20 158,02			
ВЛ-6 кВ (L=0,85 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-163.2		6	180	857,49 ⁶	457,84 ⁶⁵	56 106,72	2,20%	337,21 ¹	8 194,70	8 194,70			
КЛ-6 кВ (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-163.3		6	180	283,48 ¹	251,40 ¹²	10 501,20	2,20%	250,28	1 533,76	1 533,76			
Трансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ 400 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-164.1		6	180	-	-	-	2,20%	-	-	-			
ВЛ-10 кВ (L=1,15 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-164.2		6	180	-	-	-	2,20%	-	-	-			
Трансформаторная подстанция (МТП-6/0,4 кВ №519П)		№А96 от 10.08.2023		CA-165.1		6	180	-	-	-	2,20%	-	-	-			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
ВЛ-6 кВ (L=0,19 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-165.2		6	180	-	-	-	2,20%	-	-	-		
Трансформаторная подстанция (ТТП-12 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-166.1		6	180	619,18 ¹⁴	546,68 ¹³⁹	119 611,44	2,20%	850,74 ²	17 469,92	17 469,92		
КЛ-6 кВ (L=0,08 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-166.2		6	180	196,77	878,24 ¹	1 609,92	2,20%	38,37	235,14	235,14		
Трансформаторная подстанция (2ТП-630 6/0,4кВ (ТП-"Радуга"))		№А96 от 10.08.2023		CA-167.1		6	180	915,16 ⁷³	553,80 ⁷⁰⁵	604 760,40	2,20%	413,46 ¹⁴	88 328,62	88 328,62		
КЛ-6 кВ (L=0,26 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-167.2.1		6	180	150,26 ⁷	252,52 ⁶⁸	58 502,16	2,20%	394,30 ¹	8 544,57	8 544,57		
КЛ-6 кВ (L=0,26 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-167.2.2		6	180	150,26 ⁷	252,52 ⁶⁸	58 502,16	2,20%	394,30 ¹	8 544,57	8 544,57		
Трансформаторная подстанция (КТП 400кВА, 10/0,4кВ, №1)		№А96 от 10.08.2023		CA-168.1		6	180	343,21 ³	912,44 ³¹	27 353,52	2,20%	651,93	3 995,13	3 995,13		
ВЛ-10 кВ (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-168.2		6	180	79,90	762,72	653,76	2,20%	15,58	95,49	95,49		
КЛ-10 кВ (L=0,26 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-168.3		6	180	322,73 ¹	626,04 ¹²	10 822,32	2,20%	257,93	1 580,66	1 580,66		
Трансформаторная подстанция (КТП 400кВА, 10/0,4кВ, №2)		№А96 от 10.08.2023		CA-168.4		6	180	343,21 ³	912,44 ³¹	27 353,52	2,20%	651,93	3 995,13	3 995,13		
КЛ-10 кВ (L=0,23 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-168.5		6	180	170,14 ¹	169,48 ¹¹	9 573,84	2,20%	228,18	1 398,31	1 398,31		
Трансформаторная подстанция (ТП-840, 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-169.1		6	180	248,65 ¹⁹	080,20 ²⁰⁹	179 211,60	2,20%	271,21 ⁴	23 519,86	23 519,86		
ВЛ-10 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-169.2		6	180	84,68	919,80	788,40	2,20%	18,79	103,47	103,47		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Трансформаторная подстанция (ТП-1049, 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-170.1		6	180	14 607,38	139 434,12	119 514,96	2,20%	2 848,44	17 455,82	17 455,82		
ВЛ-6 кВ (L=0,1 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-170.2		6	180	7 040,00	67 200,00	57 600,00	2,20%	1 372,80	8 412,80	8 412,80		
Трансформаторная подстанция (ТП-386п, 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-171.1		6	180	11 299,20	107 856,00	92 448,00	2,20%	2 203,34	13 502,54	13 502,54		
ВЛ-10 кВ (L=0,13 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-171.2		6	180	5 649,60	53 928,00	46 224,00	2,20%	1 101,67	6 751,27	6 751,27		
Трансформаторная подстанция (ТП-63кВА, 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-172.1		6	180	14 607,38	139 434,12	119 514,96	2,20%	2 848,44	17 455,82	17 455,82		
ВЛ-10 кВ (L=0,018 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-172.2		6	180	7 040,00	67 200,00	57 600,00	2,20%	1 372,80	8 412,80	8 412,80		
Трансформаторная подстанция (ТП-469п, 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-173.1		6	180	12 135,20	115 836,00	99 288,00	2,20%	2 366,36	14 501,56	14 501,56		
ВЛ-10 кВ (L=0,008 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-173.2		6	180	3 396,80	32 424,00	27 792,00	2,20%	662,38	4 059,18	4 059,18		
Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4кВ, 100кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-174.1		6	180	9 894,19	94 444,56	80 952,48	2,20%	1 929,37	11 823,56	11 823,56		
КЛ-10 кВ (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-174.2		6	180	2 225,81	2 155,44	1 847,52	2,20%	44,03	269,84	269,84		
Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4кВ, 250кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-175.1		6	180	33 018,04	315 172,20	270 147,60	2,20%	6 438,52	39 456,56	39 456,56		
ВЛ-10 кВ (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-175.2		6	180	4 473,70	4 521,72	3 875,76	2,20%	92,37	566,08	566,08		
Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4кВ, 400кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-176.1		6	180	25 390,38	242 362,68	207 739,44	2,20%	4 951,12	30 341,50	30 341,50		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия		
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4кВ, 100кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-177.1		6	180	550,93 ⁷	077,04 ⁷²	61 780,32	2,20%	472,43 ¹	9 023,36	9 023,36	
ВЛ-10 кВ (L=0,2 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-177.2		6	180	931,58 ³	528,68 ³⁷	32 167,44	2,20%	766,66	4 698,23	4 698,23	
Трансформаторная подстанция №914 (ТП- 6/0,4кВ №914)		№А96 от 10.08.2023		CA-178.1		6	180	701,60 ¹²³	788,00 ^{1 180}	012 104,00 ¹	2,20%	121,81 ²⁴	147 823,41	147 823,41	
КЛ-6 кВ (L=0,14 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-178.2		6	180	849,62 ⁵	837,32 ⁵⁵	47 860,56	2,20%	140,68 ¹	6 990,30	6 990,30	
КЛ-6 кВ (L=0,384 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-178.3		6	180	044,78 ¹⁶	154,68 ¹⁵³	131 275,44	2,20%	128,73 ³	19 173,51	19 173,51	
Трансформаторная подстанция (СТП-63 кВА, 10/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-179.1		6	180	736,16 ¹⁵	208,80 ¹⁵⁰	128 750,40	2,20%	068,55 ³	18 804,71	18 804,71	
ВЛ-10 кВ (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-179.2		6	180	103,84	991,20	849,60	2,20%	20,25	124,09	124,09	
Трансформаторная подстанция (ТП-2х630 кВА, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-180.1		6	180	663,98 ⁴²	247,12 ⁴⁰⁷	349 068,96	2,20%	319,48 ⁸	50 983,46	50 983,46	
ВЛ-6 кВ (L=0,06 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-180.2		6	180	432,26	126,08 ⁴	3 536,64	2,20%	84,29	516,55	516,55	
КЛ-6 кВ (L=0,046 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-180.3		6	180	903,76	626,80 ⁸	7 394,40	2,20%	176,23	1 079,99	1 079,99	
Трансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ №686П)		№А96 от 10.08.2023		CA-181.1		6	180	341,47 ¹²	804,96 ¹¹⁷	100 975,68	2,20%	406,59 ²	14 748,06	14 748,06	
КЛ-10 кВ (L=0,1 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-181.2		6	180	878,01 ¹	926,44 ¹⁷	15 365,52	2,20%	366,21	2 244,22	2 244,22	
ВЛ-10 кВ (L=0,2 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-181.3		6	180	180,52 ¹	268,60 ¹¹	9 658,80	2,20%	230,20	1 410,72	1 410,72	

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия		
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ №21)		№А96 от 10.08.2023		CA-182.1		6	180	18 882,60	180 243,00	154 494,00	2,20%	3 682,11	22 564,71	22 564,71	
КЛ-6 кВ (L=0,25 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-182.2		6	180	3 117,40	29 757,00	25 506,00	2,20%	607,89	3 725,29	3 725,29	
Трансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ №22)		№А96 от 10.08.2023		CA-183.1		6	180	12 451,82	118 858,32	101 878,56	2,20%	2 428,11	14 879,93	14 879,93	
ВЛ-10 кВ (L=0,005 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-183.2		6	180	14,87	141,96	121,68	2,20%	2,90	17,77	17,77	
Трансформаторная подстанция (КТП-250 кВА 10/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-184.1		6	180	13 629,62	130 100,88	111 515,04	2,20%	2 657,78	16 287,39	16 287,39	
КЛ-10 кВ (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-184.2		6	180	1 037,08	9 899,40	8 485,20	2,20%	202,23	1 239,31	1 239,31	
Трансформаторная подстанция (МТП-160 кВА, 10/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-185.1		6	180	14 666,70	140 000,28	120 000,24	2,20%	2 860,01	17 526,70	17 526,70	
Трансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ 250 кВА)		№А96 от 10.08.2023		CA-186.1		6	180	14 319,27	136 683,96	117 157,68	2,20%	2 792,26	17 111,53	17 111,53	
ВЛ-10 кВ (L=0,003 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-186.2		6	180	20,50	195,72	167,76	2,20%	4,00	24,50	24,50	
КЛ-10 кВ (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-186.3		6	180	326,83	3 119,76	2 674,08	2,20%	63,73	390,56	390,56	
Трансформаторная подстанция (МТП-400 кВА 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023		CA-187.1		6	180	9 240,00	88 200,00	75 600,00	2,20%	1 801,80	11 041,80	11 041,80	
ВЛ-6 кВ, Ф-6-3-М ПС 35/6 "Маганак" (L=0,1 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-187.2		6	180	4 400,00	42 000,00	36 000,00	2,20%	858,00	5 258,00	5 258,00	
ВЛ-6 кВ, Ф-6-16-В ПС 35/6 "Маганак" (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023		CA-187.3		6	180	2 200,00	21 000,00	18 000,00	2,20%	429,00	2 629,00	2 629,00	

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ №19А)		№А96 от 10.08.2023		СА-188.1		6	180	520,00 ¹⁴	600,00 ¹³⁸	118 800,00	2,20%	831,40 ²	17 351,40	17 351,40		
ВЛ-10 кВ (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-188.2		6	180	320,00 ¹	600,00 ¹²	10 800,00	2,20%	257,40	1 577,40	1 577,40		
КТП1 «Арена кузнечных металлургов» (КТП 6/0,4 №1 «Арена кузнечных металлургов»)		№А96 от 10.08.2023		СА-189.1		6	180	407,04 ²⁰²	067,20 ^{1 932}	656 057,60 ¹	2,20%	469,37 ³⁹	241 876,41	241 876,41		
КЛ-6 кВ от РП-21 до РУ-6 кВ КТП-1 (L=0,11 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-189.2		6	180	81,14	774,48	663,84	2,20%	15,82	96,96	96,96		
КТП2 «Арена кузнечных металлургов» (КТП 6/0,4 №2 «Арена кузнечных металлургов»)		№А96 от 10.08.2023		СА-190.1		6	180	407,04 ²⁰²	067,20 ^{1 932}	656 057,60 ¹	2,20%	469,37 ³⁹	241 876,41	241 876,41		
КЛ-6 кВ от РП-21 до РУ-6 кВ КТП-2 (L=0,11 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-190.2		6	180	387,39 ⁶	970,56 ⁶⁰	52 260,48	2,20%	245,54 ¹	7 632,93	7 632,93		
Трансформаторная подстанция Кадастровый номер: 42:24:0201003:710 (ТП- 10/0,4 кВ 2х630)		№А96 от 10.08.2023		СА-191.1		6	180	800,00 ⁸	000,00 ⁸⁴	72 000,00	2,20%	716,00 ¹	10 516,00	10 516,00		
КЛ-10 кВ (от яч. №7 РП), адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Тухачевского, дом №586 (L=0,675 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-191.2		6	180	195,64 ³⁹	140,20 ³⁷⁴	320 691,60	2,20%	643,15 ⁷	46 838,79	46 838,79		
КЛ-10 кВ (от яч. №12 РП), адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Тухачевского, дом №586 (L=0,675 км)		№А96 от 10.08.2023		СА-191.3		6	180	195,64 ³⁹	140,20 ³⁷⁴	320 691,60	2,20%	643,15 ⁷	46 838,79	46 838,79		
Трансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ 400 кВА)		№А96 от 10.08.2023		БП- 000777		7	240	100,00 ⁸	411,76 ¹³³	115 941,18	102,20 %	419,35 ¹²⁷	135 519,35	135 519,35		
ВЛ-6 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023		БП- 000778		8	300	296,00 ¹	682,35 ²⁶	23 188,24	202,20 %	419,16 ⁵⁰	51 715,16	51 715,16		
Трансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ 400 кВА, №085п)		№А96 от 10.08.2023		БП- 000779		9	360	040,00 ⁵	517,65 ¹²⁴	108 211,76	302,20 %	654,14 ³⁵¹	356 694,14	356 694,14		
ВЛ-6 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023		БП- 000780		10	361	436,01 ¹	576,47 ³⁵	30 917,65	402,20 %	719,67 ¹³³	135 155,68	135 155,68		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Трансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ, №170А(171))		№А96 от 10.08.2023		БП-000801		11	361	231,02 ³	047,06 ⁸⁰	69 564,71	502,20 %	675,14 ³⁷⁵	378 906,17	378 906,17		
ВЛ-6 кВ (L=0,008 км)		№А96 от 10.08.2023		БП-000801/1		12	361	231,02 ³	047,06 ⁸⁰	69 564,71	602,20 %	481,02 ⁴⁵⁰	453 712,05	453 712,05		
Трансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ, ТП-РПС)		№А96 от 10.08.2023		БП-000802		13	361	231,02 ³	047,06 ⁸⁰	69 564,71	702,20 %	286,91 ⁵²⁵	528 517,93	528 517,93		
ВЛ-6 кВ (L=0,170 км)		№А96 от 10.08.2023		БП-000802/1		14	361	231,02 ³	047,06 ⁸⁰	69 564,71	802,20 %	092,79 ⁶⁰⁰	603 323,81	603 323,81		
Трансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ, 250кВА)		№А96 от 10.08.2023		БП-000803		15	361	154,02 ²	364,71 ⁵³	46 376,47	902,20 %	932,45 ⁴⁴⁹	452 086,46	452 086,46		
ВЛ-6 кВ (L=0,170 км)		№А96 от 10.08.2023		БП-000803/1		16	361	154,02 ²	364,71 ⁵³	46 376,47	1002,20 %	803,04 ⁴⁹⁹	501 957,05	501 957,05		
КЛ-6 кВ (L=0,07 км)		№А96 от 10.08.2023		БП-000803/2		17	361	154,02 ²	364,71 ⁵³	46 376,47	1102,20 %	673,62 ⁵⁴⁹	551 827,64	551 827,64		
Трансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ, 400кВА)		№А96 от 10.08.2023		БП-000804		18	361	231,02 ³	047,06 ⁸⁰	69 564,71	1202,20 %	316,32 ⁸⁹⁹	902 547,34	902 547,34		
ВЛ-6 кВ (L=0,850 км)		№А96 от 10.08.2023		БП-000804/1		19	361	231,02 ³	047,06 ⁸⁰	69 564,71	1302,20 %	122,20 ⁹⁷⁴	977 353,22	977 353,22		
Трансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ, 400 кВА)		№А96 от 10.08.2023		БП-000805		20	361	231,02 ³	047,06 ⁸⁰	69 564,71	1402,20 %	928,08 ^{1 048}	052 159,11 ¹	052 159,11 ¹		
ВЛ-10 кВ (L=0,150 км)		№А96 от 10.08.2023		БП-000805/1		21	361	231,02 ³	047,06 ⁸⁰	69 564,71	1502,20 %	733,96 ^{1 123}	126 964,99 ¹	126 964,99 ¹		
Трансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 кВ №1064)		№А96 от 10.08.2023		861		22	361	285,32 ¹⁷	235,29 ⁴²⁸	372 156,86	1602,20 %	941,57 ^{6 411}	429 226,89 ⁶	429 226,89 ⁶		
КЛ-6 кВ (L=0,280 км)		№А96 от 10.08.2023		862		23	361	285,32 ¹⁷	235,29 ⁴²⁸	372 156,86	1702,20 %	137,65 ^{6 812}	829 422,97 ⁶	829 422,97 ⁶		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия		
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
КЛ-6 кВ (L=0,280 км)		№А96 от 10.08.2023		863		24	361	285,32 ¹⁷	235,29 ⁴²⁸	372 156,86	1802,20%	333,73 ^{7 212}	229 619,04 ⁷	229 619,04 ⁷	
Трансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ, 320кВА)		№А96 от 10.08.2023		846		25	361	056,18 ²⁴	980,00 ⁵⁹⁵	517 935,00	1902,20%	445,57 ^{10 594}	618 501,74 ¹⁰	618 501,74 ¹⁰	
ВЛ-6 кВ (L=0,074 км)		№А96 от 10.08.2023		847		26	361	269,31 ⁴	770,00 ¹⁰⁵	91 919,17	2002,20%	066,25 ^{1 979}	983 335,55 ¹	983 335,55 ¹	
Трансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ, 63кВА)		№А96 от 10.08.2023		848		27	361	056,18 ²⁴	980,00 ⁵⁹⁵	517 935,00	2102,20%	360,57 ^{11 708}	732 416,74 ¹¹	732 416,74 ¹¹	
ВЛ-6 кВ (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023		849		28	361	269,31 ⁴	770,00 ¹⁰⁵	91 919,17	2202,20%	755,41 ^{2 176}	181 024,72 ²	181 024,72 ²	
Трансформаторная подстанция (КТПн-630кВА-№35)		№А96 от 10.08.2023		850		29	361	788,42 ²⁶	670,00 ⁶⁶³	576 760,83	2302,20%	599,32 ^{14 278}	305 387,74 ¹⁴	305 387,74 ¹⁴	
КЛ-6 кВ (L=0,035 км)		№А96 от 10.08.2023		851		30	361	187,59 ⁵	520,00 ¹²⁸	111 690,00	2402,20%	162,31 ^{2 885}	890 349,90 ²	890 349,90 ²	
ВЛ-6 кВ (L=0,563 км)		№А96 от 10.08.2023		852		31	361	187,59 ⁵	520,00 ¹²⁸	111 690,00	2502,20%	267,31 ^{3 005}	010 454,90 ³	010 454,90 ³	
Трансформаторная подстанция (КТПн-630кВА-№32)		№А96 от 10.08.2023		853		32	361	788,42 ²⁶	670,00 ⁶⁶³	576 760,83	2602,20%	245,57 ^{16 139}	166 033,99 ¹⁶	166 033,99 ¹⁶	
ВЛ-6 кВ (L=0,23 км)		№А96 от 10.08.2023		854		33	361	187,59 ⁵	520,00 ¹²⁸	111 690,00	2702,20%	477,31 ^{3 245}	250 664,90 ³	250 664,90 ³	
Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ, 2х250 кВА)		№А96 от 10.08.2023		БП-00799		34	361	434,90 ⁵	647,06 ¹³⁴	117 014,71	2802,20%	032,99 ^{3 526}	531 467,89 ³	531 467,89 ³	приложение 3 файл 755 - 768 Расчет арендной платы на стр 413-440 (ф.780) Рентабельность 673687,09 не берем
КЛ-6 кВ (L=0,035 км)		№А96 от 10.08.2023		БП-00799/1		35	361	434,90 ⁵	647,06 ¹³⁴	117 014,71	2902,20%	863,87 ^{3 651}	657 298,77 ³	657 298,77 ³	
Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ, 2х630 кВА)		№А96 от 10.08.2023		БП-000800		36	361	440,36 ⁶	556,76 ¹⁵⁹	138 662,43	3002,20%	568,28 ^{4 476}	483 008,64 ⁴	483 008,64 ⁴	

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
КЛ-10 кВ (L=0,125 км)		№А96 от 10.08.2023		БП-000800/1		37	361	440,36 ⁶	556,76 ¹⁵⁹	138 662,43	3102,20% ^{3102,20%}	677,87 ^{4 625}	632 118,23 ⁴	632 118,23 ⁴		
	ООО "ТСО Сибирь"	№А96 от 10.08.2023	13 664 209,42										13 892 008,89	13 218 321,80		
Сооружение (трансформаторная подстанция), назначение: нежилое, общая площадь 19,5 кв.м., адрес объекта: Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, район Центральный, улица Хлебозаводская, сооружение 25/1	ООО «Рестин»	№А98 от 10.08.2023	239 520,00	ЕР-0001027		6	180	046,00 ¹⁸⁷	479,41 ^{3 304}	117 433,41 ³	2,20%	641,04 ⁷⁰	257 687,05	257 687,05	приложение 3 файл 769	
	ООО «Рестин»	№А98 от 10.08.2023	239 520,00										239 520,00	239 520,00		
ВЛИ-0,4 кВ Отапечная ЛЭП-6 кВ от опоры № 220 ф. 6-ВПС-17 до КТПН 6/0,4 кВ цеха по очистке воды, протяженность по трассе 180 м (опоры - 4 шт, разъединитель 6 кВ, ОПН 6 кВ - 2 шт.), расположенная на земельном участке по адресу: Кемеровская обл., Кемеровский муниципальный район, п. Бердовка, на земельном участке площадью 5 380 кв.м.	ООО «Чистая вода»	№А101 от 11.08.2023	96 000,00	БП-000161		6	180	631,67 ¹⁴	167,65 ¹⁶²	147 535,98	2,20%	406,74 ³	18 038,41	18 038,41		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
ВЛЗ-6 кВ Отпавная ЛЭП-6 кВ от опоры № 218 ф. 6- ВПС-18 до КТПВВ 6/0,4 кВ цеха по очистке воды, протяженность по трассе 33 м СИП-3 1х50, разъединитель 6 кВ., расположенная на земельном участке по адресу: Кемеровская обл., Кемеровский муниципальный район, п. Бердовка, на земельном участке площадью 5 380 кв.м.	ООО «Чистая вода»	№А101 от 11.08.2023		БП- 000162		6	180	25 660,37	412 704,24	387 043,88	2,20%	8 797,23	34 457,60	34 457,60		
КТП-250 кВА Комплектная трансформаторная подстанция КТПВВ 6/0,4 кВ 250 кВА, расположенная на земельном участке по адресу: Кемеровская обл., Кемеровский муниципальный район, п. Бердовка, на земельном участке площадью 5 380 кв.м	ООО «Чистая вода»	№А101 от 11.08.2023		БП- 000160		6	180	53 866,79	861 868,59	808 001,81	2,20%	18 368,57	72 235,36	72 235,36	приложение 3 файл 770	
	ООО «Чистая вода»	№А101 от 11.08.2023	96 000,00										96 000,00	96 000,00		
2КТПН-Т-В/Л-630-10/0 4 кв (подстанция) ПРК местонахождение: Кемеровская обл., Прокопьевский район, п. Новосафоновский, ул. Молодёжная, 4а	ООО "Кузбасский бройлер"	№А102 от 11.08.2023	195 000,00	КХК002 026		6	180	52 542,37	669 915,26	617 372,88	2,20%	14 160,17	66 702,54	66 702,54		
Подстанция 2КТПК 630/10/0,4 (т) в/к местонахождение: Кемеровская обл., Прокопьевский район, п. Новосафоновский, ул. Молодёжная, 4а	ООО "Кузбасский бройлер"	№А102 от 11.08.2023		КХ00006 35		6	180	105 093,39	1 339 940,75	234 847,36	2,20%	28 322,67	133 416,06	133 416,06		
Подстанция Промышленная зона "Молодняк" №3 местонахождение: Кемеровская обл., Прокопьевский район, п. Новосафоновский, ул. Молодёжная, 4а	ООО "Кузбасский бройлер"	№А102 от 11.08.2023		02067		6	180	29 144,47	665 465,43	636 320,96	2,20%	14 319,65	43 464,12	43 464,12		
Подстанция Промышленная зона "Убойный цех" №4 местонахождение: Кемеровская обл., Прокопьевский район, п. Новосафоновский, ул. Молодёжная, 4а	ООО "Кузбасский бройлер"	№А102 от 11.08.2023		КХ00205 4		6	180	33 004,58	420 808,40	387 803,82	2,20%	8 894,73	41 899,31	41 899,31		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года										Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия				
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имуще- ств, %	Сумма налога на имущество на расчетный период					
Одноэтажное здание из металла "Гараж с боксом для ремонта машин и с ТП" местонахождение: Кемеровская обл., Прокопьевский район, п. Новосафоновский, ул. Молодёжная, 4а	ООО "Кузбасский бройлер"	№А102 от 11.08.2023		02008		6	180	961,25 ¹³	781,82 ³¹⁸	304 820,57	2,20%	859,63 ⁶	20 820,87	20 820,87			
	ООО "Кузбасский бройлер"	№А102 от 11.08.2023	195 000,00										195 000,00	195 000,00	приложение 3 файл 771		
Сооружение (кабельные линии электропередачи от НПП (Заводской подстанции) до РП-2 (4*120)), назначение сооружение электроэнергетики, протяженность 800 метров, адрес объекта: Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, ул. Терешковой, 41.	ООО "Полимердор"	№А103 от 11.08.2023	11 000,00	K110000 014		6	180	563,82 ²	-	-	2,20%	-	2 563,82	2 563,82			
Нежилое помещение, назначение нежилое, общая площадь 222,8, этаж 1 (РП-2 10 кВ), адрес объекта: Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, ул. Терешковой, 41в, пом.3.	ООО "Полимердор"	№А103 от 11.08.2023		K110000 041		6	180	419,79 ³	-	-	2,20%	-	3 419,79	3 419,79			
ТП-14, адрес объекта: Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, ул. Терешковой, 41в	ООО "Полимердор"	№А103 от 11.08.2023		Б000043 90		6	180	228,78 ³	-	-	2,20%	-	3 228,78	3 228,78			
ТП-9, адрес объекта: Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, ул. Терешковой, 41в	ООО "Полимердор"	№А103 от 11.08.2023		Б000043 86		6	180	213,69	-	-	2,20%	-	213,69	213,69			
	ООО "Полимердор"	№А103 от 11.08.2023	11 000,00										11 000,00	9 426,07	приложение 3 файл 772		
Кабельная линия электропередачи 6 кВ месторасположение объекта: Кемеровская об-ласть, г. Новокузнецк, ул. Кутузова, 37Б	ООО «Бизнес Центр»	№А104 от 11.08.2023	150 000,00	0002024		6	180	106,08 ¹⁰⁴	630,20 ⁹⁴⁵	841 524,13	2,20%	658,70 ¹⁹	123 764,77	123 764,77			
Трансформаторная подстанция ул. Кутузова, 37Б месторасположение объекта: Кемеровская об-ласть, г. Новокузнецк, ул. Кутузова, 37Б	ООО «Бизнес Центр»	№А104 от 11.08.2023		0002020		6	180	600,99 ²²³	780,45 ^{3 111}	906 812,88 ²	2,20%	204,53 ⁶⁶	289 805,52	289 805,52			
	ООО «Бизнес Центр»	№А104 от 11.08.2023	150 000,00										150 000,00	150 000,00	приложение 3 файл 773		
Трансформаторная подстанция и КЛЭП, адрес объекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Рутгерса, 41/3 (ТП-6/0,4 кВ №1909)	ИП Беляева Е. А.	№А107 от 11.08.2023	40 000,00	ОС-0001/1		6	180	708,33 ³⁷	824,38 ²⁸⁹	238 403,93	2,20%	810,51 ⁵	43 518,84	43 518,84			
Трансформаторная подстанция и КЛЭП - КЛ-6кВ (АПвПут-10-3 (1*120/35), протяженностью 40м, адрес объекта:	ИП Беляева Е. А.	№А107 от 11.08.2023		ОС-0001/2		6	180	513,85 ²	321,32 ¹⁹	15 893,34	2,20%	387,36	2 901,21	2 901,21			

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Рутгерса, 41/3																
	ИП Белиева Е. А.	№А107 от 11.08.2023	40 000,00										40 000,00	40 000,00	приложение 3 файл 774	
Распределительный пункт 6 кВ с камерами КСО-285 с вакуумными выключателями ВВ/TEL		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023	3 064 800,00	0003699		6	180	395 462,41	2 372 774,48	1 977 312,07	2,20%	850,95 47	443 313,36	443 313,36		
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-1		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023		0000813		6	180	283 606,01	-	-	2,20%	-	283 606,01	283 606,01		
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-2		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023		0003872		6	180	25 423,73	-	-	2,20%	-	25 423,73	25 423,73		
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-3		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023		0003806		6	180	172 328,26	-	-	2,20%	-	172 328,26	172 328,26		
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-4		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023		0004085		6	180	175 216,12	1 533 141,07	1 357 924,95	2,20%	801,73 31	207 017,85	207 017,85		
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-5		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023		0004238		6	180	212 544,77	2 178 583,87	1 966 039,10	2,20%	590,85 45	258 135,62	258 135,62		
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-6		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023		0004980		6	180	731 764,93	12 440 003,89	11 708 238,95	2,20%	630,67 265	997 395,61	997 395,61		
Трансформаторная подстанция (нежилое здание), На земельном участке с кадастровым номером 42:24:0401055:1192		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023		00003111		6	180	17 968,59	-	-	2,20%	-	17 968,59	17 968,59		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Трансформаторная подстанция ТП-1162, В здании с кадастровым номером 42:24:0401055:2230		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023		00000132		6	180	029,18 ⁵	-	-	2,20%	-	5 029,18	5 029,18		
Трансформатор (ТМ -630 /6/0,4)		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023		00003361		6	180	975,00 ²	-	-	2,20%	-	2 975,00	2 975,00		
Электрорезерв котельной бискв. пр-ва (Шкаф низковольтный с предохранителями и четырьмя рубильниками, ячейка б)		№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023		00000397		6	180	5 766,67	-	-	2,20%	-	5 766,67	5 766,67	приложение 3 файл 775	
	ООО «КЭС» (Субаренда ООО «КДВ Яшкино», ООО «КДВ Кемерово»)	№ А113/№ 79 -А/2023 от 23.10.2023	3 064 800,00										3 064 800,00	2 418 959,87		
2КТПН-П-КК 630/6-0,4 кВ УХЛ1 с АВР на стороне ВН и НН	ПФ Иская ООО	№А117 от 01.01.2024	291 133,65	00-000354		8	300	89 912,38	1 386 149,27	1 296 236,88	2,20%	29 506,25	119 418,63	119 418,63		
2КТПН-П-КК 1000/6-0,4 кВ УХЛ1 с АВР на стороне ВН и НН				00-000355		8	300	114 772,83	1 769 414,53	1 654 641,70	2,20%	37 664,62	152 437,45	152 437,45		
Кабельная линия 6 кВ (2 кабеля АСБ - 3*120)				00-000356		10	361	5 385,04	110 250,00	104 850,00	2,20%	2 366,10	7 751,14	7 751,14		
Воздушная линия 6кВ (провод АС-50)				00-000357		10	361	1 525,76	31 237,50	29 707,50	2,20%	670,40	2 196,16	2 196,16	приложение 3 файл 776	
	ПФ Иская ООО	№А117 от 01.01.2024	291 133,65										291 133,65	281 803,38		
Трансформаторная подстанция № 1	Кузбасская Птицефабрика АО	№А118 от 01.01.2024	1348836,4 ⁷	00000011 ²		10	361	13 986,41	124 712,16	110 725,75	2,20%	2 589,82	16 576,23	16 576,23		
Трансформаторная подстанция №2 8388		№А118 от 01.01.2024		00000011 ³		10	361	6 813,70	60 755,48	53 941,78	2,20%	1 261,67	8 075,37	8 075,37		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия	Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество							
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
Трансформаторная подстанция №3		№А118 от 01.01.2024		00000011 1		10	361	12 729,86	113 507,95	100 778,08	2,20%	2 357,15	15 087,01	15 087,01		
Трансформаторная подстанция №4		№А118 от 01.01.2024		00000118 1		10	361	109 838,27	2 132 693,12	2 022 854,84	2,20%	45 711,03	155 549,30	155 549,30		
Трансформаторная подстанция №5		№А118 от 01.01.2024		00000118 2		10	361	107 505,44	2 087 397,21	1 979 891,77	2,20%	44 740,18	152 245,61	152 245,61		
Подстанция КТПП-ВК-7-630/10-0,4-УХЛ1 с трансформатором		№А118 от 01.01.2024		00000108 0		7	240	124 667,52	966 173,31	851 894,74	2,20%	19 998,75	144 666,27	144 666,27		
Трансформаторная подстанция №6		№А118 от 01.01.2024		00000118 3		10	361	3 287,67	63 835,62	60 547,95	2,20%	1 368,22	4 655,89	4 655,89		
Трансформаторная подстанция №7		№А118 от 01.01.2024		00000118 4		10	361	107 505,44	2 087 397,21	1 979891,77	2,20%	44 740,18	152 245,61	152 245,61		
Трансформатор ТМГ630кВа 10кВ 0,4Д/Ун-11 УХЛ1		№А118 от 01.01.2024		00000110 9		7	240	14 706,81	116 428,93	101 722,12	2,20%	2 399,66	17 106,47	17 106,47		
Трансформатор ТМГ630кВа 10кВ 0,4Д/Ун-11 УХЛ1		№А118 от 01.01.2024		00000111 0		7	240	14 706,81	116 428,93	101 722,12	2,20%	2 399,66	17 106,47	17 106,47		
Трансформатор ТМ-250/10 №4, зав.№3358		№А118 от 01.01.2024		00000118 8		5	120	5 000,00	-	-	2,20%	-	5 000,00	5 000,00		
Трансформатор ТМ-250/10 №2, зав.№3375		№А118 от 01.01.2024		00000118 9		5	120	5 000,00	-	-	2,20%	-	5 000,00	5 000,00		
Трансформатор ТТУ-АЛ-400/10 , зав.№108943		№А118 от 01.01.2024		00000094 3		5	120	3 730,01	3 730,01	-	2,20%	41,03	3 771,04	3 771,04		
Трансформатор ТМ-400/10-8691 , зав.№38180		№А118 от 01.01.2024		00000094 1		5	120	3 730,01	3 730,01	-	2,20%	41,03	3 771,04	3 771,04		
Трансформатор ТМ-250/10 №4, зав.№29899 ТР-7255-315		№А118 от 01.01.2024		00000097 9		5	120	4 232,83	4 232,83	0,00	2,20%	46,56	4 279,39	4 279,39		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия		
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
Трансформатор ТМ-315/10, зав.№30072 ТР-7255-315		№А118 от 01.01.2024		000000974		5	120	3 634,46	3 634,46	-	2,20%	39,98	3 674,44	3 674,44	
Трансформатор ТМ-250/10 №3, зав.№29900 ТР-7255-315		№А118 от 01.01.2024		000000948		5	120	3 749,44	3 749,44	-	2,20%	41,24	3 790,69	3 790,69	
Трансформатор ТМ-7255-315, зав.№29897		№А118 от 01.01.2024		000001190		5	120	5 000,00	-	-	2,20%	-	5 000,00	5 000,00	
Трансформатор ТМ-7253-315, зав.№29893 ТР-7255-315		№А118 от 01.01.2024		000000942		5	120	3 730,01	3 730,01	-	2,20%	41,03	3 771,04	3 771,04	
Трансформатор ТМ-315/10, зав.№35723 Kobut 352/20 315 кВА		№А118 от 01.01.2024		000000980		5	120	3 674,62	3 674,62	-	2,20%	40,42	3 715,04	3 715,04	
ВЛ-10 кВ (протяженность 3094,5 кад.номер 42:09:0606001:3240)		№А118 от 01.01.2024		000001186		5	120	40 288,41	782 266,61	741 978,20	2,20%	16 766,69	57 055,10	57 055,10	приложение 3 файл 777
	Кузбасская Птицефабрика АО	№А118 от 01.01.2024	1 348 836,47										1 348 836,47	782 142,05	
ККЗ, Комплектная Трансформаторная подстанция, 2КТПК-2*1000/10/0,4	ООО "Боровково"	№А119 от 01.01.2024		00002627		7	240	24 375,00	270 156,25	247 812,50	2,20%	5 697,66	30 072,66	30 072,66	
СВК, Репродуктор, Комплектная Трансформаторная подстанция, 2КТПК-2*1000/10/0,4 АВР	ООО "Боровково"	№А119 от 01.01.2024	2405037,13	00-00-036		7	240	119 144,10	1 638 231,38	1 519 087,28	2,20%	34 730,51	153 874,61	153 874,61	
СВК, Откорм 2, Комплектная Трансформаторная подстанция, КТПН-2*630/10/0,4	ООО "Боровково"	№А119 от 01.01.2024		00002462		7	240	45 762,71	507 203,39	465 254,24	2,20%	10 697,03	56 459,75	56 459,75	
Двухцепная ВЛ-10 для элект-я 5 площадок СВК и ККЗ	ООО "Боровково"	№А119 от 01.01.2024		00002526		6	180	549 125,97	953 028,55	204 220,40	2,20%	12 729,74	561 855,71	561 855,71	
ЛЭП-10 кВ	ООО "Боровково"	№А119 от 01.01.2024		00002557		6	180	623 689,97	1 082 437,14	231 950,81	2,20%	14 458,27	638 148,24	638 148,24	

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года									Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия			
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущество на расчетный период				
СВК, Откорм 1, Комплектная Трансформаторная подстанция, КТПН-2*630/10/0,4	ООО "Боровково"	№А119 от 01.01.2024		00-000829		7	240	96 500,00	1 069 541,67	981 083,33	2,20%	22 556,88	119 056,88	119 056,88		
	ООО "Боровково"	№А119 от 01.01.2024	2405037,13										2 405 037,13	1 559 467,83	приложение 3 файл 778	
ВЛ-10 кВ провод марки АС-70 от ф.10-9 П	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024	616095,96	00-000358	220.42.22.12. 11	6	180	82 212,97	445 320,27	363 107,30	2,20%	8 892,70	91 105,68	91 105,68		
ВЛ-10 кВ провод марки АС-50 от ф.10-9 П	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		00-000359	220.42.22.12. 11	6	180	6 400,00	34 666,67	28 266,67	2,20%	692,27	7 092,27	7 092,27		
ВЛ-10 кВ провод марки АС-70 от ф.10-12 П	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		00-000360	220.42.22.12. 11	6	180	76 128,65	412 363,54	336 234,89	2,20%	8 234,58	84 363,24	84 363,24		
Кабельная линия 10 кВ (кабель ААБЛ 3*120) от ф.10-9П	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		00-000361	124527341	6	180	5 333,33	3 333,33	-	2,20%	36,67	5 370,00	5 370,00		
Кабельная линия 10 кВ (кабель ААБЛ 3*120) от ф.10-12П	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		00-000362	124527341	6	180	5 333,33	3 333,33	-	2,20%	36,67	5 370,00	5 370,00		
КТП № 9 400 кВА	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		СН-000005	143114202	6	180	4 500,00	22 500,00	18 375,00	2,20%	449,63	4 949,63	4 949,63		
КТП № 3 400 кВА	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		00-000229	143114202	6	180	1 041,67	-	-	2,20%	-	1 041,67	1 041,67		
ЗТП № 59 630 кВА	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		СН-000006	143114202	6	180	9 000,00	45 000,00	36 750,00	2,20%	899,25	9 899,25	9 899,25		
Трансформаторная подстанция 400 кВА	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		СН-000023	114527343	6	180	213,75	-	-	2,20%	-	213,75	213,75		
КТП № 1 250 кВА	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		00-000208	143114202	6	180	37,45	-	-	2,20%	-	37,45	37,45		
Трансформаторная подстанция № 80 (КТПН У-2*400 кВА 10/0,4 № 60)	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		00-001103	330.30.20.31. 117	6	180	153 886,18	2 051 815,73	1 897929,55	2,20%	43 447,20	197 333,38	197 333,38		
Трансформаторная подстанция № 57 (КТПН У-2*630 кВА 10/0,4 № 57)	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		00-001102	330.30.20.31. 117	6	180	166 855,87	2 224 744,95	2 057889,08	2,20%	47 108,97	213 964,85	213 964,85	приложение 3 файл 779	
	ППФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024	616 095,96										616 095,96	616 095,96		
Комплектная трансформаторная подстанция ТП-21.4/1	ООО «АльянсЭнерго»	№А122- 14/2024-А от 29.12.2023	813 951,06	БП-000094		7	240	39 187,50	695 578,13	656 390,63	2,20%	14 871,66	54 059,16	54 059,16		
Комплектная трансформаторная подстанция ТП-21.4/2	ООО «АльянсЭнерго»	№А122- 14/2024-А от 29.12.2023		БП-000095		7	240	39 187,50	695 578,13	656 390,63	2,20%	14 871,66	54 059,16	54 059,16		
Кабельная линия 10 кВ от РП-43 до ТП- 21.2/1	ООО «АльянсЭнерго»	№А122- 14/2024-А от 29.12.2023		БП-000101		6	180	18 722,22	240 268,52	223 106,49	2,20%	5 097,13	23 819,35	23 819,35		
Кабельная линия 10 кВ от ТП-21.2/1 до ТП- 21.4/1	ООО «АльянсЭнерго»	№А122- 14/2024-А от 29.12.2023		БП-000102		6	180	6 500,00	83 416,67	77 458,33	2,20%	1 769,63	8 269,63	8 269,63		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	ОКОФ	план 2026 года								Арендная плата на расчетный период Предложение экспертов	Примечание
						Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Арендная плата на расчетный период Предложение предприятия		
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имуще- ств, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
Кабельная линия 10 кВ от ТП-21.4/2 до ТП-21.2/2	ООО «АльянсЭнерго»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023		БП-000103		6	180	6 500,00	83 416,67	77 458,33	2,20%	1 769,63	8 269,63	8 269,63	
Распределительный пункт (РП-20) 10 кВ	ООО «АльянсЭнерго»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023		БП-000093		8	300	333 333,33	7 583 333,33	7 250000,00	2,20%	163 166,67	496 500,00	496 500,00	
Трансформаторная подстанция ТП-12	ООО «АльянсЭнерго»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023		БП-000091		7	240	39 187,50	695 578,13	656 390,63	2,20%	14 871,66	54 059,16	54 059,16	
Трансформаторная подстанция ТП-15	ООО «АльянсЭнерго»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023		БП-000092		7	240	39 187,50	695 578,13	656 390,63	2,20%	14 871,66	54 059,16	54 059,16	
Кабельная линия 10 кВ от РП-20 до ТП-6/1	ООО «АльянсЭнерго»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023		БП-000104		6	180	12 000,00	154 000,00	143 000,00	2,20%	3 267,00	15 267,00	15 267,00	
Кабельная линия 10 кВ от ТП-6/2 до ТП-12	ООО «АльянсЭнерго»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023		БП-000105		6	180	5 833,33	74 861,11	69 513,89	2,20%	1 588,13	7 421,46	7 421,46	
Кабельная линия 10 кВ от РП-20 до ТП-15	ООО «АльянсЭнерго»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023		БП-000106		6	180	11 000,00	141 166,67	131 083,33	2,20%	2 994,75	13 994,75	13 994,75	приложение 3 файл 780
	ООО «АльянсЭнерго»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023	813 951,06										813 951,06	789 778,43	
Подстанция ПС 35/6/6кВ "Тиховская"	ООО "ММК-Уголь"	№А124 от 06.08.2024	10053446,93	00000008		6	180	8 734 532,53	43 672 662,66	34 938 130,13	2,20%	864 718,72	9 599 251,25	9 599 251,25	
	ООО "ММК-Уголь"	№А124 от 06.08.2024	10 053 446,93										10 053 446,93	9 599 251,25	
		Общий итог	225037029,84										185 072 890,84	119 358 642,05	

Приложение 4

Расчет амортизационных отчислений за 2024 год

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
1	Автомат.установ. комп.р/мо АУКРМ-6,3-900-450-11 УХЛ4	00001878	6	30.04.2020	78	5 815,78	2 535,08	894,74	1 640,35			
2	автоматическая система оповещения SX-240	БП-001316	6	28.12.2023	180	109,28	109,28	7,28	101,99			
3	Автомобиль MERCEDES-BENZ V 220 d L AMG Line+4Matic FL W1V44781313903990	БП-000908	5	26.04.2022	85	5 750,00	4 397,06	811,76	3 585,29			
4	Автомобиль TOYOTA CAMRY VIN XW7BN4HK30S107936	БП-000122	3	02.03.2020	60	1 483,33	370,83	296,67	74,17			
5	Автомобиль TOYOTA LAND CRUISER 150 VIN JTEBX3FJ40K324266	БП-000105	3	20.12.2019	60	2 470,00	494,00	494,00	0,00			
6	Автомобиль TOYOTA LAND CRUISER 200 VIN JTMHX02J104166783	БП-001015	3	07.04.2023	27	416,67	293,21	185,19	108,02			
7	АИИС КУЭ №26	БП-000880	4	07.12.2021	61	39,10	23,72	7,69	16,03			
8	АИИС КУЭ №28	БП-000881	4	07.12.2021	61	160,17	97,15	31,51	65,64			
9	Воздушная линия электропередач 10-8/18-п3 протяж. 4200м.	БП-001411	6	01.03.2024	180	40,00	0,00	2,00	38,00			
10	Воздушная линия электропередач 10-9/15-П-2 протяж. 4580м.	БП-001412	6	01.03.2024	180	40,00	0,00	2,00	38,00			
11	Воздушная линия электропередач 10кВ (протяженность 3100 м., кад. № 42:04:00000000:954, д. Журавлево)	БП-001360	6	14.02.2024	180	720,21	0,00	40,01	680,20	42:04:000000:954	2,2	13,03
12	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 0,184 км (Шорохово)	БП-001395	6	14.02.2024	180	40,02	0,00	2,22	37,79			
13	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 0,202 км (Шорохово)	БП-001394	6	14.02.2024	180	40,02	0,00	2,22	37,79			
14	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 1,4 км (Костенково)	БП-001392	6	14.02.2024	180	90,55	0,00	5,03	85,52			
15	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 288,3 км (д. Ивановка)	БП-001708	6	19.03.2024	180	47,67	0,00	2,38	45,29	42:01:0119001:767	2,2	0,79
16	Воздушная линия электропередач 35-Б-41,35-Б-42, протяженность 6000 м.	000001646	6	17.12.2019	120	38,91	23,34	3,89	19,45	42:21:000000:826	2,2	0,47
17	Воздушная линия электропередач 35-ЯК (8300м) от ТП Патчинская-35/10кВ до ул.Мира 30Б	БП-001446	6	20.03.2024	180	11 000,00	0,00	550,00	10 450,00	42:19:000000:628	2,2	181,50
18	Воздушная линия электропередач 6-10-30 протяж. 5285м.	БП-001419	6	01.03.2024	180	40,00	0,00	2,00	38,00			
19	Воздушная линия электропередач 6-15-7, протяженность 11200 м.	000000679	7	29.05.2020	60	62,50	17,71	12,50	5,21	42:00:000000:238	2,2	0,25
20	Воздушная линия электропередач 6-18-30 протяж. 4080м.	БП-001413	6	01.03.2024	180	40,00	0,00	2,00	38,00			
21	Воздушная линия электропередач 6-20-1 протяж. 8100м.	БП-001415	6	01.03.2024	180	40,00	0,00	2,00	38,00			
22	Воздушная линия электропередач 6-22-7 протяж. 1350м.	БП-001417	6	01.03.2024	180	40,00	0,00	2,00	38,00			
23	Воздушная линия электропередач 6-27-21 протяж. 2200м.	БП-001418	6	01.03.2024	180	40,00	0,00	2,00	38,00			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЭ за отчетный период
24	Воздушная линия электропередач 6-9-1 протяж. 7750м.	БП-001414	6	01.03.2024	180	40,00	0,00	2,00	38,00			
25	Воздушная линия электропередач 6кВ. Протяж. по трассе ВЛ 0,110км (Загорский) кад. 42:09:0312001:1044	БП-001361	6	14.02.2024	180	41,76	0,00	2,32	39,44	42:09:0312001:1044	2,2	0,76
26	Воздушная линия электропередач ВЛ 6-8/22 ЛЭП 6-17 РП8 протяж. 1700м.	БП-001420	6	01.03.2024	180	40,00	0,00	2,00	38,00			
27	Воздушная линия электропередач ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ СТП 10/0,4 мощностью 160кВА (д.Березовка)	БП-001039	6	01.07.2023	171	1 902,78	1 847,15	133,53	1 713,62	42:10:0301001:1677	2,2	39,17
28	Воздушная линия электропередачи 6кВ к КТП-61 6/0,4кВ	БП-001391	6	14.02.2024	180	976,35	0,00	54,24	922,11			
29	Воздушная линия электропередачи ВЛ-0,4 кВ, на ж/б опорах, протяженностью 592 м.	БП-001448	6	20.03.2024	180	1 500,00	0,00	75,00	1 425,00			
30	Воздушная ЛЭП (ПС № 15/6-14-ШП) 1500м. кад. № 42:01:0000000:958	БП-001917	6	26.12.2024	180	1 421,30	0,00	0,00	1 421,30	№ 42:01:0000000:958	2,2	2,41
31	Воздушная ЛЭП (ПС № 15/6-24-ШП) 1500м. кад. № 42:01:0000000:889	БП-001916	6	26.12.2024	180	1 421,30	0,00	0,00	1 421,30	42:01:0000000:889	2,2	2,41
32	Воздушная ЛЭП (ПС № 2, 6-35-В)	БП-002015	6	26.12.2024	180	124,63	0,00	0,00	124,63			
33	Воздушная ЛЭП 6 кВ (6-5 ГЭС)	БП-002016	6	26.12.2024	180	78,00	0,00	0,00	78,00			
34	Воздушно-кабельная линия ЛЭП-6 кВ до КТП-400 кВА «Березжа» кад. № 42:10:0304010:4923, протяж 1,165км	БП-001630	6	29.03.2024	180	1 534,38	0,00	76,72	1 457,66	42:10:0304010:4923	2,2	25,32
35	Воздушно-кабельная линия электропередач 10-5-26, протяж. 505м.	БП-001421	6	01.03.2024	180	499,25	0,00	24,96	474,28			
36	Воздушно-кабельная ЛЭП-6кВ до ТП-1093 6/0,4кВ 100кВА Баррель, кад. № 42:00:0000000:33405, пр. 5,434 км	БП-001671	6	29.03.2024	180	106,25	0,00	5,31	100,94	42:00:0000000:33405	2,2	1,75
37	Воздушные линии эл-дач к ТП-193П 10/0,4кВ ЛЭП 10кВ от оп.2 ВЛ-10кВ ф.10-1-Ж ПС Осиновская	БП-001364	6	14.02.2024	180	380,19	0,00	21,12	359,07	42:04:0000000:2071	2,2	6,88
38	Воздушные линии эл-дач к ТП-193П 10/0,4кВ ЛЭП-0,4кВ от ТП-193П 10/0,4кВ	БП-001365	6	14.02.2024	180	570,29	0,00	31,68	538,61	42:04:0211011:644	2,2	10,32
39	ВПКУ (опора №13 ЛЭП 10кВ ф.10-16-П от ПС 35/10кВ Родина)	БП-001012	4	31.03.2023	72	460,02	402,52	76,67	325,85			
40	Въездные ворота на ПС "Анжерская 35/6 кВ" 00001822	00001822	6	30.09.2020	49	536,86	109,56	109,56	0,00			
41	Выключатель высоковольтный вакуумный ВВПЭ-10-1600	БП-001985	7	26.12.2024	240	43,85	0,00	0,00	43,85			
42	Выключатель высоковольтный вакуумный ВВПЭ-10-1600	БП-002017	7	26.12.2024	240	43,85	0,00	0,00	43,85			
43	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВБЭС-35 35000В 1	БП-002006	7	26.12.2024	240	1 074,30	0,00	0,00	1 074,30			
44	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВБЭС-35 35000В..	БП-001999	7	26.12.2024	240	1 010,16	0,00	0,00	1 010,16			
45	Выключатель нагрузки ВН-400А 6кВ - 1	БП-001054	7	20.10.2023	240	50,00	49,58	2,50	47,08			
46	Выключатель нагрузки ВН-400А 6кВ - 2	БП-001055	7	20.10.2023	240	50,00	49,58	2,50	47,08			
47	Высоковольтная ВЛЭП 10 кВ на железобетонных опорах, АС – 120, протяженностью L = 1544 м	БП-001438	6	22.03.2024	180	108,00	0,00	5,40	102,60			
48	Высоковольтная ВЛЭП 10 кВ на железобетонных опорах, АС – 120, протяженностью L = 470 м	БП-001433	6	22.03.2024	180	33,00	0,00	1,65	31,35			
49	Высоковольтная ВЛЭП 10 кВ на железобетонных опорах, АС – 120, протяженностью L = 605 м	БП-001431	6	22.03.2024	180	43,00	0,00	2,15	40,85			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
50	Высоковольтная ВЛЭП 10 кВ на железобетонных опорах, АС–120, протяж. L = 996м (до оп. №60 Ф10-28М)	БП-001435	6	22.03.2024	180	70,00	0,00	3,50	66,50			
51	Высоковольтная ВЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяженностью L = 480 м	БП-001432	6	22.03.2024	180	34,00	0,00	1,70	32,30			
52	Высоковольтная ВЛЭП 10кВ на железобетонных опорах, АС – 120, протяж. L = 996 м (до оп.№60 Ф-10-6М)	БП-001441	6	22.03.2024	180	70,00	0,00	3,50	66,50			
53	Высоковольтная воздушная линия электропередачи ВЛ-10 кВ на ж/б опорах, протяженностью 37 м.	БП-001451	6	20.03.2024	180	300,00	0,00	15,00	285,00			
54	Высоковольтная воздушная линия электропередачи ВЛ-10 кВ на ж/б опорах, протяженностью 5 м.	БП-001449	6	20.03.2024	180	20,00	0,00	1,00	19,00			
55	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 15 м. (до муфты М1 к ТП-408)	БП-001455	6	20.03.2024	180	200,00	0,00	10,00	190,00			
56	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 15 м. (до муфты М2 к ТП-418)	БП-001456	6	20.03.2024	180	200,00	0,00	10,00	190,00			
57	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 15 м. (до муфты М3 к ТП-563)	БП-001457	6	20.03.2024	180	200,00	0,00	10,00	190,00			
58	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 153 м.	БП-001450	6	20.03.2024	180	730,00	0,00	36,50	693,50			
59	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 9 м.	БП-001452	6	20.03.2024	180	150,00	0,00	7,50	142,50			
60	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 959 м.	БП-001453	6	20.03.2024	180	3 000,00	0,00	150,00	2 850,00			
61	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ на ААШвУ 3×150, протяженностью L = 838 м (до оп.№36 Ф10-6М)	БП-001434	6	22.03.2024	180	60,00	0,00	3,00	57,00			
62	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААБ 3×120, протяженностью L = 3250 м (до РП 10кВ яч.№13)	БП-001442	6	22.03.2024	180	230,00	0,00	11,50	218,50			
63	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААБ 3×120, протяженностью L = 3250 м (до РП 10кВ яч.№14)	БП-001443	6	22.03.2024	180	230,00	0,00	11,50	218,50			
64	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяж. L = 405м (до РП 10кВ яч.№8)	БП-001439	6	22.03.2024	180	26,00	0,00	1,30	24,70			
65	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяж. L = 405м (до РП 10кВ яч.№22)	БП-001436	6	22.03.2024	180	28,00	0,00	1,40	26,60			
66	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяженностью L = 59 м (до оп. № 1 Ф 10-28М)	БП-001430	6	22.03.2024	180	4,00	0,00	0,20	3,80			
67	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяженностью L = 59 м (до оп. № 1 Ф 10-6М)	БП-001437	6	22.03.2024	180	4,00	0,00	0,20	3,80			
68	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяженностью L = 838м (до оп.№36 Ф10-28М)	БП-001440	6	22.03.2024	180	60,00	0,00	3,00	57,00			
69	Диван 3-х местный (экокожа слоновая кость)	БП-000009	4	01.12.2018	84	45,09	12,88	6,44	6,44			
70	Диспетчерский центр ООО "ЭнергоПаритет"	БП-001691	4	13.03.2024	84	10 651,03	0,00	1 141,18	9 509,84			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЗ за отчетный период
71	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002870	7	26.07.2019	114	230,70	123,44	24,28	99,16			
72	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002871	7	26.07.2019	114	649,77	347,68	68,40	279,29			
73	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002872	7	26.07.2019	115	647,57	349,12	67,57	281,55			
74	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002873	7	26.07.2019	114	654,69	350,32	68,91	281,40			
75	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002874	7	26.07.2019	115	647,57	349,12	67,57	281,55			
76	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002875	7	26.07.2019	114	206,89	110,70	21,78	88,93			
77	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002876	7	26.07.2019	115	647,57	349,12	67,57	281,55			
78	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002877	7	26.07.2019	115	647,57	349,12	67,57	281,55			
79	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002878	7	26.07.2019	115	647,57	349,12	67,57	281,55			
80	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002879	7	26.07.2019	114	611,30	327,10	64,35	262,75			
81	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002880	7	26.07.2019	114	133,02	71,18	14,00	57,17			
82	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002881	7	26.07.2019	115	647,57	349,12	67,57	281,55			
83	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002882	7	26.07.2019	115	647,57	349,12	67,57	281,55			
84	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002883	7	26.07.2019	115	647,57	349,12	67,57	281,55			
85	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002884	7	26.07.2019	115	647,57	349,12	67,57	281,55			
86	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002885	7	26.07.2019	115	647,57	349,12	67,57	281,55			
87	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002886	7	26.07.2019	115	206,89	111,54	21,59	89,95			
88	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002887	7	26.07.2019	114	649,77	347,68	68,40	279,29			
89	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002888	7	26.07.2019	114	230,70	123,44	24,28	99,16			
90	Замена ВМГ-10 на ВВ-TEL - 7 шт. на РП 10/0,4 кВ № 25 (Сооружение РП 10/0,4 кВ №25)	БП-001343	5	29.12.2023	120	26 398,99	26 398,99	2 639,90	23 759,09	42:01:01150 04:219	2,2	551,74
91	Здание нежилое, площадь 247,4 кв.м., подстанция 35/6 "Анжерская" 00000055	00000055	10	30.09.2020	172	4 628,59	3 579,09	322,93	3 256,16	42:20:01030 01:208	2,2	75,19
92	Здание подстанции 110/6 кВ Судженская	00000054	10	30.06.2021	164	3 427,84	2 800,79	250,82	2 549,98	42:20:01020 09:1827	2,2	58,86
93	Здание подстанции № 2 35/6кВ ш. Октябрьская кад.№42:38.0101002:19945	БП-001915	7	26.12.2024	240	7 456,00	0,00	0,00	7 456,00	42:38:01010 02:19945	2,2	12,62
94	Здание подстанции № 3	000000146	10	17.12.2019	120	300,00	180,00	30,00	150,00	42:21:01010 01:198	2,2	3,63
95	Здание подстанции №12, нежилое, 2-этажный, общая площадь 319,6 кв.м. (кад. 42:25:0101001:1135)	БП-001725	7	19.03.2024	240	1 723,40	0,00	64,63	1 658,77	42:25:01010 01:1135	2,2	28,62

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЗ за отчетный период
96	Здание подстанции №28	БП-000901	8	01.03.2022	241	3 322,81	3 033,27	165,45	2 867,82	42:21:01020 01:94	2,2	64,91
97	Здание трансформаторной подстанции ТСПВ, нежилое, 1-эт., общая площ. 53 кв. (кад. 42:32:0103015:10203)	БП-001727	7	19.03.2024	240	127,07	0,00	4,77	122,30	42:32:01030 15:10203	2,2	2,11
98	Здание электроцеха: нежилое, пл. 69,6 кв.м, г. Кемерово. кад. № 42:24:0101015:1779	БП-001642	7	29.03.2024	240	2 205,69	0,00	82,71	2 122,98	42:24:01010 15:1779	2,2	36,63
99	Здание, нежилое, площадь 315,8 кв. м., количество этажей: 1, РП "Физкультурник" 00000058	00000058	10	30.09.2020	172	2 035,74	1 574,15	142,03	1 432,12	42:20:01030 42:128	2,2	33,07
100	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 УЗ КТПН-1 393492 ф.А	БП-001755	4	27.04.2024	84	7,41	0,00	0,71	6,71			
101	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 УЗ КТПН-1 393493 ф.С	БП-001756	4	27.04.2024	84	7,41	0,00	0,71	6,71			
102	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 УЗ КТПН-1 393494 ф.В	БП-001757	4	27.04.2024	84	7,41	0,00	0,71	6,71			
103	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 УЗ КТПН-2 383801 ф.А	БП-001758	4	27.04.2024	84	7,41	0,00	0,71	6,71			
104	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 УЗ КТПН-2 383802 ф.В	БП-001759	4	27.04.2024	84	7,41	0,00	0,71	6,71			
105	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 УЗ КТПН-2 383803 ф.С	БП-001760	4	27.04.2024	84	7,41	0,00	0,71	6,71			
106	Измерительный трансформатор тока ТОЛ-10 (ЦОФ Третьяковская)	БП-001854	4	11.11.2024	84	28,41	0,00	0,34	28,07			
107	Измерительный трансформатор тока ТТЕ-60 (фаза А) (ООО РООС)	БП-001856	4	11.11.2024	84	6,14	0,00	0,07	6,07			
108	Измерительный трансформатор тока ТТЕ-60 (фаза В) (ООО РООС)	БП-001857	4	11.11.2024	84	6,14	0,00	0,07	6,07			
109	Измерительный трансформатор тока ТТЕ-60 (фаза С) (ООО РООС)	БП-001858	4	11.11.2024	84	6,14	0,00	0,07	6,07			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
110	Каб. линии 10кВ от РУ-10кВ РП-10кВ до РУ-10кВ ТП-630/10 (кабель ААБ2л-10 3х120) протяж. 385м	БП-001356	6	14.02.2024	180	452,39	0,00	25,13	427,26	42:24:02010 03:914	2,2	8,19
111	Каб. линия КЛЭП-6 кВ ААБ 3х120, протяж 1640м от ТП-163 до ТП-663, Новокузнецк, ул.Черноморская,1	БП-001577	6	29.03.2024	180	689,95	0,00	34,50	655,45			
112	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №21.3 к ж/д по ул. Терешковой, 16А,, кад. № объекта: 42:24:0501011:2768	БП-001517	6	31.03.2024	180	245,81	0,00	12,29	233,52	42:24:05010 11:2768	2,2	4,06
113	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №21.3 к ж/д по ул. Терешковой, 16А,, кад. № объекта: 42:24:0501011:2769	БП-001518	6	31.03.2024	180	261,13	0,00	13,06	248,08	42:24:05010 11:2769	2,2	4,31
114	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №21.3 к ж/д по ул. Терешковой, 16Г,, кад. № объекта: 42:24:0501011:2420	БП-001516	6	31.03.2024	180	813,57	0,00	40,68	772,89	42:24:05010 11:2420	2,2	13,42
115	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №21.5 к ж/д пр. Московский, 4А,, кад. № объекта: 42:24:0501011:1801	БП-001513	6	31.03.2024	180	851,46	0,00	42,57	808,89	42:24:05010 11:1801	2,2	14,05
116	Кабельная линия 0,4 кВ ТП-21.5, кад. № объекта: 42:24:0501011:2106	БП-001520	6	31.03.2024	180	472,39	0,00	23,62	448,77	42:24:05010 11:2106	2,2	7,79
117	Кабельная линия 0,4 кВ, 172 м, кад. № объекта: 42:24:0501011:1264	БП-001508	6	31.03.2024	180	218,69	0,00	10,93	207,76	42:24:05010 11:1264	2,2	3,61
118	Кабельная линия 0,4 кВ, 285 м, кад. № объекта: 42:24:0201013:6660	БП-001506	6	31.03.2024	180	244,19	0,00	12,21	231,98	42:24:02010 13:6660	2,2	4,03
119	Кабельная линия 0,4 кВ, 292 м, кад. № объекта: 42:24:0201013:6036	БП-001505	6	31.03.2024	180	270,18	0,00	13,51	256,67	42:24:02010 13:6036	2,2	4,46
120	Кабельная линия 0,4 кВ,, кад. № 42:24:0201013:7560	БП-001523	6	31.03.2024	180	301,62	0,00	15,08	286,54	42:24:02010 13:7560	2,2	4,98
121	Кабельная линия 0,4 кВ,, кад. № 42:24:0201013:7561	БП-001522	6	31.03.2024	180	95,44	0,00	4,77	90,67	42:24:02010 13:7561	2,2	1,57
122	Кабельная линия 0,4 кВ,, кад. № объекта: 42:24:0201013:7071	БП-001521	6	31.03.2024	180	347,14	0,00	17,36	329,78	42:24:02010 13:7071	2,2	5,73
123	Кабельная линия 0,4 кВ,172 м. кад. № объекта: 42:24:0201013:6661	БП-001507	6	31.03.2024	180	161,67	0,00	8,08	153,58	42:24:02010 13:6661	2,2	2,67
124	Кабельная линия 0,4 кВ,223 м. кад. № объекта: 42:24:0501011:1263	БП-001509	6	31.03.2024	180	281,45	0,00	14,07	267,38	42:24:05010 11:1263	2,2	4,64
125	Кабельная линия 0,4 кВ,301 м. кад. № объекта: 42:24:0201013:6026	БП-001504	6	31.03.2024	180	278,84	0,00	13,94	264,90	42:24:02010 13:6026	2,2	4,60
126	Кабельная линия 0,4кВ от ТПП к ж.д. №1, №2, №3, №4. протяж. 1,437км	БП-001358	6	14.02.2024	180	4 539,66	0,00	252,20	4 287,46	42:04:03520 01:8672	2,2	82,16

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЗ за отчетный период
127	Кабельная линия 0,4кВ. Протяженность по трассе 1400 м (Юрга г, Краматорская ул - Мира ул)	БП-001402	6	14.02.2024	180	363,65	0,00	20,20	343,45			
128	Кабельная линия 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 1,565 км (пос. Загорский) Кад.№ 42:09:0312001:1043	БП-001729	6	19.03.2024	180	62,74	0,00	3,14	59,61	42:09:03120 01:1043	2,2	1,04
129	Кабельная линия 10 кВ от РП №43 к ТП №21.5, кад. № объекта: 42:24:0000000:3592	БП-001515	6	31.03.2024	180	2 710,01	0,00	135,50	2 574,51	42:24:00000 00:3592	2,2	44,72
130	Кабельная линия 10 кВ от РП-43 до ТП-708,, кад. № объекта: 42:24:0000000:3497	БП-001519	6	31.03.2024	180	309,99	0,00	15,50	294,49	42:24:00000 00:3497	2,2	5,11
131	Кабельная линия 10 кВ от ТП №21.5 к ТП №21.3, кад. № объекта: 42:24:0501011:1267	БП-001514	6	31.03.2024	180	1 634,79	0,00	81,74	1 553,05	42:24:05010 11:1267	2,2	26,97
132	Кабельная линия 10 кВ, 271 м, кад. № объекта: 42:24:0201013:6031	БП-001502	6	31.03.2024	180	639,79	0,00	31,99	607,80	42:24:02010 13:6031	2,2	10,56
133	Кабельная линия 10 кВ, 308 м, кад. № объекта: 42:24:0201013:6037	БП-001503	6	31.03.2024	180	726,67	0,00	36,33	690,34	42:24:02010 13:6037	2,2	11,99
134	Кабельная линия 10кВ от ПС 110кВ Тепличная до ТПП. протяж. 66м	БП-001359	6	14.02.2024	180	749,90	0,00	41,66	708,24	42:04:03520 01:8724	2,2	13,57
135	Кабельная линия 6кВ. Протяж. по трассе КЛ 0,150км (г. Новокузнецк)	БП-001401	6	14.02.2024	180	112,03	0,00	6,22	105,80			
136	Кабельная линия 6кВ. Протяженность по трассе КЛ 0,045 км (пос. Загорский) кад.42:09:0312001:1042	БП-001357	6	14.02.2024	180	42,53	0,00	2,36	40,17	42:09:03120 01:1042	2,2	0,77
137	Кабельная линия электроп. высоковольт. между ТП-2-ТП-9, между ТП-9-РП. кад.№42:24:0101015:5131.0,29км	БП-001656	6	29.03.2024	180	30,99	0,00	1,55	29,44	42:24:01010 15:5131	2,2	0,51
138	Кабельная линия электропередач 10-13	БП-001184	6	03.10.2023	12	677,61	564,68	564,68	0,00	42:21:01020 01:157	2,2	5,26
139	Кабельная линия электропередач 10-15-26, протяж. 550м.	БП-001424	6	01.03.2024	180	12,64	0,00	0,63	12,00			
140	Кабельная линия электропередач 10-26-н протяж. 180м.	БП-001422	6	01.03.2024	180	40,00	0,00	2,00	38,00			
141	Кабельная линия электропередач 10-39	БП-001183	6	03.10.2023	12	68,80	57,33	57,33	0,00	42:21:01020 01:160	2,2	0,53
142	Кабельная линия электропередач 10-7-26, протяж. 560м.	БП-001185	6	03.10.2023	12	5,28	4,40	4,40	0,00	42:21:01020 01:146	2,2	0,04
143	Кабельная линия электропередач 10-8-н, протяж. 330м.	БП-001426	6	01.03.2024	180	58,51	0,00	2,93	55,59			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЭ за отчетный период
144	Кабельная линия электропередач 6-11 протяж. 280м.	БП-001428	6	01.03.2024	180	75,00	0,00	3,75	71,25			
145	Кабельная линия электропередач 6-12 протяж. 260м.	БП-001427	6	01.03.2024	180	75,00	0,00	3,75	71,25			
146	Кабельная линия электропередач 6-14, протяж. 170м.	БП-001425	6	01.03.2024	180	19,65	0,00	0,98	18,67			
147	Кабельная линия электропередач 6-17 протяж. 170м.	БП-001423	6	01.03.2024	180	19,65	0,00	0,98	18,67			
148	Кабельная линия электропередач № 1	000002919	6	26.07.2019	55	632,11	22,99	22,99	0,00			
149	Кабельная линия электропередач № 2	000002920	6	26.07.2019	55	632,11	22,99	22,99	0,00			
150	Кабельная линия электропередач высоковольтная между ЦРП - ТП-11. Протяженность - 0,9 км	БП-001659	6	29.03.2024	180	6,77	0,00	0,34	6,43			
151	Кабельная линия электропередач КЛ6-12-КОТ	БП-002013	6	26.12.2024	180	383,29	0,00	0,00	383,29			
152	Кабельная линия электропередач КЛ6-12-КОТ 2	БП-002014	6	26.12.2024	180	552,13	0,00	0,00	552,13			
153	Кабельная линия электропередачи 6кВ к КТП-61 6/0,4кВ	БП-001400	6	14.02.2024	180	36,64	0,00	2,04	34,60			
154	Кабельная линия электропередачи высоковольтн. между ГРУ НК ТЭЦ и ЦРП.кад.№ 42:24:0101015:5129.15,6км	БП-001658	6	29.03.2024	180	636,82	0,00	31,84	604,98	42:24:0101015:5129	2,2	10,51
155	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ТП-1 -ТП-9. кад. № 42:24:0101015:5130. 0,53 км.	БП-001655	6	29.03.2024	180	62,64	0,00	3,13	59,51	42:24:0101015:5130	2,2	1,03
156	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ТП-3 -ТП-8, кад. № 42:24:0101015:5132. 0,4 км.	БП-001651	6	29.03.2024	180	57,43	0,00	2,87	54,56	42:24:0101015:5132	2,2	0,95
157	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ТП-6 -ТП-3. кад. № 42:24:0101015:5124. 0,38 км.	БП-001652	6	29.03.2024	180	57,30	0,00	2,87	54,44	42:24:0101015:5124	2,2	0,95
158	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ТП-8 -ТП-2, кад. № 42:24:0101015:5126. 0,28 км.	БП-001650	6	29.03.2024	180	57,30	0,00	2,87	54,44	42:24:0101015:5126	2,2	0,95
159	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ЦРП -ТП-6. кад. № 42:24:0101015:5123. 0,45 км.	БП-001653	6	29.03.2024	180	57,43	0,00	2,87	54,56	42:24:0101015:5123	2,2	0,95
160	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ЦРП и ТП-1. кад. № 42:24:0101015:5125. 0,58км	БП-001657	6	29.03.2024	180	57,43	0,00	2,87	54,56	42:24:0101015:5125	2,2	0,95
161	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ЦРП-РУ-6. кад. № 42:24:0101015:5128. 1,8 км	БП-001654	6	29.03.2024	180	57,43	0,00	2,87	54,56	42:24:0101015:5128	2,2	0,95

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
162	Кабельная эстакада	000002891	6	26.07.2019	114	410,15	219,47	43,17	176,29			
163	Кабельные линии 0,4кВ протяж. 290м (от ТП-37 до ВРУ-0,4 Перекресток-Ойл) кад.№42:30:0414050:1276	БП-001774	6	10.06.2024	180	1 629,94	0,00	54,33	1 575,61	42:30:0414050:1276	2,2	18,99
164	КАМАЗ VIN EA2438240P0000754	БП-001335	5	11.12.2023	120	12 311,18	12 311,18	1 231,12	11 080,06			
165	Камера КСО"Новация" сх.002 отходящая	3003	7	29.05.2020	163	6 449,43	4 748,05	474,80	4 273,24			
166	КВЛ-6 кВ Воздушно-кабельная линия электропередач ф.6-2Ш, протяж. 730 м, кад.№ 42:04:0210001:157	БП-001501	6	31.03.2024	180	380,00	0,00	19,00	361,00	42:04:0210001:157	2,2	6,27
167	КВЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-1-6/0,4 кВ до МТП 6/0,4 кВ; кад. № 42:24:0101015:5924,протяж. - 0,263 км.	БП-001632	6	29.03.2024	180	2 267,71	0,00	113,39	2 154,32	42:24:0101015:5924	2,2	37,42
168	КВЛ-6 кВ, г. Кемерово, ул. Грузовая, кад. № 42:24:0101015:5877. протяж. - 0,65 км	БП-001670	6	29.03.2024	180	2 654,87	0,00	132,74	2 522,13	42:24:0101015:5877	2,2	43,81
169	КВЛ-6 ф.6-22 отРУ-6 кВ ТП-1226,6/0,4 до оп.№4 ф.6-22.ПС ПФ Северная. кад.№ 42:24:0301008:580-1,009км	БП-001667	6	29.03.2024	180	359,82	0,00	17,99	341,83	42:24:0301008:580	2,2	5,94
170	КВЛ-6 ф.6-8 от РУ-6 кВ ТП-1226 6/0,4 до ПС «ПФ Северная» 35/6 кВ. кад. № 42:24:0301008:579. 1,077 км	БП-001666	6	29.03.2024	180	470,54	0,00	23,53	447,01	42:24:0301008:579	2,2	7,76
171	КЛ 10 кВ. Протяженность 598 м. (до ф.10-21-В) кад.№42:24:0101033:1616	БП-001769	6	10.06.2024	180	1 572,66	0,00	52,42	1 520,23	42:24:0101033:1616	2,2	18,32
172	КЛ 10 кВ. Протяженность 598 м. (до ф.10-7-В) кад.№42:24:0101033:1616	БП-001768	6	10.06.2024	180	1 572,66	0,00	52,42	1 520,23	42:24:0101033:1616	2,2	18,32
173	КЛ-0,4 кВ (от ТП до опоры №1), Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2. протяж. - 0,07 км	БП-001578	6	29.03.2024	180	126,32	0,00	6,32	120,01			
174	КЛ-0,4 кВ от КТПП-КК-6/0,4 (Промсервис) кад.№42:30:0414050:1274	БП-001772	6	10.06.2024	180	421,96	0,00	14,07	407,89	42:30:0414050:1274	2,2	4,92
175	КЛ-10 кВ (РП №43 - ТП №21.2),, кад. № 42:24:0000000:3726	БП-001512	6	31.03.2024	180	1 662,47	0,00	83,12	1 579,35	42:24:0000000:3726	2,2	27,43
176	КЛ-10 кВ (ТП №14 - ТП №6.1, ТП №6.2) кад.№ 42:00:0000000:33156	БП-001510	6	31.03.2024	180	3 800,65	0,00	190,03	3 610,62	42:00:0000000:33156	2,2	62,71
177	КЛ-10 кВ (ТП №21.2 - ТП №21.3),, кад. № 42:24:0501011:3072	БП-001511	6	31.03.2024	180	1 447,01	0,00	72,35	1 374,66	42:24:0501011:3072	2,2	23,88

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу УС за отчетный период
178	КЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 180, к.3(ИП Донников), протяж.-550 м.	БП-001576	6	29.03.2024	180	1 951,33	0,00	97,57	1 853,76			
179	КЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Терешковой, 41. протяж. - 0,03 км (от оп.1 до яч.17 РП-1)	БП-001579	6	29.03.2024	180	53,68	0,00	2,68	51,00	42:24:02010 02:4196	2,2	0,89
180	КЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34. протяж. - 0,0729 км	БП-001582	6	29.03.2024	180	756,37	0,00	37,82	718,55			
181	КЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., Кемеровский м.о., СНТ «Лесная сказка». протяж. 250 м.	БП-001587	6	29.03.2024	180	7,46	0,00	0,37	7,09	42:04:02110 11:663	2,2	0,12
182	КЛ-10 кВ. Протяженность 506 м. кад.№42:24:0201003:1088	БП-001770	6	10.06.2024	180	1 706,04	0,00	56,87	1 649,17	42:24:02010 03:1088	2,2	19,87
183	КЛ-6 (10) кВ от РП-6 кВ до РП-6 кВ, г. Кемерово, кад. №42:24:0101015:5868.протяж. - 0,36км	БП-001668	6	29.03.2024	180	794,70	0,00	39,74	754,96	42:24:01010 15:5868	2,2	13,11
184	КЛ-6 кВ (от РП-9 до ТП-694), г. Новокузнецк, проспект Н.С. Ермакова, 7Б. протяж. - 0,15 км.	БП-001631	6	29.03.2024	180	897,84	0,00	44,89	852,95			
185	КЛ-6 кВ (от ТП-1064 до КТП-630 кВА), адрес объекта: Кемерово, ул. Вахрушева, 40. протяж. - 120м.	БП-001580	6	29.03.2024	180	51,32	0,00	2,57	48,76	42:24:04010 06:293	2,2	0,85
186	КЛ-6 кВ (сооружение), г. Кемерово, ул. Грузовая, кад. № 42:24:0101015:5869.протяж. - 0,62 км	БП-001669	6	29.03.2024	180	1 334,94	0,00	66,75	1 268,19	42:24:01010 15:5869	2,2	22,03
187	КЛ-6 кВ от РП-2 до ТП «Горнячка» - 400/6/0,4 кВ, г. Прокопьевск, протяженность - 0,08 км.	БП-001660	6	29.03.2024	180	438,81	0,00	21,94	416,87			
188	КЛ-6 кВ от соед-й муфты на КЛ-6кВ ф.6-1-13 кад.№42:30:0414050:1274	БП-001771	6	10.06.2024	180	147,63	0,00	4,92	142,70	42:30:04140 50:1274	2,2	1,72
189	КЛ-6 кВ, Новокузнецк, ул. Производственная, 21. протяж. - 0,2 км	БП-001585	6	29.03.2024	180	579,60	0,00	28,98	550,62			
190	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Западный проезд, 96(ДСК).протяж.-35,2 м	БП-001588	6	29.03.2024	180	260,32	0,00	13,02	247,30	42:24:01010 15:5971	2,2	4,30

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
191	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Прокопьевск, ул. Ноградская, д.22.протяж. 35 м	БП-001586	6	29.03.2024	180	173,06	0,00	8,65	164,41			
192	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяж. - 0,9 км.(2)	БП-001663	6	29.03.2024	180	186,29	0,00	9,31	176,97			
193	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяженность - 0,12 км	БП-001664	6	29.03.2024	180	225,65	0,00	11,28	214,37			
194	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяженность - 0,13 км	БП-001665	6	29.03.2024	180	56,51	0,00	2,83	53,68			
195	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяженность - 0,32 км	БП-001662	6	29.03.2024	180	121,71	0,00	6,09	115,62			
196	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяженность - 0,9 км	БП-001661	6	29.03.2024	180	186,29	0,00	9,31	176,97			
197	КЛ-6 кВ, Кем. р-н, на земельном участке 42:04:0207001:239. протяж. - 0,026 км (от КТП-1092 Забойщик)	БП-001583	6	29.03.2024	180	479,91	0,00	24,00	455,92	42:04:0207001:1354	2,2	7,92
198	КЛ-6 кВ, Кемерово, ул. Осиповская, западнее участка №44. протяж. - 0,16 км (от КТП-Магазин)	БП-001584	6	29.03.2024	180	967,73	0,00	48,39	919,34	42:24:0401014:22061	2,2	15,97
199	КЛ-6 кВ, Кемерово, ул.Менжинского, юго-западнее №22а.- КЛ-6 кВ (Кабель),ААБ-3х50. протяж. -0,015 км	БП-001581	6	29.03.2024	180	34,41	0,00	1,72	32,69	42:24:0401031:1006	2,2	0,57
200	Комплексная трансформаторная подстанция КТП-250/6 ТП-94, нежилое здание, площадь 7,6 кв.м.	БП-001524	7	31.03.2024	240	718,29	0,00	26,94	691,35	42:24:0401045:790	2,2	11,93
201	Комплект трансформаторов ТМГФ-1000/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ,У/Ун-О из 2-х штук	000002915	7	26.07.2019	135	623,93	378,98	55,46	323,52			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
202	Комплектная двух-трансформаторная подстанция 10/0,4кВ (2КТПН-630-10/0,4 Юрга)	БП-001368	7	14.02.2024	240	303,65	0,00	12,65	291,00	42:36:01020 01:28726	2,2	5,54
203	Комплектная трансформаторная подстанция КТПП-КК-630-10/0,4 У1 (Бегемот)	БП-001366	7	14.02.2024	240	288,87	0,00	12,04	276,84	42:24:02010 03:913	2,2	5,27
204	Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4кВ, пл. 37,7 кв.м, кад. № объекта: 42:24:0101030:19488	БП-001534	7	31.03.2024	240	1 870,39	0,00	70,14	1 800,25	42:24:01010 30:19488	2,2	31,06
205	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-59	000002164	7	17.12.2019	120	16,67	10,00	1,67	8,33			
206	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-61	000001326	7	17.12.2019	120	16,67	10,00	1,67	8,33			
207	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-64	000002902	7	17.12.2019	120	409,00	245,40	40,90	204,50			
208	Комплектная трансформаторная подстанция КТПП-КК-6/0,4 кВ (Промсервис) кад.№42:30:0414050:1274	БП-001773	7	10.06.2024	240	761,90	0,00	19,05	742,86	42:30:04140 50:1274	2,2	8,91
209	Комплектная трансформаторная подстанция ТП-218 6/0,4кВ	БП-001787	7	10.06.2024	240	1 438,62	0,00	35,97	1 402,66			
210	Комплектная трансформаторная подстанция КТП 250 6/0,4 кВ	000002918	7	26.07.2019	76	857,75	259,58	135,43	124,15			
211	компьютер бух.	БП-000093	2	27.08.2019	60	42,10	5,61	5,61	0,00			
212	Конф.-стол с 3 кабель-каналами (375*125*75) (орех)	БП-000005	4	01.12.2018	84	137,79	39,37	19,68	19,68			
213	конференц-камера	БП-000092	2	27.09.2019	60	64,08	9,61	9,61	0,00			
214	конференц-стол ДСП 180*9180*h73.5 (В8) (ясень)	БП-000010	4	04.12.2018	84	40,66	11,62	5,81	5,81			
215	КТП 10/0,4 Кв 400 КвА	БП-001722	7	19.03.2024	240	234,79	0,00	8,80	225,99			
216	КТП-37	БП-001777	7	10.06.2024	240	77,63	0,00	1,94	75,69			
217	КТП-6/0,4кВ Тимбермаш - Ф-6-18 - РП-6/6кВ - Ф-6-308, Ф-6-458 - ПС 110/6кВ Опорная-6	БП-001721	7	19.03.2024	240	218,08	0,00	8,18	209,90			
218	КТПН-2 10/0,4 кВ с. Костенково	БП-001740	7	27.05.2024	240	1 518,82	0,00	44,30	1 474,52		2,2	20,26
219	Линии электропередачи от РП 6/6 до границ зем. участка с кад № 42:30:0303090:2557, протяж. 378 п.м.	БП-001707	6	19.03.2024	180	40,76	0,00	2,04	38,72			
220	Линия ЛЭП 0,4кВ и трансформаторная подстанция, протяж. 762м. кад.№42:09:0000000:1889	БП-001447	6	20.03.2024	180	3 000,00	0,00	150,00	2 850,00	42:09:00000 00:1889	2,2	49,50
221	ЛИНИЯ электропередач 10-24-В от ПС№19 Краснокаменская до РП№5 Карачумышский водозабор, протяж.7075м.	БП-001732	6	10.06.2024	180	4 946,68	0,00	164,89	4 781,79	42:00:00000 00:256	2,2	57,62
222	Линия электропередач КЛ-10кВ 12640м.	БП-001040	6	01.07.2023	112	10 623,93	10 149,64	1 138,28	9 011,37	42:24:05010 06:1873	2,2	210,77

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
223	Линия электропередачи КЛ-0,4кВ протяженностью 1029м.	БП-001038	6	01.07.2023	112	1 392,36	1 330,21	149,18	1 181,02	42:24:0501006:1868	2,2	27,62
224	Линия электропередачи отпайка от ВЛ 10-24-В с установкой КТП 10/0,4 Мяков. Кад.№ 42:00:0000000:3513	БП-001786	6	10.06.2024	180	2 367,36	0,00	78,91	2 288,45	42:00:0000000:3513	2,2	27,58
225	ЛЭП 0,4 кВ от КТПН-2 10/0,4 кВ (с. Костенково)	БП-001739	6	27.05.2024	180	433,35	0,00	32,58	1 777,32		2,2	12,70
226	ЛЭП 0,4 кВ от КТПН-250-10/0,4 кВ Загорский	БП-001823	6	31.07.2024	180	1 948,18	0,00	54,12	1 894,06		2,2	19,51
227	ЛЭП 10кВ от опоры №44 существующей ВЛ-10кВ ф.10-5-Б до КТПН-2 10/0,4кВ (с. Костенково)	БП-001738	6	27.05.2024	180	1 262,22	0,00	49,09	1 213,13		2,2	16,76
228	ЛЭП 110 кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110 кВ Угольная (II цепь)	БП-001837	6	30.09.2024	180	533 224,51	0,00	8 887,08	524 337,44		2,2	3 579,44
229	ЛЭП 110кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110кВ Угольная (I цепь)	БП-001790	6	31.07.2024	180	509 880,45	0,00	14 163,35	495 717,10		2,2	5 105,34
230	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки 6кВ №1-5 I с.ш. 6кВ ЗРУ 6кВ ПС 110/6кВ "Мазутная"	БП-001865	6	11.11.2024	180	2 811,18	0,00	15,62	2 795,56		2,2	9,49
231	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки 6кВ №1-6 I с.ш. 6кВ ЗРУ 6кВ ПС 110/6кВ "Мазутная"	БП-001864	6	11.11.2024	180	2 802,36	0,00	15,57	2 786,80		2,2	9,46
232	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки 6кВ №3-6 III с.ш. 6кВ ЗРУ 6кВ ПС 110/6кВ "Мазутная"	БП-001866	6	11.11.2024	180	2 795,27	0,00	15,53	2 779,74		2,2	9,43
233	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки 6кВ №3-7 III с.ш. 6кВ ЗРУ 6кВ ПС 110/6кВ "Мазутная"	БП-001867	6	11.11.2024	180	2 916,09	0,00	16,20	2 899,89		2,2	9,84
234	ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ Мазутная до ПС 2КРТП-1000-6/0,4 кВ(1цепь)	БП-000869	6	15.12.2021	121	4 694,39	3 763,27	465,56	3 297,71	42:00:0000000:33118	2,2	77,67
235	ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ Мазутная до ПС 2КРТП-1000-6/0,4 кВ(2цепь)	БП-000871	6	15.12.2021	121	4 734,78	3 795,65	469,56	3 326,08	42:00:0000000:33113	2,2	78,34
236	ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ МТП-250 кВА 6/0,4 кВ в ГСТ-5 "Изора"	БП-001688	6	04.03.2024	180	4 812,68	0,00	240,63	4 572,05	42:10:0205001:4544	2,2	79,41
237	ЛЭП-0,4 кВ от ТП Эко+ 6/0,4 кВ 63 кВА	БП-001711	6	19.03.2024	180	561,52	0,00	28,08	533,44	42:25:0401002:354	2,2	9,27
238	ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ 2КТП-10/0,4 кВ до РУ-10 кВ КТП-10/0,4 кВ с КТП-10/0,4 кВ, Тухачевского 60А	БП-001500	6	31.03.2024	180	2 487,65	0,00	124,38	2 363,27	42:24:0201003:1122	2,2	41,05
239	ЛЭП-6 кВ от опоры № 23 ВЛ-6 кВ ф.10-4-Ч с СТП-24/6/0,4 кВ	БП-001710	6	19.03.2024	180	125,34	0,00	6,27	119,07	42:10:0305008:437	2,2	2,07
240	ЛЭП-6 кВ от энергопринимающих устройств ООО "АнжерсНК" до ПС 10/6кВ "Мазутная"	БП-000002	6	29.09.2017	121	23 011,03	8 747,99	2 282,09	6 465,91	42:00:0000000:3784	2,2	167,35

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЗ за отчетный период
241	Масляный выключатель С-35М-630-10А-У1	00001481	7	30.04.2020	60	755,42	201,45	151,08	50,36			
242	Масляный выключатель С-35М-630-10А-У1	00001480	6	30.04.2020	60	755,42	201,45	151,08	50,36			
243	Мачтовый пункт ЯКНО-10	000002028	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
244	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-20	000001941	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
245	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-Майка 1	000001821	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
246	Мачтовый трансформаторный пункт № 69	000002972	7	17.12.2019	120	268,58	161,15	26,86	134,29			
247	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-1	000001989	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
248	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-11	000001957	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
249	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-12	000001841	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
250	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-13	000001988	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
251	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-16	000002019	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
252	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-2	000001819	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
253	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-21	000001987	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
254	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-22	000002013	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
255	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-24	000002045	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
256	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-25	000002046	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
257	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-26	000002049	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
258	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-27	000002050	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
259	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-29	000002112	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
260	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-3	000002020	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
261	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-30	000002029	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
262	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-31	000002043	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
263	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-4	000001948	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
264	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-42	000001934	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
265	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-43	000001983	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
266	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-44	000001991	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗУ за отчетный период
267	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-45	000001992	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
268	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-46	000001993	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
269	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-47	000001885	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
270	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-5	000001949	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
271	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-50	000001985	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
272	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-53	000001853	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
273	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-54	000001828	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
274	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-56	000001328	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
275	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-56	000002481	7	17.12.2019	120	16,67	10,00	1,67	8,33			
276	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-57	000001327	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
277	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-58	000001961	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
278	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-64	000002026	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
279	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-65	000001951	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
280	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-66 10/0,4 кВ	000002954	7	17.12.2019	120	267,48	160,49	26,75	133,74			
281	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-67 10/0,4 кВ	000002955	7	17.12.2019	120	782,56	469,54	78,26	391,28			
282	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-68 10/0,4 кВ	000002956	7	17.12.2019	120	741,97	445,19	74,20	370,99			
283	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-70	000002983	7	17.12.2019	120	379,79	227,87	37,98	189,89			
284	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-71	000002984	7	17.12.2019	120	338,16	202,90	33,82	169,08			
285	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-72	000002985	7	17.12.2019	120	227,89	136,73	22,79	113,94			
286	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-73	000002986	7	17.12.2019	120	241,76	145,06	24,18	120,88			
287	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-74	000002987	7	17.12.2019	120	194,78	116,87	19,48	97,39			
288	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-75	000002995	7	17.12.2019	120	199,92	119,95	19,99	99,96			
289	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-76	000002996	7	17.12.2019	120	234,88	140,93	23,49	117,44			
290	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-8	000002110	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
291	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-9	000001974	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
292	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-Майка 2	000002118	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЭ за отчетный период
293	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-Майка 3	000002044	7	17.12.2019	120	8,33	5,00	0,83	4,17			
294	мебель для приемной (комплект кух.)	БП-000004	4	21.12.2018	84	88,49	25,28	12,64	12,64			
295	Модем IRZ ATM41.B (Финансэнерго)	БП-001852	4	06.11.2024	84	127,82	0,00	1,52	126,30			
296	Модульное здание УККРМ	БП-001990	7	26.12.2024	240	4 240,69	0,00	0,00	4 240,69			
297	МТП-6/0,4 кВ 25 кВА от оп. №1; пл. 0,3 кв.м. г. Кемерово (Теле-2), кад. № 42:24:0101015:5925	БП-001648	7	29.03.2024	180	490,68	0,00	24,53	466,14	42:24:0101015:5925	2,2	8,10
298	мульти сплит-система BALLU	БП-000008	4	01.12.2018	84	456,43	130,41	65,20	65,20			
299	МФУ лазерный Kyocera TASKalfa 2554ci A3, цветной	БП-000989	3	03.02.2023	60	390,00	325,00	78,00	247,00			
300	Наружные сети электроснабжения : г.Кемерово, Заводской р-н, кад.№42:24:0101030:17175. протяж. 0,43км	БП-001633	6	29.03.2024	180	145,41	0,00	7,27	138,14	42:24:0101030:17175	2,2	2,40
301	Нежилое помещение №167 (расположенное по адресу г.Кемерово пр.Притомский д.11, общей площадью 19,9 к	БП-000117	10	27.11.2019	361	658,33	568,97	21,88	547,09	42:24:0501009:5128	2,2	12,28
302	Нежилое помещение №168 (расположенное по адресу г.Кемерово пр.Притомский д.11, общей площадью 19,9 к	БП-000118	10	27.11.2019	361	658,33	568,97	21,88	547,09	42:24:0501009:5129	2,2	12,28
303	Нежилое помещение №170 (расположенное по адресу г.Кемерово пр.Притомский д.11, общей площадью 19,9 к	БП-000119	10	27.11.2019	361	675,00	583,38	22,44	560,94	42:24:0501009:5131	2,2	12,59
304	Нежилое помещение подстанции РП № 16 пл. 95,3 кв.м. Кад.№42:25:0101001:1724	БП-001778	7	10.06.2024	240	1 065,20	0,00	26,63	1 038,57	42:25:0101001:1724	2,2	12,46
305	нежилое помещение с кад. №42:24:0101001:5975 (гараж, бокс 18)	БП-001014	10	05.04.2023	361	1 030,00	1 007,17	34,24	972,94	42:24:0101001:5975	2	19,60
306	нежилое помещение с кад. №42:24:0101001:8996 (гараж, бокс 17)	БП-001013	10	05.04.2023	361	1 030,00	1 007,17	34,24	972,94	42:24:0101001:8996	2	19,41
307	нежилое помещение с кадастровым номером 42:24:0501014:7590	БП-000136	9	18.03.2020	360	10 583,33	9 260,42	352,78	8 907,64	42:24:0501014:7590	2	511,69
308	Оборудование РП №6	БП-001337	7	29.12.2023	240	23 779,69	23 779,69	1 188,98	22 590,71			
309	Оборудование РП №8	БП-001043	7	29.09.2023	240	24 229,28	23 926,41	1 211,46	22 714,95			
310	Оборудование ССПИ ПС 110кВ "Карагайлинская-Новая"	БП-001341	7	29.12.2023	240	4 927,04	4 927,04	246,35	4 680,69			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
311	Оборудование электроподстанции	БП-000099	7	25.12.2019	60	212,20	42,44	42,44	0,00			
312	Оборудование КТПН РМЗ(Тр-рТМ-400-1шт. Разъед.РВ-2шт. Расп. устр.РВНО-2шт. Шин.мост,Разряд.РВО,КонструкПК)	000002201	7	17.12.2019	120	16,67	10,00	1,67	8,33			
313	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1	БП-001993	7	26.12.2024	240	9,52	0,00	0,00	9,52			
314	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 1	БП-001994	7	26.12.2024	240	9,52	0,00	0,00	9,52			
315	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 2	БП-001995	7	26.12.2024	240	9,52	0,00	0,00	9,52			
316	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 3	БП-001996	7	26.12.2024	240	9,52	0,00	0,00	9,52			
317	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 4	БП-001997	7	26.12.2024	240	9,52	0,00	0,00	9,52			
318	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 5	БП-001998	7	26.12.2024	240	9,52	0,00	0,00	9,52			
319	Ограничитель перенапряжения ОПН-А-110/88-10/650 00001849	00001849	7	31.05.2021	47	214,72	73,10	54,82	18,27			
320	Ограничитель перенапряжения ОПН-А-110/88-10/650 00001850	00001850	7	31.05.2021	47	214,72	73,10	54,82	18,27			
321	Ограничитель перенапряжения ОПН-А-110/88-10/650 00001851	00001851	7	31.05.2021	47	214,72	73,10	54,82	18,27			
322	ОРУ-35 кв ПС 35/6 Таёжная	00000111	7	30.04.2020	60	663,85	177,03	132,77	44,26	42:20:000000:981	2,2	2,43
323	Отделитель трехполюсный ОДЗ-1-110/1000 УХЛ1	00001861	7	31.05.2021	52	3 610,95	1 458,27	833,30	624,97			
324	Отделитель трехполюсный ОДЗ-1-110/1000 УХЛ1 с прив	00001865	7	31.05.2021	56	3 610,95	1 612,03	773,78	838,26			
325	Отпайка от ВЛ110кВ и ПС 110/6кВ "Щедрухинская"	БП-001818	7	08.08.2024	240	150 000,00	0,00	2 500,00	147 500,00	42:30:0410061:379	2,2	1 258,65
326	Отходящие кабельные линии электропередачи КЛ-0,4 кВ, протяженностью 790 м.	БП-001454	6	20.03.2024	180	2 000,00	0,00	100,00	1 900,00			
327	ПКУ-10 кВ (с. Костенково)	БП-001406	4	14.02.2024	84	53,25	0,00	6,34	46,91			
328	ПКУ-10 кВ (с.Шорохово)	БП-001407	4	14.02.2024	84	108,48	0,00	12,91	95,57			
329	Подстанционное устройство СН	БП-001918	7	26.12.2024	240	5,97	0,00	0,00	5,97			
330	Подстанция "Спутник" 35/6 кв S=1256,5 кв.м.	БП-000993	6	01.02.2023	105	11 253,20	10 181,47	750,21	0,00	42:38:0101002:19970	2,2	116,80

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЭ за отчетный период
331	Подстанция 35/6 кВ Машзавод (часть электроцеха № 72). Нежилое, S=264,2 кв.м. Кад. № 42:30:0101001:4871	БП-001776	7	10.06.2024	240	54 622,11	0,00	1 365,55	53 256,56	42:30:01010 01:4871	2,2	638,97
332	Подстанция трансформаторная компл.-тная КТПБ 35-4Н	БП-000995	6	01.02.2023	105	14 478,96	13 100,02	965,26	0,00			
333	Прибор учета СЕ 208 (№ 42:04:0331001:601)	БП-001025	4	16.08.2023	84	12,99	12,38	1,86	10,52			
334	Прибор учета СЕ 208 (№ 42:04:0331001:602)	БП-001026	4	16.08.2023	84	12,99	12,38	1,86	10,52			
335	ПС 110/6,3/6,6 Угольная (реконструкция ПС 35кВ Спутник с преобразованием в ПС 110кВ Угольная)	БП-001791	7	31.07.2024	240	517 230,91	0,00	10 775,64	506 455,26		2,2	5 197,18
336	ПС 6/6,3 кВ Разделительная. Площадь 165,9 кв.м. Кад. № 42:21:0305006:274	БП-002022	7	09.12.2024	240	40 856,45	0,00	0,00	40 856,45	42:21:03050 06:274	2,2	69,14
337	Пункт коммерческого учета ПКУ 6 кВ (п. Загорский)	БП-001408	4	14.02.2024	84	34,59	0,00	4,12	30,48			
338	Пункт секционирования-реклоузер по ВЛ 6-14 №1 (отпайка на ТП "Очистные сооружения")	000002906	7	26.07.2019	63	685,98	108,89	108,89	0,00			
339	Пункт секционирования-реклоузер по ВЛ 6-17 №2 (отпайка на ТП "Очистные сооружения")	000002907	7	26.07.2019	63	685,98	108,89	108,89	0,00			
340	Пункт секционирования-реклоузер по ВЛ 6-17 №3 (отпайка на МТП № 759 "пос. Радужный")	000002908	7	26.07.2019	63	685,98	108,89	108,89	0,00			
341	Пункт секционирования-реклоузер по ВЛ 6-17 №4 (отпайка на МТП № 43,54)	000002909	7	26.07.2019	63	883,69	140,27	140,27	0,00			
342	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЦ-2-П-35/1000 УХЛ1	БП-002000	7	26.12.2024	240	374,19	0,00	0,00	374,19			
343	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЦ-2-П-35/1000 УХЛ1 1	БП-002001	7	26.12.2024	240	374,19	0,00	0,00	374,19			
344	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЦ-2-П-35/1000 УХЛ1 2	БП-002002	7	26.12.2024	240	418,86	0,00	0,00	418,86			
345	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЦ-2-П-35/1000 УХЛ1 3	БП-002003	7	26.12.2024	240	418,86	0,00	0,00	418,86			
346	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЦ-2-П-35/1000 УХЛ1 4	БП-002004	7	26.12.2024	240	418,86	0,00	0,00	418,86			
347	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЦ-2-П-35/1000 УХЛ1 5	БП-002005	7	26.12.2024	240	418,86	0,00	0,00	418,86			
348	Распред. уст.-во КРУ-6-10	00000116	7	30.04.2020	60	2 246,03	598,94	449,21	149,74			
349	Распред. уст.-во КРУ-6-10	00000130	7	31.05.2021	40	10 822,92	2 435,16	2 435,16	0,00			
350	Распред. уст.-во ОРУ-110 кВ	00000117	7	31.05.2021	40	4 212,20	947,75	947,75	0,00			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЗ за отчетный период
351	Распред.устр-во ОРУ-35 кв 00000129	00000129	6	30.09.2020	48	1 212,20	227,29	227,29	0,00			
352	Распред.устр-во РУ-6кв 00000132	00000132	6	30.09.2020	48	1 212,20	227,29	227,29	0,00			
353	Распределительное устройство ОРУ 35 кВ	БП-001989	7	26.12.2024	240	2 706,41	0,00	0,00	2 706,41			
354	Распределительное устройство КСО-272	000001180	7	29.05.2020	120	5 969,82	3 830,63	596,98	3 233,65			
355	Распределительное устройство КСО-272	000001181	7	29.05.2020	120	6 400,17	4 106,78	640,02	3 466,76			
356	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000153	7	17.12.2019	120	78,83	47,30	7,88	39,42			
357	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000154	7	17.12.2019	120	78,83	47,30	7,88	39,42			
358	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000155	7	17.12.2019	120	78,83	47,30	7,88	39,42			
359	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000156	7	17.12.2019	120	78,83	47,30	7,88	39,42			
360	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000157	7	17.12.2019	120	78,83	47,30	7,88	39,42			
361	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000158	7	17.12.2019	120	78,83	47,30	7,88	39,42			
362	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000159	7	17.12.2019	120	78,83	47,30	7,88	39,42			
363	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000160	7	17.12.2019	120	78,83	47,30	7,88	39,42			
364	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000161	7	17.12.2019	120	78,83	47,30	7,88	39,42			
365	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000162	7	17.12.2019	120	78,83	47,30	7,88	39,42			
366	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000163	7	17.12.2019	120	78,83	47,30	7,88	39,42			
367	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000164	7	17.12.2019	120	78,83	47,30	7,88	39,42			
368	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000165	7	17.12.2019	120	78,83	47,30	7,88	39,42			
369	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000166	7	17.12.2019	120	78,83	47,30	7,88	39,42			
370	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000167	7	17.12.2019	120	78,83	47,30	7,88	39,42			
371	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000169	7	17.12.2019	120	78,83	47,30	7,88	39,42			
372	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000168	7	17.12.2019	120	78,83	47,30	7,88	39,42			
373	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000170	7	17.12.2019	120	80,67	48,40	8,07	40,34			
374	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000171	7	17.12.2019	120	95,90	57,54	9,59	47,95			
375	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000536	7	17.12.2019	120	78,83	47,30	7,88	39,42			
376	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000152	7	17.12.2019	120	78,83	47,30	7,88	39,42			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЭ за отчетный период
377	Реклоузер вакуумный РВА/TEL-10-12 5/630 УХЛ1 - 1	БП-001048	7	02.10.2023	101	229,16	224,62	27,23	197,39			
378	Реклоузер вакуумный РВА/TEL-10-12 5/630 УХЛ1 - 2	БП-001049	7	02.10.2023	101	229,16	224,62	27,23	197,39			
379	Ресепши	БП-000017	4	29.01.2019	84	82,83	24,65	11,83	12,82			
380	РП-6 кВ, г. Кемерово, ул. Грузовая, площадью 12 кв.м, кад. № 42:24:0101015:5870	БП-001644	7	29.03.2024	240	1 694,70	0,00	63,55	1 631,15	42:24:0101015:5870	2,2	28,14
381	сервер Supermicro SuperServer 2U 6029P-TRT	БП-000756	2	12.05.2021	36	308,84	42,89	42,89	0,00			
382	сервер виртуализации	БП-001021	2	03.08.2023	36	242,39	215,46	80,80	134,66			
383	Силовой трансформатор ТМ-400 кВА 6/0,4кВ инв.№2960	БП-001053	7	20.10.2023	240	480,00	476,00	24,00	452,00			
384	Силовой трансформатор ТМ-400 кВА 6/0,4кВ инв.№2967	БП-001052	7	20.10.2023	240	480,00	476,00	24,00	452,00			
385	Сооруж. электроэн-ки линейное: ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4 МТП-10/0,4кВ №094П до вводных РУ-0,4кВ д.№27,29	БП-001362	6	14.02.2024	180	61,35	0,00	3,41	57,94	42:17:0102006:1136	2,2	1,11
386	Сооруж. электроэн-ки линейное: ВЛ-10кВ от опоры №29 ф.10-6-Ю от ПС 110/10кВ Таскаевская до РУ-10кВ	БП-001363	6	14.02.2024	180	49,41	0,00	2,75	46,67	42:17:0102006:1135	2,2	0,89
387	Сооружение линейное электротех. ВЛИ-0,4кВ от МТП10/0,4кВ до границ з.у. с кад.ном.42:01:0115004:0022	БП-000867	6	05.10.2021	121	74,94	58,84	7,43	51,41	42:01:0115004:215	2,2	1,21
388	Сооружение линейное электротехнич. ЛЭП-6кВ от яч.№10 РУ-6кВ ПС 110кВ Афонинская до РУ-6кВ ТП-3630кВА	БП-001036	4	01.07.2023	146	5 755,53	5 558,42	473,06	5 085,37	42:25:0000000:3094	2,2	117,08
389	Сооружение линейное электротехническое: Одноцепная ЛЭП 10кВ от ВЛ 10кВ ф.10-4-25 до МТП 10/0,4кВ	БП-000866	6	05.10.2021	121	4 647,03	3 648,49	460,86	3 187,63	42:01:0115004:220	2,2	75,20
390	Сооружение электротехническое: КТП-400 кВА «Березка», площадь 6,6 кв.м, кад. № 42:10:0304010:4944	БП-001646	7	29.03.2024	240	502,30	0,00	18,84	483,46	42:10:0304010:4944	2,2	8,34
391	Сооружение электротехническое: Мачтовая однотрансформаторная подстанция МТП 10/0,4 кВ	БП-000868	7	05.10.2021	181	352,39	301,77	23,36	278,41	42:01:0115004:217	2,2	6,38
392	Сооружение электроэнергетики: МТП-10/0,4кВ №094П п.Юргинский. кад.42:17:0102006:1133	БП-001369	7	14.02.2024	240	48,23	0,00	2,01	46,22	42:17:0102006:1133	2,2	0,88
393	Сооружения открытого распределительного устройства	000099999	6	31.12.2020	79	400,00	217,72	60,76	156,96			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЗ за отчетный период
394	Стол переговорный	БП-001689	4	25.03.2024	84	162,78	0,00	17,44	145,34			
395	Строительство двух ЛЭП 6кВ от ПС 110/6кВ "Мазугная" до границы з.у. ООО "ЦОД Алгоритм" - 1 цепь	БП-000914	6	31.08.2022	121	595,82	517,03	59,09	457,94	42:20:01010 02:175	2,2	10,72
396	Строительство двух ЛЭП 6кВ от ПС 110/6кВ "Мазугная" до границы з.у. ООО "ЦОД Алгоритм" - 2 цепь	БП-000915	6	31.08.2022	121	527,69	457,91	52,33	405,58	42:20:01010 02:176	2,2	9,50
397	Строительство ЛЭП-0,4кВ от опоры №13 ЛЭП-0,4кВ ф.2 до гр.участка Заявителя с кад.№ 42:04:0331001:601	БП-001023	6	16.08.2023	121	109,52	105,90	10,86	95,04		2,2	2,21
398	Строительство ЛЭП-0,4кВ от опоры №13 ЛЭП-0,4кВ ф.2 до гр.участка Заявителя с кад.№ 42:04:0331001:602	БП-001024	6	16.08.2023	121	85,78	82,94	8,51	74,43	42:04:03310 01:670	2,2	1,73
399	Строительство трёх двухцепных ЛЭП 6 кВ от ячеек РУ 6кВ ПС 110/6 кВ Мазугная	БП-000897	6	17.01.2022	121	2 112,20	1 710,71	209,47	1 501,23	42:20:01010 02:173	2,2	35,33
400	Счётчик CE208 C4.846.2OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Гельцер)	БП-001018	4	08.06.2023	84	50,88	47,25	7,27	39,98			
401	Счётчик CE208 C4.846.2OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Ковалев)	БП-001017	4	10.04.2023	84	50,48	45,67	7,21	38,46			
402	Счётчик CE208 C4.846.2OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Ровков)	БП-001019	4	31.07.2023	84	19,66	18,49	2,81	15,68			
403	Счетчик активной электрической энергии однофазн CE 208 C2 849.2.OPR1.QD (Самоделкина)	БП-001750	4	28.06.2024	84	48,49	0,00	3,46	45,03			
404	Счетчик активной электрической энергии однофазный CE 208 C2 849.2.OPR1.QD (Сергованцев)	БП-001730	4	27.04.2024	84	55,53	0,00	5,29	50,24			
405	Счетчик электроэнергии CE 208 (Евдошенко)	БП-001841	4	30.09.2024	84	21,59	0,00	0,77	20,82			
406	Счетчик электроэнергии CE 208 (Позднякова)	БП-001842	4	30.09.2024	84	21,59	0,00	0,77	20,82			
407	Счетчик электроэнергии CE 208 (Шилов)	БП-001843	4	30.09.2024	84	21,59	0,00	0,77	20,82			
408	Счетчик электроэнергии CE 208 C2 849.2.OPR1.QD (Свечихин)	БП-001805	4	31.07.2024	84	23,59	0,00	1,40	22,19			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
409	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Ковалев)	БП-001794	4	31.07.2024	84	38,44	0,00	2,29	36,15			
410	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Стахеева)	БП-001844	4	30.09.2024	84	21,59	0,00	0,77	20,82			
411	Счетчик электроэнергии CE 208 S7.846.2.OG.QYUVFLZ GS01 SPDS (Жукова)	БП-001845	4	30.09.2024	84	36,23	0,00	1,29	34,94			
412	Счетчик электроэнергии CE 208 S7.846.2.OG.QYUVFLZ GS01 SPDS (Кишеев)	БП-001846	4	30.09.2024	84	36,25	0,00	1,29	34,96			
413	Счетчик электроэнергии CE 208 S7.846.2.OG.QYUVFLZ GS01 SPDS (Ломохов)	БП-001795	4	31.07.2024	84	19,17	0,00	1,14	18,03			
414	Счетчик электроэнергии CE 208 S7.846.2.OG.QYUVFLZ GS01 SPDS (Самсонова)	БП-001903	4	16.12.2024	84	21,58	0,00	0,00	21,58			
415	Счетчик электроэнергии CE 208 S7.846.2.OGR1.QYUDVF GB01 SPDS (Кузьмина)	БП-001838	4	30.09.2024	84	19,06	0,00	0,68	18,38			
416	Счетчик электроэнергии CE 208 S7.846.2.OGR1.QYUDVF GB01 SPDS (Сычева)	БП-001839	4	30.09.2024	84	19,06	0,00	0,68	18,38			
417	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OGR1.QYUDVF GB01 SPDS (Мискевич)	БП-001848	4	07.10.2024	84	46,20	0,00	1,10	45,10			
418	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OGR1.QYUDVF GB01 SPDS (Трошина)	БП-001849	4	07.10.2024	84	27,90	0,00	0,66	27,24			
419	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFLZ GB01 SPDS (Бондаренко Д.А.)	БП-001847	4	07.10.2024	84	35,78	0,00	0,85	34,92			
420	Счетчик электроэнергии CE 303 S34 745 JR1Q2VZ (Мильберггер)	БП-001745	4	24.06.2024	84	30,65	0,00	2,19	28,46			
421	Счетчик электроэнергии CE 303 S34 745 JR1Q2VZ CE831V01.03 (Ростелеком)	БП-001904	4	16.12.2024	84	48,15	0,00	0,00	48,15			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЭ за отчетный период
422	Счетчик электроэнергии CE 307 (ООО Пенатэс А-6)	БП-001835	4	30.08.2024	84	16,94	0,00	0,81	16,13			
423	Счетчик электроэнергии CE 307 (ООО Пенатэс А-7)	БП-001834	4	30.08.2024	84	16,94	0,00	0,81	16,13			
424	Счетчик электроэнергии CE 308 S34.743.OG.OYULFZ GS01 (ИТБ Фактор)	БП-001862	4	21.11.2024	84	31,24	0,00	0,37	30,87			
425	Счетчик электроэнергии CE 308 S34.746.2.OG.QYUDVEFZ GS01 SPDS (АО НБК)	БП-001850	4	07.10.2024	84	62,87	0,00	1,50	61,38			
426	Счетчик электроэнергии CE 308 S34.746.OG.QYUULFZ GS01 SPDS (ПромЖД)	БП-001861	4	18.11.2024	84	59,73	0,00	0,71	59,02			
427	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Алпаткина)	БП-001746	4	31.05.2024	84	93,12	0,00	7,76	85,36			
428	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Руденков)	БП-001851	4	21.10.2024	84	22,01	0,00	0,52	21,49			
429	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Руденкова)	БП-001742	4	27.05.2024	84	22,01	0,00	1,83	20,18			
430	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDUVFZ BRP05 SPDS (Коломиец)	БП-001741	4	27.05.2024	84	22,01	0,00	1,83	20,18			
431	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Ковалёв Ф.Г.)	БП-001326	4	29.12.2023	84	41,22	41,22	5,89	35,33			
432	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Коняев А.Ю.)	БП-001325	4	29.12.2023	84	41,22	41,22	5,89	35,33			
433	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Тюменцева Е.А.)	БП-001327	4	29.12.2023	84	41,22	41,22	5,89	35,33			
434	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Шавин)	БП-001323	4	13.12.2023	84	32,63	32,63	4,66	27,97			
435	Счетчик электроэнергии CE303 S31 543-JGVZ (ООО Смарт Сити)	БП-001333	4	28.12.2023	84	17,00	17,00	2,43	14,57			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
436	Счетчик электроэнергии CE303 S31 543-JGVZ (ФГКУ 3 отряд ФПС по КО)	БП-001332	4	28.12.2023	84	17,00	17,00	2,43	14,57			
437	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS (Горлова М.В.)	БП-001322	4	13.12.2023	84	38,81	38,81	5,54	33,27			
438	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS (ИП Колмогорова Е.А.)	БП-001331	4	28.12.2023	84	26,47	26,47	3,78	22,68			
439	Счетчик электроэнергии CE308 S31.503.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS	БП-001320	4	26.10.2023	84	22,50	21,97	3,21	18,75			
440	Счетчик электроэнергии Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN 400B 5(7.5)A 0.5S (ООО "РУНЭТ")	БП-001736	4	22.04.2024	84	13,79	0,00	1,31	12,47			
441	Счетчик электроэнергии Меркурий 236 ART-02 PQRS (Безроднева)	БП-001792	4	31.07.2024	84	76,76	0,00	4,57	72,19			
442	Счетчик электроэнергии Милур-307.52-Z-3-D (Липская)	БП-002019	4	01.10.2024	84	45,76	0,00	1,09	44,67			
443	Счетчик электроэнергии МИР С-04.10-230-5(100)-GPZ1B-KQ-G-D (пансионат Виктория, Черненко)	БП-001027	4	31.08.2023	84	7,21	6,86	1,03	5,83			
444	Счетчик электроэнергии НАРТИС-И500-K1B1-A5SR1-6KB-10(200)A (МБУ Огонек)	БП-001868	4	05.12.2024	84	454,30	0,00	0,00	454,30			
445	Счетчик электроэнергии ПСЧ-4ГМ.05МК.00.01 (ООО РМЗ Сталькомплект)	БП-001329	4	28.12.2023	84	54,97	54,97	7,85	47,12			
446	Счетчик электроэнергии ПСЧ-4ГМ.05МК.08 (Горэлектросеть)	БП-001853	4	11.11.2024	84	29,12	0,00	0,35	28,77			
447	Счетчик электроэнергии CE 208 (Шель)	БП-001860	4	05.11.2024	84	31,60	0,00	0,38	31,22			
448	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Служки)	БП-001884	4	26.12.2024	84	19,13	0,00	0,00	19,13			
449	Счетчик электроэнергии CE 208 S7.846.2.OG.QYUVFLZ GS01 SPDS (Яхно)	БП-001906	4	23.12.2024	84	18,14	0,00	0,00	18,14			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЭ за отчетный период
450	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Винайка)	БП-001859	4	11.11.2024	84	24,22	0,00	0,29	23,93			
451	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.0AG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (Болсун)	БП-001907	4	23.12.2024	84	39,02	0,00	0,00	39,02			
452	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.0AG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ИП Вдовиченко)	БП-001908	4	23.12.2024	84	39,02	0,00	0,00	39,02			
453	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.0AG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ООО КДС)	БП-001798	4	31.07.2024	84	22,16	0,00	1,32	20,84			
454	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.0AG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ООО РООС)	БП-001855	4	11.11.2024	84	30,18	0,00	0,36	29,82			
455	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.0AG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ООО РемСтрой+)	БП-001909	4	23.12.2024	84	39,02	0,00	0,00	39,02			
456	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.0AG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ООО Форум)	БП-001910	4	23.12.2024	84	39,02	0,00	0,00	39,02			
457	Счетчик электроэнергии CE 308 S34.746.0G.QYUVLFZ GS01 SPDS (Ревазян)	БП-001793	4	31.07.2024	84	54,22	0,00	3,23	50,99			
458	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS (Венецкий)	БП-001840	4	30.09.2024	84	29,34	0,00	1,05	28,29			
459	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS (Дудник)	БП-001748	4	28.06.2024	84	52,28	0,00	3,73	48,55			
460	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS (Лобанов)	БП-001749	4	28.06.2024	84	75,07	0,00	5,36	69,71			
461	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS (ФКУ Сибуправтодор)	БП-001796	4	31.07.2024	84	62,45	0,00	3,72	58,73			
462	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDUFVZ BRP05 SPDS (Морозов)	БП-001905	4	23.12.2024	84	29,83	0,00	0,00	29,83			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЭ за отчетный период
463	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDUFZ BRP05 SPDS (Куц)	БП-001870	4	05.12.2024	84	46,56	0,00	0,00	46,56			
464	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Аксенова)	БП-001806	4	31.07.2024	84	29,10	0,00	1,73	27,37			
465	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Варламов)	БП-001813	4	31.07.2024	84	25,18	0,00	1,50	23,68			
466	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Гудков)	БП-001801	4	31.07.2024	84	28,92	0,00	1,72	27,20			
467	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Злачевская)	БП-001808	4	31.07.2024	84	29,10	0,00	1,73	27,37			
468	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Каширов)	БП-001800	4	31.07.2024	84	29,10	0,00	1,73	27,37			
469	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Краснова)	БП-001799	4	31.07.2024	84	29,10	0,00	1,73	27,37			
470	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Морозов)	БП-001804	4	31.07.2024	84	29,10	0,00	1,73	27,37			
471	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Моряков)	БП-001802	4	31.07.2024	84	29,10	0,00	1,73	27,37			
472	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Никулин)	БП-001807	4	31.07.2024	84	29,10	0,00	1,73	27,37			
473	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Попов)	БП-001814	4	31.07.2024	84	25,18	0,00	1,50	23,68			
474	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Сабурова)	БП-001803	4	31.07.2024	84	29,10	0,00	1,73	27,37			
475	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Щербик)	БП-001869	4	05.12.2024	84	47,07	0,00	0,00	47,07			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
476	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.OPR1QYUDVFZ BPL03 SPDS (Манаков)	БП-001747	4	28.06.2024	84	21,14	0,00	1,51	19,63			
477	Счетчик электроэнергии CE208 S7.846.2.OG.QYUVFLZ GS01 SPDS (Ильин)	БП-001693	4	29.03.2024	84	24,33	0,00	2,61	21,72			
478	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Бурханов)	БП-001682	4	04.03.2024	84	12,54	0,00	1,34	11,20			
479	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Бурьян)	БП-001686	4	04.03.2024	84	12,54	0,00	1,34	11,20			
480	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Заречин)	БП-001683	4	04.03.2024	84	12,54	0,00	1,34	11,20			
481	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Калачев)	БП-001684	4	04.03.2024	84	12,54	0,00	1,34	11,20			
482	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Киселева)	БП-001687	4	04.03.2024	84	12,54	0,00	1,34	11,20			
483	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Ковалев)	БП-001692	4	29.03.2024	84	45,62	0,00	4,89	40,73			
484	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Мальцев)	БП-001681	4	04.03.2024	84	12,54	0,00	1,34	11,20			
485	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Мироенко)	БП-001679	4	04.03.2024	84	12,54	0,00	1,34	11,20			
486	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Черевко)	БП-001812	4	31.07.2024	84	23,73	0,00	1,41	22,32			
487	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Черепанова)	БП-001685	4	04.03.2024	84	12,54	0,00	1,34	11,20			
488	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Чернова)	БП-001680	4	04.03.2024	84	12,54	0,00	1,34	11,20			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
489	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB1 SPDS (Заречин)	БП-001810	4	31.07.2024	84	23,60	0,00	1,40	22,19			
490	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB1 SPDS (Чернова)	БП-001811	4	31.07.2024	84	23,60	0,00	1,40	22,19			
491	Счетчик электроэнергии CE303 S31 503 JAVZ - 1	БП-001029	4	12.09.2023	84	110,17	106,23	15,74	90,50			
492	Счетчик электроэнергии CE303 S31 503 JAVZ - 2	БП-001030	4	12.09.2023	84	41,17	39,70	5,88	33,82			
493	Счетчик электроэнергии CE303 S31 503 JAVZ - 3	БП-001031	4	12.09.2023	84	41,17	39,70	5,88	33,82			
494	Счетчик электроэнергии CE303 S31 503 JAVZ - 4	БП-001032	4	12.09.2023	84	39,26	37,86	5,61	32,25			
495	Счетчик электроэнергии CE303 S31 503 JAVZ - 5	БП-001033	4	12.09.2023	84	39,26	37,86	5,61	32,25			
496	Счетчик электроэнергии CE303 S34 746 JPQ2VZ(12) PLC 1111 (Реутов, зав.№ 011395130949696)	БП-001833	4	31.07.2024	84	22,01	0,00	1,31	20,70			
497	Счетчик электроэнергии CE308 S31.543OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ООО Перспективные технологии)	БП-001761	4	27.04.2024	84	22,85	0,00	2,18	20,68			
498	Счетчик электроэнергии CE308 S34.746.OG.QYUVLFZ GS01 SPDS (ПАО МТС)	БП-001822	4	31.07.2024	84	22,01	0,00	1,31	20,70			
499	Счетчик электроэнергии CE308 S34.746OG.QYUVLFZ GS01 SPDS (ГСК Кирпичик)	БП-001762	4	27.04.2024	84	29,67	0,00	2,83	26,84			
500	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS (Родиков)	БП-001694	4	29.03.2024	84	55,97	0,00	6,00	49,97			
501	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OPR1.QYDUFVZ BPL03 SPDS (Белова)	БП-001831	4	31.07.2024	84	22,01	0,00	1,31	20,70			
502	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OPR1.QYDUFVZ BPL03 SPDS (Реутов, зав.№012615172066795)	БП-001827	4	31.07.2024	84	22,01	0,00	1,31	20,70			
503	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OPR1.QYDUFVZ BPL03 SPDS (Реутов, зав.№012735176227311)	БП-001826	4	31.07.2024	84	22,01	0,00	1,31	20,70			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
504	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OPR1.QYDUVFZ BPL03 SPDS (Цып)	БП-001832	4	31.07.2024	84	22,01	0,00	1,31	20,70			
505	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OPR1.QYDUVFZ BRP05 SPDS (Петраков)	БП-001828	4	31.07.2024	84	22,01	0,00	1,31	20,70			
506	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OPR1.QYDUVFZ BRP05 SPDS (Реутов, зав.№ 012716173115031)	БП-001829	4	31.07.2024	84	22,01	0,00	1,31	20,70			
507	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OPR1.QYDUVFZ BRP05 SPDS (Реутов, зав.№ 012716193192640)	БП-001830	4	31.07.2024	84	22,01	0,00	1,31	20,70			
508	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OPR1.QYDUVFZ BRP05 SPDS (Реутов, зав.№012716182113833)	БП-001825	4	31.07.2024	84	22,01	0,00	1,31	20,70			
509	Технологические сети э/ц:сооруж.электроэн., нах-ся на опорах 2В-11 в кол-ве 13шт., 0,437 км.	БП-001626	6	29.03.2024	180	554,47	0,00	27,72	526,75	42:30:000000:3608	2,2	9,15
510	ТП «Горнячка» - 400/6/0,4 кВ, нежилое пом.,пл. 32,3кв.м, г. Прокопьевск, кад. № 42:32:0103015:12122	БП-001639	7	29.03.2024	240	1 671,54	0,00	62,68	1 608,86	42:32:0103015:12122	2,2	27,76
511	ТП (здание), назначение – нежилое, пл. 52,6 кв.м, кад. № 42:30:0301048:1895 (ТП-6/0,4 кВ №694)	БП-001647	7	29.03.2024	240	1 346,76	0,00	50,50	1 296,26	42:30:0301048:1895	2,2	22,36
512	ТП (КТП-1000/6/0,4), СХПК «Зенковский», на з.у. с кад.№42:10:0205009:800(Открытые Горные Работы)	БП-001575	7	29.03.2024	240	3 126,35	0,00	117,24	3 009,11			
513	ТП (КТП-250/10/0,4-УХЛ-I), адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 180, к.3 (ИП Донников)	БП-001574	7	29.03.2024	240	1 576,13	0,00	59,10	1 517,03			
514	ТП (КТПН-ВК-2А-1250/10/0,4 У1), район 19 километра автодороги Новокузнецк - Л-К (СтарТрак)	БП-001573	7	29.03.2024	240	3 558,58	0,00	133,45	3 425,13			
515	ТП 10/6 кВ, г. Кемерово, ул. Грузовая, площадью 19,8 кв.м, кад. № 42:24:0101015:5871	БП-001645	7	29.03.2024	240	3 888,46	0,00	145,82	3 742,64	42:24:0101015:5871	2,2	64,57

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЭ за отчетный период
516	ТП 6/0,4 кВ (25 кВА)	БП-001821	7	31.07.2024	240	397,08	0,00	8,27	388,81	42:06:0116001:696	2,2	3,99
517	ТП №1 (здание), нежилое, пл. 64 кв. м, г. Кемерово, кад. № объекта: 42:24:0101015:5106	БП-001634	7	29.03.2024	240	819,99	0,00	30,75	789,24	42:24:0101015:5106	2,2	13,62
518	ТП №2 (здание), нежилое, пл. 43,8 кв. м, г. Кемерово, кад. № объекта: 42:24:0101001:1904	БП-001635	7	29.03.2024	240	514,56	0,00	19,30	495,26	42:24:0101001:1904	2,2	8,54
519	ТП №15, пл. 26,4 кв.м., кад. № объекта: 42:24:0201013:6043, КТПН-2х630 кВА 10/0,4 кВ	БП-001532	7	31.03.2024	240	1 127,10	0,00	42,27	1 084,83	42:24:0201013:6043	2,2	18,72
520	ТП №2: сооружения электроэнергетики, площадью 41,4 кв. м, кад. № 42:09:1407001:1039	БП-001640	7	29.03.2024	240	1 119,69	0,00	41,99	1 077,70	42:09:1407001:1039	2,2	18,59
521	ТП №3 (здание), нежилое, пл. 42,8 кв. м, г. Кемерово, кад. № объекта: 42:24:0101015:5104	БП-001636	7	29.03.2024	240	517,36	0,00	19,40	497,96	42:24:0101015:5104	2,2	8,59
522	ТП №6 (здание), нежилое, пл. 20,3 кв. м, г. Кемерово, кад. № объекта: 42:24:0101015:5105	БП-001638	7	29.03.2024	240	1 068,62	0,00	40,07	1 028,55	42:24:0101015:5105	2,2	17,75
523	ТП №9 (здание), нежилое, пл. 42,8 кв. м, г. Кемерово, кад. № объекта: 42:24:0101001:1916	БП-001637	7	29.03.2024	240	513,78	0,00	19,27	494,52	42:24:0101001:1916	2,2	8,53
524	ТП АСЗ "Баррель" (ТП-1093 6/0,4 кВ,100кВА),Федеральная трасса Р-255,1585км,1 кад.№42:04:0207001:1166	БП-001649	7	29.03.2024	240	132,82	0,00	4,98	127,84	42:04:0207001:1166	2,2	2,21
525	ТП Калтан 10/0,4 кВ (силовой трансформатор ТМ-40кВА 10/0,4кВ; РЛНД-10) с ВЛ 10кВ и 0,4 кВ, КЛ 0,4кВ	БП-001723	7	19.03.2024	240	0,36	0,00	0,01	0,34			
526	ТП Эко+ 6/0,4 кВ 63 кВА с ВЛИ-0,4 кВ от ТП Эко+ до РЩ-0,4 кВ на ж/б опоре	БП-001781	7	10.06.2024	240	687,76	0,00	17,19	670,57			
527	ТП-1, нежилое здание, площадь 31,7 кв. м., количество этажей: 2), кад. № объекта 42:04:0210001:156	БП-001529	7	31.03.2024	240	697,05	0,00	26,14	670,91	42:04:0210001:156	2,2	11,58
528	ТП-15, общей площадью 42,3 кв.м., нежилое, кад.№ объекта 42:24:0401045:780	БП-001527	7	31.03.2024	240	1 145,59	0,00	42,96	1 102,63	42:24:0401045:780	2,2	19,02

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу УС за отчетный период
529	ТП-19, общей площадью 53 кв.м., нежилое, кад.№ объекта 42:24:0401045:339	БП-001526	7	31.03.2024	240	1 670,63	0,00	62,65	1 607,98	42:24:0401045:339	2,2	27,74
530	ТП-20, КТП-100/6, нежилое здание, пл. 2,8 кв. м, этажей: 1, кад. № объекта 42:24:0401045:372	БП-001530	7	31.03.2024	240	241,29	0,00	9,05	232,24	42:24:0401045:372	2,2	4,01
531	ТП-21, общей площадью 68,1 кв.м. нежилое, кад. № объекта 42:24:0401004:2157	БП-001528	7	31.03.2024	240	1 615,78	0,00	60,59	1 555,19	42:24:0401004:2157	2,2	26,83
532	ТП-22, КТП ВВ 250/6, нежилое здание, пл. 5,8 кв.м., этажей: 1, кад. № объекта 42:24:0401045:791	БП-001531	7	31.03.2024	240	414,01	0,00	15,53	398,49	42:24:0401045:791	2,2	6,87
533	ТП-98, общей площадью 46,3 кв. м.,нежилое, кад.№ объекта 42:24:0401045:742	БП-001525	7	31.03.2024	240	1 218,31	0,00	45,69	1 172,62	42:24:0401045:742	2,2	20,23
534	ТП, Кем. р-н, на земельном участке 42:04:0207001:239 (КТП-6/0,4 кВ 400 кВА №1092 "Забойщик")	БП-001558	7	29.03.2024	240	556,27	0,00	20,86	535,41			
535	ТП, Новокузнецк, ул. Производственная, 21 (КТП-6/0,4 кВ 630 кВА №33)	БП-001560	7	29.03.2024	240	36,06	0,00	1,35	34,71			
536	ТП, Прокопьевский муниципальный район, 2,5км на северо-восток от п. Новостройка (ТП-6/0,4 кВ №873)	БП-001562	7	29.03.2024	240	7,12	0,00	0,27	6,85			
537	ТП, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Кузнецкое шоссе, 12А к.1 (МТП-10/0,4 "Морозов")	БП-001548	7	29.03.2024	240	836,73	0,00	31,38	805,36			
538	ТП, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Новоросийская, 35 (ТП-10/0,4 кВ "Резников")	БП-001546	7	29.03.2024	240	903,64	0,00	33,89	869,75			
539	ТП, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2 (КТП-6/0,4 кВ 100 кВА "Гаражи")	БП-001544	7	29.03.2024	240	1 576,75	0,00	59,13	1 517,62			
540	ТП, адрес объекта: Кем.обл.-Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2" (ТП-6/0,4 кВ "Авиатор")	БП-001545	7	29.03.2024	240	352,73	0,00	13,23	339,51			
541	ТП, адрес объекта: Кем.обл., Кем. р-н, д. Ляпки, ул. Центральная, 1г (КТП-10/0,4 кВ 400 кВА №1001П)	БП-001543	7	29.03.2024	240	2 118,13	0,00	79,43	2 038,70			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЭ за отчетный период
542	ТП, адрес объекта: Кем. обл., Кем. р-н, СНТ "Горняк", зем.уч. №313 (МТП-10/0,4 кВ 250 кВА)	БП-001554	7	29.03.2024	240	17,71	0,00	0,66	17,05			
543	ТП, адрес объекта: Кем. обл., Беловский м.о., с. Поморцево (ТП-10/0,4 кВ 25кВА)	БП-001563	7	29.03.2024	240	28,59	0,00	1,07	27,52			
544	ТП, адрес объекта: Кем. обл., г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40 (КТП-6/0,4 кВ 630 кВА "Вахрушева 40")	БП-001550	7	29.03.2024	240	1 896,29	0,00	71,11	1 825,17			
545	ТП, адрес объекта: Кем. обл., г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40 (МТП-6/0,4 кВ 160 кВА "Вахрушева 40")	БП-001551	7	29.03.2024	240	477,61	0,00	17,91	459,70			
546	ТП, адрес объекта: Кем. обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 19 (КТП №630 кВа 6/0,4кВ), (Сафарян)	БП-001572	7	29.03.2024	240	906,61	0,00	34,00	872,61			
547	ТП, адрес объекта: Кем. обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 20а (КТП-10/0,4 кВ №10К)	БП-001567	7	29.03.2024	240	880,06	0,00	33,00	847,06			
548	ТП, адрес объекта: Кем. обл., г. Кемерово, ул. Западный проезд, 9б (КТП-6/0,4 кВ №6/1), (ДСК)	БП-001569	7	29.03.2024	240	1 921,40	0,00	72,05	1 849,35			
549	ТП, адрес объекта: Кем. обл., г. Новокузнецк, ул. Доз, 12а (КТП-6/0,4 кВ 630 кВА "Золотое крыло")	БП-001549	7	29.03.2024	240	1 505,24	0,00	56,45	1 448,79			
550	ТП, адрес объекта: Кем. обл., г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34 (КТП-10/0,4 кВ 630 кВА)	БП-001556	7	29.03.2024	240	609,22	0,00	22,85	586,37			
551	ТП, адрес объекта: Кем. обл., г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 45 (КТП-630 кВа), (Корогин)	БП-001570	7	29.03.2024	240	3 296,16	0,00	123,61	3 172,55			
552	ТП, адрес объекта: Кем. обл., г. Прокопьевск, ул. Ноградская, д.22 (ТП-6/0,4 кВ № 984)	БП-001565	7	29.03.2024	240	175,08	0,00	6,57	168,51			
553	ТП, адрес объекта: Кем. обл., г. Прокопьевск, ул. Специалистов, 9 (КТП-6/0,4 кВ №11П),	БП-001568	7	29.03.2024	240	1 585,81	0,00	59,47	1 526,34			
554	ТП, адрес объекта: Кем. обл., Кемерово, ул. Грузовая, 12А (КТП №602 400 кВа 6/0, 4кВ) (Газ.Сервис)	БП-001571	7	29.03.2024	240	808,22	0,00	30,31	777,91			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЭ за отчетный период
555	ТП, адрес объекта: Кем.обл., Кемеровский м.о., СНТ «Лесная сказка» (ТП-10/0,4 кВ №001П)	БП-001566	7	29.03.2024	240	7,54	0,00	0,28	7,25			
556	ТП, адрес объекта: Кем.обл., с. Новопестереве (ТП-10/0,4 кВ 63кВА)	БП-001564	7	29.03.2024	240	28,59	0,00	1,07	27,52			
557	ТП, адрес объекта: Кемерово, ул. Менжинского, юго-западнее №22а (КТП-6/0,4 кВ 160 кВА №4906)	БП-001552	7	29.03.2024	240	251,83	0,00	9,44	242,38	42:24:0401031:1006	2,2	4,18
558	ТП, Кемерово, ул. Осиповская, западнее участка №44 (КТП-6/0,4 кВ 250 кВА "Сизов")	БП-001559	7	29.03.2024	240	1 574,37	0,00	59,04	1 515,33			
559	ТП, Кемерово, ул.Рудничная,11(СТП-10/0,4 кВ №427).ВЛ-10 кВ Кемерово, ул.Рудничная,11.протяж 0,03км	БП-001553	7	29.03.2024	240	83,10	0,00	3,12	79,98			
560	ТП, Пригородный лесхоз, Червово-Ляпкинская дача, квартал № 34, литера А, Б. (ТП-10/0,4 кВ №087П)	БП-001542	7	29.03.2024	240	355,76	0,00	13,34	342,42			
561	ТП, Прокопьевский муниципальный район, пос.Калачево, ул. Дорожная,5 (МТП-6/0,4 кВ "Солнечные дары")	БП-001557	7	29.03.2024	240	396,14	0,00	14,86	381,28			
562	ТП, Прокопьевский район, п. Большой Керлегеш, СНТ "Лесное" (КТП-6/0,4 кВ 560 кВА СНТ "Лесное")	БП-001561	7	29.03.2024	240	108,22	0,00	4,06	104,16			
563	ТП, Прокопьевский район, п. Чистугаш, СНТ "Сосновый бор" (КТП-10/0,4 кВ 250 кВА "Сосновый бор")	БП-001555	7	29.03.2024	240	7,12	0,00	0,27	6,85			
564	ТП, адрес объекта: г. Кемерово, ул.Терешковой,41 (ТП-10/0,4 кВ "Терешковой")	БП-001547	7	29.03.2024	240	334,81	0,00	12,56	322,25			
565	Трансф.ТАМ-1000/6/0,4 П/ст. "Тазжаня" 35/6 кв	00000096	7	30.04.2020	48	212,20	17,68	17,68	0,00			
566	Трансф.ТДН-10000/110-У1,1992г.в.зав.№148966	00001905	7	31.05.2021	115	4 499,03	3 286,25	469,46	2 816,78			
567	Трансф.ТДН-10000/110/6 П/ст. "Судженская" 110/6кв	00000089	7	31.05.2021	40	4 499,03	1 012,28	1 012,28	0,00			
568	Трансф.ТДНС-16000/35/6 П/ст. "Анжерская"35/6кв 00000079	00000079	7	30.09.2020	48	1 212,20	227,29	227,29	0,00			
569	Трансф.ТДНС-16000/35/6 П/ст. "Анжерская"35/6кв 00000083	00000083	7	30.09.2020	48	1 212,20	227,29	227,29	0,00			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
570	Трансф.ТМ-400/10/0,4 П/ст."Тажная" 110/6кВ	БП-000100	7	19.12.2019	180	1 212,20	888,95	80,81	808,14			
571	Трансф.ТМ-400/10/0,4 П/ст."Тажная" 110/6кВ	БП-000101	7	19.12.2019	180	1 212,20	888,95	80,81	808,14			
572	Трансф.ТМ-6300/35/6 П/ст. "Тажная" 35/6кв	00000094	7	30.04.2020	60	212,20	56,59	42,44	14,15			
573	Трансф.ТМ-6300/35/6 П/ст. "Тажная" 35/6кв	00000093	7	30.04.2020	60	212,20	56,59	42,44	14,15			
574	Трансф.ТМГ-СЭЩ-160/10-11 6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1 00001885	00001885	7	30.09.2020	89	662,49	372,19	89,32	282,86			
575	Трансф.ТМГ-СЭЩ-160/10-11 6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1 00001886	00001886	7	30.09.2020	89	662,49	372,19	89,32	282,86			
576	Трансформ-я подстанция с кабельными вводами 6-10кВ на два транс-ра до 630кВА из изделий серии 97.88	БП-001371	7	14.02.2024	240	6 148,97	0,00	256,21	5 892,76	42:04:03520 01:7168	2,2	112,08
577	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5	БП-002007	7	26.12.2024	240	175,60	0,00	0,00	175,60			
578	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 1	БП-002008	7	26.12.2024	240	175,60	0,00	0,00	175,60			
579	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 2	БП-002009	7	26.12.2024	240	175,60	0,00	0,00	175,60			
580	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 3	БП-002010	7	26.12.2024	240	175,60	0,00	0,00	175,60			
581	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 4	БП-002011	7	26.12.2024	240	175,60	0,00	0,00	175,60			
582	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 5	БП-002012	7	26.12.2024	240	175,60	0,00	0,00	175,60			
583	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/в3.100/3 0,5 00001855	00001855	7	30.09.2020	57	236,28	74,61	49,74	24,87			
584	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/в3.100/3 0,5 00001856	00001856	7	30.09.2020	57	236,28	74,61	49,74	24,87			
585	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/в3.100/3 0,5 00001857	00001857	7	30.09.2020	57	236,28	74,61	49,74	24,87			
586	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/в3.100в3 00001890	00001890	7	30.09.2020	105	315,15	198,09	36,02	162,08			
587	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/в3.100в3 00001892	00001892	7	30.09.2020	105	315,15	198,09	36,02	162,08			
588	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/в3.100в3 00001893	00001893	7	30.09.2020	105	315,15	198,09	36,02	162,08			
589	Трансформатор напряжения НТМИ-10	000002848	7	31.12.2020	71	70,00	34,51	11,83	22,68			
590	Трансформатор напряжения НТМИ-6 00001817	00001817	7	31.05.2021	37	145,98	23,67	23,67	0,00			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЗ за отчетный период
591	Трансформатор напряжения НТМИ-6 00001818	00001818	7	31.05.2021	37	145,98	23,67	23,67	0,00			
592	Трансформатор НТМИ-10-66-10000/100В-УЗ	000002963	8	31.12.2020	200	113,70	93,23	6,82	86,41			
593	Трансформатор НТМИ-6(3)-6000/100В УХЛ2	000002859	8	31.12.2020	91	50,55	30,55	6,67	23,89			
594	Трансформатор НТМИ-6(3)-6000/100В УХЛ2	000002860	7	31.12.2020	91	177,99	107,58	23,47	84,11			
595	Трансформатор силовой масл ТМ 630-6/04 (№1027)	БП-001815	7	01.01.2024	240	137,70	0,00	6,31	131,39			
596	Трансформатор силовой масл ТМ 630-6/04 (№1070)	БП-001816	7	01.01.2024	240	137,70	0,00	6,31	131,39			
597	Трансформатор ТДНС-16000 35/6,3 (ПС№2/Т1-16)	БП-001986	7	26.12.2024	240	7 413,23	0,00	0,00	7 413,23			
598	Трансформатор ТМ 100 кВА 6 кВ 0,4	000002866	7	31.12.2020	96	200,00	125,00	25,00	100,00			
599	Трансформатор ТМ 100 кВА 6кВ 0,4	000002867	8	31.12.2020	156	200,00	153,85	15,38	138,46			
600	Трансформатор ТМ 250 кВА 6 кВ 0,4	000002899	7	26.07.2019	119	189,48	105,09	19,11	85,98			
601	Трансформатор ТМ-100 кВа 6/04	000001193	7	17.12.2019	120	16,67	10,00	1,67	8,33			
602	Трансформатор ТМ-100/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002966	7	17.12.2019	120	196,84	118,10	19,68	98,42			
603	Трансформатор ТМ-100/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002949	7	17.12.2019	120	186,90	112,14	18,69	93,45			
604	Трансформатор ТМ-100/6- УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002991	7	17.12.2019	120	212,36	127,42	21,24	106,18			
605	Трансформатор ТМ-100/6- УХЛ1,6/0,4 кВ	000002999	7	17.12.2019	120	220,65	132,39	22,06	110,32			
606	Трансформатор ТМ-100/6-ухл1 6/0,4 кВ	000002962	7	17.12.2019	120	195,03	117,02	19,50	97,51			
607	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002992	7	17.12.2019	120	212,36	127,42	21,24	106,18			
608	Трансформатор ТМ-100/6-ухл1, 6/0,4 кВ	000002959	7	17.12.2019	120	195,03	117,02	19,50	97,51			
609	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002998	7	17.12.2019	120	220,65	132,39	22,06	110,32			
610	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002979	7	17.12.2019	120	211,14	126,69	21,11	105,57			
611	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002980	7	17.12.2019	120	211,14	126,69	21,11	105,57			
612	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002981	7	17.12.2019	120	211,14	126,69	21,11	105,57			
613	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002982	7	17.12.2019	120	211,14	126,69	21,11	105,57			
614	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002997	7	17.12.2019	120	220,65	132,39	22,06	110,32			
615	Трансформатор ТМ-100/6-ухл1, 6/0,4кВ, У/Ун-О	000002969	7	17.12.2019	120	197,74	118,64	19,77	98,87			
616	Трансформатор ТМ-160-УХЛ1, 6/0,4 кВ У/Ун-О	000002931	7	17.12.2019	120	231,23	138,74	23,12	115,62			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЗ за отчетный период
617	Трансформатор ТМ-160-УХЛ1, 6/0,4 кВ У/Ун-О	000002932	7	17.12.2019	120	231,23	138,74	23,12	115,62			
618	Трансформатор ТМ-160-УХЛ1,6/0,4 кВ	000002993	7	17.12.2019	120	265,39	159,23	26,54	132,70			
619	Трансформатор ТМ-160-УХЛ1,6/0,4 кВ У/Ун-О	000002937	7	17.12.2019	120	232,37	139,42	23,24	116,19			
620	Трансформатор ТМ-16000 35/6 кВ (ПС№2/Т2-16)	БП-001987	7	26.12.2024	240	7 413,23	0,00	0,00	7 413,23			
621	Трансформатор ТМ-180 6/0,4 кВ (пс№2/ТСН1)	БП-001961	7	26.12.2024	240	48,62	0,00	0,00	48,62			
622	Трансформатор ТМ-250	000002717	7	17.12.2019	120	24,91	14,95	2,49	12,46			
623	Трансформатор ТМ-250/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002951	7	17.12.2019	120	16,67	10,00	1,67	8,33			
624	Трансформатор ТМ-250/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002952	7	17.12.2019	120	304,52	182,71	30,45	152,26			
625	Трансформатор ТМ-250/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002953	7	17.12.2019	120	304,52	182,71	30,45	152,26			
626	Трансформатор ТМ-250/6	000001344	7	17.12.2019	120	338,16	202,90	33,82	169,08			
627	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002974	7	17.12.2019	120	321,92	193,15	32,19	160,96			
628	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002961	7	17.12.2019	120	313,22	187,93	31,32	156,61			
629	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1, 6/0,4кВ,У/Ун-О	000002970	7	17.12.2019	120	317,57	190,54	31,76	158,78			
630	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1,6/0,4кВ,У/Ун-О	000002936	7	17.12.2019	120	295,82	177,49	29,58	147,91			
631	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1,6/0,4кВ,У/Ун-О	000002938	7	17.12.2019	120	295,82	177,49	29,58	147,91			
632	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1,6/0,4кВ,У/Ун-О	000002939	7	17.12.2019	120	295,82	177,49	29,58	147,91			
633	Трансформатор ТМ-320/6	000000616	7	17.12.2019	120	16,67	10,00	1,67	8,33			
634	Трансформатор ТМ-40/6-УХЛ1 6/0,4 кВ,У/Ун-О	000002940	7	17.12.2019	120	128,54	77,12	12,85	64,27			
635	Трансформатор ТМ-40/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002988	7	17.12.2019	120	113,16	67,89	11,32	56,58			
636	Трансформатор ТМ-400/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002929	7	17.12.2019	120	376,99	226,19	37,70	188,49			
637	Трансформатор ТМ-400/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002967	7	17.12.2019	120	407,03	244,22	40,70	203,52			
638	Трансформатор ТМ-400/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002960	7	17.12.2019	120	401,45	240,87	40,15	200,73			
639	Трансформатор ТМ-400/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002930	7	17.12.2019	120	376,99	226,19	37,70	188,49			
640	Трансформатор ТМ-560/6	000001464	7	17.12.2019	120	16,67	10,00	1,67	8,33			
641	Трансформатор ТМ-63/10 - УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002947	7	17.12.2019	120	155,80	93,48	15,58	77,90			
642	Трансформатор ТМ-63/10 - УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002948	7	17.12.2019	120	155,80	93,48	15,58	77,90			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЗ за отчетный период
643	Трансформатор ТМ-63/10 -УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002946	7	17.12.2019	120	155,80	93,48	15,58	77,90			
644	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002965	7	17.12.2019	120	164,08	98,45	16,41	82,04			
645	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002943	7	17.12.2019	120	155,80	93,48	15,58	77,90			
646	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002944	7	17.12.2019	120	155,80	93,48	15,58	77,90			
647	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002945	7	17.12.2019	120	155,80	93,48	15,58	77,90			
648	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1,10/0,4кВ,У/Ун-О	000002934	7	17.12.2019	120	153,55	92,13	15,35	76,77			
649	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1,10/0,4кВ,У/Ун-О	000002935	7	17.12.2019	120	153,55	92,13	15,35	76,77			
650	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ, 6/0,4 кВ	000002989	7	17.12.2019	120	175,37	105,22	17,54	87,68			
651	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002990	7	17.12.2019	120	175,37	105,22	17,54	87,68			
652	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002975	7	17.12.2019	120	167,09	100,26	16,71	83,55			
653	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ1, 6/0,4кВ,У/Ун-О	000002968	7	17.12.2019	120	164,84	98,90	16,48	82,42			
654	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ1, 6/0,4кВ,У/Ун-О	000002971	7	17.12.2019	120	164,84	98,90	16,48	82,42			
655	Трансформатор ТМ-630/10- УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002916	7	26.07.2019	135	393,63	239,09	34,99	204,10			
656	Трансформатор ТМ-630/10-78У1, 10/0,4кВ, У/Ун-0 зав.номер 17356	БП-001314	8	26.12.2023	1	0,00	0,00	0,00	0,00			
657	Трансформатор ТМ-630/10-78ЭУ1, 10/0,4кВ, У/Ун-0 зав.номер 16130	БП-001315	8	26.12.2023	1	0,00	0,00	0,00	0,00			
658	Трансформатор ТМ-630/6-УХЛ1,6/0,4 кВ,У/Ун-О	000002913	7	17.12.2019	120	379,78	227,87	37,98	189,89			
659	Трансформатор ТМ-630/6-УХЛ1,6/0,4 кВ,У/Ун-О	000002914	7	17.12.2019	120	379,78	227,87	37,98	189,89			
660	Трансформатор ТМ-6300 6/6,3	БП-001988	7	26.12.2024	240	1 711,26	0,00	0,00	1 711,26			
661	Трансформатор ТМ-6300 6/6,3	БП-002018	7	26.12.2024	240	1 711,26	0,00	0,00	1 711,26			
662	Трансформатор ТМ-6300/10/6,3	2973	7	31.05.2021	136	5 564,78	4 296,34	491,01	3 805,33			
663	Трансформатор ТМГ 1000кВА 6кВ 0,4-У/Ун	00001872	7	30.04.2020	74	2 161,32	876,21	350,48	525,73			
664	Трансформатор ТМГ 1000кВА 6кВ 0,4-У/Ун 00001867	00001867	7	30.09.2020	64	2 220,27	867,29	416,30	450,99			
665	Трансформатор ТМГ- 40/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ,У/Ун-О	2923	7	31.05.2021	121	345,70	257,13	34,28	222,85			
666	Трансформатор ТМГ- 40/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ,У/Ун-О	2924	7	31.05.2021	121	345,70	257,13	34,28	222,85			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
667	Трансформатор ТМГ- 40/6 УХЛ1, 6/0,23 кВ, У/Ун-О	000002925	7	26.07.2019	142	106,62	66,83	9,01	57,82			
668	Трансформатор ТМГ-1000/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002921	7	26.07.2019	137	577,98	354,38	50,63	303,75			
669	Трансформатор ТМГ-1000/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002922	7	26.07.2019	137	577,98	354,38	50,63	303,75			
670	Трансформатор ТМГ-11-250/10/0,4	000002903	7	17.12.2019	120	297,20	178,32	29,72	148,60			
671	Трансформатор ТМГ-250-6/0,4-УХЛ1 - 1	БП-001338	7	29.12.2023	240	292,39	292,39	14,62	277,77			
672	Трансформатор ТМГ-250-6/0,4-УХЛ1 - 2	БП-001339	7	29.12.2023	240	292,39	292,39	14,62	277,77			
673	Трансформатор ТМГ-63/6/0,23 У/Ун-О УХЛ1 (Минск)	000002911	7	31.12.2020	110	463,77	311,99	50,59	261,40			
674	Трансформатор ТМГ-63/6/0,23 У/Ун-0 УХЛ1 (Беларусь)	00001897	7	31.05.2021	103	450,01	314,57	52,43	262,14			
675	Трансформатор ТМГ-630/6-УХЛ1, 6/0,4кВ, У/Ун-0 - 1	БП-001044	7	29.09.2023	240	662,12	653,85	33,11	620,74			
676	Трансформатор ТМГ-630/6-УХЛ1, 6/0,4кВ, У/Ун-0 - 2	БП-001045	7	29.09.2023	240	662,12	653,85	33,11	620,74			
677	Трансформатор ТМГ-СЭЩ-1250/10-11 УХЛ 1;10.00/0,4 Д/Ун-11 с КИП	БП-000873	7	12.01.2021	180	618,99	498,63	41,27	457,37			
678	Трансформатор ТМГ11-100/35/0,4 У/Зн-11 У1 00001926	00001926	7	30.09.2020	158	212,20	159,83	16,12	143,71			
679	трансформатор ТМН-6300/35-УХЛ1	БП-000047	7	28.02.2019	132	3 430,70	1 923,27	311,88	1 611,39			
680	Трансформатор ТМШ-180 6/0,4 (ПС№2/ТСН-2)	БП-001960	7	26.12.2024	240	48,62	0,00	0,00	48,62			
681	Трансформатор ТМШ-180/6	000001058	7	17.12.2019	120	16,67	10,00	1,67	8,33			
682	Трансформатор ТМШ-63 6/04	000001496	7	17.12.2019	120	16,67	10,00	1,67	8,33			
683	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/ 00001898	00001898	7	30.09.2020	119	890,21	598,46	89,77	508,69			
684	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/ 00001899	00001899	7	30.09.2020	119	890,21	598,46	89,77	508,69			
685	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/ 00001900	00001900	7	30.09.2020	119	890,21	598,46	89,77	508,69			
686	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001907	00001907	7	30.09.2020	133	1 069,64	755,98	96,51	659,47			
687	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001908	00001908	7	30.09.2020	133	1 069,64	755,98	96,51	659,47			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЭ за отчетный период
688	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001909	00001909	7	30.09.2020	133	1 069,64	755,98	96,51	659,47			
689	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001910	00001910	7	30.09.2020	133	1 069,64	755,98	96,51	659,47			
690	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001911	00001911	7	30.09.2020	133	1 069,64	755,98	96,51	659,47			
691	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001912	00001912	7	30.09.2020	133	1 069,64	755,98	96,51	659,47			
692	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001919	00001919	7	30.09.2020	146	1 252,29	917,77	102,93	814,85			
693	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001920	00001920	7	30.09.2020	146	1 252,29	917,77	102,93	814,85			
694	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001921	00001921	7	30.09.2020	146	1 252,29	917,77	102,93	814,85			
695	Трансформатор ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 0,2S/10P-30/30-300/5 00001903	00001903	7	30.09.2020	121	615,05	416,81	61,00	355,82			
696	Трансформатор ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 0,2S/10P-30/30-300/5 00001904	00001904	7	30.09.2020	121	615,05	416,81	61,00	355,82			
697	Трансформатор ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 0,2S/10P-5/30-300/5 00001895	00001895	7	30.09.2020	109	608,47	390,76	66,99	323,77			
698	Трансформатор ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 0,2S/10P-5/30-300/5 00001896	00001896	7	30.09.2020	109	608,47	390,76	66,99	323,77			
699	Трансформатор ТСК-63 6/0,23	000002854	7	31.05.2021	81	1 013,02	625,32	150,08	475,24			
700	Трансформатор ТСК-63 6/0,23	000002855	7	31.05.2021	81	1 013,02	625,32	150,08	475,24			
701	Трансформаторная подстанция (ТП №21.3), площадь 35,3кв.м., КТПН-2х1000 кВА 10/0,4 кВ	БП-001533	7	31.03.2024	240	1 771,53	0,00	66,43	1 705,10	42:24:05010 11:1268	2,2	29,42

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
702	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ №6.1, площадь 37,2 кв.м., кад. № объекта: 42:04:0349002:5927	БП-001535	7	31.03.2024	240	1 577,29	0,00	59,15	1 518,14	42:04:03490 02:5927	2,2	26,19
703	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ №6.2, пл. 37,2 кв.м., кад. № объекта: 42:04:0349002:5926	БП-001536	7	31.03.2024	240	1 577,29	0,00	59,15	1 518,14	42:04:03490 02:5926	2,2	26,19
704	Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ, ТП-393П	БП-001353	7	31.01.2024	240	500,00	0,00	22,92	477,08			
705	Трансформаторная подстанция 250кВ (д. Ивановка)	БП-001724	7	19.03.2024	240	57,57	0,00	2,16	55,41	42:01:01190 01:771	2,2	0,96
706	Трансформаторная подстанция 2КТПН-1000/6-0,4кВ	БП-001050	7	02.10.2023	101	4 978,78	4 880,19	591,54	4 288,66			
707	Трансформаторная подстанция №1, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны	БП-001641	7	29.03.2024	240	547,87	0,00	20,55	527,32			
708	Трансформаторная подстанция КТП-100/10/0,4 кВ (СНТ Дорожник, Новокузн. район, Ашмарино)	БП-001389	7	14.02.2024	240	342,53	0,00	14,27	328,26			
709	Трансформаторная подстанция КТП-400/10/0,4 с силовым трансформ-ом 10/0,4 кВ мощи 400кВА (Шорохово)	БП-001388	7	14.02.2024	240	267,64	0,00	11,15	256,49			
710	Трансформаторная подстанция КТП-400/10/0,4 с силовым трансформ-ом 10/0,4кВ мощи 400 кВА (Костенково)	БП-001387	7	14.02.2024	240	103,03	0,00	4,29	98,74			
711	Трансформаторная подстанция КТП-400/6/0,4 с силовым трансформ-ом 6/0,4 кВ мощи 400кВ (пос.Загорский)	БП-001367	7	14.02.2024	240	39,78	0,00	1,66	38,12	42:09:03120 01:1040	2,2	0,73
712	Трансформаторная подстанция КТП-400кВА 10/0,4кВ (СНТ Путеец, Новокузн. район, Ашмарино)	БП-001390	7	14.02.2024	240	407,64	0,00	16,98	390,65			
713	Трансформаторная подстанция КТП-61 6/0,4кВ	БП-001386	7	14.02.2024	240	152,51	0,00	6,35	146,16			
714	Трансформаторная подстанция ТП- 21.2/1, площадь 37,9 кв.м., кад. № объекта: 42:24:0501011:2775	БП-001537	7	31.03.2024	240	1 575,89	0,00	59,10	1 516,80	42:24:05010 11:2775	2,2	26,17
715	Трансформаторная подстанция ТП-193П 10/0,4кВ (СНТ Нагорный-Сосновый,Кем.район) кад.42:04:0211011:643	БП-001370	7	14.02.2024	240	1 729,84	0,00	72,08	1 657,76	42:04:02110 11:643	2,2	31,53
716	Трансформаторная подстанция ТП-21.2/2, площадь 37,9 кв.м., кад. № объекта: 42:24:0501011:2776	БП-001538	7	31.03.2024	240	1 575,89	0,00	59,10	1 516,80	42:24:05010 11:2776	2,2	26,17
717	Трансформаторный пункт ТП-БЭУ	000002120	7	17.12.2019	120	16,67	10,00	1,67	8,33			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЭ за отчетный период
718	Установка конденсаторная УК-630	000000727	7	17.12.2019	120	157,08	94,25	15,71	78,54			
719	УСТАНОВКА УКРМ-7-6,3-1-4750-600-7P-0	БП-001991	7	26.12.2024	240	1 513,89	0,00	0,00	1 513,89			
720	УСТАНОВКА УКРМ-7-6,3-1-4750-600-7P-0 (1)	БП-001992	7	26.12.2024	240	1 513,89	0,00	0,00	1 513,89			
721	Устройство конденсаторное	000000709	7	17.12.2019	120	78.83	47,30	7,88	39,42			
722	Устройство сбора и передачи данных УСПД СЕ805М.Т-RP05 EXT3 (на фасаде КТП 10/0,4 к "Прибрежное")	БП-001809	4	31.07.2024	84	150,43	0,00	8,95	141.48			
723	Ф. 6-26 от ПС «Центральная» 35/6 кВ (Сооружение, назначение: электроэнергетики, протяженность 1255м)	БП-001498	6	31.03.2024	180	803,47	0,00	40,17	763,30	42:24:00000 00:995	2,2	13,26
724	Ф. 6-29 от ПС «Центральная» 35/6 кВ (Сооружение электроэнергетики, протяженность 1505м)	БП-001499	6	31.03.2024	180	1 189,74	0,00	59,49	1 130,25	42:24:00000 00:994	2,2	19,63
725	Часть Электросеха №72 (ЛЭП 35кВ,в т.ч.42 опоры,здание переключ-го шинного устр-ва35 кВ). Протяж.5900м	БП-001775	6	10.06.2024	180	2 094,97	0,00	69,83	2 025,13		2,2	24,40
726	Шкаф оперативного тока ШОТ	3002	7	29.05.2020	163	6 532,51	4 809,21	480,92	4 328,29			
727	шкаф серверный	БП-000757	4	12.05.2021	84	77,71	49,03	11,10	37,93			
728	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-17)	БП-001957	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
729	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-18)	БП-001958	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
730	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-19)	БП-001955	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
731	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-20)	БП-001941	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
732	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-21)	БП-001942	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
733	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-22)	БП-001943	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
734	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-23)	БП-001944	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
735	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-24)	БП-001945	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
736	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-25)	БП-001946	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
737	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-26)	БП-001947	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
738	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-27)	БП-001948	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
739	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-28)	БП-001949	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЭ за отчетный период
740	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-29)	БП-001950	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
741	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-30)	БП-001951	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
742	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-31)	БП-001952	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
743	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-32)	БП-001953	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
744	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-33)	БП-001954	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
745	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-35)	БП-001959	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
746	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-37)	БП-001919	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
747	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-38)	БП-001920	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
748	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-39)	БП-001921	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
749	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-40)	БП-001922	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
750	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-41)	БП-001923	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
751	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-42)	БП-001924	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
752	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-43)	БП-001925	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
753	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-44)	БП-001926	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
754	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-45)	БП-001927	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
755	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-46)	БП-001956	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
756	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 1)	БП-001928	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
757	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-10)	БП-001937	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
758	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-12)	БП-001938	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
759	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-13)	БП-001939	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
760	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-14)	БП-001940	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
761	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-2)	БП-001929	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
762	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-3)	БП-001930	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
763	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-4)	БП-001931	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
764	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-5)	БП-001932	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
765	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-6)	БП-001933	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЗ за отчетный период
766	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-7)	БП-001934	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
767	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-8)	БП-001935	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
768	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-9)	БП-001936	7	26.12.2024	240	25,15	0,00	0,00	25,15			
769	Шкаф ШЗОЛ	БП-001963	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
770	Шкаф ШЗОЛ	БП-001964	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
771	Шкаф ШЗОЛ	БП-001965	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
772	Шкаф ШЗОЛ	БП-001966	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
773	Шкаф ШЗОЛ	БП-001967	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
774	Шкаф ШЗОЛ	БП-001968	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
775	Шкаф ШЗОЛ	БП-001969	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
776	Шкаф ШЗОЛ	БП-001970	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
777	Шкаф ШЗОЛ	БП-001971	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
778	Шкаф ШЗОЛ	БП-001972	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
779	Шкаф ШЗОЛ	БП-001973	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
780	Шкаф ШЗОЛ	БП-001974	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
781	Шкаф ШЗОЛ	БП-001975	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
782	Шкаф ШЗОЛ	БП-001976	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
783	Шкаф ШЗОЛ	БП-001977	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
784	Шкаф ШК	БП-001978	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
785	Шкаф ШТН	БП-001962	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
786	Шкаф ШУОЛ	БП-001979	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
787	Шкаф ШУОЛ	БП-001980	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
788	Шкаф ШУОЛ	БП-001981	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
789	Шкаф ШУОЛ	БП-001982	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
790	Шкаф ШУОЛ	БП-001983	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			
791	Шкаф ШУОЛ	БП-001984	5	26.12.2024	120	81,55	0,00	0,00	81,55			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЗ за отчетный период
792	Щит главного управления подстанции	000002869	7	26.07.2019	175	992,18	691,69	68,04	623,66			
793	Щит Р 120-216-2	000000151	8	17.12.2019	120	126,50	75,90	12,65	63,25			
794	Щит распределительный РУ-0,4 кВ	000000149	8	17.12.2019	120	163,12	97,87	16,31	81,56			
795	Щит электрический 00000133	00000133	6	30.09.2020	48	212,20	39,79	39,79	0,00			
796	Электростанция (здание):нежилое, пл.69,6 кв.м.,г. Кемерово, ул.Попова 26. кад.№ 42:24:0301008:266	БП-001643	7	29.03.2024	240	1 572,44	0,00	58,97	1 513,48	42:24:03010 08:266	2,2	26,11
797	Электросегеое оборудование РП №16	БП-001779	7	10.06.2024	240	1 834,61	0,00	45,87	1 788,75			
798	Электросегеое оборудование трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ "Экспериментальный завод"	БП-001728	7	19.03.2024	240	804,49	0,00	30,17	774,32			
799	Электросегеое оборудование трансформаторной подстанции №12	БП-001726	7	19.03.2024	240	1 618,20	0,00	60,68	1 557,51			
800	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Терешковой 75)	БП-001464	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
801	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Тухачевского 606)	БП-001493	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
802	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ягуново, в 500 м на север)	БП-001492	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
803	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, Железнодорожная 43)	БП-001487	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
804	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Ноябрьская 70/4)	БП-001476	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
805	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., д. Жургань, ул. Центральная 166)	БП-001477	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
806	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Ижморский район, село Красный Яр, Октябрьская 1а)	БП-001479	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
807	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., н.п. Металлопш., Парковая 5-я линия 60)	БП-001475	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЭ за отчетный период
808	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., с. Ягуново, в 700 м от ориентира на юго-восток)	БП-001480	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
809	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Топкинский район, Разъезд 115 км, СНТ Политехник)	БП-001474	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
810	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Топкинский район, Разъезд 115км, 31Г, СНТ Орбита)	БП-001478	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
811	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Тяжинский р-н, ул. Минурина 15в)	БП-001482	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
812	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., ул. Ноябрьская 70/5)	БП-001481	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
813	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, Кем. район, пос. Известковый, ул. Набережная 24)	БП-001483	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
814	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, п. Металлплощадка, Рубиновая 5)	БП-001484	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
815	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, п. Металлплощадка, ул. Воскресенская, 1)	БП-001461	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
816	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, п. Металлплощадка, ул. Воскресенская, 3)	БП-001459	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
817	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, п. Металлплощадка, ул. Воскресенская, 5)	БП-001470	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
818	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, п. Металлплощадка, ул. Суховская 1б)	БП-001491	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
819	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, Промышленновский район, п. Плотниково, ул. Вокзальная 17)	БП-001473	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
820	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Кем. район, Елыкаевское сельское поселение, СНТ Здоровье - 3)	БП-001486	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
821	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл., Елыкаево, ул. Ленина 75)	БП-001488	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
822	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл., Кем. район, с. Силино, ул. Нагорная 1-я, 4)	БП-001489	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
823	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл., на землях ГСП Елыкаевский, в 300 м С-З д.Тебеньковка)	БП-001490	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
824	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровская обл., Юргинский р-н, деревня Телая, ул. Школьная, д. 2А)	БП-001467	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
825	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровский район, с. Ягуново, пер. Садовый д.45)	БП-001466	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
826	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровский район, с. Ягуново, ул. Центральная 40)	БП-001494	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
827	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровский район, с. Ягуново)	БП-001462	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
828	Электроустановка 10/0,4 кВ (н.п. Андреевка)	БП-001463	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
829	Электроустановка 10/0,4кВ Кем.обл,в 2015м. к северу д.Ляпки,Пригородный сельхоз ГЛД Старочервовская	БП-001485	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
830	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Березовский , район перегона ст. "Н-Колбинка" - ст. "Забойщик")	БП-001495	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
831	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября 2)	БП-001468	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
832	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября 2В)	БП-001471	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
833	Электроустановка 6/0,4 кВ (Кем. район, пос. Звездный, СНТ СН Технолог -2)	БП-001469	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
834	Электроустановка 6/0,4 кВ (Кем.р-н,н.п. Новостройка,Центральная 20)	БП-001472	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
835	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Березовский, п. Пограничный, трасса М53)	БП-001460	7	29.03.2024	240	85,68	0,00	3,21	82,46			
836	Электроустановка 6/0,4 кВ (Кемеровский район, п. Ленинградский)	БП-001465	7	29.03.2024	240	82,44	0,00	3,09	79,35			
837	Ячейка фидер	000000415	7	29.05.2020	120	6 574,60	4 218,70	657,46	3 561,24			
838	Ячейка фидер	000000420	7	29.05.2020	120	6 639,82	4 260,55	663,98	3 596,57			
839	Ячейка фидер	000000428	7	29.05.2020	120	6 247,97	4 009,11	624,80	3 384,31			
840	Ячейка фидер	000000431	7	29.05.2020	120	6 736,05	4 322,30	673,60	3 648,69			
841	Ячейка фидер	000000433	7	29.05.2020	120	6 375,72	4 091,09	637,57	3 453,51			
842	Ячейка ЯКНО	000002495	7	17.12.2019	120	16,67	10,00	1,67	8,33			
843	АИИС КУЭ ПС 35/6 кВ "Тажная"	БП-000135	4	14.01.2020	84	115,34	50,80	16,48	34,33			
844	АСКУЭ (Загорский)	БП-001405	4	14.02.2024	84	144,82	0,00	17,24	127,58			
845	АСКУЭ (Костенково)	БП-001403	4	14.02.2024	84	50,19	0,00	5,97	44,21			
846	АСКУЭ (Шорохово)	БП-001404	4	14.02.2024	84	108,58	0,00	12,93	95,65			
847	Беспилотный комплекс для аэровидеосъемки	БП-001347	3	30.11.2023	60	3 416,67	3 359,72	683,33	2 676,39			
848	Блочно-модульное здание РП № 4 6/0,4 кВ	000002868	7	26.07.2019	55	3 843,02	139,75	139,75	0,00	42:21:02030 08:171	2,2	0,35
849	ВЛ 6кВ от опоры №24 ф. 6-8-ЛГ	БП-001820	6	31.07.2024	180	84,77	0,00	2,35	82,41	42:06:01160 01:695	2,2	0,85
850	ВЛ-0,4 кВ (от оп.№1 до оп.№3 Гаражей), Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2. протяж. - 0,2373 км	БП-001621	6	29.03.2024	180	317,87	0,00	15,89	301,98			
851	ВЛ-0,4 кВ (от ТП до СТО), Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2. протяж. - 0,0295 км	БП-001620	6	29.03.2024	180	120,53	0,00	6,03	114,50			
852	ВЛ-0,4 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Терешковой, 41. протяж. - 0,273 км	БП-001593	6	29.03.2024	180	193,14	0,00	9,66	183,49			
853	ВЛ-0,4 кВ, адрес объекта: Кем.обл., Кем. р-н, СНТ "Горняк", зем.уч. №313. протяж. - 2,15 км	БП-001600	6	29.03.2024	180	34,50	0,00	1,72	32,77			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЗ за отчетный период
854	ВЛ-0,4 кВ, адрес объекта: Кем.обл.-Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2". протяж. - 0,475 км	БП-001590	6	29.03.2024	180	20,78	0,00	1,04	19,74			
855	ВЛ-0,4 кВ, Кем.обл., Прокопьевский район, п. Чистугаш, СНТ "Сосновый бор". протяж. - 0,6 км	БП-001602	6	29.03.2024	180	3,45	0,00	0,17	3,28			
856	ВЛ-0,4КВ (Энергоснабжение промышленной базы)	000001341	6	17.12.2019	120	24,91	14,95	2,49	12,46			
857	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Терешковой, 41. протяж. - 0,004 км	БП-001592	6	29.03.2024	180	21,99	0,00	1,10	20,89			
858	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Кузнецкое шоссе, 12А к.1. протяж. - 0,025 км	БП-001594	6	29.03.2024	180	47,76	0,00	2,39	45,37			
859	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 35. протяж. - 0,01 км	БП-001591	6	29.03.2024	180	102,77	0,00	5,14	97,63			
860	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., Кем. р-н, д. Ляпки, ул. Центральная, 1г. протяж. - 0,01 км	БП-001622	6	29.03.2024	180	91,52	0,00	4,58	86,95			
861	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., Кем. р-н, СНТ "Горняк", зем.уч. №313. протяж. - 0,01 км	БП-001599	6	29.03.2024	180	17,52	0,00	0,88	16,65			
862	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., Беловский м.о., с. Поморцево. протяж. - 0,61 км	БП-001607	6	29.03.2024	180	27,77	0,00	1,39	26,38			
863	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 20а. протяж. - 7 м.	БП-001611	6	29.03.2024	180	44,50	0,00	2,23	42,28			
864	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34. протяж. - 0,1765 км	БП-001603	6	29.03.2024	180	994,45	0,00	49,72	944,73			
865	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., Кемеровский м.о., СНТ «Лесная сказка». протяж. 60 м.	БП-001610	6	29.03.2024	180	7,46	0,00	0,37	7,09			
866	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., с. Новопестерево . протяж. - 0,01 км	БП-001608	6	29.03.2024	180	27,77	0,00	1,39	26,38			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЭ за отчетный период
867	ВЛ-10 кВ, г. Кемерово, ул. Грузовая, кад. № 42:24:0101015:5872. протяж. - 1,34 км.	БП-001628	6	29.03.2024	180	2 159,70	0,00	107,99	2 051,72	42:24:0101015:5872	2,2	35,64
868	ВЛ-10 кВ, Кем.обл., Прокопьевский район, п. Чистуташ, СНТ "Сосновый бор". протяж. - 1,04 км	БП-001601	6	29.03.2024	180	3,45	0,00	0,17	3,28			
869	ВЛ-10 кВ, Кем.обл., район 19 километра автодороги Новокузнецк - Л-К (СтарТрак).протяж 9м.	БП-001616	6	29.03.2024	180	49,21	0,00	2,46	46,75			
870	ВЛ-10кВ 10-10-В от п/ст 19 до насос.1-2 подъем. Протяж.12300м. Кад.№42:00:0000000:3520	БП-001780	6	10.06.2024	180	484,91	0,00	16,16	468,75	42:00:0000000:3520	2,2	5,65
871	ВЛ-10кВ от опоры №2 ф.10-1-Ж ПС 35/10кВ Осиновская до ТП-393П	БП-001352	6	31.01.2024	180	200,00	0,00	12,22	187,78			
872	ВЛ-10кВ, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 180, к.3 (ИП Донников).протяж.-15 м.	БП-001589	6	29.03.2024	180	271,38	0,00	13,57	257,81			
873	ВЛ-10кВа СИП-3 1*50-354м г.Новокузнецк ул.Обнорского,45 (Коротин).протяж.-354 м	БП-001613	6	29.03.2024	180	1 328,23	0,00	66,41	1 261,82			
874	ВЛ-110кВ №-1, №-2, до ПС-110/6/кВ "Заречная Новая" 5,06км.	БП-001744	6	31.05.2024	180	7 289,67	0,00	283,49	7 006,18	42:06:0111008:489	2,2	96,77
875	ВЛ-35кВ 1,2 на ПС "Спутник" 35/6 кВ дл.1362м.	БП-000994	6	01.02.2023	105	3 194,25	2 890,04	365,06	2 524,98	42:38:0101002:11149	2,2	59,57
876	ВЛ-6 кВ (от КТП-630 кВА до МТП-160 кВА),Кемерово, ул. Вахрушева, 40. ВЛ-6 кВ протяж. - 0,109 км	БП-001597	6	29.03.2024	180	230,79	0,00	11,54	219,25			
877	ВЛ-6 кВ (от ТП-1064 до КТП-630 кВА) Кемерово, ул. Вахрушева, 40. ВЛ-6 кВ протяж. - 0,076 км	БП-001596	6	29.03.2024	180	183,61	0,00	9,18	174,43			
878	ВЛ-6 кВ Прокопьевский муниципальный район, 2,5км на северо-восток от п. Новостройка. протяж.0,78 км	БП-001605	6	29.03.2024	180	3 445,93	0,00	172,30	3 273,64			
879	ВЛ-6 кВ Прокопьевский муниципальный район, пос.Калачево, ул. Дорожная, 5. протяж. - 0,175 км	БП-001604	6	29.03.2024	180	487,16	0,00	24,36	462,80			
880	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 12А (Газ.Сервис).протяж.-38 м.	БП-001614	6	29.03.2024	180	242,25	0,00	12,11	230,14			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
881	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 19 (Сафарян).протяж.-47,1 м.	БП-001615	6	29.03.2024	180	288,77	0,00	14,44	274,33			
882	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Западный проезд, 9б (ДСК) .протяж.-950 м.	БП-001612	6	29.03.2024	180	2 425,27	0,00	121,26	2 304,01			
883	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем.обл.-Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2". протяж. - 0,633 км	БП-001619	6	29.03.2024	180	20,78	0,00	1,04	19,74			
884	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяженность - 0,03 км	БП-001627	6	29.03.2024	180	6,52	0,00	0,33	6,19			
885	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемерово, ул. Менжинского, юго-западнее №22а. ВЛ-6 кВ протяж. - 0,01 км	БП-001598	6	29.03.2024	180	27,50	0,00	1,38	26,13			
886	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Новокузнецк, ул. Доз, 12а. ВЛ-6 кВ протяж. - 0,01 км	БП-001595	6	29.03.2024	180	30,40	0,00	1,52	28,88			
887	ВЛ-6 кВ, Прокопьевский муниципальный район, территория СНТ «Медик» . протяж. - 1,35 км	БП-001606	6	29.03.2024	180	13,80	0,00	0,69	13,11			
888	ВЛ-6 кВ, СХПК «Зенковский», на з.у. с кад. № 42:10:0205009:800, (Открытые Горные Работы)	БП-001617	6	29.03.2024	180	103,46	0,00	5,17	98,28			
889	ВЛ-6 кВ., АС-50, протяж. - 5 м, (Кем.обл., г. Прокопьевск, ул. Ноградская, д. 22)	БП-001609	6	29.03.2024	180	173,06	0,00	8,65	164,41			
890	ВЛ-6кВ КТПН Загорский-2 КЛ-0,4кВ	БП-001354	6	31.01.2024	180	2 201,74	0,00	134,55	2 067,19			
891	ВЛ-6кВ от оп №147 ф10-4-Ч (ВЛ-6кВ от оп. 147 ф. 10-4-Ч) кад. № 42:25:0000000:3049	БП-001783	6	10.06.2024	180	36,94	0,00	1,23	35,71	42:25:00000 00:3049	2,2	0,43
892	ВЛ-6кВ от оп №147 ф10-4-Ч (ВЛИ-0,4кВ от МТП 6/0,4кВ Чумыш-1) кад. № 42:25:0000000:3049	БП-001784	6	10.06.2024	180	497,69	0,00	16,59	481,10	42:25:00000 00:3049	2,2	5,80
893	ВЛ-6кВ от оп №147 ф10-4-Ч (ВЛИ-0,4кВ от МТП 6/0,4кВ Чумыш-1, 2-я очередь) кад. № 42:25:0000000:3049	БП-001785	6	10.06.2024	180	1 367,56	0,00	45,59	1 321,98	42:25:00000 00:3049	2,2	15,93

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу УС за отчетный период
894	ВЛ-6кВ от оп№147 ф10-4-Ч (МТП 6/0,4кВ Чумыш-1) (Подстанция СТП-ВА-160/6/0,4) кад.№42:25:0000000:3049	БП-001782	6	10.06.2024	180	190,82	0,00	6,36	184,46	42:25:000000:3049	2,2	2,22
895	ВЛИ -0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП "Мяков"10/0,4кВ	БП-001712	6	19.03.2024	180	116,33	0,00	5,82	110,52	42:25:0104017:512	2,2	1,92
896	ВЛЭП - 10кВ, протяж. 1630м, Приг-ий лесхоз, Червово-Ляпк. дача, кв. № 34,литера А,Б,протяж. - 1,63км	БП-001623	6	29.03.2024	180	344,98	0,00	17,25	327,73			
897	ВЛЭП-110кВ (ВЛ 110кВ отп Кра.Горка до ПС "Судж 110/6	БП-000104	6	19.12.2019	60	2 407,92	481,58	481,58	0,00	42:00:000000:3368	2,2	5,30
898	Возд. линии эл-дач к КТП 100/10/0,4кВ. (СНТ Дорожник, Новокуз. район, Ашмарино) протяж. 2,3км.	БП-001398	6	14.02.2024	180	2 583,69	0,00	143,54	2 440,15			
899	Возд. линии эл-дач к ТП 10/0,4кВ (СНТ Путеец, Новокуз. район, Ашмарино)	БП-001399	6	14.02.2024	180	2 537,44	0,00	140,97	2 396,47			
900	Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ от КТП-400 кВА «Березка» кад. № 42:10:0304010:4926. протяж. - 3,847км	БП-001629	6	29.03.2024	180	2 580,30	0,00	129,02	2 451,28	42:10:0304010:4926	2,2	42,58
901	Воздушная линия эл/передач ВЛЗ-10кВ до РУ-10кВ СТП 10/0,4кВ мощностью 160кВ (д.Березовка)	БП-001037	6	01.07.2023	171	1 276,13	1 238,82	89,55	1 149,26	42:10:0301001:1676	2,2	26,27
902	Воздушная линия эл-дач 0,4кВ от КТП Ю-3-014 10/0,4кВ (СНТ Сосны) по ф.10-22А ПС 35/10кВ Водозабор	БП-001397	6	14.02.2024	180	1 787,38	0,00	99,30	1 688,09			
903	Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе 829,3 м (д. Ивановка)	БП-001709	6	19.03.2024	180	47,67	0,00	2,38	45,29	42:01:0119001:766	2,2	0,79
904	Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 2,594 км (Костяково)	БП-001393	6	14.02.2024	180	59,06	0,00	3,28	55,78			
905	Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 2,870 км (Шорохово)	БП-001396	6	14.02.2024	180	130,50	0,00	7,25	123,25			
906	Воздушная линия электропередач 10-13-сп, протяженность 486м.	БП-000903	6	01.03.2022	121	126,82	104,81	12,58	92,23	42:21:0102001:152	2,2	2,17
907	Воздушная линия электропередач 10-39-сп, протяж. 515м.	БП-001182	6	03.10.2023	12	299,08	249,23	249,23	0,00	42:21:0102001:153	2,2	2,32
908	Воздушная линия электропередач 10-4-25 протяж. 8320м.	БП-001410	6	01.03.2024	180	40,00	0,00	2,00	38,00			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
909	Воздушная линия электропередач 10-7/15-26 протяж. 1000м.	БП-001416	6	01.03.2024	180	40,00	0,00	2,00	38,00			
910	ВЛИ-0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ №2. протяж. 190м. кад.№ 42:21:0000000:2683	БП-002021	6	09.12.2024	180	115,58	0,00	0,00	115,58	42:21:000000:2683	2,2	0,20
911	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-6/0,4 кВ	БП-002244	6	28.02.2025	180	1 820,09	0,00	0,00	0,00			
912	ВЛ-6 кВ от опоры № 7/13 существующей отпаечной ВЛ-6 кВ от опоры № 7 ф. 6-ПФ-1 ПС до КТПН-6/0,4 кВ	БП-002242	6	28.02.2025	180	4 276,09	0,00	0,00	0,00			
913	Выключатель 110кВ ВГТ-110	БП-002256	7	24.02.2025	240	1 081,25	0,00	0,00	0,00			
914	Выключатель 110кВ ВГТ-110	БП-002257	7	24.02.2025	240	1 081,25	0,00	0,00	0,00			
915	Комплектное распределительное устройство 6кВ КМ-1КФ (34 ячейки)	БП-002280	7	24.02.2025	240	7 320,83	0,00	0,00	0,00			
916	Конденсаторная установка УКРМ-К-6(10) 1800 кВАр	БП-002281	7	24.02.2025	240	605,42	0,00	0,00	0,00			
917	Конденсаторная установка УКРМ-К-6(10) 1800 кВАр	БП-002282	7	24.02.2025	240	605,42	0,00	0,00	0,00			
918	Конденсаторная установка УКРМ-К-6(10) 900 кВАр	БП-002283	7	24.02.2025	240	190,83	0,00	0,00	0,00			
919	Конденсаторная установка УКРМ-К-6(10) 900 кВАр	БП-002284	7	24.02.2025	240	190,83	0,00	0,00	0,00			
920	КТПН 6/0,4 кВ (630 кВА)	БП-002243	7	28.02.2025	240	2 335,60	0,00	0,00	0,00			
921	ЛЭП-0,4кВ от опоры №31 до границы з.у. 42:25:0401001:44, (тех. прис-е энергопр-х устр-в Король Н.А.)	БП-002239	6	28.02.2025	180	215,34	0,00	0,00	0,00			
922	Ограничитель перенапряжений 110кВ ОПН-110	БП-002274	7	24.02.2025	240	17,92	0,00	0,00	0,00			
923	Ограничитель перенапряжений 110кВ ОПН-110	БП-002275	7	24.02.2025	240	17,92	0,00	0,00	0,00			
924	Ограничитель перенапряжений 110кВ ОПН-110	БП-002276	7	24.02.2025	240	17,92	0,00	0,00	0,00			
925	Ограничитель перенапряжений 110кВ ОПН-110	БП-002277	7	24.02.2025	240	17,92	0,00	0,00	0,00			
926	Ограничитель перенапряжений 110кВ ОПН-110	БП-002278	7	24.02.2025	240	17,92	0,00	0,00	0,00			
927	Ограничитель перенапряжений 110кВ ОПН-110	БП-002279	7	24.02.2025	240	17,92	0,00	0,00	0,00			
928	Подстанция ПС 110/6/6кВ Заречная-Новая кад.№ 42:06:0111008:488	БП-002251	7	24.02.2025	240	27 640,33	0,00	0,00	0,00	42:06:0111008:488		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
929	Прибор учета СЕ 208 (Король Н.А.)	БП-002240	4	28.02.2025	84	11,22	0,00	0,00	0,00			
930	Разъединитель 110кВ РГНП 110/1000	БП-002266	7	24.02.2025	240	141,04	0,00	0,00	0,00			
931	Разъединитель 110кВ РГНП 110/1000	БП-002267	7	24.02.2025	240	141,04	0,00	0,00	0,00			
932	Разъединитель 110кВ РГНП 110/1000	БП-002268	7	24.02.2025	240	141,04	0,00	0,00	0,00			
933	Разъединитель 110кВ РГНП 110/1000	БП-002269	7	24.02.2025	240	141,04	0,00	0,00	0,00			
934	Разъединитель 110кВ РГНП 110/1000	БП-002270	7	24.02.2025	240	141,04	0,00	0,00	0,00			
935	Разъединитель 110кВ РГНП 110/1000	БП-002271	7	24.02.2025	240	141,04	0,00	0,00	0,00			
936	Разъединитель 110кВ РГНП 110/1000	БП-002272	7	24.02.2025	240	141,04	0,00	0,00	0,00			
937	Разъединитель 110кВ РГНП 110/1000	БП-002273	7	24.02.2025	240	141,04	0,00	0,00	0,00			
938	Силовой трансформатор ТДТНШ-10000/110	БП-002252	7	24.02.2025	240	3 760,83	0,00	0,00	0,00			
939	Силовой трансформатор ТДТНШ-10000/110	БП-002253	7	24.02.2025	240	3 760,83	0,00	0,00	0,00			
940	Счетчик электроэнергии СЕ 208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Волкова)	БП-002288	4	14.03.2025	84	23,09	0,00	0,00	0,00			
941	Счетчик электроэнергии СЕ 308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (Аксенов)	БП-002287	4	14.03.2025	84	27,47	0,00	0,00	0,00			
942	Счетчик электроэнергии СЕ 308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ЗАГС)	БП-002292	4	14.03.2025	84	69,50	0,00	0,00	0,00			
943	Счетчик электроэнергии СЕ 308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (Керимов)	БП-002289	4	14.03.2025	84	69,50	0,00	0,00	0,00			
944	Счетчик электроэнергии СЕ 308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (Стройэллит, ввод-1)	БП-002290	4	14.03.2025	84	35,45	0,00	0,00	0,00			
945	Счетчик электроэнергии СЕ 308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (Стройэллит, ввод-2)	БП-002291	4	14.03.2025	84	35,45	0,00	0,00	0,00			
946	Счетчик электроэнергии СЕ 308 C36.746.OPR1.QYDUFVZ BRP05 SPDS (Аксенов)	БП-002245	4	28.02.2025	84	22,01	0,00	0,00	0,00			
947	Счетчик электроэнергии СЕ 308 C36.746.OPR1.QYDUFVZ BRP05 SPDS (Вернер)	БП-002246	4	28.02.2025	84	22,01	0,00	0,00	0,00			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
948	Счетчик электроэнергии СЕ 308 С36.746.OPR1.QYDUVFZ BRP05 SPDS (Кузнецова)	БП-002250	4	28.02.2025	84	22,01	0,00	0,00	0,00			
949	Счетчик электроэнергии СЕ 308 С36.746.OPR1.QYDUVFZ BRP05 SPDS (Литвинов)	БП-002247	4	28.02.2025	84	22,01	0,00	0,00	0,00			
950	Счетчик электроэнергии СЕ 308 С36.746.OPR1.QYDUVFZ BRP05 SPDS (Пивоварова)	БП-002249	4	28.02.2025	84	22,01	0,00	0,00	0,00			
951	Счетчик электроэнергии СЕ 308 С36.746.OPR1.QYDUVFZ BRP05 SPDS (Скрипцова)	БП-002248	4	28.02.2025	84	22,01	0,00	0,00	0,00			
952	Счетчик электроэнергии СЕ 308 С36.746.OPR1.QYDUVFZ BRP05 SPDS (Черных)	БП-002235	4	31.01.2025	84	51,98	0,00	0,00	0,00			
953	Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М.01 (Програнд, яч.10)	БП-002237	4	31.01.2025	84	40,23	0,00	0,00	0,00			
954	Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М.01 (Програнд, яч.15)	БП-002236	4	31.01.2025	84	40,23	0,00	0,00	0,00			
955	Трансформатор напряжения 110кВ НКФ-110	БП-002264	7	24.02.2025	240	70,42	0,00	0,00	0,00			
956	Трансформатор напряжения 110кВ НКФ-110	БП-002265	7	24.02.2025	240	70,42	0,00	0,00	0,00			
957	Трансформатор собственных нужд ТМ-160/6-0,4	БП-002254	7	24.02.2025	240	345,42	0,00	0,00	0,00			
958	Трансформатор собственных нужд ТМ-160/6-0,4	БП-002255	7	24.02.2025	240	345,42	0,00	0,00	0,00			
959	Трансформатор тока 110кВ ТФЗМ-110Б	БП-002258	7	24.02.2025	240	178,61	0,00	0,00	0,00			
960	Трансформатор тока 110кВ ТФЗМ-110Б	БП-002259	7	24.02.2025	240	178,61	0,00	0,00	0,00			
961	Трансформатор тока 110кВ ТФЗМ-110Б	БП-002260	7	24.02.2025	240	178,61	0,00	0,00	0,00			
962	Трансформатор тока 110кВ ТФЗМ-110Б	БП-002261	7	24.02.2025	240	178,61	0,00	0,00	0,00			
963	Трансформатор тока 110кВ ТФЗМ-110Б	БП-002262	7	24.02.2025	240	178,61	0,00	0,00	0,00			
964	Трансформатор тока 110кВ ТФЗМ-110Б	БП-002263	7	24.02.2025	240	178,61	0,00	0,00	0,00			
965	Счетчик электроэнергии СЕ 308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ИП Пугоев)	БП-002293	4	24.03.2025	84	65,92	0,00	0,00	0,00			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года					
							Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЭ за отчетный период
966	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ООО Райл отребсоюз)	БП-002294	4	24.03.2025	84	49,21	0,00	0,00	0,00			
967	Антенна Мини-GSM iRZ AG 11 SMA (вышестоящая ТСО - ПАО Россети Сибирь)	БП-002295	4	24.03.2025	84	1,37	0,00	0,00	0,00			
968	гараж 211,8 м2 Анжеро-Судженск	БП-000043	10	01.01.2019	121	416,67	213,50	0,00	172,18	42:20:01010 01:1002	2	82,55
969	Склад материальный	БП-000018	10	01.01.2019	121	550,00	281,82	0,00	227,27	42:21:02030 10:183	2,2	5,60
970	Здание конторы	БП-000036	10	01.01.2019	121	994,83	509,75	0,00	411,09	12:21:02030 10:166	2,2	10,13
971	Склад ГСМ	БП-000034	10	01.01.2019	121	480,00	245,95	0,00	198,35	42:21:02030 10:184	2,2	4,89
972	Гараж 151,2м2	БП-000038	10	01.01.2019	121	310,00	158,84	0,00	128,10	42:21:02030 10:187	2	17,15
973	Гараж 787,2м2	БП-000040	10	01.01.2019	121	850,00	435,54	0,00	351,24	42:21:02030 10:181	2	89,26
974	Здание маслохозяйства	БП-000033	10	01.01.2019	121	450,00	230,58	0,00	185,95	42:21:02030 10:185	2,2	4,58
975	Гараж 300м2	БП-000039	10	01.01.2019	121	550,00	281,82	0,00	227,27	42:21:02030 10:180	2	187,23
976	Здание кузницы	БП-000035	10	01.01.2019	121	707,00	362,26	0,00	292,15	42:21:02030 10:182	2,2	7,20
977	Здание электролаборатории	БП-000032	10	01.01.2019	121	540,00	276,69	0,00	223,14	42:21:02030 10:186	2,2	5,50
978	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ИП Переверзев)	БП-002297	4	31.03.2025	84	55,60	0,00	0,00	0,00			
979	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (Киселева)	БП-002296	4	31.03.2025	84	31,82	0,00	0,00	0,00			
980	Подстанция №19, кад.№ 42:25:0104013:1788	БП-002299	7	14.01.2025	240	532,54	0,00	0,00	0,00	42:25:01040 13:1788		0,00
981	Подстанция №19, кад.№ 42:25:0104013:1789	БП-002300	7	14.01.2025	240	6 347,86	0,00	0,00	0,00	42:25:01040 13:1789		0,00
982	создание web-сайта сетевой организации	нет	3	12.04.2022	36	97,50	43,33	2,71	0,00			
	Итого					2 613 849,18	309 234,57	93 946,24	2 308 467,12			21 126,44

Приложение 5

Расчет амортизации и налога на имущество на 2026 год

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
1	Автомат.установ.компл.р/мо АУКРМ-6,3-900-450-11 УХЛ4	00001878	6	30.04.2020	78	5 815,78			5 815,78	78	94,71	7,28	87,42			
2	автоматическая система оповещения SX-240	БП-001316	6	28.12.2023	180	109,28			109,28	180	2 773,53	811,76	1 961,76			
3	Автомобиль MERCEDES-BENZ V 220 d L AMG Line+4Matic FL W1V44781313903990	БП-000908	5	26.04.2022	85	5 750,00			5 750,00	85	0,00	0,00	0,00			
4	Автомобиль TOYOTA CAMRY VIN XW7BN4HK30S107936	БП-000122	3	02.03.2020	60	1 483,33			1 483,33	60	0,00	0,00	0,00			
5	Автомобиль TOYOTA LAND CRUISER 150 VIN JTEBX3FJ40K324266	БП-000105	3	20.12.2019	60	2 470,00			2 470,00	60	0,00	0,00	0,00			
6	Автомобиль TOYOTA LAND CRUISER 200 VIN JTMHX02J104166783	БП-001015	3	07.04.2023	27	416,67			416,67	27	8,33	7,69	0,64			
7	АИИС КУЭ №26	БП-000880	4	07.12.2021	61	39,10			39,10	61	34,13	31,51	2,63			
8	АИИС КУЭ №28	БП-000881	4	07.12.2021	61	160,17			160,17	61	35,33	2,67	32,67			
9	Воздушная линия электропередач 10-8/18-п3 протяж. 4200м.	БП-001411	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	35,33	2,67	32,67			
10	Воздушная линия электропередач 10-9/15-П-2 протяж. 4580м.	БП-001412	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	632,18	48,01	584,17	42:04:0000000:954	0	
11	Воздушная линия электропередач 10кВ (протяженность 3100 м., кад. № 42:04:0000000:954, д. Журавлево)	БП-001360	6	14.02.2024	180	720,21			720,21	180	35,13	2,67	32,46			
12	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 0,184 км (Шорохово)	БП-001395	6	14.02.2024	180	40,02			40,02	180	35,13	2,67	32,46			
13	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 0,202 км (Шорохово)	БП-001394	6	14.02.2024	180	40,02			40,02	180	79,49	6,04	73,45			
14	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 1,4 км (Костенково)	БП-001392	6	14.02.2024	180	90,55			90,55	180	42,11	3,18	38,93	42:01:0119001:767	0	
15	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 288,3 км (д. Ивановка)	БП-001708	6	19.03.2024	180	47,67			47,67	180	15,56	3,89	11,67	42:21:0000000:826	0	
16	Воздушная линия электропередач 35-Б-41,35-Б-42, протяженность 6000 м.	000001646	6	17.12.2019	120	38,91			38,91	120	9 716,67	733,33	8 983,33	42:19:0000000:628	0	
17	Воздушная линия электропередач 35-ЯК (8300м) от ТП Патчинская-35/10кВ до ул.Мира 30Б	БП-001446	6	20.03.2024	180	11 000,00			11 000,00	180	35,33	2,67	32,67			
18	Воздушная линия электропередач 6-10-30 протяж. 5285м.	БП-001419	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	0,00	0,00	0,00	42:00:0000000:238	0	

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
19	Воздушная линия электропередач 6-15-7, протяженность 11200 м.	000000679	7	29.05.2020	60	62,50			62,50	60	35,33	2,67	32,67			
20	Воздушная линия электропередач 6-18-30 протяж. 4080м.	БП-001413	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	35,33	2,67	32,67			
21	Воздушная линия электропередач 6-20-1 протяж. 8100м.	БП-001415	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	35,33	2,67	32,67			
22	Воздушная линия электропередач 6-22-7 протяж. 1350м.	БП-001417	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	35,33	2,67	32,67			
23	Воздушная линия электропередач 6-27-21 протяж. 2200м.	БП-001418	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	35,33	2,67	32,67			
24	Воздушная линия электропередач 6-9-1 протяж. 7750м.	БП-001414	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	36,65	2,78	33,87	42:09:0312001:1044	0	
25	Воздушная линия электропередач 6кВ. Протяж. по трассе ВЛ 0,110км (Загорский) кад. 42:09:0312001:1044	БП-001361	6	14.02.2024	180	41,76			41,76	180	35,33	2,67	32,67			
26	Воздушная линия электропередач ВЛ 6-8/22 ЛЭП 6-17 РП8 протяж. 1700м.	БП-001420	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	1 580,09	133,53	1 446,56	42:10:0301001:1677	0	
27	Воздушная линия электропередач ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ СТП 10/0,4 мощностью 160кВА (д.Березовка)	БП-001039	6	01.07.2023	171	1 902,78			1 902,78	171	857,02	65,09	791,93			
28	Воздушная линия электропередачи 6кВ к КТП-61 6/0,4кВ	БП-001391	6	14.02.2024	180	976,35			976,35	180	1 325,00	100,00	1 225,00			
29	Воздушная линия электропередач ВЛ-0,4 кВ, на ж/б опорах, протяженностью 592 м.	БП-001448	6	20.03.2024	180	1 500,00			1 500,00	180	1 326,55	94,75	1 231,79	№ 42:01:0000000:958	0	
30	Воздушная ЛЭП (ПС № 15/6-14-ШП) 1500м. кад.№ 42:01:0000000:958	БП-001917	6	26.12.2024	180	1 421,30			1 421,30	180	1 326,55	94,75	1 231,79	42:01:0000000:889	0	
31	Воздушная ЛЭП (ПС № 15/6-24-ШП) 1500м. кад.№ 42:01:0000000:889	БП-001916	6	26.12.2024	180	1 421,30			1 421,30	180	116,32	8,31	108,01			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
32	Воздушная ЛЭП (ПС№2, 6-35-В)	БП-002015	6	26.12.2024	180	124,63			124,63	180	72,80	5,20	67,60			
33	Воздушная ЛЭП 6 кВ (6-5 ГЭС)	БП-002016	6	26.12.2024	180	78,00			78,00	180	1 355,37	102,29	1 253,07	42:10:0304010:4923	0	
34	Воздушно-кабельная линия ЛЭП-6 кВ до КТП-400 кВА «Березка» кад.№42:10:0304010:4923. протяж 1,165км	БП-001630	6	29.03.2024	180	1 534,38			1 534,38	180	441,00	33,28	407,72			
35	Воздушно-кабельная линия электропередач 10-5-26, протяж. 505м.	БП-001421	6	01.03.2024	180	499,25			499,25	180	93,86	7,08	86,77	42:00:0000000:33405	0	
36	Воздушно-кабельная ЛЭП-6кВ до ТП-1093 6/0,4кВ 100кВА Баррель, кад.№42:00:0000000:33405. пр. 5,434 км	БП-001671	6	29.03.2024	180	106,25			106,25	180	333,72	25,35	308,38	42:04:0000000:2071	0	
37	Воздушные линии эл-дач к ТП-193П 10/0,4кВ ЛЭП 10кВ от оп.2 ВЛ-10кВ ф.10-1-Ж ПС Осиновская	БП-001364	6	14.02.2024	180	380,19			380,19	180	500,59	38,02	462,57	42:04:0211011:644	0	
38	Воздушные линии эл-дач к ТП-193П 10/0,4кВ ЛЭП-0,4кВ от ТП-193П 10/0,4кВ	БП-001365	6	14.02.2024	180	570,29			570,29	180	249,18	76,67	172,51			
39	ВПКУ (опора №13 ЛЭП 10кВ ф.10-16-П от ПС 35/10кВ Родина)	БП-001012	4	31.03.2023	72	460,02			460,02	72	0,00	0,00	0,00			
40	Въездные ворота на ПС "Анжерская 35/6 кВ" 00001822	00001822	6	30.09.2020	49	536,86			536,86	49	41,66	2,19	39,46			
41	Выключатель высоковольтный вакуумный ВВПЭ-10-1600	БП-001985	7	26.12.2024	240	43,85			43,85	240	41,66	2,19	39,46			
42	Выключатель высоковольтный вакуумный ВВПЭ-10-1600	БП-002017	7	26.12.2024	240	43,85			43,85	240	1 020,59	53,72	966,87			
43	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВБЭС-35 35000В 1	БП-002006	7	26.12.2024	240	1 074,30			1 074,30	240	959,65	50,51	909,14			
44	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВБЭС-35 35000В..	БП-001999	7	26.12.2024	240	1 010,16			1 010,16	240	44,58	2,50	42,08			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
45	Выключатель нагрузки ВН-400А 6кВ - 1	БП-001054	7	20.10.2023	240	50,00			50,00	240	44,58	2,50	42,08			
46	Выключатель нагрузки ВН-400А 6кВ - 2	БП-001055	7	20.10.2023	240	50,00			50,00	240	95,40	7,20	88,20			
47	Высоковольтная ВЛЭП 10 кВ на железобетонных опорах, АС – 120, протяженностью L = 1544 м	БП-001438	6	22.03.2024	180	108,00			108,00	180	29,15	2,20	26,95			
48	Высоковольтная ВЛЭП 10 кВ на железобетонных опорах, АС – 120, протяженностью L = 470 м	БП-001433	6	22.03.2024	180	33,00			33,00	180	37,98	2,87	35,12			
49	Высоковольтная ВЛЭП 10 кВ на железобетонных опорах, АС – 120, протяженностью L = 605 м	БП-001431	6	22.03.2024	180	43,00			43,00	180	61,83	4,67	57,17			
50	Высоковольтная ВЛЭП 10 кВ на железобетонных опорах, АС – 120, протяж. L = 996м (до оп. №60 Ф10-28М)	БП-001435	6	22.03.2024	180	70,00			70,00	180	30,03	2,27	27,77			
51	Высоковольтная ВЛЭП 10 кВ, ААПНУ 3×150, протяженностью L = 480 м	БП-001432	6	22.03.2024	180	34,00			34,00	180	61,83	4,67	57,17			
52	Высоковольтная ВЛЭП 10кВ на железобетонных опорах, АС – 120, протяж. L = 996 м (до оп. №60 Ф-10-6М)	БП-001441	6	22.03.2024	180	70,00			70,00	180	265,00	20,00	245,00			
53	Высоковольтная воздушная линия электропередачи ВЛ-10 кВ на ж/б опорах, протяженностью 37 м.	БП-001451	6	20.03.2024	180	300,00			300,00	180	17,67	1,33	16,33			
54	Высоковольтная воздушная линия электропередачи ВЛ-10 кВ на ж/б опорах, протяженностью 5 м.	БП-001449	6	20.03.2024	180	20,00			20,00	180	176,67	13,33	163,33			
55	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 15 м. (до муфты М1 к ТП-408)	БП-001455	6	20.03.2024	180	200,00			200,00	180	176,67	13,33	163,33			
56	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 15 м. (до муфты М2 к ТП-418)	БП-001456	6	20.03.2024	180	200,00			200,00	180	176,67	13,33	163,33			
57	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 15 м. (до муфты М3 к ТП-563)	БП-001457	6	20.03.2024	180	200,00			200,00	180	644,83	48,67	596,17			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗО на расчетный период, тыс. руб.
58	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 153 м.	БП-001450	6	20.03.2024	180	730,00			730,00	180	132,50	10,00	122,50			
59	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 9 м.	БП-001452	6	20.03.2024	180	150,00			150,00	180	2 650,00	200,00	2 450,00			
60	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 959 м.	БП-001453	6	20.03.2024	180	3 000,00			3 000,00	180	53,00	4,00	49,00			
61	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ на ААШвУ 3×150, протяженностью L = 838 м (до оп.№36 Ф10-6М)	БП-001434	6	22.03.2024	180	60,00			60,00	180	203,17	15,33	187,83			
62	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААБ 3×120, протяженностью L = 3250 м (до РП 10кВ яч.№13)	БП-001442	6	22.03.2024	180	230,00			230,00	180	203,17	15,33	187,83			
63	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААБ 3×120, протяженностью L = 3250 м (до РП 10кВ яч.№14)	БП-001443	6	22.03.2024	180	230,00			230,00	180	22,97	1,73	21,23			
64	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяж. L = 405м (до РП 10кВ яч.№8)	БП-001439	6	22.03.2024	180	26,00			26,00	180	24,73	1,87	22,87			
65	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяж. L = 405м (до РП 10кВ яч.№22)	БП-001436	6	22.03.2024	180	28,00			28,00	180	3,53	0,27	3,27			
66	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяженностью L = 59 м (до оп. № 1 Ф 10-28М)	БП-001430	6	22.03.2024	180	4,00			4,00	180	3,53	0,27	3,27			
67	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяженностью L = 59 м (до оп. № 1 Ф 10-6М)	БП-001437	6	22.03.2024	180	4,00			4,00	180	53,00	4,00	49,00			
68	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяженностью L = 838м (до оп.№36 Ф10-28М)	БП-001440	6	22.03.2024	180	60,00			60,00	180	0,00	0,00	0,00			
69	Диван 3-х местный (экокожа слоновая кость)	БП-000009	4	01.12.2018	84	45,09			45,09	84	7 988,27	1 521,58	6 466,69			
70	Диспетчерский центр ООО "ЭнергоПаритет"	БП-001691	4	13.03.2024	84	10 651,03			10 651,03	84	74,87	24,28	50,59			
71	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002870	7	26.07.2019	114	230,70			230,70	114	210,89	68,40	142,49			
72	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002871	7	26.07.2019	114	649,77			649,77	114	213,98	67,57	146,41			
73	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002872	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	212,49	68,91	143,57			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
74	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002873	7	26.07.2019	114	654,69			654,69	114	213,98	67,57	146,41			
75	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002874	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	67,15	21,78	45,37			
76	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002875	7	26.07.2019	114	206,89			206,89	114	213,98	67,57	146,41			
77	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002876	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	213,98	67,57	146,41			
78	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002877	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	213,98	67,57	146,41			
79	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002878	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	198,40	64,35	134,06			
80	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002879	7	26.07.2019	114	611,30			611,30	114	43,17	14,00	29,17			
81	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002880	7	26.07.2019	114	133,02			133,02	114	213,98	67,57	146,41			
82	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002881	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	213,98	67,57	146,41			
83	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002882	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	213,98	67,57	146,41			
84	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002883	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	213,98	67,57	146,41			
85	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002884	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	213,98	67,57	146,41			
86	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002885	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	68,36	21,59	46,77			
87	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002886	7	26.07.2019	115	206,89			206,89	115	210,89	68,40	142,49			
88	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002887	7	26.07.2019	114	649,77			649,77	114	74,87	24,28	50,59			
89	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002888	7	26.07.2019	114	230,70			230,70	114	21 119,19	2 639,90	18 479,29	42:01:0115004:219	0	
90	Замена ВМГ-10 на ВВ-TEL - 7 шт. на РП 10/0,4 кВ № 25 (Сооружение РП 10/0,4 кВ №25)	БП-001343	5	29.12.2023	120	26 398,99			26 398,99	120	2 933,24	322,93	2 610,31	42:20:0103001:208	0	
91	Здание нежилое, площадь 247,4 кв. м., подстанция 35/6 "Анжерская" 00000055	00000055	10	30.09.2020	172	4 628,59			4 628,59	172	2 299,16	250,82	2 048,34	42:20:0102009:1827	2,2	47,82

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
92	Здание подстанции 110/6 кВ Судженская	00000054	10	30.06.2021	164	3 427,84			3 427,84	164	7 083,20	372,80	6 710,40	42:38:0101002:19945	0	
93	Здание подстанции № 2 35/6кВ ш. Октябрьская кад.№42:38:0101002:19945	БП-001915	7	26.12.2024	240	7 456,00			7 456,00	240	120,00	30,00	90,00	42:21:0101001:198	0	
94	Здание подстанции № 3	000000146	10	17.12.2019	120	300,00			300,00	120	1 572,60	86,17	1 486,43	42:25:0101001:1135	0	
95	Здание подстанции №12, нежилое, 2-этажный, общая площадь 319,6 кв.м. (кад. 42:25:0101001:1135)	БП-001725	7	19.03.2024	240	1 723,40			1 723,40	240	2 702,37	165,45	2 536,92	42:21:0102001:94	0	
96	Здание подстанции №28	БП-000901	8	01.03.2022	241	3 322,81			3 322,81	241	115,95	6,35	109,60	42:32:0103015:10203	0	
97	Здание трансформаторной подстанции ТСПВ, нежилое, 1-эт., общая площ. 53 кв. (кад. 42:32:0103015:10203)	БП-001727	7	19.03.2024	240	127,07			127,07	240	2 012,69	110,28	1 902,41	42:24:0101015:1779	0	
98	Здание электроцеха: нежилое, пл. 69,6 кв.м, г. Кемерово. кад. № 42:24:0101015:1779	БП-001642	7	29.03.2024	240	2 205,69			2 205,69	240	1 290,09	142,03	1 148,06	42:20:0103042:128	0	
99	Здание, нежилое, площадь 315,8 кв. м., количество этажей: 1, РП "Физкультурник" 00000058	00000058	10	30.09.2020	172	2 035,74			2 035,74	172	5,65	1,06	4,59			
100	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 УЗ КТПН-1 393492 ф.А	БП-001755	4	27.04.2024	84	7,41			7,41	84	5,65	1,06	4,59			
101	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 УЗ КТПН-1 393493 ф.С	БП-001756	4	27.04.2024	84	7,41			7,41	84	5,65	1,06	4,59			
102	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 УЗ КТПН-1 393494 ф.В	БП-001757	4	27.04.2024	84	7,41			7,41	84	5,65	1,06	4,59			
103	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 УЗ КТПН-2 383801 ф.А	БП-001758	4	27.04.2024	84	7,41			7,41	84	5,65	1,06	4,59			
104	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 УЗ КТПН-2 383802 ф.В	БП-001759	4	27.04.2024	84	7,41			7,41	84	5,65	1,06	4,59			
105	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 УЗ КТПН-2 383803 ф.С	БП-001760	4	27.04.2024	84	7,41			7,41	84	24,01	4,06	19,95			
106	Измерительный трансформатор тока ТОЛ-10 (ЦОФ Третьяковская)	БП-001854	4	11.11.2024	84	28,41			28,41	84	5,19	0,88	4,31			
107	Измерительный трансформатор тока ТТЕ-60 (фаза А) (ООО РООС)	БП-001856	4	11.11.2024	84	6,14			6,14	84	5,19	0,88	4,31			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭО на расчетный период, тыс. руб.
108	Измерительный трансформатор тока ТТЕ-60 (фаза В) (ООО РООС)	БП-001857	4	11.11.2024	84	6,14			6,14	84	5,19	0,88	4,31			
109	Измерительный трансформатор тока ТТЕ-60 (фаза С) (ООО РООС)	БП-001858	4	11.11.2024	84	6,14			6,14	84	397,10	30,16	366,94	42:24:0201003:914	0	
110	Каб. линия 10кВ от РУ-10кВ РП-10кВ до РУ-10кВ ТП-630/10 (кабель ААБ2л-10 3х120) протяж. 385м	БП-001356	6	14.02.2024	180	452,39			452,39	180	609,46	46,00	563,46			
111	Каб. линия КЛЭП-6 кВ ААБ 3х120, протяж 1640м от ТП-163 до ТП-663, Новокузнецк, ул. Черноморская,1	БП-001577	6	29.03.2024	180	689,95			689,95	180	217,13	16,39	200,75	42:24:0501011:2768	0	
112	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №21.3 к ж/д по ул. Терешковой, 16А., кад. № объекта: 42:24:0501011:2768	БП-001517	6	31.03.2024	180	245,81			245,81	180	230,67	17,41	213,26	42:24:0501011:2769	0	
113	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №21.3 к ж/д по ул. Терешковой, 16А., кад. № объекта: 42:24:0501011:2769	БП-001518	6	31.03.2024	180	261,13			261,13	180	718,65	54,24	664,41	42:24:0501011:2420	0	
114	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №21.3 к ж/д по ул. Терешковой, 16Г., кад. № объекта: 42:24:0501011:2420	БП-001516	6	31.03.2024	180	813,57			813,57	180	752,13	56,76	695,36	42:24:0501011:1801	0	
115	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №21.5 к ж/д пр. Московский, 4А., кад. № объекта: 42:24:0501011:1801	БП-001513	6	31.03.2024	180	851,46			851,46	180	417,28	31,49	385,79	42:24:0501011:2106	0	
116	Кабельная линия 0,4 кВ ТП-21.5, кад. № объекта: 42:24:0501011:2106	БП-001520	6	31.03.2024	180	472,39			472,39	180	193,18	14,58	178,60	42:24:0501011:1264	0	
117	Кабельная линия 0,4 кВ, 172 м, кад. № объекта: 42:24:0501011:1264	БП-001508	6	31.03.2024	180	218,69			218,69	180	215,70	16,28	199,42	42:24:0201013:6660	0	
118	Кабельная линия 0,4 кВ, 285 м, кад. № объекта: 42:24:0201013:6660	БП-001506	6	31.03.2024	180	244,19			244,19	180	238,66	18,01	220,65	42:24:0201013:6036	0	
119	Кабельная линия 0,4 кВ, 292 м, кад. № объекта: 42:24:0201013:6036	БП-001505	6	31.03.2024	180	270,18			270,18	180	266,43	20,11	246,32	42:24:0201013:7560	0	
120	Кабельная линия 0,4 кВ., кад. № 42:24:0201013:7560	БП-001523	6	31.03.2024	180	301,62			301,62	180	84,31	6,36	77,94	42:24:0201013:7561	0	

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭО на расчетный период, тыс. руб.
121	Кабельная линия 0,4 кВ., кад. № 42:24:0201013:7561	БП-001522	6	31.03.2024	180	95,44			95,44	180	306,64	23,14	283,49	42:24:0201013:7071	0	
122	Кабельная линия 0,4 кВ., кад. № объекта: 42:24:0201013:7071	БП-001521	6	31.03.2024	180	347,14			347,14	180	142,80	10,78	132,03	42:24:0201013:6661	0	
123	Кабельная линия 0,4 кВ,172 м. кад. № объекта: 42:24:0201013:6661	БП-001507	6	31.03.2024	180	161,67			161,67	180	248,62	18,76	229,85	42:24:0501011:1263	0	
124	Кабельная линия 0,4 кВ,223 м. кад. № объекта: 42:24:0501011:1263	БП-001509	6	31.03.2024	180	281,45			281,45	180	246,31	18,59	227,72	42:24:0201013:6026	0	
125	Кабельная линия 0,4 кВ,301 м. кад. № объекта: 42:24:0201013:6026	БП-001504	6	31.03.2024	180	278,84			278,84	180	3 984,82	302,64	3 682,17	42:04:0352001:8672	0	
126	Кабельная линия 0,4кВ от ТП1 к ж.д. №1, №2, №3, №4. протяж. 1,437км	БП-001358	6	14.02.2024	180	4 539,66			4 539,66	180	319,21	24,24	294,96			
127	Кабельная линия 0,4кВ. Протяженность по трассе 1400 м (Юрга г, Краматорская ул - Мира ул)	БП-001402	6	14.02.2024	180	363,65			363,65	180	55,42	4,18	51,24	42:09:0312001:1043	0	
128	Кабельная линия 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 1,565 км (пос. Загорский) Кад.№ 42:09:0312001:1043	БП-001729	6	19.03.2024	180	62,74			62,74	180	2 393,84	180,67	2 213,17	42:24:0000000:3592	0	
129	Кабельная линия 10 кВ от РП №43 к ТП №21.5, кад. № объекта: 42:24:0000000:3592	БП-001515	6	31.03.2024	180	2 710,01			2 710,01	180	273,83	20,67	253,16	42:24:0000000:3497	0	
130	Кабельная линия 10 кВ от РП-43 до ТП-708., кад. № объекта: 42:24:0000000:3497	БП-001519	6	31.03.2024	180	309,99			309,99	180	1 444,06	108,99	1 335,08	42:24:0501011:1267	0	
131	Кабельная линия 10 кВ от ТП №21.5 к ТП №21.3, кад. № объекта: 42:24:0501011:1267	БП-001514	6	31.03.2024	180	1 634,79			1 634,79	180	565,15	42,65	522,49	42:24:0201013:6031	0	
132	Кабельная линия 10 кВ, 271 м, кад. № объекта: 42:24:0201013:6031	БП-001502	6	31.03.2024	180	639,79			639,79	180	641,89	48,44	593,45	42:24:0201013:6037	0	
133	Кабельная линия 10 кВ, 308 м, кад. № объекта: 42:24:0201013:6037	БП-001503	6	31.03.2024	180	726,67			726,67	180	658,25	49,99	608,25	42:04:0352001:8724	0	
134	Кабельная линия 10кВ от ПС 110кВ Тепличная до ТП1. протяж. 66м	БП-001359	6	14.02.2024	180	749,90			749,90	180	98,34	7,47	90,87			
135	Кабельная линия 6кВ. Протяж. по трассе КЛ 0,150км (г. Новокузнецк)	БП-001401	6	14.02.2024	180	112,03			112,03	180	37,33	2,84	34,50	42:09:0312001:1042	0	
136	Кабельная линия 6кВ. Протяженность по трассе КЛ 0,045 км (пос. Загорский) кад.42:09:0312001:1042	БП-001357	6	14.02.2024	180	42,53			42,53	180	27,38	2,07	25,31	42:24:0101015:5131	0	

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
137	Кабельная линия электроп. высоковольтн. между ТП-2-ТП-9, между ТП-9-РП. кад. № 42:24:0101015:5131.0,29км	БП-001656	6	29.03.2024	180	30,99			30,99	180	0,00	0,00	0,00	42:21:0102001:157	0	
138	Кабельная линия электропередач 10-13	БП-001184	6	03.10.2023	12	677,61			677,61	12	11,16	0,84	10,32			
139	Кабельная линия электропередач 10-15-26, протяж. 550м.	БП-001424	6	01.03.2024	180	12,64			12,64	180	35,33	2,67	32,67			
140	Кабельная линия электропередач 10-26-н протяж. 180м.	БП-001422	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	0,00	0,00	0,00	42:21:0102001:160	0	
141	Кабельная линия электропередач 10-39	БП-001183	6	03.10.2023	12	68,80			68,80	12	0,00	0,00	0,00	42:21:0102001:146	0	
142	Кабельная линия электропередач 10-7-26, протяж. 560м.	БП-001185	6	03.10.2023	12	5,28			5,28	12	51,69	3,90	47,79			
143	Кабельная линия электропередач 10-8-н, протяж. 330м.	БП-001426	6	01.03.2024	180	58,51			58,51	180	66,25	5,00	61,25			
144	Кабельная линия электропередач 6-11 протяж. 280м.	БП-001428	6	01.03.2024	180	75,00			75,00	180	66,25	5,00	61,25			
145	Кабельная линия электропередач 6-12 протяж. 260м.	БП-001427	6	01.03.2024	180	75,00			75,00	180	17,36	1,31	16,05			
146	Кабельная линия электропередач 6-14, протяж. 170м.	БП-001425	6	01.03.2024	180	19,65			19,65	180	17,36	1,31	16,05			
147	Кабельная линия электропередач 6-17 протяж. 170м.	БП-001423	6	01.03.2024	180	19,65			19,65	180	0,00	0,00	0,00			
148	Кабельная линия электропередач № 1	000002919	6	26.07.2019	55	632,11			632,11	55	0,00	0,00	0,00			
149	Кабельная линия электропередач № 2	000002920	6	26.07.2019	55	632,11			632,11	55	5,98	0,45	5,53			
150	Кабельная линия электропередач высоковольтная между ЦРП - ТП-11. Протяженность - 0,9 км	БП-001659	6	29.03.2024	180	6,77	29.12.2023	26 398,99	6,77	180	357,74	25,55	332,18			
151	Кабельная линия электропередач КЛ6-12-КОТ	БП-002013	6	26.12.2024	180	383,29			383,29	180	515,32	36,81	478,51			
152	Кабельная линия электропередач КЛ6-12-КОТ 2	БП-002014	6	26.12.2024	180	552,13			552,13	180	32,16	2,44	29,72			
153	Кабельная линия электропередачи 6кВ к КТП-61 6/0,4кВ	БП-001400	6	14.02.2024	180	36,64			36,64	180	562,52	42,45	520,07	42:24:0101015:5129	0	
154	Кабельная линия электропередачи высоковольтн. между ГРУ НК ТЭЦ и ЦРП, кад. № 42:24:0101015:5129.15,6км	БП-001658	6	29.03.2024	180	636,82			636,82	180	55,33	4,18	51,16	42:24:0101015:5130	0	
155	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ТП-1 -ТП-9. кад. № 42:24:0101015:5130. 0,53 км.	БП-001655	6	29.03.2024	180	62,64			62,64	180	50,73	3,83	46,90	42:24:0101015:5132	0	
156	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ТП-3 -ТП-8, кад. № 42:24:0101015:5132. 0,4 км	БП-001651	6	29.03.2024	180	57,43			57,43	180	50,62	3,82	46,80	42:24:0101015:5124	0	

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
157	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ТП-6 -ТП-3. кад. № 42:24:0101015:5124. 0,38 км.	БП-001652	6	29.03.2024	180	57,30			57,30	180	50,62	3,82	46,80	42:24:0101015:5126	0	
158	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ТП-8 -ТП-2, кад. № 42:24:0101015:5126. 0,28 км.	БП-001650	6	29.03.2024	180	57,30			57,30	180	50,73	3,83	46,90	42:24:0101015:5123	0	
159	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ЦРП -ТП-6. кад. № 42:24:0101015:5123. 0,45 км.	БП-001653	6	29.03.2024	180	57,43			57,43	180	50,73	3,83	46,90	42:24:0101015:5125	0	
160	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ЦРП и ТП-1. кад. № 42:24:0101015:5125. 0,58км	БП-001657	6	29.03.2024	180	57,43			57,43	180	50,73	3,83	46,90	42:24:0101015:5128	0	
161	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ЦРП-РУ-6. кад. № 42:24:0101015:5128. 1,8 км	БП-001654	6	29.03.2024	180	57,43			57,43	180	133,12	43,17	89,95			
162	Кабельная эстакада	000002891	6	26.07.2019	114	410,15			410,15	114	1 466,94	108,66	1 358,28	42:30:0414050:1276	0	
163	Кабельные линии 0,4кВ протяж. 290м (от ТП-37 до ВРУ-0,4 Перекресток-Ойл) кад.№42:30:0414050:1276	БП-001774	6	10.06.2024	180	1 629,94			1 629,94	180	9 848,95	1 231,12	8 617,83			
164	КАМАЗ VIN EA2438240P0000754	БП-001335	5	11.12.2023	120	12 311,18			12 311,18	120	3 798,44	474,80	3 323,63			
165	Камера КСО"Новация" сх.002 отходящая	3003	7	29.05.2020	163	6 449,43			6 449,43	163	335,66	25,33	310,33	42:04:0210001:157	0	
166	КВЛ-6 кВ Воздушно-кабельная линия электропередач ф.6-2Щ, протяж. 730 м, кад.№ 42:04:0210001:157	БП-001501	6	31.03.2024	180	380,00			380,00	180	2 003,14	151,18	1 851,96	42:24:0101015:5924	0	
167	КВЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-1-6/0,4 кВ до МТП 6/0,4 кВ; кад. № 42:24:0101015:5924,протяж. - 0,263 км.	БП-001632	6	29.03.2024	180	2 267,71			2 267,71	180	2 345,14	176,99	2 168,15	42:24:0101015:5877	0	
168	КВЛ-6 кВ, г. Кемерово, ул. Грузовая, кад. № 42:24:0101015:5877, протяж. - 0,65 км	БП-001670	6	29.03.2024	180	2 654,87			2 654,87	180	317,84	23,99	293,85	42:24:0301008:580	0	
169	КВЛ-6 ф.6-22 отРУ-6 кВ ТП-1226,6/0,4 до оп.№4 ф.6-22.ПС ПФ Северная. кад.№ 42:24:0301008:580-1,009км	БП-001667	6	29.03.2024	180	359,82			359,82	180	415,64	31,37	384,27	42:24:0301008:579	0	
170	КВЛ-6 ф.6-8 от РУ-6 кВ ТП-1226 6/0,4 до ПС «ПФ Северная» 35/6 кВ. кад. № 42:24:0301008:579. 1,077 км	БП-001666	6	29.03.2024	180	470,54			470,54	180	1 415,39	104,84	1 310,55	42:24:0101033:1616	0	
171	КЛ 10 кВ. Протяженность 598 м. (до ф.10-21-В) кад.№42:24:0101033:1616	БП-001769	6	10.06.2024	180	1 572,66			1 572,66	180	1 415,39	104,84	1 310,55	42:24:0101033:1616	0	

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
172	КЛ 10 кВ. Протяженность 598 м. (до ф.10-7-В) кад.№42:24:0101033:1616	БП-001768	6	10.06.2024	180	1 572,66			1 572,66	180	111,59	8,42	103,16			
173	КЛ-0,4 кВ (от ТП до опоры №1), Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2. протяж. - 0,07 км	БП-001578	6	29.03.2024	180	126,32			126,32	180	379,76	28,13	351,63	42:30:0414050:1274	0	
174	КЛ-0,4 кВ от КТПП-КК-6/0,4 (Промсервис) кад.№42:30:0414050:1274	БП-001772	6	10.06.2024	180	421,96			421,96	180	1 468,52	110,83	1 357,69	42:24:0000000:3726	0	
175	КЛ-10 кВ (РП №43 - ТП №21.2),, кад. № 42:24:0000000:3726	БП-001512	6	31.03.2024	180	1 662,47			1 662,47	180	3 357,24	253,38	3 103,87	42:00:0000000:33156	0	
176	КЛ-10 кВ (ТП №14 - ТП №6.1, ТП №6.2) кад.№ 42:00:0000000:33156	БП-001510	6	31.03.2024	180	3 800,65			3 800,65	180	1 278,19	96,47	1 181,72	42:24:0501011:3072	0	
177	КЛ-10 кВ (ТП №21.2 - ТП №21.3),, кад. № 42:24:0501011:3072	БП-001511	6	31.03.2024	180	1 447,01			1 447,01	180	1 723,68	130,09	1 593,59			
178	КЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 180, к.3(ИП Донников).протяж.-550 м.	БП-001576	6	29.03.2024	180	1 951,33			1 951,33	180	47,42	3,58	43,84	42:24:0201002:4196	0	
179	КЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Терешковой, 41. протяж. - 0,03 км (от оп.1 до яч.17 РП-1)	БП-001579	6	29.03.2024	180	53,68			53,68	180	668,13	50,42	617,70			
180	КЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Новокузнецк, ул. Новоросейская, 34. протяж. - 0,0729 км	БП-001582	6	29.03.2024	180	756,37			756,37	180	6,59	0,50	6,09	42:04:0211011:663	0	
181	КЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., Кемеровский м.о., СНТ «Лесная сказка». протяж. 250 м.	БП-001587	6	29.03.2024	180	7,46			7,46	180	1 535,43	113,74	1 421,70	42:24:0201003:1088	0	
182	КЛ-10 кВ. Протяженность 506 м. кад.№42:24:0201003:1088	БП-001770	6	10.06.2024	180	1 706,04			1 706,04	180	701,98	52,98	649,00	42:24:0101015:5868	0	
183	КЛ-6 (10) кВ от РП-6 кВ до РП-6 кВ, г. Кемерово, кад. №42:24:0101015:5868.протяж. - 0,36км	БП-001668	6	29.03.2024	180	794,70			794,70	180	793,09	59,86	733,24			
184	КЛ-6 кВ (от РП-9 до ТП-694), г. Новокузнецк, проспект Н.С. Ермакова, 7Б. протяж. - 0,15 км.	БП-001631	6	29.03.2024	180	897,84			897,84	180	45,33	3,42	41,91	42:24:0401006:293	0	
185	КЛ-6 кВ (от ТП-1064 до КТП-630 кВА), адрес объекта: Кемерово, ул. Вахрушева, 40. протяж. - 120м.	БП-001580	6	29.03.2024	180	51,32			51,32	180	1 179,20	89,00	1 090,20	42:24:0101015:5869	0	
186	КЛ-6 кВ (сооружение), г. Кемерово, ул. Грузовая, кад. № 42:24:0101015:5869.протяж. - 0,62 км	БП-001669	6	29.03.2024	180	1 334,94			1 334,94	180	387,61	29,25	358,36			
187	КЛ-6 кВ от РП-2 до ТП «Горнячка» - 400/6/0,4 кВ, г. Прокопьевск, протяженность - 0,08 км.	БП-001660	6	29.03.2024	180	438,81			438,81	180	132,86	9,84	123,02	42:30:0414050:1274	0	

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
188	КЛ-6 кВ от соед-й муфты на КЛ-6кВ ф.6-1-13 кад.№42:30:0414050:1274	БП-001771	6	10.06.2024	180	147,63			147,63	180	511,98	38,64	473,34			
189	КЛ-6 кВ, Новокузнецк, ул. Производственная, 21. протяж. - 0,2 км	БП-001585	6	29.03.2024	180	579,60			579,60	180	229,95	17,35	212,59	42:24:0101015:5971	0	
190	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемерово, ул. Западный проезд, 9б(ДСК). протяж.-35,2 м	БП-001588	6	29.03.2024	180	260,32			260,32	180	152,87	11,54	141,33			
191	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемерово, ул. Прокопьевск, ул. Ногарская, д.22. протяж. 35 м	БП-001586	6	29.03.2024	180	173,06			173,06	180	164,55	12,42	152,13			
192	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяж. - 0,9 км.(2)	БП-001663	6	29.03.2024	180	186,29			186,29	180	199,32	15,04	184,28			
193	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяженность - 0,12 км	БП-001664	6	29.03.2024	180	225,65			225,65	180	49,91	3,77	46,15			
194	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяженность - 0,13 км	БП-001665	6	29.03.2024	180	56,51			56,51	180	107,51	8,11	99,39			
195	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяженность - 0,32 км	БП-001662	6	29.03.2024	180	121,71			121,71	180	164,55	12,42	152,13			
196	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяженность - 0,9 км	БП-001661	6	29.03.2024	180	186,29			186,29	180	423,92	31,99	391,93	42:04:0207001:1354	0	
197	КЛ-6 кВ, Кемерово, р-н, на земельном участке 42:04:0207001:239, протяж. - 0,026 км (от КТП-1092 Забойщик)	БП-001583	6	29.03.2024	180	479,91			479,91	180	854,83	64,52	790,31	42:24:0401014:22061	0	
198	КЛ-6 кВ, Кемерово, ул. Осиновская, западнее участка №44. протяж. - 0,16 км (от КТП-Магазин)	БП-001584	6	29.03.2024	180	967,73			967,73	180	30,39	2,29	28,10	42:24:0401031:1006	0	
199	КЛ-6 кВ, Кемерово, ул. Менжинского, юго-западнее №22а. - КЛ-6 кВ (Кабель). ААБ-3х50. протяж. - 0,015 км	БП-001581	6	29.03.2024	180	34,41			34,41	180	655,44	35,91	619,52	42:24:0401045:790	0	
200	Комплексная трансформаторная подстанция КТП-250/6 ТП-94, нежилое здание, площадь 7,6 кв.м.	БП-001524	7	31.03.2024	240	718,29			718,29	240	94,71	7,28	87,42			
201	Комплект трансформаторов ТМГФ-1000/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О из 2-х штук	000002915	7	26.07.2019	135	623,93			623,93	135	268,06	55,46	212,60			
202	Комплектная двух-трансформаторная подстанция 10/0,4кВ (2КТПН-630-10/0,4 Юрга)	БП-001368	7	14.02.2024	240	303,65			303,65	240	275,82	15,18	260,63	42:36:0102001:28726	0	
203	Комплектная трансформаторная подстанция КТПП-КК-630-10/0,4 У1 (Бегемот)	БП-001366	7	14.02.2024	240	288,87			288,87	240	262,39	14,44	247,95	42:24:0201003:913	0	
204	Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4кВ, пл. 37,7 кв.м, кад. № объекта: 42:24:0101030:19488	БП-001534	7	31.03.2024	240	1 870,39			1 870,39	240	1 706,73	93,52	1 613,21	42:24:0101030:19488	0	
205	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-59	000002164	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	6,67	1,67	5,00			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
206	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-61	000001326	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	6,67	1,67	5,00			
207	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-64	000002902	7	17.12.2019	120	409,00			409,00	120	163,60	40,90	122,70			
208	Комплектная трансформаторная подстанция КТПП-КК-6/0,4 кВ (Промсервис) кад. №42:30:0414050:1274	БП-001773	7	10.06.2024	240	761,90			761,90	240	704,76	38,10	666,67	42:30:0414050:1274	0	
209	Комплектная трансформаторная подстанция ТП-218 6/0,4кВ	БП-001787	7	10.06.2024	240	1 438,62			1 438,62	240	1 330,73	71,93	1 258,79			
210	Комплектная трансформаторная подстанция КТП 250 6/0,4 кВ	000002918	7	26.07.2019	76	857,75			857,75	76	0,00	0,00	0,00			
211	компьютер бух.	БП-000093	2	27.08.2019	60	42,10			42,10	60	0,00	0,00	0,00			
212	Конф.-стол с 3 кабель-каналами (375*125*75) (орех)	БП-000005	4	01.12.2018	84	137,79			137,79	84	0,00	0,00	0,00			
213	конференц-камера	БП-000092	2	27.09.2019	60	64,08			64,08	60	0,00	0,00	0,00			
214	конференц-стол ДСП 180*9180*h73.5 (В8) (ясень)	БП-000010	4	04.12.2018	84	40,66			40,66	84	0,00	0,00	0,00			
215	КТП 10/0,4 Кв 400 КвА	БП-001722	7	19.03.2024	240	234,79			234,79	240	290,36	15,91	274,45			
216	КТП-37	БП-001777	7	10.06.2024	240	77,63			77,63	240	71,81	3,88	67,93			
217	КТП-6/0,4кВ Тимбермаш - Ф-6-18 - РП-6/6кВ - Ф-6-308, Ф-6-458 - ПС 110/6кВ Опорная-6	БП-001721	7	19.03.2024	240	218,08			218,08	240	199,00	10,90	188,10			
218	КТПН-2 10/0,4 кВ с. Костенково	БП-001740	7	27.05.2024	240	1 518,82			1 518,82	240	1 398,58	75,94	1 322,64		0	
219	Линии электропередачи от РП 6/6 до границ зем. участка с кад № 42:30:0303090:2557, протяж. 378 п.м.	БП-001707	6	19.03.2024	180	40,76			40,76	180	36,01	2,72	33,29			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, мес.	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
220	Линия ЛЭП 0,4кВ и трансформаторная подстанция, протяж. 762м. кад.№42:09:0000000:1889	БП-001447	6	20.03.2024	180	3 000,00			3 000,00	180	2 650,00	200,00	2 450,00	42:09:0000000:1889	0	
221	ЛИНИЯ электропередач 10-24-В от ПС№19 Краснокаменская до РП№5 Карачумышский водозабор, протяж.7075м.	БП-001732	6	10.06.2024	180	4 946,68			4 946,68	180	4 452,01	329,78	4 122,23	42:00:0000000:256	0	
222	Линия электропередач КЛ-10кВ 12640м.	БП-001040	6	01.07.2023	112	10 623,93			10 623,93	112	7 873,09	1 138,28	6 734,81	42:24:0501006:1873	0	
223	Линия электропередачи КЛ-0,4кВ протяженностью 1029м.	БП-001038	6	01.07.2023	112	1 392,36			1 392,36	112	1 031,84	149,18	882,66	42:24:0501006:1868	0	
224	Линия электропередачи отпайка от ВЛ 10-24-В с установкой КТП 10/0,4 Мяков. Кад.№ 42:00:0000000:3513	БП-001786	6	10.06.2024	180	2 367,36			2 367,36	180	2 130,63	157,82	1 972,80	42:00:0000000:3513	0	
225	ЛЭП 0,4 кВ от КТПН-2 10/0,4 кВ (с. Костенково)	БП-001739	6	27.05.2024	180	433,35			433,35	180	1 654,04	123,28	1 530,75		0	
226	ЛЭП 0,4 кВ от КТПН-250-10/0,4 кВ Загорский	БП-001823	6	31.07.2024	180	1 948,18			1 948,18	180	1 764,19	129,88	1 634,31		0	
227	ЛЭП 10кВ от опоры №44 существующей ВЛ-10кВ ф.10-5-Б до КТПН-2 10/0,4кВ (с. Костенково)	БП-001738	6	27.05.2024	180	1 262,22			1 262,22	180	1 128,99	84,15	1 044,84		0	
228	ЛЭП 110 кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110 кВ Угольная (II цепь)	БП-001837	6	30.09.2024	180	533 224,51			533 224,51	180	488 789,13	35 548,30	453 240,83		2,2	10 362,33
229	ЛЭП 110кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110кВ Угольная (I цепь)	БП-001790	6	31.07.2024	180	509 880,45			509 880,45	180	461 725,07	33 992,03	427 733,04		2,2	9 784,04
230	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки 6кВ №1-5 I с.ш. 6кВ ЗРУ 6кВ ПС 110/6кВ "Мазутная"	БП-001865	6	11.11.2024	180	2 811,18			2 811,18	180	2 608,15	187,41	2 420,73		0	
231	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки 6кВ №1-6 I с.ш. 6кВ ЗРУ 6кВ ПС 110/6кВ "Мазутная"	БП-001864	6	11.11.2024	180	2 802,36			2 802,36	180	2 599,97	186,82	2 413,15		0	
232	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки 6кВ №3-6 III с.ш. 6кВ ЗРУ 6кВ ПС 110/6кВ "Мазутная"	БП-001866	6	11.11.2024	180	2 795,27			2 795,27	180	2 593,39	186,35	2 407,04		0	
233	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки 6кВ №3-7 III с.ш. 6кВ ЗРУ 6кВ ПС 110/6кВ "Мазутная"	БП-001867	6	11.11.2024	180	2 916,09			2 916,09	180	2 705,48	194,41	2 511,08		0	

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
234	ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ Мазутная до ПС 2КРТП-1000-6/0,4 кВ(1цель)	БП-000869	6	15.12.2021	121	4 694,39			4 694,39	121	2 832,15	465,56	2 366,59	42:00:0000000:33118	0	
235	ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ Мазутная до ПС 2КРТП-1000-6/0,4 кВ(2цель)	БП-000871	6	15.12.2021	121	4 734,78			4 734,78	121	2 856,52	469,56	2 386,95	42:00:0000000:33113	0	
236	ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ МТП-250 кВА 6/0,4 кВ в ГСТ-5 "Изора"	БП-001688	6	04.03.2024	180	4 812,68			4 812,68	180	4 251,20	320,85	3 930,36	42:10:0205001:4544	0	
237	ЛЭП-0,4 кВ от ТП Эко+ 6/0,4 кВ 63 кВА	БП-001711	6	19.03.2024	180	561,52			561,52	180	496,01	37,43	458,57	42:25:0401002:354	0	
238	ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ 2КТП-10/0,4 кВ до РУ-10 кВ КТП-10/0,4 кВ с КТП-10/0,4 кВ, Тухачевского 60А	БП-001500	6	31.03.2024	180	2 487,65			2 487,65	180	2 197,42	165,84	2 031,58	42:24:0201003:1122	0	
239	ЛЭП-6 кВ от опоры № 23 ВЛ-6 кВ ф.10-4-Ч с СТП-24/6/0,4 кВ	БП-001710	6	19.03.2024	180	125,34			125,34	180	110,72	8,36	102,36	42:10:0305008:437	0	
240	ЛЭП-6 кВ от энергопринимающих устройств ООО "АнжерсНК" до ПС110/6кВ "Мазутная"	БП-000002	6	29.09.2017	121	23 011,03			23 011,03	121	4 183,82	2 282,09	1 901,74	42:00:0000000:3784	0	
241	Масляный выключатель С-35М-630-10А-У1	00001481	7	30.04.2020	60	755,42			755,42	60	0,00	0,00	0,00			
242	Масляный выключатель С-35М-630-10А-У1	00001480	6	30.04.2020	60	755,42			755,42	60	0,00	0,00	0,00			
243	Мачтовый пункт ЯКНО-10	000002028	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
244	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-20	000001941	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
245	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-Майка 1	000001821	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
246	Мачтовый трансформаторный пункт № 69	000002972	7	17.12.2019	120	268,58			268,58	120	107,43	26,86	80,57			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭО на расчетный период, тыс. руб.
247	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-1	000001989	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
248	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-11	000001957	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
249	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-12	000001841	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
250	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-13	000001988	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
251	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-16	000002019	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
252	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-2	000001819	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
253	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-21	000001987	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
254	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-22	000002013	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
255	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-24	000002045	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
256	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-25	000002046	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
257	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-26	000002049	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
258	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-27	000002050	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
259	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-29	000002112	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
260	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-3	000002020	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
261	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-30	000002029	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
262	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-31	000002043	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
263	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-4	000001948	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
264	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-42	000001934	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
265	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-43	000001983	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
266	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-44	000001991	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
267	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-45	000001992	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
268	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-46	000001993	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
269	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-47	000001885	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
270	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-5	000001949	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
271	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-50	000001985	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
272	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-53	000001853	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
273	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-54	000001828	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
274	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-56	000001328	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
275	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-56	000002481	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	6,67	1,67	5,00			
276	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-57	000001327	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
277	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-58	000001961	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
278	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-64	000002026	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
279	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-65	000001951	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
280	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-66 10/0,4 кВ	000002954	7	17.12.2019	120	267,48			267,48	120	106,99	26,75	80,24			
281	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-67 10/0,4 кВ	000002955	7	17.12.2019	120	782,56			782,56	120	313,03	78,26	234,77			
282	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-68 10/0,4 кВ	000002956	7	17.12.2019	120	741,97			741,97	120	296,79	74,20	222,59			
283	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-70	000002983	7	17.12.2019	120	379,79			379,79	120	151,92	37,98	113,94			
284	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-71	000002984	7	17.12.2019	120	338,16			338,16	120	135,26	33,82	101,45			
285	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-72	000002985	7	17.12.2019	120	227,89			227,89	120	91,16	22,79	68,37			
286	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-73	000002986	7	17.12.2019	120	241,76			241,76	120	96,70	24,18	72,53			
287	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-74	000002987	7	17.12.2019	120	194,78			194,78	120	77,91	19,48	58,43			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учетом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учетом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭО на расчетный период, тыс. руб.
288	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-75	000002995	7	17.12.2019	120	199,92			199,92	120	79,97	19,99	59,98			
289	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-76	000002996	7	17.12.2019	120	234,88			234,88	120	93,95	23,49	70,46			
290	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-8	000002110	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
291	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-9	000001974	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
292	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-Майка 2	000002118	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
293	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-Майка 3	000002044	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	3,33	0,83	2,50			
294	мебель для приемной (комплект кух.)	БП-000004	4	21.12.2018	84	88,49			88,49	84	0,00	0,00	0,00			
295	Модем IRZ ATM41.B (Финансэнерго)	БП-001852	4	06.11.2024	84	127,82			127,82	84	108,04	18,26	89,78			
296	Модульное здание УККРМ	БП-001990	7	26.12.2024	240	4 240,69			4 240,69	240	4 028,66	212,03	3 816,62			
297	МТП-6/0,4 кВ 25 кВА от оп. №1, пл. 0,3 кв.м, г. Кемерово (Теле-2), кад. № 42:24:0101015:5925	БП-001648	7	29.03.2024	180	490,68			490,68	180	433,43	32,71	400,72	42:24:0101015:5925	0	
298	мульти сплит-система BALLU	БП-000008	4	01.12.2018	84	456,43			456,43	84	0,00	0,00	0,00			
299	МФУ лазерный Kyocera TASKalfa 2554ci A3, цветной	БП-000989	3	03.02.2023	60	390,00			390,00	60	169,00	78,00	91,00			
300	Наружные сети электроснабжения : г. Кемерово, Заводской р-н, кад. № 42:24:0101030:17175, протяж. 0,43 км	БП-001633	6	29.03.2024	180	145,41			145,41	180	128,44	9,69	118,75	42:24:0101030:17175	0	
301	Нежилое помещение №167 (расположенное по адресу г. Кемерово пр. Притомский д.11, общей площадью 19,9 кв.м)	БП-000117	1 0	27.11.2019	361	658,33			658,33	361	525,21	21,88	503,32	42:24:0501009:5128	2,2	11,31
302	Нежилое помещение №168 (расположенное по адресу г. Кемерово пр. Притомский д.11, общей площадью 19,9 кв.м)	БП-000118	1 0	27.11.2019	361	658,33			658,33	361	525,21	21,88	503,32	42:24:0501009:5129	2,2	11,31
303	Нежилое помещение №170 (расположенное по адресу г. Кемерово пр. Притомский д.11, общей площадью 19,9 кв.м)	БП-000119	1 0	27.11.2019	361	675,00			675,00	361	538,50	22,44	516,07	42:24:0501009:5131	2,2	11,60
304	Нежилое помещение подгандии РП № 16 пл. 95,3 кв.м. Кад. № 42:25:0101001:1724	БП-001778	7	10.06.2024	240	1 065,20			1 065,20	240	985,31	53,26	932,05	42:25:0101001:1724	0	
305	нежилое помещение с кад. № 42:24:0101001:5975 (гараж, бокс 18)	БП-001014	1 0	05.04.2023	361	1 030,00			1 030,00	361	938,70	34,24	904,46	42:24:0101001:5975	2	19,60
306	нежилое помещение с кад. № 42:24:0101001:8996 (гараж, бокс 17)	БП-001013	1 0	05.04.2023	361	1 030,00			1 030,00	361	938,70	34,24	904,46	42:24:0101001:8996	2	19,41
307	нежилое помещение с кадастровым номером 42:24:0501014:7590	БП-000136	9	18.03.2020	360	10 583,33			10 583,33	360	8 554,86	352,78	8 202,08	42:24:0501014:7590	2	258,00
308	Оборудование РП №6	БП-001337	7	29.12.2023	240	23 779,69			23 779,69	240	21 401,73	1 188,98	20 212,74			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месц.	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
309	Оборудование РП №8	БП-001043	7	29.09.2023	240	24 229,28			24 229,28	240	21 503,48	1 211,46	20 292,02			
310	Оборудование ССПИ ПС 110кВ "Карагайтинская-Новая"	БП-001341	7	29.12.2023	240	4 927,04			4 927,04	240	4 434,33	246,35	4 187,98			
311	Оборудование электроподстанции	БП-000099	7	25.12.2019	60	212,20			212,20	60	0,00	0,00	0,00			
312	Оборудование КТПН РМЗ(Тр-рТМ-400-1шт. Разъед.РВ-2шт. Расп. устр.РВНО-2шт. Шин.мост.Разряд.РВО,КонструкПК)	000002201	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	6,67	1,67	5,00			
313	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1	БП-001993	7	26.12.2024	240	9,52			9,52	240	9,04	0,48	8,56			
314	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 1	БП-001994	7	26.12.2024	240	9,52			9,52	240	9,04	0,48	8,56			
315	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 2	БП-001995	7	26.12.2024	240	9,52			9,52	240	9,04	0,48	8,56			
316	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 3	БП-001996	7	26.12.2024	240	9,52			9,52	240	9,04	0,48	8,56			
317	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 4	БП-001997	7	26.12.2024	240	9,52			9,52	240	9,04	0,48	8,56			
318	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 5	БП-001998	7	26.12.2024	240	9,52			9,52	240	9,04	0,48	8,56			
319	Ограничитель перенапряжения ОПН-А-110/88-10/650 00001849	00001849	7	31.05.2021	47	214,72			214,72	47	0,00	0,00	0,00			
320	Ограничитель перенапряжения ОПН-А-110/88-10/650 00001850	00001850	7	31.05.2021	47	214,72			214,72	47	0,00	0,00	0,00			
321	Ограничитель перенапряжения ОПН-А-110/88-10/650 00001851	00001851	7	31.05.2021	47	214,72			214,72	47	0,00	0,00	0,00			
322	ОРУ-35 кв ПС 35/6 Таёжная	00000111	7	30.04.2020	60	663,85			663,85	60	0,00	0,00	0,00	42:20:0000000:981	0	
323	Отделитель трехполюсный ОДЗ-1-110/1000 УХЛ1	00001861	7	31.05.2021	52	3 610,95			3 610,95	52	0,00	0,00	0,00			
324	Отделитель трехполюсный ОДЗ-1-110/1000 УХЛ1 с прив	00001865	7	31.05.2021	56	3 610,95			3 610,95	56	64,48	64,48	0,00			
325	Отпайка от ВЛ110кВ и ПС 110/6кВ "Щедрухинская"	БП-001818	7	08.08.2024	240	150 000,00			150 000,00	240	0,00	0,00	0,00	42:30:0410061:379	0	
326	Отходящие кабельные линии электропередачи КЛ-0,4 кВ, протяженностью 790 м.	БП-001454	6	20.03.2024	180	2 000,00			2 000,00	180	1 766,67	133,33	1 633,33			
327	ПКУ-10 кВ (с. Костенково)	БП-001406	4	14.02.2024	84	53,25			53,25	84	39,30	7,61	31,70			
328	ПКУ-10 кВ (с.Шорохово)	БП-001407	4	14.02.2024	84	108,48			108,48	84	80,07	15,50	64,57			
329	Подстанционное устройство СН	БП-001918	7	26.12.2024	240	5,97			5,97	240	5,67	0,30	5,37			
330	Подстанция "Спутник" 35/6 кВ S=1256,5 кв.м.	БП-000993	6	01.02.2023	105	11 253,20			11 253,20	105	0,00	0,00	0,00	42:38:0101002:19970	0	

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
331	Подстанция 35/6 кВ Машзавод (часть электроцеха № 72). Нежилое, S=264,2 кв.м. Кад.№42:30:0101001:4871	БП-001776	7	10.06.2024	240	54 622,11			54 622,11	240	50 525,45	2 731,11	47 794,35	42:30:0101001:4871	0	
332	Подстанция трансформаторная компл. - тная КТПБ 35-4Н	БП-000995	6	01.02.2023	105	14 478,96			14 478,96	105	0,00	0,00	0,00			
333	Прибор учета СЕ 208 (№ 42:04:0331001:601)	БП-001025	4	16.08.2023	84	12,99			12,99	84	8,66	1,86	6,81			
334	Прибор учета СЕ 208 (№ 42:04:0331001:602)	БП-001026	4	16.08.2023	84	12,99			12,99	84	8,66	1,86	6,81			
335	ПС 110/6,3/6,6 Угольная (реконструкция ПС 35кВ Спутник с преобразованием в ПС 110кВ Угольная)	БП-001791	7	31.07.2024	240	517 230,91			517 230,91	240	480 593,72	25 861,55	454 732,17		2,2	10 288,58
336	ПС 6/6,3 кВ Разделительная. Площадь 165,9 кв.м. Кад.№ 42:21:0305006:274	БП-002022	7	09.12.2024	240	40 856,45			40 856,45	240	38 813,63	2 042,82	36 770,81	42:21:0305006:274	0	
337	Пункт коммерческого учета ПКУ 6 кВ (п. Загорский)	БП-001408	4	14.02.2024	84	34,59			34,59	84	25,53	4,94	20,59			
338	Пункт секционирования-реклоузер по ВЛ 6-14 №1 (отпайка на ТП"Очистные сооружения")	000002906	7	26.07.2019	63	685,98			685,98	63	0,00	0,00	0,00			
339	Пункт секционирования-реклоузер по ВЛ 6-17 №2(отпайка на ТП"Очистные сооружения")	000002907	7	26.07.2019	63	685,98			685,98	63	0,00	0,00	0,00			
340	Пункт секционирования-реклоузер по ВЛ 6-17 №3 (отпайка на МТП №759"пос.Радужный")	000002908	7	26.07.2019	63	685,98			685,98	63	0,00	0,00	0,00			
341	Пункт секционирования-реклоузер по ВЛ 6-17 №4 (отпайка на МТП № 43,54)	000002909	7	26.07.2019	63	883,69			883,69	63	0,00	0,00	0,00			
342	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-П-35/1000 УХЛ1	БП-002000	7	26.12.2024	240	374,19			374,19	240	355,48	18,71	336,77			
343	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-П-35/1000 УХЛ1 1	БП-002001	7	26.12.2024	240	374,19			374,19	240	355,48	18,71	336,77			
344	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-П-35/1000 УХЛ1 2	БП-002002	7	26.12.2024	240	418,86			418,86	240	397,91	20,94	376,97			
345	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-П-35/1000 УХЛ1 3	БП-002003	7	26.12.2024	240	418,86			418,86	240	397,91	20,94	376,97			
346	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-П-35/1000 УХЛ1 4	БП-002004	7	26.12.2024	240	418,86			418,86	240	397,91	20,94	376,97			
347	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-П-35/1000 УХЛ1 5	БП-002005	7	26.12.2024	240	418,86			418,86	240	397,91	20,94	376,97			
348	Распред.уст-во КРУ-6-10	00000116	7	30.04.2020	60	2 246,03			2 246,03	60	0,00	0,00	0,00			
349	Распред.уст-во КРУ-6-10	00000130	7	31.05.2021	40	10 822,92			10 822,92	40	0,00	0,00	0,00			
350	Распред.уст-во ОРУ-110 кВ	00000117	7	31.05.2021	40	4 212,20			4 212,20	40	0,00	0,00	0,00			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
351	Распред.уст-во ОРУ-35 кв 00000129	00000129	6	30.09.2020	48	1 212,20			1 212,20	48	0,00	0,00	0,00			
352	Распред.уст-во РУ-6кв 00000132	00000132	6	30.09.2020	48	1 212,20			1 212,20	48	0,00	0,00	0,00			
353	Распределительное устройство ОРУ 35 кВ	БП-001989	7	26.12.2024	240	2 706,41			2 706,41	240	2 571,09	135,32	2 435,77			
354	Распределительное устройство КСО-272	000001180	7	29.05.2020	120	5 969,82			5 969,82	120	2 636,67	596,98	2 039,69			
355	Распределительное устройство КСО-272	000001181	7	29.05.2020	120	6 400,17			6 400,17	120	2 826,74	640,02	2 186,73			
356	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000153	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	31,53	7,88	23,65			
357	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000154	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	31,53	7,88	23,65			
358	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000155	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	31,53	7,88	23,65			
359	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000156	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	31,53	7,88	23,65			
360	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000157	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	31,53	7,88	23,65			
361	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000158	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	31,53	7,88	23,65			
362	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000159	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	31,53	7,88	23,65			
363	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000160	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	31,53	7,88	23,65			
364	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000161	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	31,53	7,88	23,65			
365	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000162	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	31,53	7,88	23,65			
366	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000163	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	31,53	7,88	23,65			
367	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000164	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	31,53	7,88	23,65			
368	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000165	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	31,53	7,88	23,65			
369	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000166	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	31,53	7,88	23,65			
370	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000167	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	31,53	7,88	23,65			
371	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000169	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	31,53	7,88	23,65			
372	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000168	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	31,53	7,88	23,65			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учетом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учетом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
373	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000170	7	17.12.2019	120	80,67			80,67	120	32,27	8,07	24,20			
374	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000171	7	17.12.2019	120	95,90			95,90	120	38,36	9,59	28,77			
375	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000536	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	31,53	7,88	23,65			
376	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000152	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	31,53	7,88	23,65			
377	Реклоузер вакуумный РВА/TEL-10-12 5/630 УХЛП - 1	БП-001048	7	02.10.2023	101	229,16			229,16	101	170,17	27,23	142,94			
378	Реклоузер вакуумный РВА/TEL-10-12 5/630 УХЛП - 2	БП-001049	7	02.10.2023	101	229,16			229,16	101	170,17	27,23	142,94			
379	Ресепшин	БП-000017	4	29.01.2019	84	82,83			82,83	84	0,99	0,99	0,00			
380	РП-6 кВ, г. Камерово, ул. Грузовая, площадью 12 кв. м, кад. № 42:24:0101015:5870	БП-001644	7	29.03.2024	240	1 694,70			1 694,70	240	1 546,42	84,74	1 461,68	42:24:0101015:5870	0	
381	сервер Supermicro SuperServer 2U 6029P-TRT	БП-000756	2	12.05.2021	36	308,84			308,84	36	0,00	0,00	0,00			
382	сервер виртуализации	БП-001021	2	03.08.2023	36	242,39			242,39	36	53,86	53,86	0,00			
383	Силовой трансформатор ТМ-400 кВА 6/0,4кВ инв. №2960	БП-001053	7	20.10.2023	240	480,00			480,00	240	428,00	24,00	404,00			
384	Силовой трансформатор ТМ-400 кВА 6/0,4кВ инв. №2967	БП-001052	7	20.10.2023	240	480,00			480,00	240	428,00	24,00	404,00			
385	Сооруж. электроин-ки линейное: ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4 МТП-10/0,4кВ №094П до вводных РУ-0,4кВ д. №27,29	БП-001362	6	14.02.2024	180	61,35			61,35	180	53,85	4,09	49,76	42:17:0102006:1136	0	
386	Сооруж. электроин-ки линейное: ВЛ-10кВ от опоры №29 ф.10-6-Ю от ПС 110/10кВ Таскаевская до РУ-10кВ	БП-001363	6	14.02.2024	180	49,41			49,41	180	43,37	3,29	40,08	42:17:0102006:1135	0	
387	Сооружение линейное электрог.х. ВЛИ-0,4кВ от МТП10/0,4кВ до границ з.у. с кад. ном. 42:01:0115004:0022	БП-000867	6	05.10.2021	121	74,94			74,94	121	43,97	7,43	36,54	42:01:0115004:215	0	
388	Сооружение линейное электрог.х. ЛЭП-6кВ от яч. №10 РУ-6кВ ПС 110кВ Афонинская до РУ-6кВ ТП-3630кВА	БП-001036	4	01.07.2023	146	5 755,53			5 755,53	146	4 612,31	473,06	4 139,25	42:25:0000000:3094	0	
389	Сооружение линейное электрог.х. Однотеплая ЛЭП 10кВ от ВЛ 10кВ ф.10-4-25 до МТП 10/0,4кВ	БП-000866	6	05.10.2021	121	4 647,03			4 647,03	121	2 726,77	460,86	2 265,91	42:01:0115004:220	0	
390	Сооружение электрог.х. КТП-400 кВА «Березка», площадь 6,6 кв.м, кад. № 42:10:0304010:4944	БП-001646	7	29.03.2024	240	502,30			502,30	240	458,35	25,11	433,23	42:10:0304010:4944	0	
391	Сооружение электрог.х. Мачтовая одностранформаторная подстанция МТП 10/0,4 кВ	БП-000868	7	05.10.2021	181	352,39			352,39	181	255,04	23,36	231,68	42:01:0115004:217	0	
392	Сооружение электроэнергетики: МТП-10/0,4кВ №094П п. Юргинский. кад. 42:17:0102006:1133	БП-001369	7	14.02.2024	240	48,23			48,23	240	43,80	2,41	41,39	42:17:0102006:1133	0	
393	Сооружения открытого распределительного устройства	000099999	6	31.12.2020	79	400,00			400,00	79	96,20	60,76	35,44			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
394	Стол переговорный	БП-001689	4	25.03.2024	84	162,78			162,78	84	122,08	23,25	98,83			
395	Строительство двух ЛЭП 6кВ от ПС 110/6кВ "Мазутная" до границы з.у. ООО "ЦОД Алгоритм" - 1 цепь	БП-000914	6	31.08.2022	121	595,82			595,82	121	398,85	59,09	339,76	42:20:0101002:175	0	
396	Строительство двух ЛЭП 6кВ от ПС 110/6кВ "Мазутная" до границы з.у. ООО "ЦОД Алгоритм" - 2 цепь	БП-000915	6	31.08.2022	121	527,69			527,69	121	353,25	52,33	300,91	42:20:0101002:176	0	
397	Строительство ЛЭП-0,4кВ от опоры №13 ЛЭП-0,4кВ ф.2 до гр.участка Заявителя с кад.№ 42:04:0331001:601	БП-001023	6	16.08.2023	121	109,52			109,52	121	84,18	10,86	73,32		0	
398	Строительство ЛЭП-0,4кВ от опоры №13 ЛЭП-0,4кВ ф.2 до гр.участка Заявителя с кад.№ 42:04:0331001:602	БП-001024	6	16.08.2023	121	85,78			85,78	121	65,93	8,51	57,42	42:04:0331001:670	0	
399	Строительство трёх двухцепных ЛЭП 6 кВ от ячеек РУ 6кВ ПС 110/6 кВ Мазутная	БП-000897	6	17.01.2022	121	2 112,20			2 112,20	121	1 291,76	209,47	1 082,28	42:20:0101002:173	0	
400	Счётчик CE208 C4.846.2OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Гельцер)	БП-001018	4	08.06.2023	84	50,88			50,88	84	32,71	7,27	25,44			
401	Счётчик CE208 C4.846.2OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Ковалев)	БП-001017	4	10.04.2023	84	50,48			50,48	84	31,25	7,21	24,04			
402	Счётчик CE208 C4.846.2OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Ровков)	БП-001019	4	31.07.2023	84	19,66			19,66	84	12,87	2,81	10,06			
403	Счетчик активной электрической энергии однофазн CE 208 C2 849.2.OPR1.QD (Самоделькина)	БП-001750	4	28.06.2024	84	48,49			48,49	84	38,10	6,93	31,17			
404	Счетчик активной электрической энергии однофазный CE 208 C2 849.2.OPR1.QD (Сергванцев)	БП-001730	4	27.04.2024	84	55,53			55,53	84	42,31	7,93	34,37			
405	Счетчик электроэнергии CE 208 (Евдошенко)	БП-001841	4	30.09.2024	84	21,59			21,59	84	17,73	3,08	14,65			
406	Счетчик электроэнергии CE 208 (Позднякова)	БП-001842	4	30.09.2024	84	21,59			21,59	84	17,73	3,08	14,65			
407	Счетчик электроэнергии CE 208 (Шипов)	БП-001843	4	30.09.2024	84	21,59			21,59	84	17,73	3,08	14,65			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
408	Счетчик электроэнергии CE 208 C2 849.2.OPR1.QD (Свечихин)	БП-001805	4	31.07.2024	84	23,59			23,59	84	18,82	3,37	15,45			
409	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Ковалев)	БП-001794	4	31.07.2024	84	38,44			38,44	84	30,66	5,49	25,17			
410	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Стахеева)	БП-001844	4	30.09.2024	84	21,59			21,59	84	17,73	3,08	14,65			
411	Счетчик электроэнергии CE 208 S7.846.2.OG.QYUVFLZ GS01 SPDS (Жукова)	БП-001845	4	30.09.2024	84	36,23			36,23	84	29,76	5,18	24,59			
412	Счетчик электроэнергии CE 208 S7.846.2.OG.QYUVFLZ GS01 SPDS (Кипшеев)	БП-001846	4	30.09.2024	84	36,25			36,25	84	29,78	5,18	24,60			
413	Счетчик электроэнергии CE 208 S7.846.2.OG.QYUVFLZ GS01 SPDS (Ломохов)	БП-001795	4	31.07.2024	84	19,17			19,17	84	15,29	2,74	12,55			
414	Счетчик электроэнергии CE 208 S7.846.2.OG.QYUVFLZ GS01 SPDS (Самсонова)	БП-001903	4	16.12.2024	84	21,58			21,58	84	18,50	3,08	15,42			
415	Счетчик электроэнергии CE 208 S7.846.2.OGR1.QYUDVF GB01 SPDS (Кузьмина)	БП-001838	4	30.09.2024	84	19,06			19,06	84	15,66	2,72	12,94			
416	Счетчик электроэнергии CE 208 S7.846.2.OGR1.QYUDVF GB01 SPDS (Сычева)	БП-001839	4	30.09.2024	84	19,06			19,06	84	15,66	2,72	12,94			
417	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OGR1.QYUDVF GB01 SPDS (Мискевич)	БП-001848	4	07.10.2024	84	46,20			46,20	84	38,50	6,60	31,90			
418	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OGR1.QYUDVF GB01 SPDS (Трошина)	БП-001849	4	07.10.2024	84	27,90			27,90	84	23,25	3,99	19,27			
419	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Бондаренко Д.А.)	БП-001847	4	07.10.2024	84	35,78			35,78	84	29,81	5,11	24,70			
420	Счетчик электроэнергии CE 303 S34 745 JR1Q2VZ (Мильберггер)	БП-001745	4	24.06.2024	84	30,65			30,65	84	24,08	4,38	19,71			
421	Счетчик электроэнергии CE 303 S34 745 JR1Q2VZ CE831V01.03 (Постелеком)	БП-001904	4	16.12.2024	84	48,15			48,15	84	41,27	6,88	34,39			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
422	Счетчик электроэнергии CE 307 (ООО Пенатэс А-6)	БП-001835	4	30.08.2024	84	16,94			16,94	84	13,71	2,42	11,29			
423	Счетчик электроэнергии CE 307 (ООО Пенатэс А-7)	БП-001834	4	30.08.2024	84	16,94			16,94	84	13,71	2,42	11,29			
424	Счетчик электроэнергии CE 308 S34.743.OG.OYULFZ GS01 (ПТБ Фактор)	БП-001862	4	21.11.2024	84	31,24			31,24	84	26,41	4,46	21,94			
425	Счетчик электроэнергии CE 308 S34.746.2.OG.QYUDVEFZ GS01 SPDS (АО НБК)	БП-001850	4	07.10.2024	84	62,87			62,87	84	52,40	8,98	43,41			
426	Счетчик электроэнергии CE 308 S34.746.OG.QYUUVLFZ GS01 SPDS (ПромЖД)	БП-001861	4	18.11.2024	84	59,73			59,73	84	50,49	8,53	41,95			
427	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Алпаткина)	БП-001746	4	31.05.2024	84	93,12			93,12	84	72,06	13,30	58,76			
428	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Руденков)	БП-001851	4	21.10.2024	84	22,01			22,01	84	18,34	3,14	15,20			
429	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Руденкова)	БП-001742	4	27.05.2024	84	22,01			22,01	84	17,03	3,14	13,89			
430	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDUVFZ BRP05 SPDS (Коломенец)	БП-001741	4	27.05.2024	84	22,01			22,01	84	17,03	3,14	13,89			
431	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Ковалёв Ф.Г.)	БП-001326	4	29.12.2023	84	41,22			41,22	84	29,44	5,89	23,55			
432	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Коняев А.Ю.)	БП-001325	4	29.12.2023	84	41,22			41,22	84	29,44	5,89	23,55			
433	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Тюменцева Е.А.)	БП-001327	4	29.12.2023	84	41,22			41,22	84	29,44	5,89	23,55			
434	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Шавин)	БП-001323	4	13.12.2023	84	32,63			32,63	84	23,31	4,66	18,65			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
435	Счетчик электроэнергии CE303 S31 543-JGVZ (ООО Смарт Сити)	БП-001333	4	28.12.2023	84	17,00			17,00	84	12,15	2,43	9,72			
436	Счетчик электроэнергии CE303 S31 543-JGVZ (ФГКУ 3 отряд ФПС по КО)	БП-001332	4	28.12.2023	84	17,00			17,00	84	12,15	2,43	9,72			
437	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS (Горлова М.В.)	БП-001322	4	13.12.2023	84	38,81			38,81	84	27,72	5,54	22,18			
438	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS (ИП Колмогорова Е.А.)	БП-001331	4	28.12.2023	84	26,47			26,47	84	18,90	3,78	15,12			
439	Счетчик электроэнергии CE308 S31.503.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS	БП-001320	4	26.10.2023	84	22,50			22,50	84	15,54	3,21	12,32			
440	Счетчик электроэнергии Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN 400B 5(7.5)A 0.5S (ООО "РУНЭТ")	БП-001736	4	22.04.2024	84	13,79			13,79	84	10,50	1,97	8,53			
441	Счетчик электроэнергии Меркурий 236 ART-02 PQRS (Безроднева)	БП-001792	4	31.07.2024	84	76,76			76,76	84	61,22	10,97	50,26			
442	Счетчик электроэнергии Милур-307.52-Z-3-D (Липская)	БП-002019	4	01.10.2024	84	45,76			45,76	84	38,13	6,54	31,60			
443	Счетчик электроэнергии МИР С-04.10-230-5(100)-GPZ1B-KQ-G-D (пансионат Виктория, Черненко)	БП-001027	4	31.08.2023	84	7,21			7,21	84	4,80	1,03	3,77			
444	Счетчик электроэнергии НАРТИС-И500-K1B1-A5SR1-6KB-10(200)A (МБУ Огонек)	БП-001868	4	05.12.2024	84	454,30			454,30	84	389,40	64,90	324,50			
445	Счетчик электроэнергии ПСЧ-4ТМ.05МК.00.01 (ООО РМЗ Сталькомплект)	БП-001329	4	28.12.2023	84	54,97			54,97	84	39,26	7,85	31,41			
446	Счетчик электроэнергии ПСЧ-4ТМ.05МК.08 (Горэлектросеть)	БП-001853	4	11.11.2024	84	29,12			29,12	84	24,61	4,16	20,45			
447	Счетчик электроэнергии СЕ 208 (Шель)	БП-001860	4	05.11.2024	84	31,60			31,60	84	26,71	4,51	22,19			
448	Счетчик электроэнергии СЕ 208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Слукин)	БП-001884	4	26.12.2024	84	19,13			19,13	84	16,40	2,73	13,67			
449	Счетчик электроэнергии СЕ 208 S7.846.2.OG.QYUVFLZ GS01 SPDS (Яхно)	БП-001906	4	23.12.2024	84	18,14			18,14	84	15,55	2,59	12,96			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
450	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Винайкина)	БП-001859	4	11.11.2024	84	24,22			24,22	84	20,47	3,46	17,01			
451	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.0AG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (Болсун)	БП-001907	4	23.12.2024	84	39,02			39,02	84	33,44	5,57	27,87			
452	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.0AG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ИП Вдовиченко)	БП-001908	4	23.12.2024	84	39,02			39,02	84	33,44	5,57	27,87			
453	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.0AG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ООО КДС)	БП-001798	4	31.07.2024	84	22,16			22,16	84	17,68	3,17	14,51			
454	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.0AG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ООО ПООС)	БП-001855	4	11.11.2024	84	30,18			30,18	84	25,51	4,31	21,20			
455	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.0AG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ООО РемСтрой+)	БП-001909	4	23.12.2024	84	39,02			39,02	84	33,44	5,57	27,87			
456	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.0AG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ООО Форум)	БП-001910	4	23.12.2024	84	39,02			39,02	84	33,44	5,57	27,87			
457	Счетчик электроэнергии CE 308 S34.746.0G.QYUVLFZ GS01 SPDS (Ревазян)	БП-001793	4	31.07.2024	84	54,22			54,22	84	43,25	7,75	35,50			
458	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS (Вензский)	БП-001840	4	30.09.2024	84	29,34			29,34	84	24,10	4,19	19,91			
459	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS (Дудник)	БП-001748	4	28.06.2024	84	52,28			52,28	84	41,08	7,47	33,61			
460	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS (Любанов)	БП-001749	4	28.06.2024	84	75,07			75,07	84	58,99	10,72	48,26			
461	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS (ФКУ Сибуправтдор)	БП-001796	4	31.07.2024	84	62,45			62,45	84	49,81	8,92	40,89			
462	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDUFVZ BRP05 SPDS (Морозов)	БП-001905	4	23.12.2024	84	29,83			29,83	84	25,56	4,26	21,30			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
463	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDUFZ BRP05 SPDS (Куц)	БП-001870	4	05.12.2024	84	46,56			46,56	84	39,90	6,65	33,25			
464	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Аксенова)	БП-001806	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	23,21	4,16	19,05			
465	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Варламов)	БП-001813	4	31.07.2024	84	25,18			25,18	84	20,09	3,60	16,49			
466	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Гудков)	БП-001801	4	31.07.2024	84	28,92			28,92	84	23,07	4,13	18,94			
467	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Злачевская)	БП-001808	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	23,21	4,16	19,05			
468	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Каширов)	БП-001800	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	23,21	4,16	19,05			
469	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Краснова)	БП-001799	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	23,21	4,16	19,05			
470	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Морозов)	БП-001804	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	23,21	4,16	19,05			
471	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Моряков)	БП-001802	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	23,21	4,16	19,05			
472	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Никитин)	БП-001807	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	23,21	4,16	19,05			
473	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Попов)	БП-001814	4	31.07.2024	84	25,18			25,18	84	20,09	3,60	16,49			
474	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Сабурова)	БП-001803	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	23,21	4,16	19,05			
475	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Щербик)	БП-001869	4	05.12.2024	84	47,07			47,07	84	40,35	6,72	33,62			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Осгаговая стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
476	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.OPR1QYDUFVZ BPL03 SPDS (Манаков)	БП-001747	4	28.06.2024	84	21,14			21,14	84	16,61	3,02	13,59			
477	Счетчик электроэнергии CE208 S7.846.2.OGR1.QYUVFLZ GS01 SPDS (Ильин)	БП-001693	4	29.03.2024	84	24,33			24,33	84	18,25	3,48	14,77			
478	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Бурханов)	БП-001682	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	9,41	1,79	7,61			
479	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Бурьян)	БП-001686	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	9,41	1,79	7,61			
480	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Заречин)	БП-001683	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	9,41	1,79	7,61			
481	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Калачев)	БП-001684	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	9,41	1,79	7,61			
482	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Киселева)	БП-001687	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	9,41	1,79	7,61			
483	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Ковалев)	БП-001692	4	29.03.2024	84	45,62			45,62	84	34,22	6,52	27,70			
484	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Мальцев)	БП-001681	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	9,41	1,79	7,61			
485	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Мироненко)	БП-001679	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	9,41	1,79	7,61			
486	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Черевко)	БП-001812	4	31.07.2024	84	23,73			23,73	84	18,93	3,39	15,54			
487	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Черепанова)	БП-001685	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	9,41	1,79	7,61			
488	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Чернова)	БП-001680	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	9,41	1,79	7,61			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учетом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учетом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗО на расчетный период, тыс. руб.
489	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB1 SPDS (Заречин)	БП-001810	4	31.07.2024	84	23,60			23,60	84	18,82	3,37	15,45			
490	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB1 SPDS (Чернова)	БП-001811	4	31.07.2024	84	23,60			23,60	84	18,82	3,37	15,45			
491	Счетчик электроэнергии CE303 S31 503 JAVZ - 1	БП-001029	4	12.09.2023	84	110,17			110,17	84	74,76	15,74	59,02			
492	Счетчик электроэнергии CE303 S31 503 JAVZ - 2	БП-001030	4	12.09.2023	84	41,17			41,17	84	27,94	5,88	22,05			
493	Счетчик электроэнергии CE303 S31 503 JAVZ - 3	БП-001031	4	12.09.2023	84	41,17			41,17	84	27,94	5,88	22,05			
494	Счетчик электроэнергии CE303 S31 503 JAVZ - 4	БП-001032	4	12.09.2023	84	39,26			39,26	84	26,64	5,61	21,03			
495	Счетчик электроэнергии CE303 S31 503 JAVZ - 5	БП-001033	4	12.09.2023	84	39,26			39,26	84	26,64	5,61	21,03			
496	Счетчик электроэнергии CE303 S34 746 JPQ2VZ(12) PLC 1111 (Рейтов, зав.№ 011395130949696)	БП-001833	4	31.07.2024	84	22,01			22,01	84	17,56	3,14	14,41			
497	Счетчик электроэнергии CE308 S31.543OAG.SYUVLFZ GS01 SPDS (ООО Перспективные технологии)	БП-001761	4	27.04.2024	84	22,85			22,85	84	17,41	3,26	14,15			
498	Счетчик электроэнергии CE308 S34.746.OG.QYUVLFZ GS01 SPDS (ПАО МТС)	БП-001822	4	31.07.2024	84	22,01			22,01	84	17,56	3,14	14,41			
499	Счетчик электроэнергии CE308 S34.746.OG.QYUVLFZ GS01 SPDS (ГСК Кирпичник)	БП-001762	4	27.04.2024	84	29,67			29,67	84	22,60	4,24	18,36			
500	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Родинов)	БП-001694	4	29.03.2024	84	55,97			55,97	84	41,98	8,00	33,98			
501	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OPR1.QYDUVFZ BPL03 SPDS (Белова)	БП-001831	4	31.07.2024	84	22,01			22,01	84	17,56	3,14	14,41			
502	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OPR1.QYDUVFZ BPL03 SPDS (Рейтов, зав.№012615172066795)	БП-001827	4	31.07.2024	84	22,01			22,01	84	17,56	3,14	14,41			
503	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OPR1.QYDUVFZ BPL03 SPDS (Рейтов, зав.№012735176227311)	БП-001826	4	31.07.2024	84	22,01			22,01	84	17,56	3,14	14,41			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭО на расчетный период, тыс. руб.
504	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OPRI.QYDUVFZ.BPL03.SPDS (Цып)	БП-001832	4	31.07.2024	84	22,01			22,01	84	17,56	3,14	14,41			
505	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OPRI.QYDUVFZ.BRP05.SPDS (Петраков)	БП-001828	4	31.07.2024	84	22,01			22,01	84	17,56	3,14	14,41			
506	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OPRI.QYDUVFZ.BRP05.SPDS (Реутов, зав.№ 012716173115031)	БП-001829	4	31.07.2024	84	22,01			22,01	84	17,56	3,14	14,41			
507	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OPRI.QYDUVFZ.BRP05.SPDS (Реутов, зав.№ 012716193192640)	БП-001830	4	31.07.2024	84	22,01			22,01	84	17,56	3,14	14,41			
508	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OPRI.QYDUVFZ.BRP05.SPDS (Реутов, зав.№ 012716182113833)	БП-001825	4	31.07.2024	84	22,01			22,01	84	17,56	3,14	14,41			
509	Технологические сети э/д сооруж.электрон., нах-ся на опорах 2В-11 в кол-ве 1шт., 0,437 км.	БП-001626	6	29.03.2024	180	554,47			554,47	180	489,78	36,96	452,82	42:30:0000000:3608	0	
510	ТП «Горнячка» - 400/6/0,4 кВ, нежилое пом., пл. 32,3 кв.м, г. Прокопьевск, кад. № 42:32:0103015:12122	БП-001639	7	29.03.2024	240	1 671,54			1 671,54	240	1 525,28	83,58	1 441,70	42:32:0103015:12122	0	
511	ТП (здание), назначение – нежилое, пл. 52,6 кв.м, кад. № 42:30:0301048:1895 (ТП-6/0,4 кВ №694)	БП-001647	7	29.03.2024	240	1 346,76			1 346,76	240	1 228,92	67,34	1 161,58	42:30:0301048:1895	0	
512	ТП (КТП-1000/6/0,4), СХПК «Зенковский», на з.у. с кад.№42:10:0205009:800(Открытые Горные Работы)	БП-001575	7	29.03.2024	240	3 126,35			3 126,35	240	2 852,80	156,32	2 696,48			
513	ТП (КТП-250/10/0,4-УХЛ-1), адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 180, к.3 (ИП Донников)	БП-001574	7	29.03.2024	240	1 576,13			1 576,13	240	1 438,22	78,81	1 359,41			
514	ТП (КТПН-ВК-2А-1250/10/0,4 У1), район 19 километра автодороги Новокузнецк - Л-К (СтарТрак)	БП-001573	7	29.03.2024	240	3 558,58			3 558,58	240	3 247,20	177,93	3 069,27			
515	ТП 10/6 кВ, г. Кемерово, ул. Грузовая, площадью 19,8 кв.м, кад. № 42:24:0101015:5871	БП-001645	7	29.03.2024	240	3 888,46			3 888,46	240	3 548,22	194,42	3 353,80	42:24:0101015:5871	0	
516	ТП 6/0,4 кВ (25 кВА)	БП-001821	7	31.07.2024	240	397,08			397,08	240	368,96	19,85	349,10	42:06:0116001:696	0	
517	ТП № 1 (здание), нежилое, пл. 64 кв. м, г. Кемерово, кад. № объекта: 42:24:0101015:5106	БП-001634	7	29.03.2024	240	819,99			819,99	240	748,24	41,00	707,24	42:24:0101015:5106	0	
518	ТП № 2 (здание), нежилое, пл. 43,8 кв. м, г. Кемерово, кад. № объекта: 42:24:0101001:1904	БП-001635	7	29.03.2024	240	514,56			514,56	240	469,53	25,73	443,80	42:24:0101001:1904	0	
519	ТП №15, пл. 26,4 кв.м., кад. № объекта: 42:24:0201013:6043, КТПН-2х630 кВА 10/0,4 кВ	БП-001532	7	31.03.2024	240	1 127,10			1 127,10	240	1 028,47	56,35	972,12	42:24:0201013:6043	0	
520	ТП №2: сооружения электроэнергетики, площадью 41,4 кв. м, кад. № 42:09:1407001:1039	БП-001640	7	29.03.2024	240	1 119,69			1 119,69	240	1 021,71	55,98	965,73	42:09:1407001:1039	0	
521	ТП №3 (здание), нежилое, пл. 42,8 кв. м, г. Кемерово, кад. № объекта: 42:24:0101015:5104	БП-001636	7	29.03.2024	240	517,36			517,36	240	472,09	25,87	446,22	42:24:0101015:5104	0	

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
522	ТП №6 (здание), нежилое, пл. 20,3 кв. м, г. Кемерово, кад.№ объекта: 42:24:0101015:5105	БП-001638	7	29.03.2024	240	1 068,62			1 068,62	240	975,12	53,43	921,69	42:24:0101015:5105	0	
523	ТП №9 (здание), нежилое, пл. 42,8 кв. м, г. Кемерово, кад. № объекта: 42:24:0101001:1916	БП-001637	7	29.03.2024	240	513,78			513,78	240	468,83	25,69	443,14	42:24:0101001:1916	0	
524	ТП АСЗ "Баррель" (ТП-1093 6/0,4 кВ, 100кВА), Федеральная трасса Р-255, 1585 км, 1. кад. № 42:04:0207001:1166	БП-001649	7	29.03.2024	240	132,82			132,82	240	121,19	6,64	114,55	42:04:0207001:1166	0	
525	ТП Калтан 10/0,4 кВ (силовой трансформатор ТМ-40кВА 10/0,4кВ; РЛНД-10) с ВЛ 10кВ и 0,4 кВ, КЛ 0,4кВ	БП-001723	7	19.03.2024	240	0,36			0,36	240	0,33	0,02	0,31			
526	ТП Эко+ 6/0,4 кВ 63 кВА с ВЛИ-0,4 кВ от ТП Эко+ до РЩ-0,4 кВ на ж/б опоре	БП-001781	7	10.06.2024	240	687,76			687,76	240	636,18	34,39	601,79			
527	ТП-1, нежилое здание, площадь 31,7 кв. м., количество этажей: 2), кад. № объекта 42:04:0210001:156	БП-001529	7	31.03.2024	240	697,05			697,05	240	636,06	34,85	601,21	42:04:0210001:156	0	
528	ТП-15, общей площадью 42,3 кв.м., нежилое, кад.№ объекта 42:24:0401045:780	БП-001527	7	31.03.2024	240	1 145,59			1 145,59	240	1 045,35	57,28	988,07	42:24:0401045:780	0	
529	ТП-19, общей площадью 53 кв.м., нежилое, кад.№ объекта 42:24:0401045:339	БП-001526	7	31.03.2024	240	1 670,63			1 670,63	240	1 524,45	83,53	1 440,92	42:24:0401045:339	0	
530	ТП-20, КТП-100/6, нежилое здание, пл. 2,8 кв. м, этажей: 1, кад. № объекта 42:24:0401045:372	БП-001530	7	31.03.2024	240	241,29			241,29	240	220,17	12,06	208,11	42:24:0401045:372	0	
531	ТП-21, общей площадью 68,1 кв.м. нежилое, кад. № объекта 42:24:0401004:2157	БП-001528	7	31.03.2024	240	1 615,78			1 615,78	240	1 474,40	80,79	1 393,61	42:24:0401004:2157	0	
532	ТП-22, КТП ВВ 250/6, нежилое здание, пл. 5,8 кв.м., этажей: 1, кад. № объекта 42:24:0401045:791	БП-001531	7	31.03.2024	240	414,01			414,01	240	377,78	20,70	357,08	42:24:0401045:791	0	
533	ТП-98, общей площадью 46,3 кв. м., нежилое, кад.№ объекта 42:24:0401045:742	БП-001525	7	31.03.2024	240	1 218,31			1 218,31	240	1 111,71	60,92	1 050,79	42:24:0401045:742	0	
534	ТП, Кем. р-н, на земельном участке 42:04:0207001:239 (КТП-6/0,4 кВ 400 кВА №1092 "Забойщик")	БП-001558	7	29.03.2024	240	556,27			556,27	240	507,59	27,81	479,78			
535	ТП, Новокузнецк, ул. Производственная, 21 (КТП-6/0,4 кВ 630 кВА №33)	БП-001560	7	29.03.2024	240	36,06			36,06	240	32,91	1,80	31,10			
536	ТП, Прокопьевский муниципальный район, 2,5 км на северо-восток от п. Новостройка (ТП-6/0,4 кВ №873)	БП-001562	7	29.03.2024	240	7,12			7,12	240	6,49	0,36	6,14			
537	ТП, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Кузнецкое шоссе, 12А к.1 (МТП-10/0,4 "Морозов")	БП-001548	7	29.03.2024	240	836,73			836,73	240	763,52	41,84	721,68			
538	ТП, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Новоросенская, 35 (ТП-10/0,4 кВ "Резников")	БП-001546	7	29.03.2024	240	903,64			903,64	240	824,57	45,18	779,39			
539	ТП, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2 (КТП-6/0,4 кВ 100 кВА "Гаряжи")	БП-001544	7	29.03.2024	240	1 576,75			1 576,75	240	1 438,78	78,84	1 359,94			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учетом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учетом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
540	ТП, адрес объекта: Кем. обл.-Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2" (ТП-6/0,4 кВ "Авиатор")	БП-001545	7	29.03.2024	240	352,73			352,73	240	321,87	17,64	304,23			
541	ТП, адрес объекта: Кем. обл., Кем. р-н, д. Ляпки, ул. Центральная, 1г (КТП-10/0,4 кВ 400 кВА №1001П)	БП-001543	7	29.03.2024	240	2 118,13			2 118,13	240	1 932,80	105,91	1 826,89			
542	ТП, адрес объекта: Кем. обл., Кем. р-н, СНТ "Горняк", зем.уч. №313 (МТП-10/0,4 кВ 250 кВА)	БП-001554	7	29.03.2024	240	17,71			17,71	240	16,16	0,89	15,28			
543	ТП, адрес объекта: Кем. обл., Беловский м.о., с. Поморцево (ТП-10/0,4 кВ 25кВА)	БП-001563	7	29.03.2024	240	28,59			28,59	240	26,09	1,43	24,66			
544	ТП, адрес объекта: Кем. обл., г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40 (КТП-6/0,4 кВ 630 кВА "Вахрушева 40")	БП-001550	7	29.03.2024	240	1 896,29			1 896,29	240	1 730,36	94,81	1 635,55			
545	ТП, адрес объекта: Кем. обл., г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40 (МТП-6/0,4 кВ 160 кВА "Вахрушева 40")	БП-001551	7	29.03.2024	240	477,61			477,61	240	435,82	23,88	411,94			
546	ТП, адрес объекта: Кем. обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 19 (КТП №630 кВа 6/0,4кВ),(Сафарян)	БП-001572	7	29.03.2024	240	906,61			906,61	240	827,28	45,33	781,95			
547	ТП, адрес объекта: Кем. обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 20а (КТП-10/0,4 кВ №10К)	БП-001567	7	29.03.2024	240	880,06			880,06	240	803,05	44,00	759,05			
548	ТП, адрес объекта: Кем. обл., г. Кемерово, ул. Западный проезд, 9б (КТП-6/0,4 кВ №6/1), (ДСК)	БП-001569	7	29.03.2024	240	1 921,40			1 921,40	240	1 753,28	96,07	1 657,21			
549	ТП, адрес объекта: Кем. обл., г. Новокузнецк, ул. Доз, 12а (КТП-6/0,4 кВ 630 кВА "Золотое крыло")	БП-001549	7	29.03.2024	240	1 505,24			1 505,24	240	1 373,53	75,26	1 298,27			
550	ТП, адрес объекта: Кем. обл., г. Новокузнецк, ул. Новоросийская, 34 (КТП-10/0,4 кВ 630 кВА)	БП-001556	7	29.03.2024	240	609,22			609,22	240	555,91	30,46	525,45			
551	ТП, адрес объекта: Кем. обл., г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 45 (КТП-630 кВа), (Коротин)	БП-001570	7	29.03.2024	240	3 296,16			3 296,16	240	3 007,74	164,81	2 842,93			
552	ТП, адрес объекта: Кем. обл., г. Прокопьевск, ул. Ноградская, д.22 (ТП-6/0,4 кВ № 984)	БП-001565	7	29.03.2024	240	175,08			175,08	240	159,76	8,75	151,00			
553	ТП, адрес объекта: Кем. обл., г. Прокопьевск, ул. Специалистов, 9 (КТП-6/0,4 кВ №1 П),	БП-001568	7	29.03.2024	240	1 585,81			1 585,81	240	1 447,05	79,29	1 367,76			
554	ТП, адрес объекта: Кем. обл., Кемерово, ул. Грузовая, 12А (КТП №602 400 кВа 6/0, 4кВ) (Газ.Сервис)	БП-001571	7	29.03.2024	240	808,22			808,22	240	737,50	40,41	697,09			
555	ТП, адрес объекта: Кем. обл., Кемеровский м.о., СНТ «Лесная сказка» (ТП-10/0,4 кВ №001П)	БП-001566	7	29.03.2024	240	7,54			7,54	240	6,88	0,38	6,50			
556	ТП, адрес объекта: Кем. обл., с. Новопестерево (ТП-10/0,4 кВ 63кВА)	БП-001564	7	29.03.2024	240	28,59			28,59	240	26,09	1,43	24,66			
557	ТП, адрес объекта: Кемерово, ул. Менжинского, юго-западнее №22а (КТП-6/0,4 кВ 160 кВА №490б)	БП-001552	7	29.03.2024	240	251,83			251,83	240	229,79	12,59	217,20	42:24:0401031:1006	0	
558	ТП, Кемерово, ул. Осиновская, западнее участка №44 (КТП-6/0,4 кВ 250 кВА "Сизов")	БП-001559	7	29.03.2024	240	1 574,37			1 574,37	240	1 436,61	78,72	1 357,90			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Осгаговая стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
559	ТП, Кемерово, ул.Рудничная, П(СТП-10/0,4 кВ №427). ВЛ-10 кВ Кемерово, ул.Рудничная, П. протяж 0,03км	БП-001553	7	29.03.2024	240	83,10			83,10	240	75,83	4,16	71,67			
560	ТП, Пригородный лесхоз, Червоно-Ляткинская дача, квартал № 34, литера А, Б. (ТП-10/0,4 кВ №087П)	БП-001542	7	29.03.2024	240	355,76			355,76	240	324,63	17,79	306,84			
561	ТП, Прокшопьевский муниципальный район, пос.Калачево, ул. Дорожная, 5 (МТП-6/0,4 кВ "Солнечные дары")	БП-001557	7	29.03.2024	240	396,14			396,14	240	361,48	19,81	341,67			
562	ТП, Прокшопьевский район, п. Большой Керлеши, СНТ "Лесное" (КТП-6/0,4 кВ 560 кВА СНТ "Лесное")	БП-001561	7	29.03.2024	240	108,22			108,22	240	98,75	5,41	93,34			
563	ТП, Прокшопьевский район, п. Чисгугаш, СНТ "Сосновый бор" (КТП-10/0,4 кВ 250 кВА "Сосновый бор")	БП-001555	7	29.03.2024	240	7,12			7,12	240	6,49	0,36	6,14			
564	ТП, адрес объекта: г. Кемерово, ул.Терешковой, 41 (ТП-10/0,4 кВ "Терешковой")	БП-001547	7	29.03.2024	240	334,81			334,81	240	305,51	16,74	288,77			
565	Трансф.ТАМ-1000/6/0,4 П/ст. "Тажная" 35/6 кв	00000096	7	30.04.2020	48	212,20			212,20	48	0,00	0,00	0,00			
566	Трансф.ТДН-10000/110-У1, 1992г. в. зав. №148966	00001905	7	31.05.2021	115	4 499,03			4 499,03	115	2 347,32	469,46	1 877,85			
567	Трансф.ТДН-10000/110/6 П/ст. "Судженская" 110/6кВ	00000089	7	31.05.2021	40	4 499,03			4 499,03	40	0,00	0,00	0,00			
568	Трансф.ТДНС-16000/35/6 П/ст. "Анжерская" 35/6кВ 00000079	00000079	7	30.09.2020	48	1 212,20			1 212,20	48	0,00	0,00	0,00			
569	Трансф.ТДНС-16000/35/6 П/ст. "Анжерская" 35/6кВ 00000083	00000083	7	30.09.2020	48	1 212,20			1 212,20	48	0,00	0,00	0,00			
570	Трансф.ТМ-400/10/0,4 П/ст. "Тажная" 110/6кВ	БП-000100	7	19.12.2019	180	1 212,20			1 212,20	180	727,32	80,81	646,51			
571	Трансф.ТМ-400/10/0,4 П/ст. "Тажная" 110/6кВ	БП-000101	7	19.12.2019	180	1 212,20			1 212,20	180	727,32	80,81	646,51			
572	Трансф.ТМ-6300/35/6 П/ст. "Тажная" 35/6кВ	00000094	7	30.04.2020	60	212,20			212,20	60	0,00	0,00	0,00			
573	Трансф.ТМ-6300/35/6 П/ст. "Тажная" 35/6кВ	00000093	7	30.04.2020	60	212,20			212,20	60	0,00	0,00	0,00			
574	Трансф.ТМГ-СЭЩ-160/10-11 6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1 00001885	00001885	7	30.09.2020	89	662,49			662,49	89	193,54	89,32	104,21			
575	Трансф.ТМГ-СЭЩ-160/10-11 6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1 00001886	00001886	7	30.09.2020	89	662,49			662,49	89	193,54	89,32	104,21			
576	Трансформ-я подстанция с кабельными вводами 6-10кВ на два транс-ра до 630кВА из изделий серии 97.88	БП-001371	7	14.02.2024	240	6 148,97			6 148,97	240	5 585,31	307,45	5 277,86	42:04:0352001:7168	0	
577	Трансформатор ТОН-35 III-3.1-0,5S 300/5	БП-002007	7	26.12.2024	240	175,60			175,60	240	166,82	8,78	158,04			
578	Трансформатор ТОН-35 III-3.1-0,5S 300/5 1	БП-002008	7	26.12.2024	240	175,60			175,60	240	166,82	8,78	158,04			
579	Трансформатор ТОН-35 III-3.1-0,5S 300/5 2	БП-002009	7	26.12.2024	240	175,60			175,60	240	166,82	8,78	158,04			
580	Трансформатор ТОН-35 III-3.1-0,5S 300/5 3	БП-002010	7	26.12.2024	240	175,60			175,60	240	166,82	8,78	158,04			
581	Трансформатор ТОН-35 III-3.1-0,5S 300/5 4	БП-002011	7	26.12.2024	240	175,60			175,60	240	166,82	8,78	158,04			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
582	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 5	БП-002012	7	26.12.2024	240	175,60			175,60	240	166,82	8,78	158,04			
583	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/в3.100/3 0,5 00001855	00001855	7	30.09.2020	57	236,28			236,28	57	0,00	0,00	0,00			
584	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/в3.100/3 0,5 00001856	00001856	7	30.09.2020	57	236,28			236,28	57	0,00	0,00	0,00			
585	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/в3.100/3 0,5 00001857	00001857	7	30.09.2020	57	236,28			236,28	57	0,00	0,00	0,00			
586	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/в3.100в3 00001890	00001890	7	30.09.2020	105	315,15			315,15	105	126,06	36,02	90,04			
587	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/в3.100в3 00001892	00001892	7	30.09.2020	105	315,15			315,15	105	126,06	36,02	90,04			
588	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/в3.100в3 00001893	00001893	7	30.09.2020	105	315,15			315,15	105	126,06	36,02	90,04			
589	Трансформатор напряжения НТМИ-10	000002848	7	31.12.2020	71	70,00			70,00	71	10,84	10,84	0,00			
590	Трансформатор напряжения НТМИ-6 00001817	00001817	7	31.05.2021	37	145,98			145,98	37	0,00	0,00	0,00			
591	Трансформатор напряжения НТМИ-6 00001818	00001818	7	31.05.2021	37	145,98			145,98	37	0,00	0,00	0,00			
592	Трансформатор НТМИ-10-66-10000/100В-УЗ	000002963	8	31.12.2020	200	113,70	29.12.2023	292,39	113,70	200	79,59	6,82	72,77			
593	Трансформатор НТМИ-6(3)-6000/100В УХЛ2	000002859	8	31.12.2020	91	50,55	29.12.2023	292,39	50,55	91	17,22	6,67	10,55			
594	Трансформатор НТМИ-6(3)-6000/100В УХЛ2	000002860	7	31.12.2020	91	177,99			177,99	91	60,63	23,47	37,16			
595	Трансформатор силовой масл ТМ 630-6/04 (№1027)	БП-001815	7	01.01.2024	240	137,70			137,70	240	124,50	6,89	117,62			
596	Трансформатор силовой масл ТМ 630-6/04 (№1070)	БП-001816	7	01.01.2024	240	137,70	29.09.2023	662,12	137,70	240	124,50	6,89	117,62			
597	Трансформатор ТДНС-16000 35/6,3 (ПС№2/Т1-16)	БП-001986	7	26.12.2024	240	7 413,23	29.09.2023	662,12	7 413,23	240	7 042,57	370,66	6 671,90			
598	Трансформатор ТМ 100 кВА 6 кВ 0,4	000002866	7	31.12.2020	96	200,00			200,00	96	75,00	25,00	50,00			
599	Трансформатор ТМ 100 кВА 6кВ 0,4	000002867	8	31.12.2020	156	200,00			200,00	156	123,08	15,38	107,69			
600	Трансформатор ТМ 250 кВА 6 кВ 0,4	000002899	7	26.07.2019	119	189,48			189,48	119	66,87	19,11	47,77			
601	Трансформатор ТМ-100 кВА 6/04	000001193	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	6,67	1,67	5,00			
602	Трансформатор ТМ-100/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002966	7	17.12.2019	120	196,84			196,84	120	78,73	19,68	59,05			
603	Трансформатор ТМ-100/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002949	7	17.12.2019	120	186,90			186,90	120	74,76	18,69	56,07			
604	Трансформатор ТМ-100/6- УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002991	7	17.12.2019	120	212,36			212,36	120	84,94	21,24	63,71			
605	Трансформатор ТМ-100/6- УХЛ1,6/0,4 кВ	000002999	7	17.12.2019	120	220,65			220,65	120	88,26	22,06	66,19			
606	Трансформатор ТМ-100/6-ухл1 6/0,4 кВ	000002962	7	17.12.2019	120	195,03			195,03	120	78,01	19,50	58,51			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Осгаговая стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
607	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002992	7	17.12.2019	120	212,36			212,36	120	84,94	21,24	63,71			
608	Трансформатор ТМ-100/6-ухл1, 6/0,4 кВ	000002959	7	17.12.2019	120	195,03			195,03	120	78,01	19,50	58,51			
609	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002998	7	17.12.2019	120	220,65			220,65	120	88,26	22,06	66,19			
610	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002979	7	17.12.2019	120	211,14			211,14	120	84,46	21,11	63,34			
611	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002980	7	17.12.2019	120	211,14			211,14	120	84,46	21,11	63,34			
612	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002981	7	17.12.2019	120	211,14			211,14	120	84,46	21,11	63,34			
613	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002982	7	17.12.2019	120	211,14			211,14	120	84,46	21,11	63,34			
614	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002997	7	17.12.2019	120	220,65			220,65	120	88,26	22,06	66,19			
615	Трансформатор ТМ-100/6-ухл1, 6/0,4кВ, У/Ун-О	000002969	7	17.12.2019	120	197,74			197,74	120	79,10	19,77	59,32			
616	Трансформатор ТМ-160-УХЛ1, 6/0,4 кВ У/Ун-О	000002931	7	17.12.2019	120	231,23			231,23	120	92,49	23,12	69,37			
617	Трансформатор ТМ-160-УХЛ1, 6/0,4 кВ У/Ун-О	000002932	7	17.12.2019	120	231,23			231,23	120	92,49	23,12	69,37			
618	Трансформатор ТМ-160-УХЛ1,6/0,4 кВ	000002993	7	17.12.2019	120	265,39			265,39	120	106,16	26,54	79,62			
619	Трансформатор ТМ-160-УХЛ1,6/0,4 кВ У/Ун-О	000002937	7	17.12.2019	120	232,37			232,37	120	92,95	23,24	69,71			
620	Трансформатор ТМ-16000 35/6 кВ (ПС№2/Т2-16)	БП-001987	7	26.12.2024	240	7 413,23			7 413,23	240	7 042,57	370,66	6 671,90			
621	Трансформатор ТМ-180 6/0,4 кВ (пс№2/ТСН1)	БП-001961	7	26.12.2024	240	48,62			48,62	240	46,18	2,43	43,75			
622	Трансформатор ТМ-250	000002717	7	17.12.2019	120	24,91			24,91	120	9,97	2,49	7,47			
623	Трансформатор ТМ-250/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002951	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	6,67	1,67	5,00			
624	Трансформатор ТМ-250/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002952	7	17.12.2019	120	304,52			304,52	120	121,81	30,45	91,36			
625	Трансформатор ТМ-250/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002953	7	17.12.2019	120	304,52			304,52	120	121,81	30,45	91,36			
626	Трансформатор ТМ-250/6	000001344	7	17.12.2019	120	338,16			338,16	120	135,26	33,82	101,45			
627	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002974	7	17.12.2019	120	321,92			321,92	120	128,77	32,19	96,58			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
628	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002961	7	17.12.2019	120	313,22			313,22	120	125,29	31,32	93,97			
629	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1, 6/0,4кВ, У/УН-О	000002970	7	17.12.2019	120	317,57			317,57	120	127,03	31,76	95,27			
630	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1, 6/0,4кВ, У/УН-О	000002936	7	17.12.2019	120	295,82			295,82	120	118,33	29,58	88,75			
631	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1, 6/0,4кВ, У/УН-О	000002938	7	17.12.2019	120	295,82			295,82	120	118,33	29,58	88,75			
632	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1, 6/0,4кВ, У/УН-О	000002939	7	17.12.2019	120	295,82			295,82	120	118,33	29,58	88,75			
633	Трансформатор ТМ-320/6	000000616	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	6,67	1,67	5,00			
634	Трансформатор ТМ-40/6-УХЛ1 6/0,4 кВ, У/УН-О	000002940	7	17.12.2019	120	128,54			128,54	120	51,41	12,85	38,56			
635	Трансформатор ТМ-40/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002988	7	17.12.2019	120	113,16			113,16	120	45,26	11,32	33,95			
636	Трансформатор ТМ-400/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/УН-О	000002929	7	17.12.2019	120	376,99			376,99	120	150,80	37,70	113,10			
637	Трансформатор ТМ-400/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002967	7	17.12.2019	120	407,03			407,03	120	162,81	40,70	122,11			
638	Трансформатор ТМ-400/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/УН-О	000002960	7	17.12.2019	120	401,45			401,45	120	160,58	40,15	120,44			
639	Трансформатор ТМ-400/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/УН-О	000002930	7	17.12.2019	120	376,99			376,99	120	150,80	37,70	113,10			
640	Трансформатор ТМ-560/6	000001464	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	6,67	1,67	5,00			
641	Трансформатор ТМ-63/10 - УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/УН-О	000002947	7	17.12.2019	120	155,80			155,80	120	62,32	15,58	46,74			
642	Трансформатор ТМ-63/10 - УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/УН-О	000002948	7	17.12.2019	120	155,80			155,80	120	62,32	15,58	46,74			
643	Трансформатор ТМ-63/10 -УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/УН-О	000002946	7	17.12.2019	120	155,80			155,80	120	62,32	15,58	46,74			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
644	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002965	7	17.12.2019	120	164,08			164,08	120	65,63	16,41	49,23			
645	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002943	7	17.12.2019	120	155,80			155,80	120	62,32	15,58	46,74			
646	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002944	7	17.12.2019	120	155,80			155,80	120	62,32	15,58	46,74			
647	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002945	7	17.12.2019	120	155,80			155,80	120	62,32	15,58	46,74			
648	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4кВ, У/Ун-О	000002934	7	17.12.2019	120	153,55			153,55	120	61,42	15,35	46,06			
649	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4кВ, У/Ун-О	000002935	7	17.12.2019	120	153,55			153,55	120	61,42	15,35	46,06			
650	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ, 6/0,4 кВ	000002989	7	17.12.2019	120	175,37			175,37	120	70,15	17,54	52,61			
651	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002990	7	17.12.2019	120	175,37			175,37	120	70,15	17,54	52,61			
652	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002975	7	17.12.2019	120	167,09			167,09	120	66,84	16,71	50,13			
653	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ1, 6/0,4кВ, У/Ун-О	000002968	7	17.12.2019	120	164,84			164,84	120	65,93	16,48	49,45			
654	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ1, 6/0,4кВ, У/Ун-О	000002971	7	17.12.2019	120	164,84			164,84	120	65,93	16,48	49,45			
655	Трансформатор ТМ-630/10- УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002916	7	26.07.2019	135	393,63			393,63	135	169,11	34,99	134,12			
656	Трансформатор ТМ-630/10-78У1, 10/0,4кВ, У/Ун-0 зав.номер 17356	БП-001314	8	26.12.2023	1	0,00			0,00	1	0,00	0,00	0,00			
657	Трансформатор ТМ-630/10-78У1, 10/0,4кВ, У/Ун-0 зав.номер 16130	БП-001315	8	26.12.2023	1	0,00			0,00	1	0,00	0,00	0,00			
658	Трансформатор ТМ-630/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002913	7	17.12.2019	120	379,78			379,78	120	151,91	37,98	113,93			
659	Трансформатор ТМ-630/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002914	7	17.12.2019	120	379,78			379,78	120	151,91	37,98	113,93			
660	Трансформатор ТМ-6300 6/6,3	БП-001988	7	26.12.2024	240	1 711,26			1 711,26	240	1 625,70	85,56	1 540,13			
661	Трансформатор ТМ-6300 6/6,3	БП-002018	7	26.12.2024	240	1 711,26			1 711,26	240	1 625,70	85,56	1 540,13			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗО на расчетный период, тыс. руб.
662	Трансформатор ТМ-6300/10/6,3	2973	7	31.05.2021	136	5 564,78			5 564,78	136	3 314,32	491,01	2 823,31			
663	Трансформатор ТМГ 1000кВА 6кВ 0,4-У/Ун	00001872	7	30.04.2020	74	2 161,32			2 161,32	74	175,24	175,24	0,00			
664	Трансформатор ТМГ 1000кВА 6кВ 0,4-У/Ун 00001867	00001867	7	30.09.2020	64	2 220,27			2 220,27	64	34,69	34,69	0,00			
665	Трансформатор ТМГ- 40/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	2923	7	31.05.2021	121	345,70			345,70	121	188,57	34,28	154,28			
666	Трансформатор ТМГ- 40/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	2924	7	31.05.2021	121	345,70			345,70	121	188,57	34,28	154,28			
667	Трансформатор ТМГ- 40/6 УХЛ1, 6/0,23 кВ, У/Ун-О	000002925	7	26.07.2019	142	106,62			106,62	142	48,81	9,01	39,80			
668	Трансформатор ТМГ-1000/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002921	7	26.07.2019	137	577,98			577,98	137	253,13	50,63	202,50			
669	Трансформатор ТМГ-1000/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002922	7	26.07.2019	137	577,98			577,98	137	253,13	50,63	202,50			
670	Трансформатор ТМГ-11-250/10/0,4	000002903	7	17.12.2019	120	297,20			297,20	120	118,88	29,72	89,16			
671	Трансформатор ТМГ-250-6/0,4-УХЛ1 - 1	БП-001338	7	29.12.2023	240	292,39			292,39	240	263,15	14,62	248,53			
672	Трансформатор ТМГ-250-6/0,4-УХЛ1 - 2	БП-001339	7	29.12.2023	240	292,39			292,39	240	263,15	14,62	248,53			
673	Трансформатор ТМГ-63/6/0,23 У/Ун-О УХЛ1 (Минск)	000002911	7	31.12.2020	110	463,77			463,77	110	210,80	50,59	160,21			
674	Трансформатор ТМГ-63/6/0,23 У/Ун-0 УХЛ1 (Беларусь)	00001897	7	31.05.2021	103	450,01			450,01	103	209,71	52,43	157,28			
675	Трансформатор ТМГ-630/6-УХЛ1, 6/0,4кВ, У/Ун-0 - 1	БП-001044	7	29.09.2023	240	662,12			662,12	240	587,63	33,11	554,53			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
676	Трансформатор ТМГ-630/6-УХЛ1, 6/0,4кВ, У/Ун-0 - 2	БП-001045	7	29.09.2023	240	662,12			662,12	240	587,63	33,11	554,53			
677	Трансформатор ТМГ-СЭЦ-1250/10-11 УХЛ 1;10.00/0,4 Д/Ун-11 с КИП	БП-000873	7	12.01.2021	180	618,99			618,99	180	416,10	41,27	374,83			
678	Трансформатор ТМГ11-100/35/0,4 У/Зн-11 У1 00001926	00001926	7	30.09.2020	158	212,20			212,20	158	127,59	16,12	111,47			
679	трансформатор ТМН-6300/35-УХЛ1	БП-000047	7	28.02.2019	132	3 430,70			3 430,70	132	1 299,51	311,88	987,63			
680	Трансформатор ТМПП-180 6/0,4 (ПС№2/ТСН-2)	БП-001960	7	26.12.2024	240	48,62			48,62	240	46,18	2,43	43,75			
681	Трансформатор ТМПП-180/6	000001058	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	6,67	1,67	5,00			
682	Трансформатор ТМПП-63 6/04	000001496	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	6,67	1,67	5,00			
683	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/ 00001898	00001898	7	30.09.2020	119	890,21			890,21	119	418,92	89,77	329,15			
684	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/ 00001899	00001899	7	30.09.2020	119	890,21			890,21	119	418,92	89,77	329,15			
685	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/ 00001900	00001900	7	30.09.2020	119	890,21			890,21	119	418,92	89,77	329,15			
686	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001907	00001907	7	30.09.2020	133	1 069,64			1 069,64	133	562,97	96,51	466,46			
687	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001908	00001908	7	30.09.2020	133	1 069,64			1 069,64	133	562,97	96,51	466,46			
688	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001909	00001909	7	30.09.2020	133	1 069,64			1 069,64	133	562,97	96,51	466,46			
689	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001910	00001910	7	30.09.2020	133	1 069,64			1 069,64	133	562,97	96,51	466,46			
690	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001911	00001911	7	30.09.2020	133	1 069,64			1 069,64	133	562,97	96,51	466,46			
691	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001912	00001912	7	30.09.2020	133	1 069,64			1 069,64	133	562,97	96,51	466,46			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
692	Трансформатор ТОЛ-35-III-П-0,5/10P/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001919	00001919	7	30.09.2020	146	1 252,29			1 252,29	146	711,92	102,93	608,99			
693	Трансформатор ТОЛ-35-III-П-0,5/10P/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001920	00001920	7	30.09.2020	146	1 252,29			1 252,29	146	711,92	102,93	608,99			
694	Трансформатор ТОЛ-35-III-П-0,5/10P/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001921	00001921	7	30.09.2020	146	1 252,29			1 252,29	146	711,92	102,93	608,99			
695	Трансформатор ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 0,2S/10P-30/30-300/5 00001903	00001903	7	30.09.2020	121	615,05			615,05	121	294,82	61,00	233,82			
696	Трансформатор ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 0,2S/10P-30/30-300/5 00001904	00001904	7	30.09.2020	121	615,05			615,05	121	294,82	61,00	233,82			
697	Трансформатор ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 0,2S/10P-5/30-300/5 00001895	00001895	7	30.09.2020	109	608,47			608,47	109	256,78	66,99	189,80			
698	Трансформатор ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 0,2S/10P-5/30-300/5 00001896	00001896	7	30.09.2020	109	608,47			608,47	109	256,78	66,99	189,80			
699	Трансформатор ТСКС-63 6/0,23	000002854	7	31.05.2021	81	1 013,02			1 013,02	81	325,17	150,08	175,09			
700	Трансформатор ТСКС-63 6/0,23	000002855	7	31.05.2021	81	1 013,02			1 013,02	81	325,17	150,08	175,09			
701	Трансформаторная подстанция (ТП №21.3), площадь 35,3кв.м., КТПН-2х1000 кВА 10/0,4 кВ	БП-001533	7	31.03.2024	240	1 771,53			1 771,53	240	1 616,52	88,58	1 527,95	42:24:0501011:1268	0	
702	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ №6.1, площадь 37,2 кв.м., кад. № объекта: 42:04:0349002:5927	БП-001535	7	31.03.2024	240	1 577,29			1 577,29	240	1 439,28	78,86	1 360,41	42:04:0349002:5927	0	
703	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ №6.2, пл. 37,2 кв.м., кад. № объекта: 42:04:0349002:5926	БП-001536	7	31.03.2024	240	1 577,29			1 577,29	240	1 439,28	78,86	1 360,41	42:04:0349002:5926	0	
704	Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ, ТП-393П	БП-001353	7	31.01.2024	240	500,00			500,00	240	452,08	25,00	427,08			
705	Трансформаторная подстанция 250кВ (д. Ивановка)	БП-001724	7	19.03.2024	240	57,57			57,57	240	52,54	2,88	49,66	42:01:0119001:771	0	
706	Трансформаторная подстанция 2КТПН-1000/6-0,4кВ	БП-001050	7	02.10.2023	101	4 978,78			4 978,78	101	3 697,12	591,54	3 105,58			
707	Трансформаторная подстанция №1, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны	БП-001641	7	29.03.2024	240	547,87			547,87	240	499,93	27,39	472,54			
708	Трансформаторная подстанция КТП-100/10/0,4 кВ (СНТ Дорожник, Новокузн. район, Ашмарино)	БП-001389	7	14.02.2024	240	342,53			342,53	240	311,14	17,13	294,01			
709	Трансформаторная подстанция КТП-400/10/0,4 с силовым трансформ-ом 10/0,4 кВ мощн 400кВА (Шорохово)	БП-001388	7	14.02.2024	240	267,64			267,64	240	243,11	13,38	229,72			
710	Трансформаторная подстанция КТП-400/10/0,4 с силовым трансформ-ом 10/0,4кВ мощн 400 кВА (Костенково)	БП-001387	7	14.02.2024	240	103,03			103,03	240	93,59	5,15	88,44			
711	Трансформаторная подстанция КТП-400/6/0,4 с силовым трансформ-ом 6/0,4 кВ мощн 400кВ (пос. Загорский)	БП-001367	7	14.02.2024	240	39,78			39,78	240	36,13	1,99	34,14	42:09:0312001:1040	0	

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учетом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учетом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
712	Трансформаторная подстанция КТП-400кВА 10/0,4кВ (СНТ Путеец, Новокуз. район, Ашмарино)	БП-001390	7	14.02.2024	240	407,64			407,64	240	370,27	20,38	349,89			
713	Трансформаторная подстанция КТП-61 6/0,4кВ	БП-001386	7	14.02.2024	240	152,51			152,51	240	138,53	7,63	130,91			
714	Трансформаторная подстанция ТП-21.2/1, площадь 37,9 кв.м., кад. № объекта: 42:24:0501011:2775	БП-001537	7	31.03.2024	240	1 575,89			1 575,89	240	1 438,00	78,79	1 359,21	42:24:0501011:2775	0	
715	Трансформаторная подстанция ТП-193П 10/0,4кВ (СНТ Нагорный-Сосновый, Кем. район) кад.42:04:0211011:643	БП-001370	7	14.02.2024	240	1 729,84			1 729,84	240	1 571,27	86,49	1 484,78	42:04:0211011:643	0	
716	Трансформаторная подстанция ТП-21.2/2, площадь 37,9 кв.м., кад. № объекта: 42:24:0501011:2776	БП-001538	7	31.03.2024	240	1 575,89			1 575,89	240	1 438,00	78,79	1 359,21	42:24:0501011:2776	0	
717	Трансформаторный пункт ТП-БЭУ	000002120	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	6,67	1,67	5,00			
718	Установка конденсаторная УК-630	000000727	7	17.12.2019	120	157,08			157,08	120	62,83	15,71	47,12			
719	УСТАНОВКА УККРМ-7-6,3-1-4750-600-7P-0	БП-001991	7	26.12.2024	240	1 513,89			1 513,89	240	1 438,20	75,69	1 362,51			
720	УСТАНОВКА УККРМ-7-6,3-1-4750-600-7P-0 (1)	БП-001992	7	26.12.2024	240	1 513,89			1 513,89	240	1 438,20	75,69	1 362,50			
721	Устройство конденсаторное	000000709	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	31,53	7,88	23,65			
722	Устройство сбора и передачи данных УСПД СЕ805М.Т-РР05 ЕХТЗ (на фасаде КТП 10/0,4 к "Прибрежное")	БП-001809	4	31.07.2024	84	150,43			150,43	84	119,99	21,49	98,50			
723	Ф. 6-26 от ПС «Центральная» 35/6 кВ (Сооружение, назначение: электроэнергетики, протяженность 1255м)	БП-001498	6	31.03.2024	180	803,47			803,47	180	709,74	53,57	656,17	42:24:0000000:995	0	
724	Ф. 6-29 от ПС «Центральная» 35/6 кВ (Сооружение электроэнергетики, протяженность 1505м)	БП-001499	6	31.03.2024	180	1 189,74			1 189,74	180	1 050,94	79,32	971,62	42:24:0000000:994	0	
725	Часть Электроцеха №72 (ЛЭП 35кВ, в т.ч. 42 опоры, здание переключ-го шинного устр-ва 35 кВ). Протяж. 5900м	БП-001775	6	10.06.2024	180	2 094,97			2 094,97	180	1 885,47	139,66	1 745,81		0	
726	Шкаф оперативного тока ШОТ	3002	7	29.05.2020	163	6 532,51			6 532,51	163	3 847,37	480,92	3 366,45			
727	шкаф серверный	БП-000757	4	12.05.2021	84	77,71			77,71	84	26,83	11,10	15,73			
728	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-17)	БП-001957	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
729	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-18)	БП-001958	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
730	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-19)	БП-001955	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
731	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-20)	БП-001941	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
732	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-21)	БП-001942	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
733	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-22)	БП-001943	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
734	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-23)	БП-001944	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
735	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-24)	БП-001945	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
736	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-25)	БП-001946	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
737	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-26)	БП-001947	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
738	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-27)	БП-001948	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
739	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-28)	БП-001949	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
740	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-29)	БП-001950	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
741	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-30)	БП-001951	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
742	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-31)	БП-001952	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
743	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-32)	БП-001953	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭО на расчетный период, тыс. руб.
744	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-33)	БП-001954	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
745	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-35)	БП-001959	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
746	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-37)	БП-001919	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
747	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-38)	БП-001920	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
748	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-39)	БП-001921	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
749	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-40)	БП-001922	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
750	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-41)	БП-001923	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
751	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-42)	БП-001924	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
752	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-43)	БП-001925	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
753	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-44)	БП-001926	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
754	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-45)	БП-001927	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
755	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-46)	БП-001956	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
756	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 1)	БП-001928	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗО на расчетный период, тыс. руб.
757	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-10)	БП-001937	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
758	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-12)	БП-001938	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
759	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-13)	БП-001939	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
760	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-14)	БП-001940	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
761	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-2)	БП-001929	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
762	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-3)	БП-001930	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
763	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-4)	БП-001931	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
764	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-5)	БП-001932	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
765	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-6)	БП-001933	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
766	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-7)	БП-001934	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
767	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-8)	БП-001935	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
768	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-9)	БП-001936	7	26.12.2024	240	25,15			25,15	240	23,89	1,26	22,64			
769	Шкаф ШЗОЛ	БП-001963	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗО на расчетный период, тыс. руб.
770	Шкаф ШЗОЛ	БП-001964	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
771	Шкаф ШЗОЛ	БП-001965	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
772	Шкаф ШЗОЛ	БП-001966	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
773	Шкаф ШЗОЛ	БП-001967	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
774	Шкаф ШЗОЛ	БП-001968	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
775	Шкаф ШЗОЛ	БП-001969	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
776	Шкаф ШЗОЛ	БП-001970	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
777	Шкаф ШЗОЛ	БП-001971	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
778	Шкаф ШЗОЛ	БП-001972	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
779	Шкаф ШЗОЛ	БП-001973	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
780	Шкаф ШЗОЛ	БП-001974	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
781	Шкаф ШЗОЛ	БП-001975	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
782	Шкаф ШЗОЛ	БП-001976	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
783	Шкаф ШЗОЛ	БП-001977	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
784	Шкаф ШК	БП-001978	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
785	Шкаф ШТН	БП-001962	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
786	Шкаф ШУОЛ	БП-001979	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
787	Шкаф ШУОЛ	БП-001980	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
788	Шкаф ШУОЛ	БП-001981	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
789	Шкаф ШУОЛ	БП-001982	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
790	Шкаф ШУОЛ	БП-001983	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
791	Шкаф ШУОЛ	БП-001984	5	26.12.2024	120	81,55			81,55	120	73,40	8,16	65,24			
792	Щит главного управления подстанции	000002869	7	26.07.2019	175	992,18			992,18	175	555,62	68,04	487,59			
793	Щит Р 120-216-2	000000151	8	17.12.2019	120	126,50			126,50	120	50,60	12,65	37,95			
794	Щит распределительный РУ-0,4 кВ	000000149	8	17.12.2019	120	163,12			163,12	120	65,25	16,31	48,94			
795	Щит электрический 00000133	00000133	6	30.09.2020	48	212,20			212,20	48	0,00	0,00	0,00			
796	Электростанция (здание): нежилое, пл.69,6 кв.м.,г.Кемерово, ул.Попова 26. кад.№ 42:24:0301008:266	БП-001643	7	29.03.2024	240	1 572,44			1 572,44	240	1 434,85	78,62	1 356,23	42:24:0301008:266	0	
797	Электросетевое оборудование РП №16	БП-001779	7	10.06.2024	240	1 834,61			1 834,61	240	1 697,02	91,73	1 605,29			
798	Электросетевое оборудование трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ "Экспериментальный завод"	БП-001728	7	19.03.2024	240	804,49			804,49	240	0,00	0,00	0,00			
799	Электросетевое оборудование трансформаторной подстанции №12	БП-001726	7	19.03.2024	240	1 618,20			1 618,20	240	1 476,60	80,91	1 395,69			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЗ на расчетный период, тыс. руб.
800	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Терешковой 75)	БП-001464	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
801	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Тухачевского 60б)	БП-001493	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
802	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, Ягуново, в 500 м на север)	БП-001492	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
803	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, Железнодорожная 43)	БП-001487	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
804	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Ноябрьская 70/4)	БП-001476	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
805	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., д. Жургавань, ул. Центральная 16б)	БП-001477	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
806	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Ижморский район, село Красный Яр, Октябрьская 1а)	БП-001479	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
807	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., н.п. Металлолоц., Парковая 5-я линия 60)	БП-001475	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
808	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., с. Ягуново, в 700 м от ориентира на юго-восток)	БП-001480	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
809	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Топкинский район, Разъезд 115 км, СНТ Попитзхник)	БП-001474	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
810	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Топкинский район, Разъезд 115км, 31Г, СНТ Орбита)	БП-001478	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
811	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Тяжинский р-н, ул. Минурина 15в)	БП-001482	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
812	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., ул. Ноябрьская 70/5)	БП-001481	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
813	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, Кем. район, пос. Известковый, ул. Набережная 24)	БП-001483	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
814	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, п. Металлоплоадка, Рубиновая 5)	БП-001484	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
815	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, п. Металлоплоадка, ул. Воскресенская, 1)	БП-001461	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
816	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, п. Металлоплоадка, ул. Воскресенская, 3)	БП-001459	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
817	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, п. Металлоплоадка, ул. Воскресенская, 5)	БП-001470	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
818	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, п. Металлоплоадка, ул. Суховская 1б)	БП-001491	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
819	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, Промышленновский район, п. Плотниково, ул. Вокзальная 17)	БП-001473	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
820	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Кем. район, Ельскаевское сельское поселение, СНТ Здоровье - 3)	БП-001486	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
821	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Ельскаево, ул. Ленина 75)	БП-001488	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
822	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Кем. район, с. Сидино, ул. Нагорная 1-я, 4)	БП-001489	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
823	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., на землях ГСП Ельскаевский, в 300 м С-З д.Тебеньковка)	БП-001490	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
824	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровская обл., Юргинский р-н, деревня Теплая, ул. Школьная, д. 2А)	БП-001467	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
825	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровский район, с. Ягуново, пер. Садовый д.45)	БП-001466	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
826	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровский район, с. Ягуново, ул. Центральная 40)	БП-001494	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
827	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровский район, с. Ягуново)	БП-001462	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
828	Электроустановка 10/0,4 кВ (н.п. Андреевка)	БП-001463	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
829	Электроустановка 10/0,4кВ Кем.обл,в 2015м. к северу д.Ляпки,Пригородный сельхоз ГЛД Старочервовская	БП-001485	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месц.	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЭ на расчетный период, тыс. руб.
830	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Березовский, район перегона ст. "Н-Колбинка" - ст. "Забойщик")	БП-001495	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
831	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября 2)	БП-001468	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
832	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября 2В)	БП-001471	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
833	Электроустановка 6/0,4 кВ (Кем. район, пос. Звездный, СНТ СН Технолог -2)	БП-001469	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
834	Электроустановка 6/0,4 кВ (Кем.р-н,п.п. Новостройка,Центральная 20)	БП-001472	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
835	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Березовский, п. Пограничный, трасса М53)	БП-001460	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	0,00	0,00	0,00			
836	Электроустановка 6/0,4 кВ (Кемеровский район, п. Ленинградский)	БП-001465	7	29.03.2024	240	82,44			82,44	240	0,00	0,00	0,00			
837	Ячейка фидер	000000415	7	29.05.2020	120	6 574,60			6 574,60	120	2 903,78	657,46	2 246,32			
838	Ячейка фидер	000000420	7	29.05.2020	120	6 639,82			6 639,82	120	2 932,59	663,98	2 268,60			
839	Ячейка фидер	000000428	7	29.05.2020	120	6 247,97			6 247,97	120	2 759,52	624,80	2 134,72			
840	Ячейка фидер	000000431	7	29.05.2020	120	6 736,05			6 736,05	120	2 975,09	673,60	2 301,48			
841	Ячейка фидер	000000433	7	29.05.2020	120	6 375,72			6 375,72	120	2 815,94	637,57	2 178,37			
842	Ячейка ЯКНО	000002495	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	6,67	1,67	5,00			
843	АИИС КУЭ ПС 35/6 кВ "Тажная"	БП-000135	4	14.01.2020	84	115,34			115,34	84	17,85	16,48	1,37			
844	АСКУЭ (Загорский)	БП-001405	4	14.02.2024	84	144,82			144,82	84	106,89	20,69	86,20			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭО на расчетный период, тыс. руб.
845	АСКУЭ (Костенково)	БП-001403	4	14.02.2024	84	50,19			50,19	84	37,04	7,17	29,87			
846	АСКУЭ (Шорохово)	БП-001404	4	14.02.2024	84	108,58			108,58	84	80,14	15,51	64,63			
847	Беспилотный комплекс для аэровидеосъемки	БП-001347	3	30.11.2023	60	3 416,67			3 416,67	60	1 993,06	683,33	1 309,72			
848	Блочно-модульное здание РП № 4 6/0,4 кВ	000002868	7	26.07.2019	55	3 843,02			3 843,02	55	0,00	0,00	0,00	42:21:0203008:171	0	
849	ВЛ 6кВ от опоры №24 ф. 6-8-ЛГ	БП-001820	6	31.07.2024	180	84,77			84,77	180	76,76	5,65	71,11	42:06:0116001:695	0	
850	ВЛ-0,4 кВ (от оп.№1 до оп.№3 Гаражей), Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2. протяж. - 0,2373 км	БП-001621	6	29.03.2024	180	317,87			317,87	180	280,79	21,19	259,60			
851	ВЛ-0,4 кВ (от ТП до СТО), Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2. протяж. - 0,0295 км	БП-001620	6	29.03.2024	180	120,53			120,53	180	106,46	8,03	98,43			
852	ВЛ-0,4 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Терешковой, 41. протяж. - 0,273 км	БП-001593	6	29.03.2024	180	193,14			193,14	180	170,61	12,88	157,73			
853	ВЛ-0,4 кВ, адрес объекта: Кем. обл., Кем. р-н, СНТ "Горняк", зем.уч. №313. протяж. - 2,15 км	БП-001600	6	29.03.2024	180	34,50			34,50	180	30,47	2,30	28,17			
854	ВЛ-0,4 кВ, адрес объекта: Кем. обл. - Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2". протяж. - 0,475 км	БП-001590	6	29.03.2024	180	20,78			20,78	180	18,36	1,39	16,97			
855	ВЛ-0,4 кВ, Кем. обл., Прокопьевский район, п. Чистугаш, СНТ "Сосновый бор". протяж. - 0,6 км	БП-001602	6	29.03.2024	180	3,45			3,45	180	3,05	0,23	2,82			
856	ВЛ-0,4КВ (Энергоснабжение промышленной базы)	000001341	6	17.12.2019	120	24,91			24,91	120	9,97	2,49	7,47			
857	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Терешковой, 41. протяж. - 0,004 км	БП-001592	6	29.03.2024	180	21,99			21,99	180	19,42	1,47	17,95			
858	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Кузнецкое шоссе, 12А к.1. протяж. - 0,025 км	БП-001594	6	29.03.2024	180	47,76			47,76	180	42,18	3,18	39,00			
859	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 35. протяж. - 0,01 км	БП-001591	6	29.03.2024	180	102,77			102,77	180	90,78	6,85	83,93			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЗ на расчетный период, тыс. руб.
860	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., Кем. р-н, д. Ляпки, ул. Центральная, 1г. протяж. - 0,01 км	БП-001622	6	29.03.2024	180	91,52			91,52	180	80,85	6,10	74,75		0	
861	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., Кем. р-н, СНТ "Горняк", зем.уч. №313. протяж. - 0,01 км	БП-001599	6	29.03.2024	180	17,52			17,52	180	15,48	1,17	14,31		0	
862	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., Беловский м.о., с. Поморцево. протяж. - 0,61 км	БП-001607	6	29.03.2024	180	27,77			27,77	180	24,53	1,85	22,68			
863	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 20а.протяж.-7 м.	БП-001611	6	29.03.2024	180	44,50			44,50	180	39,31	2,97	36,34			
864	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34. протяж. - 0,1765 км	БП-001603	6	29.03.2024	180	994,45			994,45	180	878,43	66,30	812,14			
865	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., Кемеровский м.о., СНТ «Лесная сказка».протяж. 60 м.	БП-001610	6	29.03.2024	180	7,46			7,46	180	6,59	0,50	6,09		0	
866	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., с. Новопестеревое . протяж. - 0,01 км	БП-001608	6	29.03.2024	180	27,77			27,77	180	24,53	1,85	22,68			
867	ВЛ-10 кВ, г. Кемерово, ул. Грузовая, кад. № 42:24:0101015:5872. протяж. - 1,34 км.	БП-001628	6	29.03.2024	180	2 159,70			2 159,70	180	1 907,74	143,98	1 763,76	42:24:0101015:5872	0	
868	ВЛ-10 кВ, Кем.обл., Прокопьевский район, п. Чистугаш, СНТ "Сосновый бор". протяж. - 1,04 км	БП-001601	6	29.03.2024	180	3,45			3,45	180	3,05	0,23	2,82			
869	ВЛ-10 кВ, Кем.обл., район 19 километра автодороги Новокузнецк - ЛК (СтарТрак).протяж 9м.	БП-001616	6	29.03.2024	180	49,21			49,21	180	43,47	3,28	40,19			
870	ВЛ-10кВ 10-10-В от п/ст 19 до насос.1-2 подъем. Протяж.12300м. Кад.№42:00:0000000:3520	БП-001780	6	10.06.2024	180	484,91			484,91	180	436,42	32,33	404,09	42:00:0000000:3520	0	
871	ВЛ-10кВ от опоры №2 ф.10-1-Ж ПС 35/10кВ Осиновская до ТП-393П	БП-001352	6	31.01.2024	180	200,00			200,00	180	174,44	13,33	161,11			
872	ВЛ-10кВ, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 180, к.3 (ИП Донников).протяж.-15 м.	БП-001589	6	29.03.2024	180	271,38			271,38	180	239,72	18,09	221,63			
873	ВЛ-10кВв СИП-3 1*50-354м г.Новокузнецк ул.Обнорского,45 (Коротин).протяж.-354 м	БП-001613	6	29.03.2024	180	1 328,23			1 328,23	180	1 173,27	88,55	1 084,72			
874	ВЛ-110кВ №-1, №-2, до ПС-110/6/6кВ "Заречная Новая" 5,06км.	БП-001744	6	31.05.2024	180	7 289,67			7 289,67	180	6 520,20	485,98	6 034,22	42:06:0111008:489	2,2	138,10

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
875	ВЛ-35кВ 1,2 на ПС "Спутник" 35/6 кВ дл.1362м.	БП-000994	6	01.02.2023	105	3 194,25			3 194,25	105	2 159,92	365,06	1 794,86	42:38:0101002:11149	0	
876	ВЛ-6 кВ (от КТП-630 кВА до МТП-160 кВА), Кемерово, ул. Вахрушева, 40. ВЛ-6 кВ протяж. - 0,109 км	БП-001597	6	29.03.2024	180	230,79			230,79	180	203,87	15,39	188,48			
877	ВЛ-6 кВ (от ТП-1064 до КТП-630 кВА) Кемерово, ул. Вахрушева, 40. ВЛ-6 кВ протяж. - 0,076 км	БП-001596	6	29.03.2024	180	183,61			183,61	180	162,19	12,24	149,95			
878	ВЛ-6 кВ Прокопьевский муниципальный район, 2,5км на северо-восток от п. Новостройка. протяж.0,78 км	БП-001605	6	29.03.2024	180	3 445,93			3 445,93	180	3 043,91	229,73	2 814,18			
879	ВЛ-6 кВ Прокопьевский муниципальный район, пос.Калачево, ул. Дорожная, 5. протяж. - 0,175 км	БП-001604	6	29.03.2024	180	487,16			487,16	180	430,33	32,48	397,85			
880	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 12А (Газ.Сервис).протяж.-38 м.	БП-001614	6	29.03.2024	180	242,25			242,25	180	213,99	16,15	197,84			
881	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 19 (Сафарян).протяж.-47,1 м.	БП-001615	6	29.03.2024	180	288,77			288,77	180	255,08	19,25	235,83			
882	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Западный проезд, 96.(ДСК).протяж.-950 м.	БП-001612	6	29.03.2024	180	2 425,27			2 425,27	180	2 142,32	161,68	1 980,64			
883	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем. обл.- Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2". протяж. - 0,633 км	БП-001619	6	29.03.2024	180	20,78			20,78	180	18,36	1,39	16,97			
884	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяженность - 0,03 км	БП-001627	6	29.03.2024	180	6,52			6,52	180	5,76	0,43	5,32			
885	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемерово, ул. Менжинского, юго-западнее №22а. ВЛ-6 кВ протяж. - 0,01 км	БП-001598	6	29.03.2024	180	27,50			27,50	180	24,29	1,83	22,46			
886	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Новокузнецк, ул. Доз, 12а. ВЛ-6 кВ протяж. - 0,01 км	БП-001595	6	29.03.2024	180	30,40			30,40	180	26,85	2,03	24,82			
887	ВЛ-6 кВ, Прокопьевский муниципальный район, территория СНТ «Медик» - протяж. - 1,35 км	БП-001606	6	29.03.2024	180	13,80			13,80	180	12,19	0,92	11,27			
888	ВЛ-6 кВ, СХПК «Зенковский», на з.у. с кад.№ 42:10:0205009:800,(Открытые Горные Работы)	БП-001617	6	29.03.2024	180	103,46			103,46	180	91,39	6,90	84,49			
889	ВЛ-6 кВ., АС-50, протяж. - 5 м, (Кем.обл., г. Прокопьевск, ул .Ноградская, д.22)	БП-001609	6	29.03.2024	180	173,06			173,06	180	152,87	11,54	141,33			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учетом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учетом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
890	ВЛ-6кВ КТПН Загорский-2 КЛ-0,4кВ	БП-001354	6	31.01.2024	180	2 201,74			2 201,74	180	1 920,40	146,78	1 773,62			
891	ВЛ-6кВ от оп№147 ф10-4-Ч (ВЛ-6кВ от оп.147 ф.10-4-Ч) кад.№42:25:0000000:3049	БП-001783	6	10.06.2024	180	36,94			36,94	180	33,24	2,46	30,78	42:25:0000000:3049	0	
892	ВЛ-6кВ от оп№147 ф10-4-Ч (ВЛИ-0,4кВ от МТП 6/0,4кВ Чумыш-1) кад.№42:25:0000000:3049	БП-001784	6	10.06.2024	180	497,69			497,69	180	447,92	33,18	414,74	42:25:0000000:3049	0	
893	ВЛ-6кВ от оп№147 ф10-4-Ч (ВЛИ-0,4кВ от МТП 6/0,4кВ Чумыш-1, 2-я очередь) кад.№42:25:0000000:3049	БП-001785	6	10.06.2024	180	1 367,56			1 367,56	180	1 230,81	91,17	1 139,64	42:25:0000000:3049	0	
894	ВЛ-6кВ от оп№147 ф10-4-Ч (МТП 6/0,4кВ Чумыш-1) (Подстанция СТП-ВА-160/6/0,4) кад.№42:25:0000000:3049	БП-001782	6	10.06.2024	180	190,82			190,82	180	171,74	12,72	159,02	42:25:0000000:3049	0	
895	ВЛИ -0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП "Мягков"10/0,4кВ	БП-001712	6	19.03.2024	180	116,33			116,33	180	102,76	7,76	95,00	42:25:0104017:512	0	
896	ВЛЭП - 10кВ, протяж. 1630м, Приг-й лесхоз, Червоно-Ляпк. дача, кв. № 34,литера А,Б,протяж. - 1,63км	БП-001623	6	29.03.2024	180	344,98			344,98	180	304,73	23,00	281,73		0	
897	ВЛЭП-110кВ (ВЛ 110кВ отп Кра.Горка до ПС "Судж 110/6	БП-000104	6	19.12.2019	60	2 407,92			2 407,92	60	0,00	0,00	0,00	42:00:0000000:3368	0	
898	Возд. линии эл-дач к КТП 100/10/0,4кВ. (СНТ Дорожник, Новокуз. район, Ашмарино) протяж. 2,3км.	БП-001398	6	14.02.2024	180	2 583,69			2 583,69	180	2 267,90	172,25	2 095,66			
899	Возд. линии эл-дач к ТП 10/0,4кВ (СНТ Путеец, Новокуз. район, Ашмарино)	БП-001399	6	14.02.2024	180	2 537,44			2 537,44	180	2 227,31	169,16	2 058,14			
900	Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ от КТП-400 кВА «Березка» кад. № 42:10:0304010:4926. протяж. - 3,847км	БП-001629	6	29.03.2024	180	2 580,30			2 580,30	180	2 279,26	172,02	2 107,24	42:10:0304010:4926	0	
901	Воздушная линия эл/передач ВЛЗ-10кВ до РУ-10кВ СТП 10/0,4кВ мощностью 160кВ (д.Березовка)	БП-001037	6	01.07.2023	171	1 276,13			1 276,13	171	1 059,71	89,55	970,16	42:10:0301001:1676	0	
902	Воздушная линия эл-дач 0,4кВ от КТП Ю-3-014 10/0,4кВ (СНТ Соены) по ф.10-22А ПС 35/10кВ Водозабор	БП-001397	6	14.02.2024	180	1 787,38			1 787,38	180	1 568,93	119,16	1 449,77			
903	Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе 829,3 м (д. Ивановка)	БП-001709	6	19.03.2024	180	47,67			47,67	180	42,11	3,18	38,93	42:01:0119001:766	0	
904	Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 2,594 км (Костенково)	БП-001393	6	14.02.2024	180	59,06			59,06	180	51,84	3,94	47,90			

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗО на расчетный период, тыс. руб.
905	Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 2,870 км (Шорохово)	БП-001396	6	14.02.2024	180	130,50			130,50	180	114,55	8,70	105,85			
906	Воздушная линия электропередач 10-13-сп, протяженность 486м.	БП-000903	6	01.03.2022	121	126,82			126,82	121	79,66	12,58	67,08	42:21:0102001:152	0	
907	Воздушная линия электропередач 10-39-сп, протяж. 515м.	БП-001182	6	03.10.2023	12	299,08			299,08	12	0,00	0,00	0,00	42:21:0102001:153	0	
908	Воздушная линия электропередач 10-4-25 протяж. 8320м.	БП-001410	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	35,33	2,67	32,67			
909	Воздушная линия электропередач 10-7/15-26 протяж. 1000м.	БП-001416	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	35,33	2,67	32,67			
910	ВЛИ-0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ №2. протяж. 190м. кад.№ 42.21:0000000:2683	БП-002021	6	09.12.2024	180	115,58			115,58	180	107,88	7,71	100,17	42:21:0000000:2683	0	
911	гараж 211,8 м2 Анжеро-Судженск	БП-000043	10	01.01.2019	121	416,67			416,67	121	130,85	0,00	89,53	42:20:0101001:1002	2	82,55
912	Склад материальный	БП-000018	10	01.01.2019	121	550,00			550,00	121	172,73	0,00	118,18	42:21:0203010:183	2,2	3,20
913	Здание конторы	БП-000036	10	01.01.2019	121	994,83			994,83	121	312,43	0,00	213,77	12:21:0203010:166	2,2	5,79
914	Склад ГСМ	БП-000034	10	01.01.2019	121	480,00			480,00	121	150,74	0,00	103,14	42:21:0203010:184	2,2	2,79
915	Гараж 151,2м2	БП-000038	10	01.01.2019	121	310,00			310,00	121	97,36	0,00	66,61	42:21:0203010:187	2	17,15
916	Гараж 787,2м2	БП-000040	10	01.01.2019	121	850,00			850,00	121	266,94	0,00	182,64	42:21:0203010:181	2	89,26
917	Здание маслохоззйства	БП-000033	10	01.01.2019	121	450,00			450,00	121	141,32	0,00	96,69	42:21:0203010:185	2,2	2,62
918	Гараж 300м2	БП-000039	10	01.01.2019	121	550,00			550,00	121	172,73	0,00	118,18	42:21:0203010:180	2	187,23
919	Здание кузницы	БП-000035	10	01.01.2019	121	707,00			707,00	121	222,03	0,00	151,92	42:21:0203010:182	2,2	4,11

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭО на расчетный период, тыс. руб.
920	Здание электролаборатории	БП-000032	10	01.01.2019	121	540,00			540,00	121	169,59	0,00	116,03	42:21:0203010:186	2,2	3,14
921	создание web-сайта сетевой организации	нет	3	12.04.2022	36	97,50			97,50	36	0,00	0,00	0,00			
922	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Волкова)	БП-002288	4	14.03.2025	84	23,09			23,09	84	20,62	3,30	17,32			0,00
923	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Суворова)	БП-002361	4	29.08.2025	84	28,42			28,42	84	27,06	4,06	23,00			0,00
924	Счетчик электроэнергии CE 303 S31 503 JGVZ GS01 (Юсифов)	БП-002326	4	30.06.2025	84	15,00			15,00	84	13,93	2,14	11,79			0,00
925	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (Аксенов)	БП-002287	4	14.03.2025	84	27,47			27,47	84	24,53	3,92	20,60			0,00
926	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (Керимов)	БП-002289	4	14.03.2025	84	69,50			69,50	84	62,05	9,93	52,12			0,00
927	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Хрипунова)	БП-002360	4	29.08.2025	84	47,76			47,76	84	45,49	6,82	38,66			0,00
928	Счетчик электроэнергии CE208 S7.846.2.OG.QYUVFLZ GS01 SPDS (Болотова)	БП-002364	4	29.08.2025	84	17,75			17,75	84	16,91	2,54	14,37			0,00
929	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 (Батина)	БП-002311	4	18.04.2025	84	38,98			38,98	84	35,27	5,57	29,70			0,00
930	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Дивак)	БП-002314	4	18.04.2025	84	32,34			32,34	84	29,26	4,62	24,64			0,00
931	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Коробкин)	БП-002312	4	18.04.2025	84	38,98			38,98	84	35,27	5,57	29,70			0,00
932	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Куш)	БП-002315	4	18.04.2025	84	30,37			30,37	84	27,48	4,34	23,14			0,00
933	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.OGR1.QYUDVFZ GB01 (Абрамова)	БП-002313	4	18.04.2025	84	38,92			38,92	84	35,22	5,56	29,66			0,00
934	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Терещенко)	БП-002310	4	18.04.2025	84	46,25			46,25	84	41,84	6,61	35,24			0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
935	Антенна Мини-GSM iRZ AG 11 SMA (выпешоящая ТСО - ПАО Россети Сибирь)	БП-002295	4	24.03.2025	84	1,37			1,37	84	1,22	0,20	1,02			0,00
936	Модем iRZ ATM41.B (Бегемар)	БП-002363	4	29.08.2025	84	46,84			46,84	84	44,60	6,69	37,91			0,00
937	Модем iRZ ATM41.B (ТП-ТЯЦ ООО Клондайк)	БП-002362	4	29.08.2025	84	46,84			46,84	84	44,60	6,69	37,91			0,00
938	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ЗАГС)	БП-002292	4	14.03.2025	84	69,50			69,50	84	62,05	9,93	52,12			0,00
939	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ИП Пугоев)	БП-002293	4	24.03.2025	84	49,01			49,01	84	43,76	7,00	36,75			0,00
940	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ООО Райпогребоное)	БП-002294	4	24.03.2025	84	32,30			32,30	84	28,84	4,61	24,23			0,00
941	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (Стройэлит, ввод-1)	БП-002290	4	14.03.2025	84	35,45			35,45	84	31,65	5,06	26,58			0,00
942	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (Стройэлит, ввод-2)	БП-002291	4	14.03.2025	84	35,45			35,45	84	31,65	5,06	26,58			0,00
943	Счетчик электроэнергии CE303 S31 543 JGVZ GS01 (ООО Инвест МСК)	БП-002316	4	24.03.2025	84	36,87			36,87	84	32,92	5,27	27,65			0,00
944	Счетчик электроэнергии CE303 S31 543 JGVZ GS01 (ООО Управляющая)	БП-002317	4	24.03.2025	84	19,11			19,11	84	17,07	2,73	14,34			0,00
945	Счетчик электрической энергии CE 208 S7.846.2.OG.QYUVFLZ GS01 SPDS (Безруков)	БП-002318	4	26.05.2025	84	31,23			31,23	84	28,63	4,46	24,17			0,00
946	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Балахнина)	БП-002359	4	29.08.2025	84	40,35			40,35	84	38,43	5,76	32,67			0,00
947	Счетчик электроэнергии CE 208 S7.846.2.OG.QYUVFLZ GS01 SPDS (Мальцев)	БП-002350	4	31.07.2025	84	74,57			74,57	84	70,13	10,65	59,48			0,00
948	Счетчик электроэнергии Милур-107 (Колонтаев)	БП-002358	4	19.08.2025	84	27,36			27,36	84	26,05	3,91	22,15			0,00
949	Счетчик электроэнергии CE 208 C.4.846.2. OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Андреева)	БП-002351	4	31.07.2025	84	35,45			35,45	84	33,34	5,06	28,28			0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Осгаговая стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
950	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Чешейко)	БП-002328	4	30.06.2025	84	34,27			34,27	84	31,83	4,90	26,93			0,00
951	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OPR1.QYUDVFZ BRP05 SPDS (Маев)	БП-002322	4	06.06.2025	84	34,87			34,87	84	32,38	4,98	27,40			0,00
952	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OPR1.QYUDVFZ BRP05 SPDS (Панферов)	БП-002323	4	06.06.2025	84	37,42			37,42	84	34,75	5,35	29,40			0,00
953	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OPR1.QYUDVFZ BRP05 SPDS (Старков)	БП-002324	4	06.06.2025	84	37,42			37,42	84	34,75	5,35	29,40			0,00
954	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OPR1.QYUDVFZ BRP05 SPDS (Шабалин)	БП-002325	4	06.06.2025	84	33,66			33,66	84	31,25	4,81	26,44			0,00
955	Счетчик электроэнергии CE 303 S34 745 JR1Q2VZ (Тихонов)	БП-002308	4	18.04.2025	84	54,92			54,92	84	49,69	7,85	41,85			0,00
956	Счетчик электроэнергии CE 303 S34 745 JR1Q2VZ CE831M01.03 (Богданов)	БП-002348	4	31.07.2025	84	148,81			148,81	84	139,95	21,26	118,69			0,00
957	Счетчик электроэнергии CE 307 R34.749.OG.QYUULFZ GS01 SPDS (Лукин)	БП-002346	4	31.07.2025	84	38,97			38,97	84	36,65	5,57	31,09			0,00
958	Счетчик электроэнергии CE 307 R34.749.OG.QYUULFZ GS01 SPDS (Юнусов)	БП-002347	4	31.07.2025	84	38,97			38,97	84	36,65	5,57	31,09			0,00
959	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDVF RP03 DLP (Макаренкова)	БП-002321	4	06.06.2025	84	49,85			49,85	84	46,29	7,12	39,17			0,00
960	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.OAG.SYUULFZ GS01 SPDS (Киселева)	БП-002296	4	31.03.2025	84	49,18			49,18	84	43,91	7,03	36,89			0,00
961	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Тихонов Д.И.)	БП-002329	4	30.06.2025	84	42,67			42,67	84	39,62	6,10	33,53			0,00
962	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDUVFZ BRP05 SPDS (Черных)	БП-002235	4	31.01.2025	84	51,98			51,98	84	45,17	7,43	37,75			0,00
963	Счетчик электроэнергии CE308 S34.746.OG.QYUULFZ GS01 SPDS (Арутюнян)	БП-002309	4	18.04.2025	84	39,98			39,98	84	36,17	5,71	30,46			0,00
964	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OPR1.QYDUVFZ BRP05 SPDS (Кузнецова)	БП-002320	4	06.06.2025	84	53,35			53,35	84	49,54	7,62	41,92			0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
965	Счетчик электроэнергии СЗ6.746.OPRI.QYUDVFZ BRP05 SPDS (Банников)	БП-002307	4	18.04.2025	84	62,30			62,30	84	56,37	8,90	47,47			0,00
966	Счетчик электроэнергии СЗ6.746.OPRI.QYUDVFZ BRP05 SPDS (Клейменов)	БП-002319	4	06.06.2025	84	64,11			64,11	84	59,53	9,16	50,37			0,00
967	Счетчик электроэнергии НАРТИС-И500-К1Б1-А5SR1-6кВ-10(100)А (НПО Перспектива)	БП-002327	4	30.06.2025	84	640,29			640,29	84	594,56	91,47	503,09			0,00
968	Счетчик электроэнергии СЕ 303 S31 543 JAVZ (УК Веста)	БП-002349	4	31.07.2025	84	100,88			100,88	84	94,88	14,41	80,46			0,00
969	Счетчик электроэнергии СЕ 308 S31.543.OAG.SYUVLFFZ GS01 SPDS (ИП Переварзев)	БП-002297	4	31.03.2025	84	55,60			55,60	84	49,65	7,94	41,70			0,00
970	Счетчик электроэнергии СЕ 308 S34.746.OG.QYUVLFFZ GS01 SPDS (ООО СибСтрой)	БП-002330	4	02.07.2025	84	45,79			45,79	84	43,06	6,54	36,52			0,00
971	Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М.01 (Програнд, яч.10)	БП-002237	4	31.01.2025	84	40,23			40,23	84	34,96	5,75	29,21			0,00
972	Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М.01 (Програнд, яч.15)	БП-002236	4	31.01.2025	84	40,23			40,23	84	34,96	5,75	29,21			0,00
973	КЛ-0,4кВ АПвБбШп 2х(4х150) 82,22м. кад.№ 42:24:0501011:843	БП-002334	6	04.06.2025	121	48,56			48,56	121	46,15	4,82	41,33	42:24:0501011:843	0	0,00
974	КЛ-0,4кВ АПвБбШп 4х(4х185) 164,44м. кад.№ 42:24:0501011:842	БП-002335	6	04.06.2025	121	44,94			44,94	121	42,71	4,46	38,25	42:24:0501011:842	0	0,00
975	КЛ-6 кВ от яч.11 РП-6/6кВ до РУ-6кВ КТП Автомойка 6/0,4 кВ, ААПв-6кв 3х50, протяж. 0,714км	БП-002336	6	04.06.2025	121	115,24			115,24	121	109,53	11,43	98,10			0,00
976	КТП 63/6/0,4-03-У1 Новокузнецк, Хлебозаводская 17	БП-002337	7	04.06.2025	181	42,24			42,24	181	40,84	2,80	38,04			0,00
977	ТП №21.5, 37,3кв.м. кад.№ 42:24:0501011:841	БП-002333	7	04.06.2025	181	340,30			340,30	181	329,02	22,56	306,46	42:24:0501011:841	0	0,00
978	ВЛ-0,4кВ от МТП Таргайское ЛЭП 0,4кВ от МТП-160 10/0,4кВ. 2150м.	БП-002343	6	24.06.2025	121	40,00			40,00	121	38,02	3,97	34,05			0,00
979	ВЛ-0,4кВ от МТП-349 (СНТ СН Агрохимия) 350м.	БП-002340	6	24.06.2025	121	242,05			242,05	121	230,04	24,00	206,04			0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
980	ВЛ-10кВ 60м. (СНТ СН Агрохимия) от опоры №44 ф10-1-Ж до МТП-349 10/0,4кВ	БП-002339	6	24.06.2025	121	66,81			66,81	121	63,50	6,63	56,87			0,00
981	ВЛ-10кВ ф.10-17-Л ПС 35кВ Сосновская от оп.№238/57/25 до МТП-160 10/0,4кВ 60м.	БП-002342	6	24.06.2025	121	40,00			40,00	121	38,02	3,97	34,05			0,00
982	ВЛ-6кВ 1300м. кад.42:10:0304009:1224 Прокопьевский район, п. Верх-Егос (Селянка)	БП-002345	6	24.06.2025	121	828,00			828,00	121	786,94	82,12	704,83	42:10:0304009:1224	0	0,00
983	Линия электропередачи 10-24-В от ПС №19 Краснокаменская до РП №5, 4789м. кад№ 42:10:0000000:340	БП-002344	6	24.06.2025	121	3 330,00			3 330,00	121	3 164,88	330,25	2 834,63	42:10:0000000:340	0	0,00
984	МТП-160 10/0,4кВ (Новокузнецкий район, с. Таргай, СНТ Таргайское)	БП-002341	7	24.06.2025	181	30,00			30,00	181	29,01	1,99	27,02			0,00
985	МТП-349 10/0,4кВ (СНТ СН Агрохимия)	БП-002338	7	24.06.2025	181	157,88			157,88	181	152,65	10,47	142,18			0,00
986	Выключатель 110кВ ВГТ-110	БП-002256	7	24.02.2025	181	1 081,25			1 081,25	181	1 021,51	71,69	949,83			0,00
987	Выключатель 110кВ ВГТ-110	БП-002257	7	24.02.2025	181	1 081,25			1 081,25	181	1 021,51	71,69	949,83			0,00
988	Комплектное распределительное устройство 6кВ КМ-1 КФ (34 ячейки)	БП-002280	7	24.02.2025	181	7 320,83			7 320,83	181	6 916,37	485,36	6 431,01			0,00
989	Конденсаторная установка УКРМ-К-6(10) 1800 кВАр	БП-002281	7	24.02.2025	181	605,42			605,42	181	571,97	40,14	531,83			0,00
990	Конденсаторная установка УКРМ-К-6(10) 1800 кВАр	БП-002282	7	24.02.2025	181	605,42			605,42	181	571,97	40,14	531,83			0,00
991	Конденсаторная установка УКРМ-К-6(10) 900 кВАр	БП-002283	7	24.02.2025	181	190,83			190,83	181	180,29	12,65	167,64			0,00
992	Конденсаторная установка УКРМ-К-6(10) 900 кВАр	БП-002284	7	24.02.2025	181	190,83			190,83	181	180,29	12,65	167,64			0,00
993	Ограничитель перенапряжений 110кВ ОПН-110	БП-002274	7	24.02.2025	181	17,92			17,92	181	16,93	1,19	15,74			0,00
994	Ограничитель перенапряжений 110кВ ОПН-110	БП-002275	7	24.02.2025	181	17,92			17,92	181	16,93	1,19	15,74			0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
995	Ограничитель перенапряжений 110кВ ОПН-110	БП-002276	7	24.02.2025	181	17,92			17,92	181	16,93	1,19	15,74			0,00
996	Ограничитель перенапряжений 110кВ ОПН-110	БП-002277	7	24.02.2025	181	17,92			17,92	181	16,93	1,19	15,74			0,00
997	Ограничитель перенапряжений 110кВ ОПН-110	БП-002278	7	24.02.2025	181	17,92			17,92	181	16,93	1,19	15,74			0,00
998	Ограничитель перенапряжений 110кВ ОПН-110	БП-002279	7	24.02.2025	181	17,92			17,92	181	16,93	1,19	15,74			0,00
999	Подстанция ПС 110/6/6кВ Заречная-Новая кад.№ 42:06:0111008:488	БП-002251	7	24.02.2025	181	27 640,33			27 640,33	181	26 113,24	1 832,51	24 280,73	42:06:0111008:488	2,2	554,33
1000	Разъединитель 110кВ РГНП 110/1000	БП-002266	7	24.02.2025	181	141,04			141,04	181	133,25	9,35	123,90			0,00
1001	Разъединитель 110кВ РГНП 110/1000	БП-002267	7	24.02.2025	181	141,04			141,04	181	133,25	9,35	123,90			0,00
1002	Разъединитель 110кВ РГНП 110/1000	БП-002268	7	24.02.2025	181	141,04			141,04	181	133,25	9,35	123,90			0,00
1003	Разъединитель 110кВ РГНП 110/1000	БП-002269	7	24.02.2025	181	141,04			141,04	181	133,25	9,35	123,90			0,00
1004	Разъединитель 110кВ РГНП 110/1000	БП-002270	7	24.02.2025	181	141,04			141,04	181	133,25	9,35	123,90			0,00
1005	Разъединитель 110кВ РГНП 110/1000	БП-002271	7	24.02.2025	181	141,04			141,04	181	133,25	9,35	123,90			0,00
1006	Разъединитель 110кВ РГНП 110/1000	БП-002272	7	24.02.2025	181	141,04			141,04	181	133,25	9,35	123,90			0,00
1007	Разъединитель 110кВ РГНП 110/1000	БП-002273	7	24.02.2025	181	141,04			141,04	181	133,25	9,35	123,90			0,00
1008	Силовой трансформатор ТДТНШ-10000/110	БП-002252	7	24.02.2025	181	3 760,83			3 760,83	181	3 553,05	249,34	3 303,72			0,00
1009	Силовой трансформатор ТДТНШ-10000/110	БП-002253	7	24.02.2025	181	3 760,83			3 760,83	181	3 553,05	249,34	3 303,72			0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
1010	Трансформатор напряжения 110кВ НКФ-110	БП-002264	7	24.02.2025	181	70,42			70,42	181	66,53	4,67	61,86			0,00
1011	Трансформатор напряжения 110кВ НКФ-110	БП-002265	7	24.02.2025	181	70,42			70,42	181	66,53	4,67	61,86			0,00
1012	Трансформатор собственных нужд ТМ-160/6-0,4	БП-002254	7	24.02.2025	181	345,42			345,42	181	326,33	22,90	303,43			0,00
1013	Трансформатор собственных нужд ТМ-160/6-0,4	БП-002255	7	24.02.2025	181	345,42			345,42	181	326,33	22,90	303,43			0,00
1014	Трансформатор тока 110кВ ТФЗМ-110Б	БП-002258	7	24.02.2025	181	178,61			178,61	181	168,74	11,84	156,90			0,00
1015	Трансформатор тока 110кВ ТФЗМ-110Б	БП-002259	7	24.02.2025	181	178,61			178,61	181	168,74	11,84	156,90			0,00
1016	Трансформатор тока 110кВ ТФЗМ-110Б	БП-002260	7	24.02.2025	181	178,61			178,61	181	168,74	11,84	156,90			0,00
1017	Трансформатор тока 110кВ ТФЗМ-110Б	БП-002261	7	24.02.2025	181	178,61			178,61	181	168,74	11,84	156,90			0,00
1018	Трансформатор тока 110кВ ТФЗМ-110Б	БП-002262	7	24.02.2025	181	178,61			178,61	181	168,74	11,84	156,90			0,00
1019	Трансформатор тока 110кВ ТФЗМ-110Б	БП-002263	7	24.02.2025	181	178,61			178,61	181	168,74	11,84	156,90			0,00
1020	КЛ 6-7-Э РП №1 – ТП «Экспериментального завода» от ПС 110кВ Тырганская, кад. № 42:32:0103015:12931	БП-002357	6	17.07.2025	164	157,46			157,46	164	152,66	11,52	141,14	42:32:0103015:12931	0	0,00
1021	КЛ 6-8-Э РП №1 – ТП «Экспериментального завода» от ПС 110кВ Тырганская, кад. № 42:32:0103015:12930	БП-002356	6	17.07.2025	164	157,46			157,46	164	152,66	11,52	141,14	42:32:0103015:12930	0	0,00
1022	Электросетевое оборудование трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ "Экспериментальный завод" (2)	БП-002355	7	17.07.2025	224	435,94			435,94	224	426,21	23,35	402,86			0,00
1023	Твердотельный накопитель Intel DC D3-S4520	БП-002306	3	25.04.2025	37	107,08			107,08	37	83,93	34,73	49,20			0,00
1024	Подстанция №19, кад. № 42:25:0104013:1788	БП-002299	7	14.01.2025	181	532,54			532,54	181	500,18	35,31	464,87	42:25:0104013:1788	2,2	10,62

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
1025	Подстанция №19, кад. № 42:25:0104013:1789	БП-002300	7	14.01.2025	181	6 347,86			6 347,86	181	5 962,08	420,85	5 541,23	42:25:0104013:1789	2,2	126,54
1026	(М. MAZ) Двухцепная ЛЭП 110кВ от ОРУ 110кВ ПС 500кВ НАП до ПС 110кВ Мазутная	БП-002366	6	30.06.2025	121	231 835,84			231 835,84	121	220 339,84	22 991,98	197 347,86		2,2	4 594,56
1027	ЛЭП-0,4кВ от опоры №31 до границы з.у. 42:25:0401001:44, (тех. присое-энергопр-х устр-в Король Н.А.)	БП-002239	6	28.02.2025	121	215,34			215,34	121	197,54	21,36	176,19		0	0,00
1028	Прибор учета СЕ 208 (Король Н.А.)	БП-002240	4	28.02.2025	61	11,22			11,22	61	9,38	2,21	7,17			0,00
1029	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-6/0,4 кВ	БП-002244	6	28.02.2025	121	1 820,09			1 820,09	121	1 669,67	180,51	1 489,17		0	0,00
1030	ВЛ-6 кВ от опоры № 7/13 существующей отпавной ВЛ-6 кВ от опоры № 7 ф. 6-ПФ-1 ПС до КТПН-6/0,4 кВ	БП-002242	6	28.02.2025	121	4 276,09			4 276,09	121	3 922,70	424,08	3 498,62		0	0,00
1031	КТПН 6/0,4 кВ (630 кВА)	БП-002243	7	28.02.2025	181	2 335,60			2 335,60	181	2 206,56	154,85	2 051,72		0	0,00
1032	Счетчик электроэнергии СЕ 308 С36.746.OPRI.QYDUFVZ BRP05 SPDS (Аксенов)	БП-002245	4	28.02.2025	61	22,01			22,01	61	18,40	4,33	14,07			0,00
1033	Счетчик электроэнергии СЕ 308 С36.746.OPRI.QYDUFVZ BRP05 SPDS (Вернер)	БП-002246	4	28.02.2025	61	22,01			22,01	61	18,40	4,33	14,07			0,00
1034	Счетчик электроэнергии СЕ 308 С36.746.OPRI.QYDUFVZ BRP05 SPDS (Кузнецова)	БП-002250	4	28.02.2025	61	22,01			22,01	61	18,40	4,33	14,07			0,00
1035	Счетчик электроэнергии СЕ 308 С36.746.OPRI.QYDUFVZ BRP05 SPDS (Литвинов)	БП-002247	4	28.02.2025	61	22,01			22,01	61	18,40	4,33	14,07			0,00
1036	Счетчик электроэнергии СЕ 308 С36.746.OPRI.QYDUFVZ BRP05 SPDS (Пивоварова)	БП-002249	4	28.02.2025	61	22,01			22,01	61	18,40	4,33	14,07			0,00
1037	Счетчик электроэнергии СЕ 308 С36.746.OPRI.QYDUFVZ BRP05 SPDS (Скрипцова)	БП-002248	4	28.02.2025	61	22,01			22,01	61	18,40	4,33	14,07			0,00
1038	ВЛИ 0,4 кВ от СТП 6/0,4 кВ	БП-002353	6	15.08.2025	121	684,51			684,51	121	661,88	67,89	594,00			0,00
1039	Прибор учета СЕ303 S34.745.JR1QZVZ/CE831M01/03 (Политаев)	БП-002354	4	15.08.2025	61	21,39			21,39	61	19,99	4,21	15,78			0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учетом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учетом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
1040	ЛЭП-10кВ от опоры №61 ф.10-3-Ч до ТП 10/0,4кВ кад.№ 42:14:0104009:1555	БП-002304	6	10.04.2025	121	713,04			713,04	121	665,89	70,71	595,18	42:14:0104009:1555	0	0,00
1041	ТП 10/0,4кВ (25кВА) кад.№ 42:14:0104009:1556	БП-002305	7	10.04.2025	181	657,96			657,96	181	628,88	43,62	585,26	42:14:0104009:1556	0	0,00
1042	Сооружение ТП 6/0,4 кВ (250 кВА)	БП-002369	7	30.09.2025	181	1 170,62			1 170,62	181	1 151,21	77,61	1 073,60			0,00
1043	Отпайка ВЛ 6 кВ от ВЛ-6 кВ ф. 6-6-ЦДС от ПС 35/6 кВ «Куйбышевская» до проектируемой ТП 6/0,4 кВ	БП-002370	6	30.09.2025	121	668,27			668,27	121	651,70	66,27	585,43			0,00
1044	ВЛ 0,4кВ от проектируемой ТП 6/0,4 кВ	БП-002371	6	30.09.2025	121	4 488,33			4 488,33	121	4 377,05	445,12	3 931,92			0,00
1045	Прибор учета CE 308 C36.746.OPRI.QYDUVFZ BRP05 SPDS (Емельянова)	БП-002372	4	30.09.2025	61	22,01			22,01	61	20,93	4,33	16,60			0,00
1046	Прибор учета CE 308 C36.746.OPRI.QYDUVFZ BRP05 SPDS (Круглов)	БП-002373	4	30.09.2025	61	22,01			22,01	61	20,93	4,33	16,60			0,00
1047	Прибор учета CE 308 C36.746.OPRI.QYDUVFZ BRP05 SPDS (Борисов)	БП-002374	4	30.09.2025	61	22,01			22,01	61	20,93	4,33	16,60			0,00
1048	Прибор учета CE 308 C36.746.OPRI.QYDUVFZ BRP05 SPDS (Черепанов)	БП-002375	4	30.09.2025	61	22,01			22,01	61	20,93	4,33	16,60			0,00
1049	Прибор учета CE 308 C36.746.OPRI.QYDUVFZ BRP05 SPDS (Галиев)	БП-002376	4	30.09.2025	61	22,01			22,01	61	20,93	4,33	16,60			0,00
1050	ВЛ 0,4кВ от КТП 10/0,4кВ 1710,9м. (ДНТ Надежда)	БП-002395	6	22.09.2025	121	2 853,99			2 853,99	121	2 783,23	283,04	2 500,19			0,00
1051	ВЛ 0,4кВ от КТП Электрон КТП-5П 10/0,4кВ, 805м. (СНТ Электрон)	БП-002394	6	22.09.2025	121	1 129,43			1 129,43	121	1 101,43	112,01	989,42			0,00
1052	ВЛ 0,4кВ от МТП-060 10/0,4кВ (СНТ Журавли)	БП-002383	6	22.09.2025	121	2 150,24			2 150,24	121	2 096,93	213,25	1 883,68			0,00
1053	ВЛ 0,4кВ от МТП-060 10/0,4кВ (СНТ Нагорное-Верхнее 1)	БП-002382	6	22.09.2025	121	776,76			776,76	121	757,50	77,03	680,47			0,00
1054	ВЛ 0,4кВ от ТП СНТ Динамо 10/0,4кВ 3500м.	БП-002390	6	22.09.2025	121	461,21			461,21	121	449,77	45,74	404,03			0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию),	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2026					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Кадастровый номер.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
1055	ВЛ 0,4кВ от ТП СНТ Прометей 10/0,4кВ Ф-5ПЭ 4000м.	БП-002387	6	22.09.2025	121	1 467,13			1 467,13	121	1 430,75	145,50	1 285,25			0,00
1056	ВЛ 10кВ к ТП СНТ Прометей 10/0,4кВ Ф-5ПЭ 1200м.	БП-002386	6	22.09.2025	121	440,14			440,14	121	429,23	43,65	385,58			0,00
1057	ВЛ 10кВ ТП СНТ Динамо 10/0,4кВ Отпайка от ВЛ 10кВ Ф-5ПЭ	БП-002388	6	22.09.2025	121	65,89			65,89	121	64,25	6,53	57,72			0,00
1058	Воздушная линия КВЛ 10кВ ф.10-6-А от опоры №31 до КТП-5П 10/0,4кВ, 1541м. (СНТ Электрон)	БП-002393	6	22.09.2025	121	1 540,67			1 540,67	121	1 502,47	152,79	1 349,68			0,00
1059	КЛ 0,4кВ от ТП-1309	БП-002391	6	22.09.2025	121	1 152,58			1 152,58	121	1 124,00	114,31	1 009,70			0,00
1060	КЛ 10кВ к опоре №1 Ф-5ПЭ 100м	БП-002385	6	22.09.2025	121	150,36			150,36	121	146,63	14,91	131,72			0,00
1061	ТП СНТ Динамо 10/0,4кВ	БП-002389	7	22.09.2025	181	197,66			197,66	181	194,38	13,10	181,28			0,00
1062	ТП СНТ Прометей 10/0,4кВ	БП-002384	7	22.09.2025	181	111,75			111,75	181	109,89	7,41	102,49			0,00
1063	ТП Электрон КТП-5П 10/0,4кВ	БП-002392	7	22.09.2025	181	43,48			43,48	181	42,76	2,88	39,88			0,00
1064	Трансформаторная подстанция МТП-060 10/0,4кВ (СНТ Нагорное-Верхнее 1)	БП-002381	7	22.09.2025	181	82,10			82,10	181	80,74	5,44	75,29			0,00
1065	Счетчик электроэнергии СЕ 208 С.4.846.2.OPR1.QYUDVFZ BRP05 SPDS (Ларионова)	БП-002379	4	30.09.2025	61	38,47			38,47	61	36,58	7,57	29,01			0,00
1066	Счетчик электроэнергии СЕ 208 С.4.846.2.OPR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Малышева)	БП-002378	4	30.09.2025	61	35,09			35,09	61	33,37	6,90	26,46			0,00
1067	Счетчик электроэнергии СЕ 307 R34.749.OG.QYUULFZ.GS01 SPDS (УТОЧС г. Киселевска)	БП-002377	4	30.09.2025	61	38,68			38,68	61	36,77	7,61	29,17			0,00
	ИТОГО					2 875 354,25					2 314 354,65	180 662,86	2 133 111,77			36 635,99