

**Региональная энергетическая комиссия
Кузбасса**

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по материалам, представленным АО «КузбассЭлектро»
(ИНН 4202002174) для определения величины необходимой
валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче
электрической энергии на потребительский рынок на 2026 год**

Оглавление

1. Нормативно-методологическая основа проведения анализа материалов .4	
3. Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.....8	
4. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно- методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней8	
5. Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулирующую деятельность (по общепринятым показателям)9	
6. Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования 11	
7. Анализ на соответствие ао «кузбассэлектро» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением правительства рф от 28.02.2015 № 184 «об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» 12	
9. Баланс электрической энергии ао «кузбассэлектро» на 2026 год22	
10. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.22	
11. Подконтрольные расходы24	
12. Неподконтрольные расходы.....26	
<i>Расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС»)</i> 65	
<i>Электроэнергия на хозяйственные нужды</i> 26	
<i>Плата за аренду имущества и лизинг</i> 29	
<i>Налоги</i> 39	
<i>Отчисления на социальные нужды</i> 45	
<i>Прочие неподконтрольные расходы</i> 45	
<i>Налог на прибыль</i> 46	
<i>Амортизация</i> 48	
<i>Прибыль на капитальные вложения</i> 50	
13. Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 основ ценообразования.....52	
14. Расчёт коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества79	

15. Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям.....	80
16. Расчёт необходимой валовой выручки на 2026 год в соответствии с методическими указаниями 98-э.....	85
17. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования	85
ЗАКЛЮЧЕНИЕ.....	85
ПРИЛОЖЕНИЕ 1	87
ПРИЛОЖЕНИЕ 2	90
ПРИЛОЖЕНИЕ 3	91
ПРИЛОЖЕНИЕ 4	93
ПРИЛОЖЕНИЕ 5	95
ПРИЛОЖЕНИЕ 6	106

1. Нормативно-методологическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным АО «КузбассЭлектро», (далее – предприятие) в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее - РЭК Кузбасса) по формированию необходимой валовой выручки на 2026 год, долгосрочный период определен 2025-2029 годы постановлением РЭК от 30.11.2019 г № 466.

Нормативные правовые акты, в соответствии с которыми осуществляется исполнение государственной функции:

- 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 06.07.1998 № 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 отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» (далее - Основы ценообразования № 1178);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012г. № 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» (Методические указания 20-э);
- 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» (далее – Методические указания 98-э);
- 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 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 N 489/24 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов";

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

- Приказ ФСТ России от 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»;

- Постановление Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса»;

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

2. Общая характеристика предприятия

АО «КузбассЭлектро» ИНН 4202002174 оказывает услуги по передаче электрической энергии. Согласно представленным на 2026 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») АО «КузбассЭлектро» заявляет объем воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 7 157,59 у.е., представив обоснования на 6 987,09 у. е.

АО «КузбассЭлектро» предложение о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии опубликовано на сайте: <https://kuzbasselektro.ru/raskrytie-informatsii>

В РЭК Кузбасса информация об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям поступила письмом от 28.04.2024 № 561 (вх. № 2482 от 28.04.2025г).

В соответствии с Постановлением от 06.07.1998 г. N 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 за 2026 год (см. таблицу 1).

Таблица 1

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

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

Период заполнения: Годовая

Требования к заполнению: Заполняется отдельно по каждому субъекту РФ

Организация: АО "КузбассЭлектро"

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 42020022174

Местонахождение (адрес): 652600, Кемеровская область, город Белово, улица Кемеровская, 4

Субъект РФ: Кемеровская область

Отчетный период: 2024

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	560 660,01	560 660,01	398 337,28	975,79	161 346,94	696 578,87	696 578,87	325 626,17	668,93	370 283,76	В соответствии с приказом предприятия
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	514 680,05	514 680,05	370 431,81	263,37	143 984,87	561 235,35	561 235,35	311 040,49	225,61	249 969,25	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	45 979,96	45 979,96	27 905,47	712,42	17 362,07	135 343,52	135 343,52	14 585,69	443,32	120 314,51	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	79 621,92	79 621,92	72 769,31		6 852,61	62 289,02	62 289,02	58 306,21		3 982,81	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	-33 641,96	-33 641,96	-44 863,84	712,42	10 509,45	73 054,50	73 054,50	-43 720,52	443,32	116 331,70	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	5 199,51	5 199,51			5 199,51	4 325,89	4 325,89			4 325,89	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	3 889,65	3 889,65	0,00		3 889,65	8 821,68	8 821,68	0,00		8 821,68	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	162 830,24	162 830,24			162 830,24	37 212,44	37 212,44			37 212,44	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	22 131,64	22 131,64	6 790,38		15 341,26	26 981,54	26 981,54	8 193,41		18 788,13	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	108 366,50	108 366,50	-51 654,22	712,42	159 308,30	78 789,62	78 789,62	-51 913,93	443,32	130 260,22	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	32 700,68	32 700,68	17 713,78		14 986,90	21 675,40	21 675,40	11 069,23		10 606,17	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	75 665,82	75 665,82	-69 368,00	712,42	144 321,40	57 114,22	57 114,22	-62 983,16	443,32	119 654,06	
Справочно:													
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00			
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150		0,00	0,00			518,68	518,68	0,00			

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 представленных предложений АО «КузбассЭлектро» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому РЭК Кузбасса виду деятельности на 2026 год.

Долгосрочным периодом определены 2025-2029 годы.

Размер подконтрольных расходов для АО «КузбассЭлектро» на 2026 год определялся в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (утверждены приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э) (далее – Методические указания по долгосрочной индексации) базового уровня подконтрольных расходов.

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.

Предприятие использует общую систему налогообложения. Затраты рассчитаны экспертом без учёта НДС.

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

Расчет тарифов и форма представления предложений АО «КузбассЭлектро» соответствует Основам ценообразования № 1178, Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы

ценообразования №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. 8 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства от 29.11.2011 №1178.

Сканы расчетно-обосновывающих материалов представлены надлежащим образом, пронумерованы, заверены подписью руководителя и печатью предприятия. Также расчетно-обосновывающие материалы представлены в электронном виде в формате pdf на USB-флеш-накопителях с заверенные квалифицированной ЭЦП предприятия. Также предприятие предоставило документы в формате шаблона ЕИАС.

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

Для оценки финансового состояния экспертами были проанализированы следующие материалы, представленные предприятием в том (таблица 2):

- Аудиторское заключение за 2024 год (представлено в тарифном деле, том 12.1);
- Форма № 1 Бухгалтерский баланс предприятия за 2024 год (представлено в тарифном деле, том 12.1)
- Форма № 2 Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2024 года (представлено в тарифном деле, том 12.1);
- Отчет о движении денежных средств за январь-декабрь 2024 года (представлено в тарифном деле, том 12.1);
- Отчет об изменениях капитала за январь-декабрь 2024 года (представлено в тарифном деле, том 12.1);
- Положение об учетной политики организации на 2015 год (том 13.1);
- Учётная политика на 2025 год (том 13.1);
- Приказы: №114 от 23.04.2025 о внесении изменений в учётную политику, №243 от 28.12.2021 о выполнении приказа Минэнерго РФ от 12.12.2011 №585 «О ведении раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике», №276 от 28.12.2024 о принятии учётной политики с 2025 года (представлено в тарифном деле, том 13.2, 13.3).

Финансовые результаты* за 2022-2024 г. г.

Наименование показателя	За 2022 год	За 2023 год	За 2024 год
Выручка от всех видов деятельности	445 648,00	696 578,87	560 660,01
Выручка от передачи электроэнергии	298 818,99	325 626,17	398 337,28
Валовая прибыль	67 724,00	135 343,52	45 979,96
Валовая прибыль от передачи электроэнергии	38 760,02	14 585,69	27 905,47
Налог на прибыль	20 064,71	21 675,4	32 700,68
Налог на прибыль от передачи электроэнергии (по заявке предприятия)	6 941,35	11 069,23	17 713,78
Чистая прибыль (убыток)	50 831,5	57 114,22	75 666,82
Чистая прибыль от передачи электроэнергии	-30 665,93	-62 983,16	-69 368,00
Рентабельность по предприятию		8,2%	13,5%
Рентабельность на передачу электрической энергии		-19,34%	-17,41
Доля		47%	71%

*Результаты приняты из формы «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", заявленные предприятием.

Выручка за 2024 год (по всем видам деятельности) составила 560 660,01 тыс. руб. Согласно оборотно-сальдовой ведомости по сч. 90 за 2024 год выручка по регулируемому виду деятельности по передаче электрической энергии (без НДС) сформировалась в сумме 398 337,28 тыс. руб., представленной предприятием в рамках тарифного дела (том 5.5) и акты за январь-декабрь 2024 года (том 5.6). Соответственно доля, приходящаяся на передачу электрической энергии, составляет по 2024 году $71\% = 398\,337,28 / 560\,660,01 * 100\%$ (таблица 1, столбец 6/5*100%).

Предприятием, в том 13.1 представлена «Учётная политика на 2025 год» (том 13.1) и приказ от 28.12.2024г. №276 об её утверждении (том 13.3) и приказ от 23.04.2025 г. №114 (том 13.2) о ведении раздельного учёта в соответствии приказа Минэнерго от 13.12.2011 №585 «О введении раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно -диспетчерскому управлению в электроэнергетике» и соответственно формировании отчётности по передаче электрической энергии.

В связи с тем, что у предприятия отсутствует приказ, закрепляющий долю на передачу электрической энергии, то при расчёте на 2026 год будет принята доля по 2024 году и составит 71%.

Согласно бухгалтерской отчётности за 2024 год по отчёту о финансовых результатах, представленной предприятием в рамках тарифного дела, для подтверждения полученных доходов и понесенных расходов, по всем видам деятельности (передача электрической энергии, технологическое присоединение к распределительным сетям и прочая деятельность) предприятие отработало с прибылью и составило 75 665,82 тыс. руб., по

передаче электрической энергии предприятие отработало с убытком (-69 368,00) тыс. руб. (по заявке предприятия), что видно из таблицы 2.

На основании проведенного анализа, согласно заявке предприятия, сделан вывод, что предприятие за 2024 год отработало по передаче электрической энергии с убытком и рентабельность составила (-17,41%).

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

С учетом представленных предприятием документов по балансовым показателям, поступлению и отпуску электрической энергии на 2026 год (Таблица 3) экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При анализе были учтены также показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (2022-2025 гг.) и утвержденные показатели на 2026 год.

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

Таблица 3

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

Наименование показателя	Утверждено на 2023 год	Утверждено на 2024 год	Отклонение (2024/2023), %	Утверждено на 2025 год	Отклонение (2025/2024), %	Предложения экспертов на 2026 год	Отклонение (2026/2025), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	622 131,1	639 022,7	2,7%	646 299,9	1,14%	565 270,5	-12,54%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	609 065,82	624 871,8	2,6%	605 253,00	-3,14%	553 569,4	-8,54%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	13 065,30	13 419,6	2,7%	13 378,50	-0,31%	11 701,1	-12,54%
У.Е.	5 856,44	5 946,19	1,5%	6 217,24	5,46%	6987,09	12,38%
Мощность, МВт	89,50	81,3	-9,2%	85,386	5,03%	76,7435	-1,12%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок (с ФСК), тыс. руб.	283 376,82	464 208,16 (с ФСК)	163,81%				
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок (без ФСК), тыс. руб.	266 828,09	443 913,91 (без ФСК)	166,37%	416 911,80 (без ФСК)	-6,08%	458 602,98	10%

Наименование показателя	Утвержден о на 2022 год	Факт 2022 год	Отклонение (факт/утв. за 2022г.), %	Утвержден о на 2023 год	Факт 2023 год	Отклонение (факт/утв. за 2023г.), %	Утверждено на 2024 год	Факт 2024 год	Отклонение (факт/утв. за 2024г.), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	628 862,39	625 055,75	-0,6%	622 131,1	632 620,92	1,61%	639 022,7	635 051,2	-0,62%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	615 655,98	611 475,85	-0,7%	609 065,82	595391,96	-2,2%	624 871,8	621 127,9	-0,6%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	13 206,41	12 862,32	-2,6%	13 065,30	13 107,87	0,32%	13 419,6	13 126,3	-2,19%
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	5 562,30	5 572,18	0,2%	5 856,44	5 831,65	-0,42%	5 946,19	6 303,97	6,02%
Мощность, МВт	96,273	83,3	-6,7	89,50	82,781	-7,51%	81,3	82,553	1,54%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок (с ФСК), тыс. руб..	264 024,60	334 994	26,9%	283 376,82	364 284,39	28,55%	464 208,16 (с ФСК)	417 452,9 (с ФСК)	-10%

7. Анализ на соответствие АО «КузбассЭлектро» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

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:

- Договоры аренды и дополнительные соглашения к ним;
- Инвентарные карточки учета основных средств ОС-6;
- Утвержденные схемы электроснабжения;
- Акты приемки-передачи основных средств;
- 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.

Согласно абзацу четвертому подпункта 2(2) пункта 2 постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 при анализе организации на соответствие критериям на 2026 год эксперты не учитывали договоры аренды, договоры финансовой аренды (лизинга), договоры безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом.

Ниже приведен анализ рассмотрения документов, представленных организацией на тарифное регулирование на 2026 год для проверки на соответствие критериям.

Критерий №1. Владение на праве собственности на срок не менее очередного расчетного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.

Согласно представленных документов организация владеет на праве собственности трансформаторами суммарной мощностью более 150 МВА (333,266 МВА).

Критерий №2. Владение на праве собственности 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, сумма протяженностей которых по трассе составляет не

менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ.

Согласно представленных документов организация владеет на праве собственности:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 6,63 км;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 81,043 км;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 214,13 км;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ – 0,00 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.

За 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствует 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 8 (384 52) 6-10-45.

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

Официальный сайт АО «КузбассЭлектро» www.kuzbasselektro.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 организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства по производству электрической энергии (мощности).

Критерий № 7. Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства». В целях применения положений настоящего пункта понятия «контроль» и «иностраный инвестор» используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.

АО «КузбассЭлектро» не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц).

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, относится к организациям, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

8. Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования АО «КузбассЭлектро» на 2026 год

В тарифной заявке на 2026 год АО «КузбассЭлектро» заявило объем условных единиц в размере 7 157,59, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 613,00, по ПС и ТП – 6 544,59.

Эксперты, рассмотрев подтверждающие объем условных единиц документы (договоры аренды, инвентарные карточки учета основных средств ОС-6, схемы электроснабжения, акты приемки-передачи основных средств, свидетельства о праве на собственность, считают документально обоснованными условные единицы на 2026 год в размере 6 987,09 у.е. (в т.ч. по ВЛ и КЛ – 613,00, по ПС и ТП – 6 374,09) (Таблица 5 и Таблица 6). Корректировка в сторону снижения на 170,5 у.е. связана с исключением следующих объектов электросетевого хозяйства (Таблица 4).

Таблица 4

№п/п	Наименование объекта	Выключатели 6-10кВ	у.е. к исключению	Причина исключения из объема у.е.
1	ПС Кедровая № 41	1	3,1	Резервное оборудование
2	ПС Юрково № 11	6	18,6	Резервное оборудование
3	ПС Удачная № 40	1	3,1	Резервное оборудование
4	ПС Промплощадка № 39	1	3,1	Резервное оборудование
5	ПС Северная-Горная № 38.	1	3,1	Резервное оборудование
6	ПС Бачатская № 31	2	6,2	Резервное оборудование
7	ПС Кедровская-Обогатительная № 33	1	3,1	Резервное оборудование
8	ПС Обогагательная № 24	2	6,2	Резервное оборудование
9	ПС Тяговая № 15	1	3,1	Резервное оборудование
10	ПС Северная № 35	2	6,2	Резервное оборудование

№п/п	Наименование объекта	Выключатели 6-10кВ	у.е. к исключению	Причина исключения из объема у.е.
11	ПС Западная Тяговая № 20	1	3,1	Резервное оборудование
12	ПС Ново-Сергеевская № 16	2	6,2	Резервное оборудование
13	ПС Краснобродская № 9	4	12,4	Резервное оборудование
14	ПС Алексиевская № 53.	2	6,2	Резервное оборудование
15	ПС Старопестерёвская № 50.	1	3,1	Резервное оборудование
16	ПС Байканская № 44	2	6,2	Резервное оборудование
17	ПС Караканская № 32.	2	6,2	Резервное оборудование
18	ПС Иганинская № 28	13	40,3	Резервное оборудование
19	ПС Моховская № 17	3	9,3	Резервное оборудование
20	ПС 9-ый ПИАСТ № 6	2	6,2	Резервное оборудование
21	ПС Южная № 4	3	9,3	Резервное оборудование
22	ПС Сартаковская № 3	2	6,2	Резервное оборудование
ИТОГО:		55	170,5	

В соответствии с примечанием к Таблице П.2.2. Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций, данный перенос условных единиц представлен в таблице 7.

В таблице 8 представлен общий объем условных единиц на 2026 год с учетом переноса на уровень высшего напряжения подстанций.

Таблица 5

П 2.1

Объём воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2026 год

	Напряжение, кВ	Кол-во цепей на опоре	Материал опор	Кол-во условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность км	Объем условных единиц
				у/100км		у
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800	0,00	0,00
	750	1	металл	600	0,00	0,00
	400-500	1	металл	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170	0,00	0,00
		2	металл	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140	0,00	0,00
		2	металл	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180	0,00	0,00
			металл	160	31,33	50,13
			ж/бетон	130	8,52	11,08
		2	металл	190	7,15	13,585
			ж/бетон	160	0,00	0,000
			ж/бетон	160	0,00	0,000
КЛЭП	220	-	-	3000	0,00	0,00
	110	-	-	2300	0,54	12,42
ВН, всего (у.е)						87,209
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	21,540	30,156
			ж/бетон	120	15,330	18,396
		2	металл	180	63,733	114,719
			ж/бетон	150	28,320	42,480
КЛЭП	20 -35	-	-	470	1,030	4,841
СН-1, всего (у.е)						210,592
ВЛЭП	1 - 20	-	дерево	160	0,81	1,296
			дерево на ж/б паянках	140	16,65	23,310
			ж/бетон, металл	110	224,455	246,901
КЛЭП	3 - 10	-	-	350	12,485	43,698
СН-2, всего (у.е)						315,204
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,00	0,00

	Напряжение, кВ	Кол-во цепей на опоре	Материал опор	Кол-во условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
			дерево на ж/б пасынках	220	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	150	0,00	0,00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	0,00	0,00
Итого, всего (у.е.)						0,00
Итого у.е.						613,005
в том числе:					ВН	87,209
					СН-1	210,592
					СН-2	315,204
					НН	0,00

Таблица 6

П 2.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2026 год

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Кол-во условных единиц (у) на ед. изм.	Общее количество единиц измерения (ед. изм.)	Общий объем условных единиц (у.е.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		
			750	600		
			400 - 500	500		
			330	250		
			220	210		
			110 - 150	105	9	945,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	35	75	28	2100,00
			1150	60		
			750	43		
			400 - 500	28		
			330	18		
			220	14		
			110 - 150	7,8	17	132,60
			35	2,1	66	138,60
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0	75	75,00
			1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		
			330	66		
			220	43		
			110 - 150	26	0	0,00
			35	11	0	0,00
4	Масляный выключатель	- " -	1 - 20	5,5		
			220	23		
			110 - 150	14	17	238,00
			35	6,4	88	563,20
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	1 - 20	3,1	623	1931,30
			400 - 500	35		
			330	24		
			220	19		
			110 - 150	9,5		
6	Выключатель нагрузки	- " -	35	4,7	4	18,80
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	2,3	19	43,70
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	26		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	48		
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,4	2,12	5,088
11	Однотрансформаторная ТП, КТП6/0,4	ТП, КТП	1 - 20	2,5	22	55,00
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	46	105,80
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	1 - 20	3	5	15,00
			35	3,5	2	7,00
Итого						6374,088
в том числе:					ВН	1315,600
					СН-1	2827,600
					СН-2	2230,888
					НН	0

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

Уровень напряжения	Объем УЕ по расчету формы П2.2	Объем УЕ для переноса на уровень высшего напряжения								Объем УЕ с учетом переноса
		№	Наименование	Тип оборудования					Объем УЕ для переноса	
				Трансформаторы собственных нужд и реакторы, шт.	Масляный выключатель, (6-10 кВ), шт.	Вакуумный выключатель (6-10 кВ), шт.	Масляный и вакуумный выключатель (35 кВ), шт.	Бат. стат. канд. (6-10 кВ), шт.		
ВН	1315,6		кол-во УЕ на ед. оборудования:	1	3,1	3,1	6,4	0,024	-	2198,388
		1	ПС 110/10 кВ № 15 "Тяговая"	4	7	13		20	66,48	
		2	ПС 110/35/6 кВ № 32 "Караканская"	2	5	17		6	70,344	
		3	ПС 110/6 кВ № 24 "Обогатительная"	2	8	23		3	98,172	
		4	ПС 110/6 кВ № 42 "Ерунаковская Северная"	1		10		3	32,072	
		5	ПС110/ 35/6 кВ № 41 "Кедровая"	2	18		7		102,6	
		6	ПС 110/6 кВ "Алексиевская"	2		37		12	116,988	
		7	ПС 110/35/6 кВ № 17 "Моховская"	2		24	9		134	
		8	ПС 110/35/6 кВ "Уткинская"	2		21	7	6	112,044	
		9	ПС 110/35/6 кВ "Южная Глубокая"	6		34	6	12	150,088	
		Итого:								
СН 1	2827,6	1	ПС 35/6 кВ № 3 "Сартаковская"			15		6	46,644	3875,6
		2	ПС 35/6 кВ № 3П "Сартаковская"	1		5			16,5	
		3	ПС 35/6 кВ № 4 "Южная"	2	9	6		6	48,644	
		4	ПС 35/6 кВ № 6 "9-ый Пласт"	2		13		6	42,444	
		5	ПС 35/6 кВ № 7 "Гидромеханизация"	1	2	3		3	16,572	
		6	ПС 35/6 кВ № 12 "Еловская"	1		5		3	16,572	
		7	ПС 35/6 кВ № 13 "Сергеевская"	2		8		6	26,944	
		8	ПС 35/6 кВ № 14 "Сычёвская-2"	2	11			6	36,244	
		9	ПС 35/6 кВ № 16 "Ново- Сергеевская"	1	16			6	50,744	
		10	ПС 35/10 кВ № 19 "Бачатская- Тяговая"		4				12,4	
		11	ПС 35/10 кВ № 20 "Западная- Тяговая"	2	12	10		24	70,776	
		12	ПС 35/6 кВ № 21 "Западная"	2	11			6	36,244	
		13	ПС 35/6 кВ № 22 "Восточная"	2	11			6	36,244	
		14	ПС 35/10 кВ № 31 "Бачатская"	2	29				91,9	
		15	ПС 35/6 кВ № 33 "Кедровская Обогатительная"		2	22		12	74,688	
		16	ПС 35/10 кВ № 34 "Авторемзаводская"	2		11			36,1	
		17	ПС 35/6 кВ № 35 "Северная"	2	15			6	48,644	

Итоговые значение объема у.е. АО «КузбассЭлектро» на 2026 год

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	2 198,39
СН-1	3 875,60
СН-2	300,1
НН	0,00
ИТОГО	6 374,09
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	87,21
СН-1	210,59
СН-2	315,20
НН	0,00
ИТОГО	613,00
ИТОГО по компании	
ВН	2 285,60
СН-1	4 086,19
СН-2	615,30
НН	0,00
ИТОГО	6 987,09

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования АО «КузбассЭлектро» за 2024 год

Объем условных единиц за 2024 год, согласно письму организации ИСХ-561 от 28.04.2025 (вх. 2480 от 28.04.2025), составил 6 303,97 у.е., в т.ч. по ВЛ и КЛ – 478,55 у.е., по ПС и ТП – 5825,42 у.е. Объем условных единиц увеличился на 357,78 у.е., относительно 2024 года, на который было утверждено – 5 946,19 у.е., в т.ч. по ВЛ и КЛ – 461,42 у.е., по ПС и ТП – 5 484,77 у.е. Для проведения анализа объема условных единиц экспертами были рассмотрены следующие документы:

1. Схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП;
2. Поопорные схемы ВЛ и схемы КЛ;
3. Акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств;
4. Шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET;
5. Договоры аренды;
6. Свидетельства о праве на собственность.

Анализ представленных документов показал, что фактический среднегодовой объем условных единиц за 2024 год составляет – 6 303,97 у.е. (таблицах 9, 10).

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах за 2024 год

[illegible]

Таблица П.2.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах за 2024 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напря-жение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Объем условных единиц	Объем условных единиц	Объем условных единиц	Объем условных единиц	Объем условных единиц	Объем условных единиц	Объем условных единиц	Объем условных единиц	Объем условных единиц	Объем условных единиц	Объем условных единиц	Объем условных единиц	Объем условных единиц	Среднегодовое количество У.Е. за 2024г	
				у/ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
1	Подстанция	П/ст	1150	1000															
			750	600															
			400 - 500	500															
			330	250															
			220	210															
			110 - 150	105	735	735	735	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	813,75	
			35	75	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025	2025		
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или повысительный трансформатор	Единица оборудования	1150	60															
			750	43															
			400 - 500	28															
			330	18															
			220	14															
			110 - 150	7,8	101,4	101,4	101,4	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	113,1	
			35	2,1	138,6	138,6	138,6	134,4	134,4	134,4	134,4	134,4	134,4	134,4	134,4	134,40	135,45		
			1 - 20	1,0	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53		
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180															
			750	130															
			400 - 500	88															
			330	66															
			220	43															
			110 - 150	26															
			35	11															
			1 - 20	5,5															
4	Масляный выключатель	"- "	220	23															
			110 - 150	14	182	182	182	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	203	
				35	6,4	460,8	460,8	460,8	492,8	492,8	492,8	492,8	492,8	492,8	492,8	492,8	492,8	484,8	
				1 - 20	3,1	1748,4	1748,4	1748,4	1776,3	1776,3	1776,3	1776,3	1776,3	1785,6	1785,6	1785,6	1785,6	1785,6	1772,425
				400 - 500	35								0						
				330	24								0						
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	220	19								0							
			110 - 150	9,5								0							
				35	4,7	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
				1 - 20	2,3	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7
				7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"- "	1 - 20	26											
				8	То же, 50 Мвар и более	"- "	1 - 20	48											
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4															
			1 - 20	2,4	4,08	4,08	4,08	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224	4,188	
			1 - 20	2,5	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	57,5	57,5	57,5	71,3	71,3	71,3	75,9	60,567		
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5															
14	Итого		ВН	-	1018,4	1018,4	1018,4	1167	1167	1167	1167	1167	1167	1167	1167	1167	1129,85		
			СН1	-	2643,2	2643,2	2643,2	2671	2671	2671	2671	2671	2671	2671	2671	2671	2664,05		
			СН2	-	1927,08	1927,08	1927,08	1955,124	1955,124	1959,724	1959,724	1959,724	1982,824	1982,824	1982,824	1987,424	1958,880		
			НН	-															

9. Баланс электрической энергии АО «КузбассЭлектро» 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 Приложениях 2-3. Согласно балансу:

- поступление электрической энергии (мощности) в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2, Приложениях 2-3);
- полезный отпуск потребителям (п. 4.1, 4.2 Приложениях 2-3);
- отпуск электрической энергии в сети следующих ССК (п. 4.4, Приложениях 2-3).

10. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Согласно пункту 12 и 38 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 № 1178.

Для регулирования АО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) на 2026 год выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 5 лет с 2025 по 2029 годы.

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).

Базовый уровень подконтрольных расходов, являющийся одним из долгосрочных параметров, которые не подлежат изменению в течение долгосрочного периода, определяется с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат).

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

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулируемыми органами;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов в соответствии с [пунктом 38](#) Основ ценообразования;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями;
- 4) максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, определяемая Методическими указаниями;
- 5) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с [пунктом 40\(1\)](#) Основ ценообразования.

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

- 1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен);
- 2) размер активов, определяемый регулируемыми органами;
- 3) величина неподконтрольных расходов.

На сайте Минэкономразвития России опубликован от 26.09.2025 прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2028 года.

Министерство экономического развития РФ
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

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 98-э:

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

11. Подконтрольные расходы

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.

При расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

- 1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;
- 2) ремонт основных средств, определяемый на основе пункта 25 Основ ценообразования;
- 3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;
- 4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

Положение «О закупках товаров, работ, услуг АО «КузбассЭлектро»», утвержденное Советом директоров Общества протоколом о результатах заочного голосования от 11.03.2022г. не регулирует отношения, связанные с осуществлением Обществом закупок товаров, работ, услуг у юридических лиц, которые признаются взаимозависимыми с ним лицами в соответствии с Налоговым кодексом РФ (пункт 1.2.2. пп. 12).

АО «Кузбассразрезуголь» и АО «КузбассЭлектро» взаимозависимые общества, что подтверждается Справкой о структуре распределения акций, выданной 09.01.2024 г. АО «Ведение реестра компаний» филиала АО «ВРК» г. Кемерово (п. 17.6).

Согласно п. 38 Основ ценообразования тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
- индекс эффективности подконтрольных расходов;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с [пунктом 40\(1\)](#) настоящего документа;
- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с [пунктом 8](#) настоящего документа и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Так как 2026 год является вторым годом долгосрочного периода, то подконтрольные расходы определяются согласно п.11(1), учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж}, \quad (9.3),$$

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

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

Таким образом коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2026 год составит:

$$K_{инд2026} = (1 - 1\%) \times (1 + 5,1\%) \times \left(1 + 0,75 \times \frac{6987,09 - 6217,24}{6217,24}\right) = 1,1371$$

Подконтрольные расходы на 2026 год определены по ф. 9.3-9.5 и составили:

$$209\,964,63 \times 1,1371 = 238\,754,85 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, подконтрольные расходы на 2026 год, определенные методом экономически обоснованных расходов на основании пунктов 12 и 38 Постановления 1178 Основ ценообразования, составят 238 754,85 тыс. руб. тыс. руб. (Приложение 1).

12. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

Электроэнергия на хозяйственные нужды

Расходы на покупку электрической энергии включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией, на основании подпункта 2 пункта 18 и пункта 22 Основ ценообразования. Согласно п. 22 расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности) определяются в соответствии с пунктом 29 настоящего документа.

На 2026 год предприятие заявляет расходы в сумме 4 349,00 тыс. руб. (п. 33.1). Экспертами приняты плановые объёмы потребления электрической энергии и мощности по договорам поставки на 2026 год и с учётом фактических объемов за 2024 год. Цены приняты за 2024 год с учетом прогноза Минэкономразвития Российской Федерации (ИПЦ 1,058 и 1,051). Расчет фактических и плановых расходов представлен в разрезе договоров в таблицах 12, 15 на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды в целом по предприятию. На 2026 год затраты по договору от 01.04.2023 № 610575/245/21-юр сложилась в размере 3 676,34 тыс. руб. и по договору от 01.01.2017 № 610294/68/17 в сумме 810,31 тыс. руб. (таб. 12, 13). Затраты на передачу электрической энергии согласно распределению по счетам и долям отражены в таб. 14.

Предприятие за 2024 год заявляет расходы в сумме 3 941,00 тыс. руб. (в доле на передачу электроэнергии), по договору № 610575/245/21-юр от 01.04.2026 года (производственные здания в г. Белово, базы Осинниковского, Краснобродского РЭС и Талдинского РЭС) и по договору № 610294/68/17 от 01.01.2017 года заявляет в сумме (производственное здание Кедровского РЭС). В обоснование за 2024 год предприятием представлены договоры, расчет, ОС ведомости по счетам 20, 23, 26, 29 (папка 33.1, 33.2).

В таб. 12, 13 предоставлен расчёт предприятия по договорам.

**Затраты по электроэнергии на хозяйственные нужды АО
"КузбассЭлектро" по договору №610575 от 01.04.2021г**

№	Период	Уровень напряжен ия	Факт предприятия за 2024 год			Индекс- дефлятор 2025/2024 г	Индекс- дефлятор 2026/2025 г	Предложение на 2026 год		
			Кол-во эл.энергии и мощность (тыс. кВтч)	Тариф, руб./тыс.к Вт*ч	Сумма тыс.руб.			Кол-во эл. тыс.кВтч	Тариф, руб./тыс.к Вт*ч	Сумма тыс.руб.
1	январь	ВН СН2	43,071	5,292	227,926			43,071	5,840	251,516
			37,957	5,969	226,576			37,957	6,587	250,026
Итого за январь			81,028		454,50371			81,028		501,542
2	февраль	ВН СН2	30,813	5,387	165,985			30,813	5,944	183,163
			38,059	6,064	230,799			38,059	6,692	254,686
Итого за февраль			68,872		396,78468			68,872		437,849
3	март	ВН СН2	14,271	5,180	73,917			14,271	5,716	81,568
			32,989	5,857	193,215			32,989	6,463	213,213
Итого за март			47,260		267,133			47,260		294,781
I квартал			197,160	5 672,662	1 118,421			197,160	6 259,748	1 234,17
4	апрель	ВН СН2	11,616	5,169	60,043			11,616	5,704	66,258
			32,374	5,846	189,273			32,374	6,452	208,863
Итого за апрель			43,990		249,317			43,990		275,121
5	май	ВН СН2	36,556	4,967	181,579			36,556	5,481	200,371
			21,162	5,645	119,450			21,162	6,229	131,813
Итого за май			57,718		301,029			57,718		332,184
6	июнь	ВН СН2	5,429	4,951	26,878			5,429	5,463	29,660
			13,502	5,628	75,993			13,502	6,211	83,859
Итого за июнь			18,931		102,872			18,931		113,519
II квартал			120,639	5 414,662	653,21942			120,639	5 975,050	720,824
1 полугодие			317,799	5 574,723	1 771,64137			317,799	6 151,674	1 954,99
7	июль	ВН СН2	7,420	5,287	39,229			7,420	5,834	43,289
			28,013	6,055	169,610			28,013	6,681	187,164
Итого за июль			35,433		208,839			35,433		230,453
8	август	ВН СН2	1,853	5,368	9,947			1,853	5,924	10,977
			13,866	6,136	85,080			13,866	6,771	93,886
Итого за август			15,719		95,027			15,719		104,863
9	сентябрь	ВН СН2	24,561	5,783	142,038			24,561	6,382	156,739
			26,216	6,551	171,73655 928			26,216	7,229	189,510
Итого за сентябрь			50,777		313,775			50,777		346,249
III квартал			101,929	6 059,539	617,642			101,929	6 686,664	681,565
10	октябрь	ВН СН2	2,653	5,582	14,808			2,653	6,159	16,341
			31,219	6,349	198,224			31,219	7,007	218,739
Итого за октябрь			33,872		213,032			33,872		235,080
11	ноябрь	ВН СН2	24,339	5,706	138,884			24,339	6,297	153,258
			33,332	6,474	215,791			33,332	7,144	238,124
Итого за ноябрь			57,671		354,675			57,671		391,382
12	декабрь	ВН СН2	25,549	5,603	143,150			25,549	6,183	157,965
			36,323	6,371	231,402			36,323	7,030	255,351
Итого за декабрь			61,872		374,552			61,872		413,316
IV квартал			153,415	6 141,908	942,260			153,415	6 777,551	1 039,77
2 полугодие			255,344	6 141,908	1 559,903			255,344	6 777,551	1 721,34
Год			573,143	5 812,764	3 331,54	1,058	1,043	573,143	6 414,349	3 676,34

**Затраты по электроэнергии на хозяйственные нужды АО
"КузбассЭлектро" по договору №610294 от 01.01.2017г.**

**Затраты по электроэнергии на хозяйственные нужды АО
"КузбассЭлектро" по договору №610294 от 01.03.2024г. на 2026 год**

№	Период	Уровень напряжения	Факт за 2024 год			Индекс-дефлятор 2025/2024г	Индекс-дефлятор 2026/2025г	Предложение на 2026 год		
			Кол-во эл. энергии и мощность (тыс. кВтч; МВт)	Тариф, руб./тыс. кВт*ч	Сумма тыс.руб.			Кол-во эл. энергии по договору тыс. кВтч	Тариф, руб./тыс. кВт*ч	Сумма тыс.руб.
1	январь	ВН	0,043	837,164	35,998			0,043	923,806	39,724
			31,429	2,039	64,080			31,429	2,250	70,712
		Всего:			100,078					
2	февраль	ВН	0,041	876,509	35,936			0,041	967,222	39,656
			27,766	2,058	57,133			27,766	2,271	63,047
		Всего:			93,070					
3	март	ВН	0,036	853,568	30,728			0,036	941,908	33,909
			27,109	2,027	54,948			27,109	2,237	60,635

№	Период	Уровень напряжения	Факт за 2024 год			Индекс- дефлятор 2025/2024г	Индекс- дефлятор 2026/2025г	Предложение на 2026 год		
			Кол-во эл. энергии и мощность (тыс. кВтч; МВт)	Тариф, руб./тыс. кВт*ч	Сумма тыс.руб.			Кол-во эл. энергии по договору тыс. кВтч	Тариф, руб./тыс. кВт*ч	Сумма тыс.руб.
		Всего:			85,676					
I квартал		ВН	0,040	855,747	102,663			0,040	944,312	113,289
			86,304	2,041	176,162			86,304	2,252	194,394
4	апрель	ВН	0,024	840,590	20,174			0,024	927,586	22,262
			17,609	2,049	36,081			17,609	2,261	39,816
		Всего:			56,255					
5	май	ВН	0,017	804,223	13,671			0,017	887,455	15,087
			12,818	1,987	25,474			12,818	2,193	28,111
		Всего:			39,146					
6	июнь	ВН	0,009	751,342	6,762			0,009	829,102	7,462
			6,574	1,969	12,943			6,574	2,173	14,284
		Всего:			19,705					
II квартал		ВН	0,017	798,718	40,608			1,103	881,381	44,811
			37,001	2,002	74,500			37,001	2,209	82,211
1 полугодие		ВН	0,028	827,233	143,271			0,028	912,846	158,100
			123,305	2,021	250,663			123,305	2,231	276,605
7	июль	ВН	0,006	729,060	4,374			0,006	804,513	4,827
			4,607	2,195	10,110			4,607	2,422	11,156
		Всего:			14,484					
8	август	ВН	0,007	769,869	5,389			0,007	849,545	5,947
			5,333	2,216	11,820			5,333	2,446	13,044
		Всего:			17,209					
9	сентябрь	ВН	0,017	805,798	13,698			0,017	889,193	15,116
			12,751	2,373	30,256			12,751	2,618	33,388
		Всего:			43,955					
III квартал		ВН	0,010	768,242	23,462			0,010	847,751	25,890
			22,691	2,261	52,187			22,691	2,495	57,588
10	октябрь	ВН	0,029	812,711	23,568			0,029	896,822	26,008
			20,833	2,257	47,011			20,833	2,490	51,877
		Всего:			70,580					
11	ноябрь	ВН	0,036	757,967	27,286			0,036	836,412	30,111
			26,038	2,388	62,188			26,038	2,636	68,625
		Всего:			89,475					
12	декабрь	ВН	0,040	741,222	29,648			0,040	817,934	32,717
			31,018	2,419	75,019			31,018	2,669	82,784
		Всего:			104,668					
IV квартал		ВН	0,035	770,634	80,504			0,035	850,389	88,836
			77,889	2,355	184,220			77,889	2,598	203,286
2 полугодие		ВН	0,023	769,438	103,966			0,023	849,070	114,726
			100,580	2,308	236,407			100,580	2,547	260,874
Год		ВН	0,025	810,616	247,238			0,025	923,806	272,826
			223,885	2 175,536	487,070	1,058	1,043	223,885	2,250	537,479
					734,308					810,305

Экономически обоснованные и документально подтвержденные фактические расходы на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды за 2024 год приняты экспертом по счету 20 в полном объеме, а по счетам 23, 26 и 29 в доле 71% на прочую деятельность (согласно форме «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" за 2024 год»), соответственно затраты за 2024 год составили 3 529,13 тыс. руб. (таб. 14).

Таблица 14

Сводная таблица расчёта затрат по электроэнергии на хозяйственные нужды АО "КузбассЭлектро" на 2026 год и за 2024 год

№ п/п	Счет	Расходы за 2024 год (на передачу эл. энергии) по предложению предприятия, тыс. руб.	2024 год (фактические затраты). Предложение экспертов				2026 год, предложение предприятия	2026 год, версия регулятора
			услуги по передаче электроэнергии		Прочая деятельность		услуги по передаче электроэнергии	услуги по передаче электроэнергии
			%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9 (ст. 5*1,058*1,051)
1.	20	2215,09	100	2215,09	0	0,00		2463,08
2.	23	1420,25	71	1008,38	29	292,43		1121,28

3.	26	258,36	71	183,44	29	74,93		203,98
4.	29	172,15	71	122,23	29	49,92		135,91
		4065,85 (3941,00)		3529,13		417,28	4 349,00	3924,24

Так как расчёт проведен на всё предприятие предлагается принять из расчёта фактических затрат, рассчитанные с учётом доли за 2024 год и с ИПЦ Минэкономразвития 1,058 и 1,051 (ИПЦ 2025-26 года). Сумма для включения в НВВ на 2026 год составит $3529,13 \cdot 1,058 \cdot 1,051 = 3\,924,24$ 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 Основ ценообразования, 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. С учётом позиции Высшего арбитражного суда РФ, согласно решению ВАС РФ от 02.08.2013 № ВАС-6446/13 в арендную плату включаются также налоги и иные, установленные законодательством обязательные платежи, связанные с владением имуществом, переданным в аренду.

Размер амортизации основных средств, принадлежащих регулируемой организации на ином законном основании (аренда), определяется в соответствии с пунктом 27 (1) Основ ценообразования 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". Налогом на имущество с 01.01.2019 облагается только недвижимое имущество.

Согласно ст. 22 Земельного кодекса Российской Федерации размер арендной платы определяется договором аренды.

Расходы на аренду помещений и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Предприятие расходы за 2024 год заявляет в сумме 87 603,36 тыс. руб. Экономически обоснованные фактические расходы и принятые экспертом за 2024 год по аренде электросетевого оборудования и земельных участков подтверждены первичными документами и выписками из системы бухгалтерского учета. С учетом вышеизложенного по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» за 2024 год учтены фактические расходы в размере 86 313,25 тыс. руб., в том числе аренда имущества 83 026,42 тыс. руб., аренда земли 3 286,84 тыс. руб.

Предприятие в материалах тарифного дела заявляет на 2026 год расходы по данной статье в сумме 187 685,13 тыс. руб. (вх. №2482 от 28.04.2024, вх. № 7030 от 31.10.2025), в том числе:

- аренду имущества в сумме 184 003,65 тыс. руб. (папка 36.1 факт 2024 года ЭСО, 36.2 расчёт на 2026 год ЭСО);
- аренда земельных участков в сумме 3 681,81 тыс. руб. (папка 37.1-37.4 расчёт земли на 2026 год).

В обоснование на 2026 год и за 2024 год предприятием представлены следующие документы (вх. №2482 от 28.04.2024, вх. №5421 от 29.08.2025, вх. № 7040 от 31.10.2025):

- договоры аренды движимого и недвижимого имущества с приложениями (перечни арендованного имущества, расчеты арендной платы, первичные документы (счета-фактуры, акты) (папка 36.1 факт 2024 года ЭСО, 36.2 расчёт на 2026 год ЭСО, 37.1 факт, 37.2 план на 2026 год прочая аренда, 37.4 расчёт земли на 2026 год);
- инвентарные карточки и обоснование платы аренды земельных участков по заключенным договорам аренды имущества;
- договоры аренды земельных участков с приложением расчетов платы на 2026 год и на 2026 год (п. 36.1), реестр договоров (п. 36.1);
- инвентарные карточки п. 10.1-10.10 (п. 36.1);
- расчёт арендных платежей на 2026 год п. 10.13, п. 10.14 (п. 36.1);
- договоры купли-продажи имущества №288/25-юр от 01.07.2025г., №318/25-юр от 09.07.2025г. вх. №5421 от 29.08.2025г.);
- договор купли имущества №361/25-юр от 26.08.2025г. (вх. №5421 от 29.08.2025г.);
- договор о расторжении договора аренды №137/17-юр от 10.04.2017г. (вх. №5421 от 29.08.2025).

По результатам проведенного анализа представленных документов экспертами на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования определен скорректированный размер арендной платы, исходя из сумм амортизационных отчислений по объектам, налога на имущество, земельного налога, а также п. 29 Основ ценообразования в части аренды имущества, не относящегося к электросетевому оборудованию.

Плановые расходы по аренде имущества снижены относительно размера затрат, заявленных предприятием, за счёт пересчёта по инвентарным карточкам.

Подробный расчет арендной платы в разрезе договоров представлен в таблицах 16 и 17. Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным объектам электроэнергетики и иных объектов производственного назначения по АО "КузбассЭлектро" на 2026 год (Приложение 5).

Таблица 15

Сводный расчет расходов по аренде на 2026 год

№ п/п	Наименование подстатей	Сумма затрат на 2026 год, тыс. руб., заявленная предприятием	Принято на 2026 год, тыс. руб.	Отклонение
1.	Аренда имущества	184 003,65	177 020,41	-6983,23
2.	Аренда земли	3 681,81	3 211,22	-470,59
	Итого:	187 685,46	180 231,63	-7453,83

Сводный расчет по статье «Аренды имущества» оборудование на 2026 год и за 2024 год

№ п/п	Наименование объектов	№ договора	Сумма арендных платежей без НДС на 2024 год (утверждено РЭК), тыс.руб.	Всего по договору, тыс. руб в год	2024, предложение предприятия				2024 год, предложение регулятора				Предпо- ложение организ- ации на 2026 год	2026 год, предложение регулятора			
					амортиза- ция	налог на имущество	плата за землю	прочие расходы	Всего	амортизация	налог на имущество	прочие расходы		Всего	амортиза- ция	налог на имущество	прочие расходы
1. АО "УК "Кузбассразрезуголь"																	
1.1.	филиал "Кедровский угольный разрез": трансформаторы ТМ 100 ПС № 33 ТСН (инв.01\21093, 01\21094), ТМ 6300 ПС № 33 (инв.01\21106, 01\21107), устройство распределительное РУ-6кВ (инв.01\21137, 01\21138), щитг управления ЩУС (инв.01\21142). филиал "Моховский угольный разрез": доп.соглашение: ПКТП-400 6/0,4 (инв.04\0097), РУ 6кВ КТП-800 6/0,4 (инв.04\1544), КТП-800 6/0,4 (инв.04\1545), ПКТП-400 6/0,4 (инв.04\0377). филиал "Бачатский угольный разрез" : подстанция 35/6 КВ для профилактория "Бачатский" (инв.05\62349) филиал "Талдинский угольный разрез": здание подстанции РП 6/6/0,4 КВ промплощадка (инв.08\310693), ВЛ-6кВ Ф6-4ПП ПС Северная-Горная (инв.08\310691), ВЛ-6кВ Ф6-4ПП ПС Северная-Горная (инв.08\310692), ЛЭП на 35КВ (инв.08\2300Г), подстанция трансформаторная КТПБ-110/6 кВ (инв.09\8110) . Обоснование: Доп. документы от 31.10.2025 эк. №7030. Принято по расчёту, расчёт по земельным платежам.	№73/09-юр от 01.01.2009г., доп.соглашение №370/10-юр от 13.12.2010г., доп.соглашение №291/11-юр от 20.07.2011г., доп. соглашение №0031/15/290/14-юр от 17.10.2014г., доп. соглашение №168/18-юр от 14.05.2018г., доп. соглашение №0032/22-2 от 26.11.2021г., доп. соглашение №145/23-юр от 12.12.2022г.	647,73	2 797,80	2 588,25	209,55	0,00		2 797,80	2 588,25	209,55	0,00	4694,97	4 694,97	4 625,64	52,70	16,64
1.2.	филиал "Моховский угольный разрез": подстанция 35/6кВ "Старопестеревская" (инв.02/122595), ЛЭП-35кВ (инв.02/122592) Обоснование: эк. №2482 от 28.04.2025г. п. 36.1.3. эк. №2482 от 28.04.2025г. п. 36.1.5.	№327/16-юр от 11.11.2016г.; доп. соглашение от 08.04.2019г.	4 363,82	4 241,44	2 539,50	1 701,94		212,08	4 241,44	2 539,50	1 701,94		3 935,73	3 935,73	2 541,08	1375,91388	18,74
1.3.	филиал "Кедровский угольный разрез": здание ПС №33, здание подстанции (база РЭС) (инв. 01/39609, 01/39607) Обоснование: эк. №2482 от 28.04.2025г. п. 36.1.5.	№4134/18-2 от 28.06.2018г.	46,70	94,03	65,47	4,66	23,90	4,70	78,27	43,41	34,86	0,00	41,07	41,07	38,83	1,28	0,96
1.4.	филиал "Кедровский угольный разрез": ЛЭП ВЛ-35 А-34 (инв.21000), ЛЭП ВЛ-35 А-35 (инв.21001), ЛЭП-101-ПД (инв.21017), ЛЭП (инв.21018) филиал "Талдинский угольный разрез": ВЛ-35/10/6кВ в габаритах 110кВ (ПС Гидромеханизация) (инв.78), ВЛ-35 в габаритах 110кВ (ПС Гидромеханизация) (инв. 233820).	№156/11-юр от 16.05.2011г., доп. соглашение б/н от 04.07.2011г., доп. соглашение №1 от 17.10.2014г., доп. соглашение №2 от 12.12.2016г., доп. соглашение №3 от 27.04.2017 г., доп.	231,82	279,050	244,74	34,30	13,95		278,44	244,13	34,30		95,26	95,26	93,84	0,00	1,41

№ п/п	Наименование объектов	№ договора	Сумма арендных платежей без НДС на 2024 год (утверждено РЭК), тыс.руб.	Всего по договору, тыс. руб в год	2024, предложение предприятия				2024 год, предложение регулятора				Предложение организации на 2026 год	2026 год, предложение регулятора			
					амортизация	налог на имущество	плата за землю	прочие расходы	Всего	амортизация	налог на имущество	прочие расходы		Всего	амортизация	налог на имущество	прочие расходы
	<i>Обоснование: документы от 31.10.2025 ex. №7030. Принято по расчёту, расчёт по земельным платежам.</i>	соглашение №4 от 31.12.2017г.; соглашение о замене стороны в обязательствах №139/19-юр от 01.01.2019г., доп. соглашение №5 от 01.01.2021г., доп. соглашение №6 от 17.06.2021г., доп. соглашение №7 от 01.05.2023г.															
1.5.	филиал "Моховский угольный разрез": ЛЭП до 35 кВ Ф 17-20 (инв.02/02000603). филиал "Моховский угольный разрез": ЛЭП до 35 кВ Ф-11 (инв.02/02000586). <i>Обоснование: Доп. документы от 31.10.2025 ex. №7030. Принято по расчёту, расчёт по земельным платежам.</i>	№161/19-юр от 01.01.2019г.	0,00	11,06	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	19,16	19,16	5,92	1,74	11,50
1.6.	ф-л "Моховский угольный разрез ПС 110/6/6кВ "Алекеевская" (инв. №6470)	Договор аренды имущества № 538/22-юр от 17.10.2022 г.	1,33	1,55	1,10	0,45		0,05	1,55	1,10	0,45		1,55	1,55	1,10	0,45	
	ф-л "Моховский угольный разрез" отпайка 110кВ "Набережная-Новоильинская", Беловская ГРЭС-Новоильинская" (инв. 6471)		1,33	1,55	1,10	0,45		0,05	1,55	1,10	0,45		1,55	1,55	1,10	0,45	
1.7.	ЛЭП 35кВ с кабельным вводом (инвентарный номер №38-000003078), Кемеровская область, Беловский район, с. Мохово	Договор аренды имущества № 387/23-юр от 01.07.2023 г., доп. соглашение №1 от 23.10.2023г., доп. соглашение №2 от 15.10.2024г., доп. соглашение №3 от 01.10.2025г.,	5 542,37	4 886,01	4 446,56	439,45	44,47		0,00	0,00	0,00	0,00	4 231,49	0,00	0,00	0,00	0,00
	ЛЭП 35кВ с кабельным вводом (инвентарный номер №38-000003079), Кемеровская область, Беловский район, с. Мохово								0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
	Подстанция 35/6кВ "Байкаинская", кад.№ 4201011400923, инвентарный номер №38-000003077, Кемеровская область, Беловский район, с. Мохово								4 318,57	3 969,27	349,30	0,00		4 318,57	3 969,27	349,30	0,00
	<i>Обоснование: ex. №2482 от 28.04.2025г. п. 36.1.18.</i>																
1.8.	филиал "Моховский угольный разрез": подстанция 110/35/6 кВ "Моховская" (инв. 02/129179, 04/01726, 04/0002625, 02/0200003142)), емкость металлическая 50мЗ №42 (инв. 04/0564), емк. хран. масла 25мЗ №18 (инв. 04/00371), емк. хран. масла 25мЗ №17 (инв. 04/00372). Подстанция 110/35/6кВ "Моховская" с отходящими ВЛ-35кВ и ВЛ-6кВ 2этап (инв. 02/129660). Подстанция 35/6кВ "Игатинская" (инв.00-00000001898), питающая ВЛ-35кВ ПС "Игатинская" (инв. 00-0000001899).	Договор №637/24-2 от 08.10.2024г., доп. соглашение №1 от 30.06.2025	14 980,84	15 697,63	11 267,94	4 419,16		784,36	15 375,07	11 263,79	4 111,28		63401,718	23 285,81	18 029,83	5 113,94	142,05
	филиал "Талдинский угольный разрез": Здание подстанции. Талдинский участок энергоснабжения №1 (инв.08/316561). ПС "Удачная" 35/6кВ с двумя питающими фидерами на двухцепной ВЛ-35кВ и отходящими фидерами 6кВ (инв. 00-00000000362)		10,96	23,28	19,01	2,16	2,11	1,16	22,37	19,01	1,25	2,11		10 093,29	7 363,66	2 712,42	17,21

№ п/п	Наименование объектов	№ договора	Сумма арендных платежей без НДС на 2024 год (утверждено РЭК), тыс.руб.	Всего по договору, тыс. руб в год	2024, предложение предприятия				2024 год, предложение регулятора				Предложение организации на 2026 год	2026 год, предложение регулятора			
					амортизация	налог на имущество	плата за землю	прочие расходы	Всего	амортизация	налог на имущество	прочие расходы		Всего	амортизация	налог на имущество	прочие расходы
	филиал "Калтанский разрез": подстанции 110/35/6 кВ "Кедровая" (инв. 11/100901), ПС "Рябиновая" (инв. 11/9563), ЛЭП 35кВ на ПС Рябиновая (инв. 11/9564), ВЛ 35кВ с ПС 35/6 "Юркрво" (инв. 00-000000005960; 00-000000005961; 00-000000005962; 00-000000005963); ЛЭП 35кВ от ПС 35/6кВ Юрково (инв. 00-000000005894) <i>Обоснование: Доп. документы от 31.10.2025 вх. №7030. Принято по расчёту, расчёт по земельным платежам</i>		65,54	84,87	43,41	41,46	0,00	4,92	78,27	43,41	34,86			30 022,62	22 532,05	7 337,07	153,50
1.9.	Подстанция 110/35/6кВ "Уткинская" (инв. 8292, 8293, 8294, 8301, 8313- 8327), Подстанция 35/6кВ №25 "Углерод" (инв. 7614), ВЛ 35кВ Уткинская до ПС "Углерод" (инв. 92070) <i>Обоснование: вх. №2482 от 28.04.2025г. п. 36.1. Договор, ОС-6 (отсутствуют карточки на ВЛ и мачту), выписка из ЕГРН. Принято мах сроку. Здания приняты по 10 группе. Исключен резервуар (не относится к ЭС оборудованию, не влияет на у.е., отсутствует обоснование для включения).</i>	№309/24-юр от 09.04.2024, доп. №1 от 01.10.2024			0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31037,17 3	29 597,28	24 170,45	5 268,37	158,46
	ВСЕГО по АО "УК "Кузбассразрезуголь"			28 118,27					22 874,77				107 459,67	106 106,86	83 372,77	22 213,63	520,47
	ПС 35/6 "Рябиновая" (инв.11/9563), ЛЭП-35кВ (инв.11/9564). <i>Обоснование: вх. №2482 от 28.04.2025г. п. 36.1.2, с/ф.</i>	№134/17-юр (№1447/17-2) от 27.03.2017г.; доп. соглашение №1 от 14.03.2019г.	10 952,99	11 387,62	8 397,38	2 990,23		569,38	11 387,58	8 397,35	2 990,23		0	0,00	0,00	0,00	
	филиал "Моховский угольный разрез": ПС 35/6кВ "Иганинская" (инв. 00-000000001898) <i>Обоснование: вх. №2482 от 28.04.2025г. п. 36.1.10, с/ф.</i>	№34/1/ТКУ-19 от 01.03.2019г., доп. соглашение №1 от 11.03.2020г., доп. соглашение №2 от 13.01.2021г., доп. соглашение №3 от 15.10.2021г., доп. соглашение №5262/22-2 от 09.09.2022г., доп. соглашение №5 от 03.04.2023г. доп. соглашение №7 от 01.04.2024г.	5 533,73	5 549,02	4 108,55	1 325,69	114,78	277,45	5 529,37	4 108,55	1 325,69	95,13		0,00	0,00	0,00	
	Питающая ВЛ 35 кВ ПС "Иганинская" (инв. 00-000000001899) <i>Обоснование: вх. №2482 от 28.04.2025г. п. 36.1.11, с/ф.</i>	№1/07/ТКУ-20 от 01.07.2020г., доп. соглашение №1 от 15.10.2021г., доп. соглашение №5261/22-2 от 09.09.2022г., доп. соглашение №3 от 03.04.2023г., доп. соглашение	1 790,87	2 007,02	1 196,97	289,67	520,39	100,35	1 962,47	1 196,80	316,00	449,67		0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование объектов	№ договора	Сумма арендных платежей без НДС на 2024 год (утверждено РЭК), тыс.руб.	Всего по договору, тыс. руб в год	2024, предложение предприятия				2024 год, предложение регулятора				Предложение организации на 2026 год	2026 год, предложение регулятора			
					амортизация	налог на имущество	плата за землю	прочие расходы	Всего	амортизация	налог на имущество	прочие расходы		Всего	амортизация	налог на имущество	прочие расходы
		№4 от 01.04.2024г.															
	ПС "Удачная" 35/6кВ с двумя питающими фидерами на двухцепной ВЛ-35кВ и отходящими фидерами 6кВ (инв. 00-000000000362) <i>Обоснование: вх. №2482 от 28.04.2025г. п. 36.1.12, с/ф.</i>	№3948/21-2 от 20.04.2022г., доп. соглашение №1 от 01.10.2022г.	9 640,31	9 661,56	7 344,65	2 316,91		483,08	9 661,56	7 344,65	2 316,91	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
	ПС 35/6кВ "Юрково" (инв. 00-000000005960; 00-000000005961; 00-000000005962; 00-000000005963); ЛЭП 35кВ от ПС 35/6кВ Юрково (инв. 00-000000005894) <i>Обоснование: вх. №2482 от 28.04.2025г. п. 36.1.13, с/ф.</i>	№5774/23-2 (574/23-юр) от 14.07.2023г.	24 650,39	27 198,50	19 533,77	6 756,25	908,48	1 359,92	27 199,49	19 534,77	6 756,25	908,47		0,00	0,00	0,00	
	филиал "Келровский угольный разрез: подстанция КТПН 320 (инв. 01/17800); филиал "Бачатский угольный разрез": подстанция КТП-100/6-0,4 №1104 (инв. 05/11531); подстанция ПКТП 40-6/0,4 №1104 (инв. 05/64005); устройство распределительное ПП-1 (инв. 05/12706); устройство распределительное ПП-1 (инв. 05/64003) <i>Обоснование: вх. №2482 от 28.04.2025г. п. 36.1., с/ф.</i>	№447/24-юр от 01.09.2024г.	0,00	21,59	21,59	0,00	0,00	1,09	21,59	21,59	0,00	0,00		0,00			
	Всего по АО "УК "Кузбассразрезуголь"		78 460,73	55 825,31	61 798,40	20 498,03	1 603,97	3 856,45	82 955,40	61 316,68	20 183,33	1 455,38		0,00			
2. ООО "Мазуровское"									0,00					0,00			
2.1.	КТП-БК-250-10/0,4 и ЛЭП (451). Понижающая трансформаторная подстанция (№451) с 10 кВ до 0,4 кВ. Сила тока 250А. Расположена на территории корпуса № 2 (инв. 000246); КТП-КК-400-10/0,4 (237) (инв. БП-000011); Наружные сети электроснабжения (Н). Выполнены в виде отпайки от общей сети электроснабжения (инв. 000161) <i>Обоснование: вх. №2482 от 28.04.2025г. п. 36.1.15, с/ф.</i>	Договор аренды имущества № 160/21-юр от 29.03.2021 г.	2,24	15,44	15,44		0,77		15,44	15,44	0,00	0,00	15,44	12,52	12,52	0,00	0,00
	Всего по ООО "Мазуровское"		2,24	15,44	15,44	0,00	0,00	0,77	15,44	15,44	0,00	0,00	15,44	12,52	12,52	0,00	0,00
3. ООО санаторий "Келровский бор"														0,00			
3.1.	Подстанция трансформаторная 10/0,4кВ (инв.№410050/41) Кемеровская область, Кемеровский район, д. Подъяково <i>Обоснование: вх. №2482 от 28.04.2025г. п. 36.1.16.</i>	Договор аренды имущества № 4-Т/22/163/22-юр от 25.02.2022 г.	0,00	2,90	1,91	0,99		0,14	2,90	1,91	0,99	0,00	2,897	2,90	1,91	0,99	0,00
	Всего по ООО "санаторий "Келровский бор"		0,00	2,90	1,91	0,99	0,00	0,14	2,90	1,91	0,99	0,00	2,90	2,90			
4. КУМН Гурьевского муниципального округа														0,00			
4.1.	Воздушная линия электропередач ВЛ -0,4кВ, кадастровый № 42:02:01100176402 (инвентарный номер №00-002565) Кемеровская область Кузбасс, Гурьевский муниципальный округ, п. Раздольный, территория садоводческого общества Зеленая поляна	Договор аренды имущества № 33/447/23-юр от 08.08.2023 г.	0,00	52,68	52,68				52,68	52,68	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объектов	№ договора	Сумма арендных платежей без НДС на 2024 год (утверждено РЭК), тыс. руб.	Всего по договору, тыс. руб в год	2024, предложение предприятия				2024 год, предложение регулятора				Предложение организации на 2026 год	2026 год, предложение регулятора			
					амортизация	налог на имущество	плата за землю	прочие расходы	Всего	амортизация	налог на имущество	прочие расходы		Всего	амортизация	налог на имущество	прочие расходы
	Обоснование: Прекращение договора																
5.000 "Ресурсы"																	
5.1.	ПС35/10/6кВ "Новоказанская" (инв. 000001702), Двухцепная ВЛ-35кВ ПС 110/35/6кВ "Южная Глубокая"- ПС 35/10/6кВ "Новоказанская" (инв. 000001314), Резервуары противопожарного запаса воды (инв. 000001703) Обоснование: Доп. документы от 31.10.2025 эк. №7030, папка 15. Принято по расчёту, расчёт по земельным платежам. Инв. Карточки (ОС-б), выписки из ЕТР на ПС и ВЛ, декларация по налогу на имущество, исключен резервуар (не относится к ЭС оборудованию, не влияет на у.е., отсутствует в перечне оборудования подстанции).	Договор аренды имущества № 442/25-юр от 02.10.2025 г.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00				32135,31 ₆	31 005,40	22802,024 ₅₉	8 162,12	41,26
6.000 "Разрез Южный"																	
6.1.	ПС 110/35/6кВ "Южная глубокая" (инв. 00000844), две одноцепные (абельно-воздушные) ВЛ-110кВ ПС 110/35/10 кВ "Талдинская"- ПС110/35/6кВ "Южная Глубокая" (инв. 0000842), противопожарные резервуары (110м3*2шт) (инв. 00000843). Обоснование: Доп. документы от 31.10.2025 эк. №7030, папка 15. Принято по расчёту, расчёт по земельным платежам. Инв. Карточки (ОС-б), выписки из ЕТР на ПС и ВЛ, декларация по налогу на имущество, исключен резервуар (не относится к ЭС оборудованию, не влияет на у.е., отсутствует обоснование для включения).	Договор аренды имущества № 483/25-юр от 31.10.2025 г.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				44390,32 ₈	39 892,74	31231,915 ₇₅	8 660,82	0,00
Итого по всем объектам:			78 462,97	84 014,60	61 868,43	20 499,01	1 603,97	3 857,37	83 026,42	61 386,71	20 184,32	1 455,38	184 003,65	177 020,41	54 046,46	16 822,94	41,26

Расчет расходов на аренду земли на 2026 год и за 2024 год

№ п/п	№ договора	Дата договора	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2024 год, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)				Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2025 год, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2026 год, тыс. руб. (без НДС)		Комментарии
								2024, факт			2024, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2026 год	Версия регулятора 2026	
								по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	итого на передачу э/э, тыс. руб.				
Прочая аренда (земля)							3 215,20			3 621,44	3 286,84	3 210,64	3 681,81	3 211,22	
1	07-4364-ю/н	09.10.2009	09.10.2009	31.12.2024	нет	размещение ВЛ		8,57	100,00%	8,57	8,57	8,57	8,96	8,57	принято по расчёту 2024г.
2	07-4466-ю/н	08.12.2009	08.12.2009	31.12.2024	нет	размещение объектов энергетики (произв. база, ПС №15, ПС №24)		2 433,17	100,00%	2 433,18	2 433,18	2 433,18	2 542,66	2 433,18	принято по расчёту 2024г.
3	04/14	09.01.2014	09.01.2014	31.12.2024	нет	размещение ПС №9		0,00	100,00%	0,00	0,00	3,25	0,00	0,00	Действие договора закончилось
4	д.6.789	21.04.2023	21.04.2023	20.04.2072	нет	размещение ПС №9		1,04	100,00%	1,04	0,62	0,00	0,65	0,62	принято по расчёту 2024г.
5	06/14	09.01.2014	09.01.2014	31.12.2024	нет	для размещения промбазы Краснодарского РЭС		126,54	100,00%	126,54	105,08	105,08	132,23	105,08	принято по расчёту 2022г.
6	05/14	09.01.2014	09.01.2014	31.12.2024	нет	размещение ПС №35		2,50	100,00%	2,50	2,07	2,07	2,61	2,07	принято по расчёту 2022г.
7	07/14	09.01.2014	09.01.2014	31.12.2024	нет	для эксплуатации ЛЭП		0,30	100,00%	0,30	0,30	14,63	8,76	8,76	Принято по предложению предприятия
8	д.6.790	21.04.2023	21.04.2023	20.04.2072	нет	для эксплуатации ВЛ-35 кВ КН-40, К-18		1,16	100,00%	1,16	1,16	0,00	3,64	3,49	принято по расчёту 2024г.
9	д.6.791	21.04.2023	21.04.2023	20.04.2072	нет	для эксплуатации ВЛ-35 кВ КЗ-45,46		0,92	100,00%	0,92	0,92	0,00	2,89	2,77	принято по расчёту 2024г.
10	д.6.792	21.04.2023	21.04.2023	20.04.2072	нет	для эксплуатации ВЛ-35 кВ КВ-43,44		0,46	100,00%	0,46	0,46	0,00	0,00	0,00	Принято по предложению предприятия
11	расп.237-р	21.04.2023	21.04.2023	20.04.2072	нет	для эксплуатации ВЛ-35 кВ КВ-43,44		16,38	100,00%	16,38	16,38	0,00	0,00	0,00	Принято по предложению предприятия
12	08/14	09.01.2014	09.01.2014	31.12.2024	нет	для размещения ПС №13		3,11	100,00%	3,11	2,58	2,58	3,25	2,58	принято по расчёту 2022г.
13	09/14	09.01.2014	09.01.2014	31.12.2024	нет	для размещения ПС №16		4,39	100,00%	4,39	3,65	3,65	4,59	3,65	принято по расчёту 2022г.
14	10/14	09.01.2014	09.01.2014	31.12.2024	нет	для размещения ПС №20, 21, 22		12,20	100,00%	12,20	10,13	10,13	12,75	10,13	принято по расчёту 2022г.
15	52	09.06.2011	18.01.2018	31.12.2024	нет	ЗУ для эксплуатации ЛЭП		44,74	100,00%	44,74	42,05	44,74	46,75	42,05	принято по расчёту 2025г.
16	337	24.02.2005	27.05.2011	31.12.2024	нет	для размещения и использования объектов энергетики		230,29	100,00%	230,29	230,30	146,21	240,65	240,66	принято по расчёту 2025г.
17	502	11.01.2007	27.05.2011	31.12.2024	нет	под ПС№ 3,3П; 6; 32; 17,14; 4		316,22	100,00%	316,22	17,04	214,50	330,45	17,90	принято по расчёту 2025г.
18	476	11.11.2020	11.11.2020	10.11.2069	да	под холодный склад		10,71	100,00%	10,71	10,71	10,70	11,19	11,18	принято по расчёту 2025г.
19	77	31.01.2022	31.01.2022	31.12.2072	да	для эксплуатации ВЛ-110 кВ БГГ-1,2		1,35	100,00%	1,35	1,35	1,35	1,41	1,40	принято по расчёту 2025г.
20	208/19-юр	21.05.2019	31.12.2019	31.12.2024	нет	для размещения ПС №52		23,23	100,00%	23,23	23,23	0,00	0,00	0,00	Принято по предложению предприятия

№ п/п	№ договора	Дата договора	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Назначение	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2024 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)				Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2025 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2026 год, тыс. руб. (без НДС)		Комментарии
								2024, факт			2024, факт версия регулятора		заявлена в тарифе на 2026 год	Версия регулятора 2026	
								по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	итого на передачу э/э, тыс. руб.				
21	117/20-юр	25.03.2020	01.11.2018	31.12.2024	нет	для размещения ПС №17		37,83	100,00%	37,83	36,02	0,00	0,00	0,00	Принято по предложению предприятия
22	п.3068	01.11.2021	01.11.2021	31.12.2024	нет	для размещения подстанции 35/6 кВ № 5		10,09	100,00%	10,09	10,09	0,00	10,54	10,09	принято по расчёту 2024г.
23	п.1374-п	12.05.2023	12.05.2023	12.05.2043	нет	для размещения подстанции 35/6 кВ Александровская		0,14	100,00%	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	Принято по предложению предприятия
24	п.3357-п	08.11.2023	08.11.2023	07.11.2038	нет	для эксплуатации ВЛ-35 кВ 3-3,4		0,09	100,00%	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	Принято по предложению предприятия
25	322	01.11.2023	01.11.2023	31.12.2028	да	коммунальное обслуживание		0,52	100,00%	0,52	0,52	0,52	0,54	0,54	принято по расчёту 2025г.
26	21/23-юр	14.02.2023	14.02.2023	31.12.2024	нет	под ПС 110/6/6 кВ "Алексиевская", ВЛ-110кВ №1, ВЛ-110кВ №2		12,00	100,00%	12,00	12,00	0,00	12,54	12,00	принято по расчёту 2023г.
27	287/23-юр	17.05.2023	17.05.2023	31.12.2024	нет	под ПС 110/6/6 кВ "Алексиевская", ВЛ-110кВ №1, ВЛ-110кВ №2		110,75	100,00%	110,75	105,48	19,79	115,73	105,48	принято по расчёту 2023г.
28	79	27.01.2023	27.01.2023	31.12.2072	да	для размещения ПС №19		187,93	100,00%	187,93	187,93	187,93	187,18	187,18	Принято по предложению предприятия
29	75	27.01.2023	27.01.2023	31.12.2072	да	для эксплуатации ВЛ-35 кВ Т-5,6		1,76	100,00%	1,76	1,76	1,76	1,84	1,84	принято по расчёту 2025г.
30	80	27.01.2023	27.01.2023	31.12.2072	да	для эксплуатации ВЛ-110 кВ БМ-1,2		23,04	100,00%	23,04	23,04	0,00	0,00	0,00	Принято по предложению предприятия
31	195	20.10.2003	05.08.2003	03.08.2047	нет	ЦПРК		655,01	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Принято по предложению предприятия
32	5464/08/208-юр	07.04.2008	01.01.2008	31.12.2024	нет	ПС № 8		0,05	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Принято по предложению предприятия
33	78	21.01.2023	21.03.2023	31.12.2072	да	для эксплуатации ВЛ-35 кВ 3-3,4		25,23	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Принято по предложению предприятия
34	76	21.01.2023	21.03.2023	31.12.2072	да	ПС № 18		1 422,32	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Принято по предложению предприятия
35	81	21.01.2023	21.03.2023	31.12.2072	да	ПС № 10		131,47	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Принято по предложению предприятия
36	238/21-юр	01.04.2021	01.04.2021	31.12.2024	нет	для размещения бытового помещения		2,21	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Принято по предложению предприятия

С учетом вышеизложенного по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2026 год учтены расходы в размере 180 231,63 тыс. руб., в том числе аренда имущества 177 020,41 тыс. руб., аренда земли 3 211,22 тыс. руб.

Развёрнутый расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным объектам электроэнергетики производственного назначения по АО "КузбассЭлектро" на 2026 год отражён в Приложении 5.

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».

Платность использования земли устанавливается главой X Земельного кодекса Российской Федерации, при этом статьёй 65 Земельного кодекса РФ платой за землю считается земельный налог и арендная плата.

Общие начала определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, установлены Постановлением Правительства РФ от 16 июля 2009 года №582 «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации».

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке 2026 года плату за землю в размере 358,42 тыс. руб. (вх. №2482 от 28.04.2025, папка 28.1).

Предприятием представлено «Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога №5225462 от 08.04.2024» (эл. почта) в сумме 358,42 тыс. руб. за 2024 год по одному земельному участку с кадастровым номером земельного участка 42:21:0101016:13 (кадастровая стоимость $23\,894,99343 \times 1,5\% = 358,42$ тыс. руб.), а также размер ожидаемых плановых расходов в 2026 году (папка 28.1). Расходы за 2024 год составили по сч. 26 и справке-расчёту в сумме 358,425 тыс. руб. (вх. №2482 от 28.04.2025, папка 28.1).

Эксперты предлагают учесть расходы на 2026 год, на уровне 2024 года, в сумме 358,42 тыс. руб.

Налог на имущество

В расчете необходимой валовой выручки налог на имущество учтен на основании пп. 5 п.28 Основ ценообразования.

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.

Согласно п.1 ст. 380 Налогового кодекса Налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента, если иное не предусмотрено настоящей статьей. В отношении объектов недвижимого имущества, налоговая база в отношении которых определяется как кадастровая стоимость, за исключением объектов, указанных в пунктах 3.1 и 3.2 настоящей статьи, налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2 процента.

Данные бухгалтерского учёта за предыдущий период подтверждены декларацией за 2024 год в сумме 5 532,97 тыс. руб. по ставке 2,2%, ОСВ по сч. 26 в сумме 2 953,22 тыс. руб. (в доле на передачу электрической энергии) и копией «Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога №5225462 от 08.04.2024» (эл. почта) на сумму 803,67 тыс. руб. по ставке 2% (кадастровый номер 42:21:0101001:312 с налоговой базой 36 225,604 тыс. руб. и кадастровый номер 42:22:0000000:109 с налоговой базой 3 957,951 тыс. руб.). Предоставлен расчёт за 2024 год исходя из среднегодового имущества на сумму 2 953,22 тыс. руб.

Предприятие предлагает учесть расходы по статье «Налог на имущество» в НВВ на 2026 год в размере 1 048,14 тыс. руб., в обоснование расходов представлен пообъектный расчёт налога (вх. №2482 от 28.04.2025, папка 27.2).

Экспертом налог на имущество по электросетевому имуществу принят к учету согласно пообъектному расчёту, исходя из остаточной стоимости имущества и в соответствии ставки. В НВВ предприятия на 2026 год подлежит включению расходы на уплату налога на имущество в экономически обоснованном размере в сумме 1 048,15 тыс. руб. (Приложение 5). Пообъектный расчет представлен в Приложении 6 «Расчёт амортизационных отчислений по статье «Амортизация» на 2026 год и за 2024 год» (крайний столбец).

Прочие налоги и сборы

К прочим налогам отнесены: транспортный налог, платежи за ПДВ в пределах лимита.

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

Платность природопользования и возмещения вреда окружающей среде предусмотрена федеральным законом РФ от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды». Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 31.05.2025 №881. В расчете необходимой валовой выручки плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду учтена на основании подпункта 4 пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятием представлены в качестве обоснования расчет за 2024 год (вх. №2482 от 28.04.2025, папка 28.2 и 28.3):

- декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2024 год (том 28.2) на сумму 1,8208 тыс. руб.;
- ОСВ сч. 26 по налогу за вредные выбросы за 2024 год на сумму 1,75 тыс. руб. (на передачу электрической энергии);
- расчёт на выбросы за 2024 и на 2026 год (том 28.2) на сумму 0,604 тыс. руб.;
- расчёт за размещение отходов за 2024 год и на 2026 год (том 28.2) на сумму 1,324 тыс. руб.,
- расчёт транспортного налога за 2024 год всего на сумму 442,043 тыс. руб. и ОСВ в доле 83,48% на передачу электроэнергии на сумму 369,03 тыс. руб. (том 28.3);
- «Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога №5225462 от 08.04.2024» (эл. почта) на сумму 440,73 тыс. руб.

На 2026 год предприятие заявляет транспортный налог в сумме 474,69 тыс. руб., в том числе на передачу электрической энергии 401,67 тыс. руб.

Транспортный налог за 2024 год принят экспертом на основании фактических понесенных расходов (по сообщению) в сумме 440,73 тыс. руб., на передачу электрической энергии принята сумма 341,83 тыс. руб. с учётом отнесения легкового транспорта на передачу электрической энергии в доле 71% (таблица 18).

В необходимой валовой выручке 2026 года предлагается включить расходы по уплате транспортного налога учтены на основании фактически понесенных расходов в 2024 году, с учетом налоговой базы и ставки, согласно расчёта в сумме 364,88 тыс. руб. (таблица 18).

Предприятие планирует на 2026 год расходы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными объектами и размещение отходов в пределах норматива в сумме 0,604 тыс. руб. и плата за размещение

отходов в пределах норматива 1,324 тыс. руб., всего 1,928 тыс. руб. В обоснование предприятием предоставлен расчёт на 2026 год (том 28.2).

Согласно «Декларации о плате за негативное воздействие» за 2024 год на окружающую среду предприятие уплатило 1,8208 тыс. руб., в том числе 0,62079 тыс. руб. за выбросы и 1,2 тыс. руб. за размещение отходов, на передачу электрической энергии отнесено в доле 71% сумма 1,29 тыс. руб.

С учетом проведенного анализа, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, а также фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, плата за предельно допустимые выбросы в пределах лимита и плата за размещение отходов в пределах норматива подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2026 год в экономически обоснованном размере 2024 года с учётом доли и ИПЦ Минэкономразвития 2025/26гг. в сумме 1,43 тыс. руб. $(=(1,2+0,6208)*71\%*1,058*1,051)$.

Итого расходы по уплате прочих налогов на 2026 год составят:

366,32 тыс. руб. = 364,88 (транспортный налог) +1,43 (плата за предельно-допустимые выбросы)

Расчёт транспортного налога на 2026 год и за 2024 год

Объект налогообложения (вид и марка транспортного средства)	Налоговая база, л.с.	Налоговая ставка, руб.	утверждено РЭК Кузбасс на 2024 год	Факт ТСО 2024 год	Факт по сообщению на 2024 год	Факт, принятый регулятором на 2024 год	Предложение ТСО, 2026 год	Предложение ТСО, 2026 год отнесенной на передачу э/э		2026 год, версия регулятора	
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	процент отнесения на передачу э/э	тыс. руб.	Коэффициент для расчета суммы налога *	тыс. руб.
Автобус КАВЗ 4235-62 064	168,90	25,00	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	100,00%	4,22	100,00%	4,22
Автобус специальный 4237А2 527 АТЦ	260,00	45,00	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	100,00%	11,70	100,00%	11,70
Автогидроподъемник ПМС 4389АА-01 349 АТЦ	300,00	85,00	25,50	25,50	25,50	15,30	25,50	60,00%	15,30	60,00%	15,30
Автокран КС-45717К-3 420 АТЦ	300,00	85,00	25,50	25,50	25,50	15,30	25,50	60,00%	15,30	60,00%	15,30
Автомобиль TOYOTA CAMRY 771 АТЦ	199,90	45,00	9,00	9,00	9,00	6,39	9,00	100,00%	9,00	71,00%	6,39
Автомобиль TOYOTA LG 120 PRADO 615 АТЦ	249,00	68,00	16,93	4,23	4,23	3,01	16,93	100,00%	16,93	71,00%	12,02
Автомобиль UAZ Patriot 609 АТЦ	128,00	14,00	1,79	1,79	1,79	1,27	1,79	100,00%	1,79	71,00%	1,27
Автомобиль UAZ Pickup 957 АТЦ	134,60	40,00	5,38	5,38	5,38	3,82	5,38	100,00%	5,38	71,00%	3,82
Автомобиль ГАЗ -27527 502 ПР.лаб.	106,80	40,00	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	100,00%	4,27	100,00%	4,27
Автомобиль ГАЗ 3302 2834РЕ 433 АТЦ	106,80	40,00	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	100,00%	4,27	100,00%	4,27
Автомобиль ГАЗ 66 908 ПР.лаб	115,00	40,00	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	100,00%	4,60	100,00%	4,60
Автомобиль ГАЗ-27527-265 810 Осин.РЭС	106,80	40,00	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	100,00%	4,27	100,00%	4,27
Автомобиль ГАЗ-32212 326 АТЦ	106,80	25,00	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	100,00%	2,67	100,00%	2,67
Автомобиль КАМАЗ 53215-15 250 АТЦ	224,40	65,00	14,59	14,59	14,59	8,75	14,59	60,00%	8,75	60,00%	8,75
Автомобиль Лэнд Крузер 150 181 АТЦ	282,00	135,00	38,07	38,07	38,07	27,03	38,07	100,00%	38,07	71,00%	27,03
Автомобиль на базе КАМАЗ 43118 596 АТЦ	300,00	85,00	25,50	25,50	25,50	18,11	25,50	60,00%	15,30	60,00%	15,30
Автомобиль УАЗ -390995 731 ТРЭС	112,20	40,00	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	100,00%	4,49	100,00%	4,49
Автомобиль УАЗ 390945-552 780 (ТРЭС)	112,20	40,00	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	100,00%	4,49	100,00%	4,49
Автомобиль УАЗ 390995-04 М 414 НО 142 (ОТО Бачатский РЭС)	112,00	40,00	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	100,00%	4,48	100,00%	4,48
Автомобиль УАЗ 390995-04 М 444 НО 142 (Бачатский РЭС)	112,00	40,00	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	100,00%	4,48	100,00%	4,48
Автомобиль УАЗ-390995 039 БАЧ. РЭС	112,00	40,00	4,48			0,00	4,48	100,00%	4,48	100,00%	4,48
Автомобиль УАЗ-390995 641 КРЭС	112,20	40,00	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	100,00%	4,49	100,00%	4,49
Автомобиль УАЗ-390995 021 Бач.РЭС	112,00	40,00	4,48			0,00	4,48	100,00%	4,48	100,00%	4,48
Автомобиль УАЗ-390995 022 КРЭС	112,20	40,00	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	100,00%	4,49	100,00%	4,49
Автомобиль УАЗ-390995-04 479 КР БР РЭС	112,20	40,00	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	100,00%	4,49	100,00%	4,49
Автомобиль УАЗ-390995-04 843 ТРЭС	112,20	40,00	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	100,00%	4,49	100,00%	4,49
Автомобиль УАЗ-390995-04 702 ЦРЭС	112,00	40,00	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	100,00%	4,48	100,00%	4,48

Автомобиль УАЗ390995-660-04 439 (КРБР)	112,20	40,00	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	100,00%	4,49	100,00%	4,49
Автомобиль УАЗ-390995-05 925 Пр.лаб.	112,20	40,00	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	100,00%	4,49	100,00%	4,49
Атомобиль MITSUBISHI OUTLANDER 416 АТЦ	146,00	14,00	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	100,00%	2,04	100,00%	2,04
Атомобиль Газ 322132 712	106,80	25,00	2,67	0,00	0,00	0,00	2,67	100,00%	2,67	100,00%	2,67
Белорус 82.1 8079 АТЦ	75,00	25,00	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	100,00%	1,88	100,00%	1,88
Бульдозер Б 10М 0111-1Е	180,00	25,00	4,50	4,50	4,50	2,70	4,50	60,00%	2,70	60,00%	2,70
Бур-кран машина БМ305М 96-29 на трак-ре ДТ-75 ДС2	95,00	25,00	2,38	2,38	2,38	1,43	2,38	60,00%	1,43	60,00%	1,43
КМУ КАМАЗ 43118-23027-50 Х 610 НК 142 (АТЦ)	300,50	85,00	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	100,00%	25,54	100,00%	25,54
КО-503 002 атц	115,00	40,00	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	100,00%	4,60	100,00%	4,60
Кран автомобильный КС-45717К-3 0 042 АТЦ	300,00	85,00	25,50	25,50	25,50	15,30	25,50	60,00%	15,30	60,00%	15,30
Лесовоз УРАЛ-4444 273 АТЦ	240,00	65,00	15,60	15,60	15,60	9,36	15,60	60,00%	9,36	60,00%	9,36
Машина бурильно-крановая БКМ-516 375 АТЦ	224,40	65,00	14,59	14,59	14,59	14,59	14,59	100,00%	14,59	100,00%	14,59
Самосвал КАМАЗ 43255-Г5 651 АТЦ	242,00	65,00	15,73	15,73	15,73	9,44	15,73	60,00%	9,44	60,00%	9,44
Самосвал"КАМАЗ" 45141 734 АТЦ	300,00	85,00	25,50	25,50	25,50	15,30	25,50	60,00%	15,30	60,00%	15,30
Снегоболотоход ГАЗ-3409 "Бобр"	130,00	50,00	6,50	3,25	3,25	3,25	6,50	100,00%	6,50	100,00%	6,50
Снегоход "Буран" СБ-640А	34,00	20,00	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	100,00%	0,68	100,00%	0,68
Снегоход ТАЙГА Атака 551	65,00	35,00	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	100,00%	2,28	100,00%	2,28
Трактор "Белорус-82.1" 92 97 АТЦ	81,90	25,00	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	100,00%	2,05	100,00%	2,05
Трактор БЕЛАРУС 82.1 6120 Бач.РЭС	81,60	25,00	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	100,00%	2,04	100,00%	2,04
Трактор Беларусь 82.1 МТ3 82-55 Кедр	82,00	25,00	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	100,00%	2,05	100,00%	2,05
Трактор Беларусь-82.1 КРБР 3014 МА42	81,60	25,00	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	100,00%	2,04	100,00%	2,04
Трактор Беларусь-82.1 МТ3 82 57-86 Кедр	80,99	25,00	2,02	2,03	2,03	2,03	2,02	100,00%	2,02	100,00%	2,02
Экскаватор Е 140W (АТЦ)	90,00	25,00	2,25	2,25	2,25	1,35	2,25	60,00%	1,35	60,00%	1,35
Электротехническая лаборатория ЭТЛ ТЕХНО-АС (передвижная) 150 Пр.лаб	106,00	40,00	4,24	4,27	4,27	4,27	4,24	100,00%	4,24	100,00%	4,24
Автомобиль Чайка Сервис 2784 LB	180,83	50,00				0,00	9,04	100,00%	9,04	100,00%	9,04
Автомобиль TANK 500 ВУ 181 О 142	299,10	135,00		40,38	40,38	28,67	40,38	100,00%	40,38	60,00%	24,23
Трактор Беларусь-82.1 КедрРЭС 27-22	80,99	25,00		2,02	2,02	2,02	2,02	100,00%	2,02	100,00%	2,02
Автомобиль УАЗ 390995-04 564 Кедр. РЭС ОТО	112,20	40,00		2,62	2,62	2,62	0,00	100,00%	0,00	100,00%	0,00
Транспортный налог всего, в т.ч.			432,28	442,043	440,71		474,69	92,79%			
относимый на услугу по передаче электрической энергии			432,28	369,03 (факт 2024 года принят 83,48%)		341,83			401,67		364,88

Отчисления на социальные нужды

Отчисления на страховые взносы производятся на основании пп. 10 (4) п. 28 Основ ценообразования. Для территориальных сетевых организаций расход 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 отчётный период (год) с учётом параметров прогноза социально-экономического развития РФ на текущий и очередной период регулирования.

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. АО «КузбассЭлектро» Фондом социального страхования приказом от 02.09.2024 г. №142-СН установлена надбавка к страховому тарифу в размере 10% согласно коду ОКВЭД 35.12. Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,44%.

Размер отчислений, планируемый предприятием на 2026 год, составляет 57 185,55 тыс. руб. На основании ставок отчислений на социальные нужды (30,44%) и фонда оплаты труда на 2026 год (определен в составе подконтрольных расходов).

Отчисления на страховые взносы на 2026 год экспертом произведены на основании пп. 10 (4) п. 28 Основ ценообразования и подлежат включению в размере 53 080,95 тыс. руб. = $47\,736,47 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,058 \cdot 1,051$

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.

В состав прочих неподконтрольных расходов на 2026 год предприятие включает расходы на банковское обслуживание.

На 2026 год предприятие заявляет прочие неподконтрольные расходы в сумме 995,44 тыс. руб. (вх. №2482 от 28.04.2025 папка 38.1, 38.2 и вх. № 2365 от 21.07.2025г. папка №4.2).

В обоснование расходов за 2024 год предприятие предоставило: договор о предоставлении банковского продукта «Зарплатный проект» ПАО «МКБ» №489.22-юр, договор комплексного банковского обслуживания юридических лиц № 207 от 25.01.2022 и заявление о присоединении к договору комплексного банковского обслуживания № 207 от 25.01.2022, договор Сбербанка №2996 от 19.10.2009 на банковское обслуживание, карточка счёта 91.2 «Расходы на услуги банка» за 2024 год, оборотно-сальдовую ведомость

по счёту 91.2, расчет статьи «Услуги банка». Расходы за 2024 год составили 995,44 тыс. руб. Проведя анализ расходов были исключены расходы по карте (плата за получение наличных денег и прочие) и приняты расходы с учётом доли (71%) на передачу электрической энергии в сумме 631,11 тыс. руб.

Следует отметить, что плановые расходы на услуги банка не подлежат индексации, так как размер банковских тарифов определен договором. Экспертами проанализированы представленные документы, предлагается включить в расчет необходимой валовой выручки на 2026 год расходы на банковское обслуживание в размере фактических расходов за предыдущий расчетный период в сумме 631,11 тыс. руб.

Компенсации расходов на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь»

В соответствии с пунктом 6 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в случае если объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии, присоединены к электрическим сетям двух и более территориальных сетевых организаций, расходы на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в таких объектах электросетевого хозяйства, подлежат компенсации каждой территориальной сетевой организацией пропорционально отпущенному объему электрической энергии в объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии.

АО «КузбассЭлектро» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее - РЭК Кузбасса) с заявлением на компенсацию расходов в 2026 год в размере 365,21 руб. без НДС, на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь», которое не является регулируемой организацией, но несет расходы на оплату потерь электроэнергии при ее передаче по своим сетям (вх. №2482 от 28.04.2025, папка 38.1). Так как предприятие заявляет эти расходы как фактически понесённые, то они будут включены в расходы 2024 года (смотри в данном экспертном заключении ниже, в таком же разделе) и отразятся на 2026 год по статье «Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования».

На 2026 год расходы в виду отсутствия обоснования по статье составят 0,00 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.

В необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности.

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

Предприятием представлена декларация по налогу на прибыль за 2024 год в сумме 24 948,98 тыс. руб. и расчет налога на прибыль, предлагаемого к включению в необходимую валовую выручку за 2024 год и на 2026 год в сумме 17 713,78 тыс. руб. (вх. том 26.2).

Согласно представленной форме «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" Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» предприятие некорректно указывает налог на прибыль (17 713,78 тыс. руб.) по передаче электрической энергии при этом прибыль до налогообложения (-51 654,22 тыс. руб.), это говорит о том что предприятие отработало за 2024 год с убытком (таб. 19). Налог начисляется на прибыль, которую получила организация, то есть на разницу между доходами и расходами. У предприятия за 2024 год сложилась ситуация, что расходы по регулируемому виду деятельности передача электроэнергии превысили доходы, соответственно налог на прибыль по передаче электрической энергии не начисляется.

Таблица 19

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 *, предложение предприятия			из графы 10 по видам деятельности *, предложение экспертов		
					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
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	560 660,01	560 660,01	398 337,28	975,79	161 346,94	398 337,28	975,79	161 346,94
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	514 680,05	514 680,05	370 431,81	263,37	143 984,87	370 431,81	263,37	143 984,87
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	45 979,96	45 979,96	27 905,47	712,42	17 362,07	27 905,47	712,42	17 362,07
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	79 621,92	79 621,92	72 769,31		6 852,61	72 769,31		6 852,61

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 *			из графы 10 по видам деятельности *, предложение экспертов		
					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
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	-33 641,96	-33 641,96	-44 863,84	712,42	10 509,45	-44 863,84	712,42	10 509,45
Проценты к получению	тыс. руб.	070	5 199,51	5 199,51			5 199,51			5 199,51
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	3 889,65	3 889,65	0,00		3 889,65	0,00		3 889,65
Прочие доходы	тыс. руб.	090	162 830,24	162 830,24			162 830,24			162 830,24
Прочие расходы	тыс. руб.	100	22 131,64	22 131,64	6 790,38		15 341,26	6 790,38		15 341,26
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	108 366,50	108 366,50	-51 654,22	712,42	159 308,30	-51 654,22	712,42	159 308,30
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	32 700,68	32 700,68	17 713,78		14 986,90	0,00	142,48	31 861,66
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	75 665,82	75 665,82	-69 368,00	712,42	144 321,40	-51 654,22	712,42	127 446,64

Так как предприятие ведёт раздельный учёт, то и расчёт налогов ведётся по каждому виду деятельности отдельно. На основании пункта 20 Основ ценообразования с учетом проведенного анализа представленных документов, налог на прибыль за 2024 год по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям составит 142,48 тыс. руб. и соответственно на 2026 год включён в необходимую валовую выручку в размере 142,48 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, планируемыми 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. N 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.

Фактические расходы за 2024 год приняты экономически обоснованными и документально подтвержденными в сумме 27 628,53 тыс. руб. (Приложение 4).

За 2024 год в подтверждение фактических затрат по амортизационным отчислениям предприятием предоставлены следующие обосновывающие документы:

- по объектный расчет начисленных сумм амортизации (п. 29.1);
- оборотно-сальдовая ведомость счёта 01 (п. 29.6);
- по объектный расчет в формате Приложения № 4 к тарифной заявке;
- инвентарные карточки учета объекта основных средств ОС-6 (п. 29.3).

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке на 2026 год амортизационные отчисления в размере 30 119,29 тыс. руб. по расчёту (вх. 7030 от 31.10.2025 п. 13).

Учитывая вышеизложенное, экспертами выполнен перерасчёт амортизации, в соответствии с которым отчисления составили 28 498,64 тыс. руб. Пообъектный расчет, принятых к учету плановых сумм амортизационных отчислений в соответствии с п. 27 (1) Основ ценообразования, на 2026 год отражен в Приложении 6.

В необходимую валовую выручку 2026 года включена амортизация в сумме 26 233,00 тыс. руб., в размере инвестиционной программы.

Прибыль на капитальные вложения

На 2026 год расходы из прибыли предприятие не заявляло. Исполнение инвестиционной программы на 2026 год принято за счёт расходов из амортизации.

**Заключение РЭК Кузбасса о соблюдении АО «КузбассЭлектро»
(г. Белово) обязательных требований, установленных нормативными
правовыми актами при формировании проекта изменения
инвестиционной программы на период 2024 – 2029 годы**

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).

Параметры проекта инвестиционной программы

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.11.2024 № 455 утверждена инвестиционная программа АО «КузбассЭлектро» (г. Белово) на период 2024 – 2029 годы.

Суммарный объем финансирования утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2024 - 2029 годы составляет 505,190 млн. руб. без НДС, в т.ч. на 2026 год в размере 89,628 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 30.11.2024 № 455.

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 АО «КузбассЭлектро» (г. Белово) в части ее реализации в 2026 году в следующих размерах:

Таблица 20

**Объем источников финансирования инвестиционной программы
АО «КузбассЭлектро» (г. Белово) на период 2024 – 2029 годы.**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2026
			План
1	2	3	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (пункт I + пункт II), в том числе:		млн рублей	89,628
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	89,628
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	0,000
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	26,233
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	26,233
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	26,233
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	63,395

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

Итого неподконтрольные расходы на 2026 год в экономическом обоснованном размере учесть в необходимой валовой выручки в сумме 266 016,30 тыс. руб.

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

В соответствии с действующим законодательством органы регулирования проводят анализ расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и принимают меры, предусмотренные пунктом 7 Основ

ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также при наличии результатов контрольных мероприятий, проведенных в текущем периоде регулирования, органами, осуществляющими контроль (надзор) в области электроэнергетики, соответствующим образом учитывают эти результаты.

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

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

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

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

Согласно абзацу 10 пункта 7 Основ ценообразования в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

В соответствии с письмом ФАС России от 19.06.2017 №ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды

регулирования» методы установления тарифов на долгосрочный период регулирования не предусматривают для электросетевых организаций возможности превышения фактических подконтрольных расходов над величиной подконтрольных расходов, установленных на соответствующий год долгосрочного периода регулирования.

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

Приказом ФАС России от 20.07.2025 № 485/23 внесены изменения в Методические указания 98-э, которые вступили в действие 15.10.2025. 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:

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

$B_i^{\text{инд}}$ - 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, а также расходы в соответствии с [пунктом 10](#) Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

Величина $B_i^{\text{коррип}}$ может принимать как положительные, так и отрицательные значения и определяется в соответствии с [пунктом 11\(3\)](#) Методических указаний.

Указанные расходы определяются следующим образом:

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

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, рассчитанные по формулам:

ΔU_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 2026 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:

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

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

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

$HVB_{i-2}^{\text{содрпп}}$, $HVB_{i-2}^{\text{пот}}$ - 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);

$НВВ_{i-2}^{\Phi}$ - 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

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

Предприятием представлен отчет 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.

Расчет корректировки подконтрольных расходов за 2024 год

2024 год для ООО «ОЭСК» является пятым годом долгосрочного периода 2020-2024 годов.

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):

$$\Delta ПР_i = \left(ПР_1 \times \frac{(1 + I_1^{\Phi})}{(1 + I_1^{пт})} \times П_{j-2}^{\Phi} K_{инд,j}^{\Phi} \right) - ПР_{i-2} \quad (9.13), \text{ где:}$$

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;

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

$ПР_1$ - базовый уровень подконтрольных расходов;

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

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

$$K_{инд}^{\Phi} = (1 - X_j) \times (1 + I_j^{\Phi}) \times (1 + ИКА_j^{\Phi}), \quad (9.14)$$

$$ИКА_j^{\Phi} = K_{эл} \times \frac{ye_j^{\Phi} - ye_{j-1}^{\Phi}}{ye_{j-1}^{\Phi}}, \quad (9.15), \text{ где:}$$

ye_j^{Φ} , ye_{j-1}^{Φ} - 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 ye_{j-1}^{Φ} 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^{Φ} - фактические значения индекса потребительских цен в году j;

$ИКА_j^{\Phi}$ - фактический индекс изменения количества активов в году j в процентах.

Анализ подконтрольных расходов за 2024 год и ссылки на документ отражены в таблице ниже.

Таблица 21

Анализ подконтрольных расходов за 2024 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год					
			Утвержден о РЭК Кузбасса	Факт предприятия	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Откло нение	Отклонение, %
Расчёт коэффициента индексации								
1	ИПЦ	%	7,20%	9,52%	8,50%		1,30%	18,06%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	6,0%	6,0%	6,0%		0	0,00%
	Количество активов	у.е.	5 946,19	6 303,97	6 303,97		357,78	6,02%
4	Индекс изменения количества активов	%	1,53%	1,53%	8,13%		6,60%	431,36%
5	Коэффициент эластичности		0.75	0.75	0.75		0	0.00%

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год					
			Утвержден о РЭК Кузбасса	Факт предприятия	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Откло нение	Отклонение, %
	затрат по росту активов							
6	Итого коэффициент индексации		1,0193	1,0885	1,0821		0,06	6,16%
1. Расчёт подконтрольных расходов								
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	7 236,52	23 562,50	23 013,03		15 776,51	218,01%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	4 228,39	20 163,37	19 927,05	п. 17, ОСВ 23, 20,29. П. 17.2 расчёт по материалам за 2024 с расшифровкой. Папка 15.1 ОСВ по сч. 20,23 26, 29. Принято по сч. 90	15 698,66	371,27%
1.1.2.	Работы и услуги производственно го характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительн ых устройств)	тыс.руб.	3 008,13	3 399,12	3 085,98	п. 20.2 сводная таблица Папка 15.1 ОСВ по сч. 20,23 26, 29. Папка 20.1 - принято по ОСВ 20, а по сч. 23,26 в доле на передачу ЭЭ.	77,85	2,59%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	129 722,06	165 680,01	165 110,65	П. 18.2 Приказ от 28.12.2024 №275 о выплате единовременного вознаграждения по 2024 г., расчёт ФОТ в соответствии "Положения по оплате труда" , расчёт тарифного к-та, расчёт ср. размера текущей премии за 2024г. , ОСВ 20, 23, 26, 29.	35 388,59	27,28%
	Среднесписочная численность	чел.	288	255	258	п. 12.3 Форма 1-Т без совместителей п. 19.1 Штатное расписание руководителей и работников за 2024 год	-30,00	-10,42%
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	37 535,32	54 143,79	53 330,31		15 794,99	42,08%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	7 154,73	17 438,05	15 767,49		8 612,76	120,38%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	3 157,20	9 488,80	9 488,80	заключение технического отдела смотри ниже	6 331,61	200,55%
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	2 610,51	5 822,86	4 567,41		1 956,90	74,96%
1.3.2. 1.	Услуги связи	тыс.руб.	974,83	1 977,22	1 668,53	п. 15.1 Принято по сч. 90 в разрезе 20, 23, 26, 29 счетов, с учётом доли	693,70	71,16%
1.3.2. 2.	Расходы на услуги вневедомственно й охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	114,78	1 021,16	413,48	п. 15.1 Принято по сч. 90 в разрезе 20, 23, 26, 29 счетов	298,70	260,25%
1.3.2. 3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	389,92	892,48	892,48	п. 15.1 Принято по сч. 90 в разрезе 20, 23, 26, 29 счетов, с учётом доли	502,55	128,89%
1.3.2. 4.	Расходы на аудиторские и консультационны е услуги	тыс.руб.	497,89	1 169,26	830,17	п. 15.1 Принято по сч. 90 в разрезе 20, 23, 26, 29 счетов, с учётом доли	332,29	66,74%
1.3.2. 5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	318,23	467,45	467,45	п. 15.1 Принято по сч. 90 в разрезе 20, 23, 26, 29 счетов, с учётом доли	149,23	46,89%
1.3.2. 6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	314,86	295,29	295,29	п. 15.1 Принято по сч. 90 в разрезе 20, 23, 26, 29 счетов, с учётом доли	-19,57	-6,22%
1.3.3.	Расходы на командировки и представительск ие	тыс.руб.	92,28	96,92	47,44	п. 15.1 Принято по сч. 90 в разрезе 20, 23, 26, 29 счетов, с учётом доли	-44,84	-48,59%
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	73,67	439,37	361,83	п. 15.1 Принято по сч. 90 в разрезе 20, 23, 26, 29 счетов, с учётом доли	288,16	391,14%
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	518,82	840,08	826,86	п. 15.1 Принято по сч. 90 в разрезе 20, 23, 26, 29 счетов, с учётом доли	308,04	59,37%
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0	0,00%

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год					
			Утвержден о РЭК Кузбасса	Факт предприятия	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Откло- нение	Отклонение, %
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0	0,00%
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	252,24	299,26	262,14	п. 15.1 Принято по сч. 90 в разрезе 20, 23, 26, 29 счетов, с учётом доли. ДМС исключён	9,90	3,93%
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	450,01	450,76	213,00	п. 15.1 Принято по сч. 90 в разрезе 20, 23, 26, 29 счетов, с учётом доли	-237,01	-52,67%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	5 739,13	5 794,94	5 794,94	п. 23.3 ФОС по угольной промышленности 2025-27г., п. 23.4 Колдоговор, п. 23.2 Расшифровка и карточка сч. 91.02	55,81	0,97%
ИТОГО подконтрольные расходы			149 852,44	212 475,49	209 686,10		59 833,66	39,93%

Таблица 22

Корректировка подконтрольных расходов

Показатели		ед. изм.	значение
Базовый уровень подконтрольных в 2020 г, первый год регулирования	Пруст ₁	тыс. руб.	119 895,78
ИПЦ 2020 план	$I_1^{пл}$	Кэф-т	1,030
ИПЦ 2020 Факт	$I_1^Ф$	Кэф-т	1,034
Коэффициент индексации факт 2021	$K_{инд i-2}^Ф$	Кэф-т	1,0470
Коэффициент индексации факт 2022	$K_{инд i-2}^Ф$	Кэф-т	1,07110
Коэффициент индексации факт 2023	$K_{инд i-2}^Ф$	Кэф-т	1,03000
Коэффициент индексации факт 2024	$K_{инд i-2}^Ф$	Кэф-т	1,0821
Подконтрольные установленные i-2	$ПР_{i-2}$	тыс. руб.	149 852,44
Корректировка подконтрольных расходов	$\Delta ПР$	тыс. руб.	587,97

Корректировка подконтрольных расходов предприятия за 2024 год, рассчитанная по формулам 9.13-9.15, определена в сумме 587,973 тыс. руб. Показатели, учтенные в расчете, представлены в таблице ниже:

$$119\,895,78 * 1,0340 / 1,030 * 1,047 * 1,0711 * 1,03 * 1,0821 - 149\,852,44 = 587,97$$

тыс. руб.

Анализ объема затрат АО «КузбассЭлектро» на проведение ремонтных работ за 2024 год

Утвержденный РЭК на 2024 год ремонтный фонд, составляет 3 157,00 тыс. руб.

Согласно представленному АО «КузбассЭлектро» отчету, стоимость фактически выполненных ремонтных работ составляет – 9 488,80 тыс. руб., что больше утвержденного объема на 6 331,80 тыс. руб.

Таким образом, степень освоения, утвержденного РЭК объема ремонтного фонда за 2024 год, составляет 300,56 %.

Увеличение затрат связано с включение в ремонтную программу дополнительных мероприятий:

1. Перенесены затраты из статьи «Работы и услуги производственного характера» на сумму 3886,68 ты. руб.

Работы выполнены в соответствии с заключенными договорами после проведенных тендерных процедур по виду деятельности «Передача электроэнергии».

2. ПС 110/35/6 кВ «Моховская» № 17 ремонт вводной ячейки 6кВ с заменой комплекта оборудования ячейки КРУ-СЭЩ-59 на сумму 1 550,00 тыс.руб.;

3. ПС 35/6 кВ «Байкаимская» № 44 после плановой проверки работоспособности и характеристик аккумуляторной батарей, согласно протоколу проверки проведена замена аккумуляторных батарей в количестве 17 шт. на сумму 653,72 тыс.руб.;

4. ПС 35/6 кВ № 38 обнаружена течь кровли, после осмотра здания принято решение провести ремонт здания подстанции с частичной заменой кровельного покрытия 131 м² на сумму 140,04 тыс. руб.;

5. Устранение выявленных дефектов по листкам осмотра и устранение выявленных нарушений по результатам выездной проверки, проведенной рабочей группой отдела Сибирского управления Ростехнадзора с 17.09.2024г. по 30.09.2024г. по предписанию № П-340-402 от 30.09.2024г.

В качестве обоснования понесенных АО «КузбассЭлектро» расходов на ремонты в 2024 году представлены следующие документы:

- Отчет о выполнении программы ремонтного обслуживания за 2024 год;

- Акты о приемке выполненных работ (КС-2);

- Акт о приеме-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3);

Реквизиты вышеуказанных актов приведены в таб. 23.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считает стоимость реализованных в 2024 году мероприятий ремонтной программы, указанных в отчете, документально обоснованной – в размере 9 488,80 тыс. руб.

Выводы:

1. За 2024 год, согласно отчету предприятия, стоимость фактически выполненных ремонтов составляет 9 488,80 тыс. руб., а степень освоения утвержденного РЭК ремфонда – 300,56 %.

2. Эксперты считают обоснованной стоимость фактически выполненных ремонтов за 2024 год, выполненных АО «КузбассЭлектро», в размере 9 488,80 тыс. руб., при этом степень освоения ремфонда относительно утвержденного РЭК объема составляет – 300,56%.

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении АО «КузбассЭлектро» ремонтной программы за 2024 год

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Наименование исполнителя	Утвержденный РЭК на 2024 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1. Ремонт линий электропередач													
1	ВЛ-35 кВ С-1, оттайка	АО "КузбассЭлектро"	318,25			Требование-Накладная 999 от 30.09.24 1247 от 30.11.24 1249 от 30.11.24	286,92	№ 1 от 30.11.2024	286,92				
2	ВЛ-6 кВ 6-22-15	АО "КузбассЭлектро"	420,27			Требование-Накладная 991 от 30.09.24 1239 от 30.11.24	466,91	№ 2 от 30.11.2024	466,91				
3	ВЛ 6-9-17, отп. Ж, И	АО "КузбассЭлектро"	425,93			Требование-Накладная 992 от 30.09.24 1240 от 30.11.24	329,98	№ 3 от 30.11.2024	329,98				
4	ВЛ-6 кВ 6-33-3	АО "КузбассЭлектро"	20,75			Требование-Накладная 522 от 31.05.24 779 от 31.08.24 1118 от 30.11.24	19,91	№ 4 от 30.11.2024	19,91				
5	ВЛ-6 кВ 6-33-19	АО "КузбассЭлектро"	18,38			Требование-Накладная 523 от 31.05.24 780 от 31.08.24 1119 от 30.11.24	18,12	№ 5 от 30.11.2024	18,12				
6	ВЛ-35 кВ РБ-3,4	АО "КузбассЭлектро"	5,96			Требование-Накладная 129 от 31.12.24	5,13	№ 6 от 31.12.2024	5,13				
ИТОГО по ЛЭП:			1209,54				1126,97		1126,97		1126,97	-82,57	
2. Ремонт электрооборудования													
7	ПС 110/35/6 кВ "Караганская" № 32	АО "КузбассЭлектро"	110,67			Требование-Накладная 121 от 31.01.24 993 от 30.09.24 994 от 30.09.24 1243 от 30.11.24 1356 от 31.12.24	164,43	№ 7 от 31.12.2024	164,43				
8	ПС 35/6 кВ "9-й пласт"	АО "КузбассЭлектро"	194,980			Требование-Накладная 116 от 31.01.24 122 от 31.01.24 959 от 30.09.24 1244 от 30.11.24 1356 от 31.12.24	90,76	№ 8 от 31.12.2024	90,76				
9	ПС 35/10 кВ "Бачатская" № 31	АО "КузбассЭлектро"	64,03			Требование-Накладная 1097 от 31.10.24 1099 от 31.10.24 1205 от 30.11.24	25,09	№ 9 от 30.11.2024	25,09				
10	ПС 35/10 кВ "Западная Тяговая" № 20	АО "КузбассЭлектро"	105,28			Требование-Накладная 824 от 31.08.24 931 от 30.09.24 933 от 30.09.24 1161 от 30.11.24 1167 от 30.11.24 1265 от 31.12.24	107,77	№ 10 от 31.12.2024	107,77				
11	ПС 35/6 кВ "Иганинская"	АО "КузбассЭлектро"	94,69			Требование-Накладная 956 от 30.09.24	91,62	№ 11 от 30.09.2024	91,62				

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Наименование исполнителя	Утвержденный РЭК на 2024 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб	Степень освоения ремфонда, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
12	ПС 35/6 кВ "Знаменская" № 48	АО "КузбассЭлектро"	30,19			Требование-Накладная 1242 от 30.11.24	36,3	№ 12 от 30.11.2024	36,3				
13	ПС 35/6 кВ "Старопестеревская" № 50	АО "КузбассЭлектро"	53,72			Требование-Накладная 951 от 30.09.24	50,57	№ 13 от 30.09.2024	50,57				
14	ПС 35/6 кВ "Байкайская" № 44	АО "КузбассЭлектро"	86,89			Требование-Накладная 952 от 30.09.24 996 от 30.09.24 1248 от 31.12.24 1349 от 31.12.24	574,89	№ 14 от 31.12.2024	574,89				
15	ПС 110/6 кВ "Алексиевская"	АО "КузбассЭлектро"	94,32			Требование-Накладная 957 от 30.09.24 1235 от 30.11.24 1354 от 31.12.24	88,15	№ 15 от 31.12.2024	88,15				
16	ПС 110/35/6 кВ "Моховская"	АО "КузбассЭлектро"	106,61			Требование-Накладная 198 от 29.02.24 445 от 30.04.24 955 от 30.09.24 995 от 30.09.24 1357 от 31.12.24	1747,99	№ 16 от 31.12.2024	1747,99				
17	ПС 110/35/6 кВ "Кедровая" № 41	АО "КузбассЭлектро"	394,18			Требование-Накладная 1110 от 30.11.24 1111 от 30.11.24 1292 от 31.12.24 1295 от 31.12.24	196,76	№ 17 от 31.12.2024	196,76				
18	ПС 35/6 кВ "Кедровская-Обогащительная" № 33	АО "КузбассЭлектро"	331,71			Требование-Накладная 28 от 31.01.24 778 от 31.08.24 1330 от 31.12.24 1335 от 31.12.24	334,69	№ 18 от 31.12.2024	334,69				
19	РП-6 кВ "Краснобродская" № 9	АО "КузбассЭлектро"	36,3			Требование-Накладная 822 от 31.08.24 932 от 30.09.24	27,27	№ 19 от 30.09.2024	27,27				
20	РП-6 кВ "Финский" № 41	АО "КузбассЭлектро"	9,16			Требование-Накладная 953 от 30.09.24	8,32	№ 20 от 30.09.2024	8,32				
21	ТП-6/0,4 кВ "Каракан" № 32	АО "КузбассЭлектро"	21,16			Требование-Накладная 954 от 30.09.24 1241 от 30.11.24	12,48	№ 21 от 30.11.2024	12,48				
22	ТП-6/0,4 кВ "Каракан" № 33	АО "КузбассЭлектро"	21,16			Требование-Накладная 1343 от 31.12.24 1346 от 31.12.24	10,41	№ 22 от 31.12.2024	10,41				
23	Котельная АБК (оборудование)	АО "КузбассЭлектро"	125,29			Требование-Накладная 460 от 31.05.24 743 от 31.08.24 744 от 31.08.24 879 от 30.09.24 1041 от 31.10.24 1252 от 31.12.24 1348 от 31.12.24	114,08	№ 23 от 31.12.2024	114,08				
ИТОГО по оборудованию :			1880,34				3681,58		3681,58		3681,58	1801,24	
3. Ремонт зданий и сооружений													
24	ПС 35/6 кВ "Сычевская-2" № 14	АО "КузбассЭлектро"	15,00			Требование-Накладная 1351 от 31.12.24	29,17	№ 1 от 31.12.2024	29,17				
25	Здание АБК	АО "КузбассЭлектро"	10,34			Требование-Накладная 738 от 31.08.24	79,43	№ 1 от 31.08.2024	79,43				
26	Здание АТП	АО "КузбассЭлектро"	25,11			Требование-Накладная 746 от 31.08.24	25,3	№ 1 от 31.08.2024	25,3				

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Наименование исполнителя	Утвержденный РЭК на 2024 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
27	Здание котельной	АО "КузбассЭлектро"	16,67			Требование-Накладная 747 от 31.08.24 748 от 31.08.24	5,95	№ 1 от 31.08.2024	5,95				
ИТОГО по ремонту зданий и сооружений:			67,12				139,85		139,85				
4. Работы и услуги производственного характера: (перенесено из статьи "Работы и услуги производственного характера):													
28	Здание АБК (Санузел)	ООО "Юрал"		№ 1 от 30.10.24	1166,66	Требование-Накладная 1003 от 01.10.24 1005 от 31.10.24 1020 от 31.10.24 1146 от 30.11.24 1283 от 31.12.24	662,23	№ 1 от 30.10.2024	1828,89				
29	Здание АБК (Диспетчерская)	ООО "БелРемСтрой"		№ 1 от 16.12.24	1216,66		0	№ 1 от 16.12.2024	1216,66				
30	Здание АБК (Серверная)	ООО "Юрал"		№ 1 от 23.12.24	541	Требование-Накладная 1155 от 30.11.24 1282 от 31.12.24	10,05	№ 1 от 23.12.2024	551,05				
31	Здание АТЦ (Ремонт кровли)	ООО "БелРемСтрой"		№ 10 от 09.4.24	114,69	Требование-Накладная 304 от 31.03.2024 1143 от 30.11.24	18,35	№ 10 от 09.4.2024	133,04				
32	Здание АТЦ (Укладка половой плитки)	ООО "АТ-Электро"		№ 9 от 08.07.24	99,51	Требование-Накладная 386 от 30.04.24 581 от 30.06.24 710 от 31.07.24	57,53	№ 9 от 08.07.2024	157,04				
ИТОГО по услугам производственного характера :			0,00		3138,52		748,16		3886,68		3886,68	3886,68	
5. Дополнительно выполненные работы:													
33	ПС 35 кВ "Талдинская" № 38 (Ремонт кровли)	АО "КузбассЭлектро"				Требование-Накладная 1280 от 31.12.2024	140,04	№ 1 от 31.10.2024	140,04				
34	ВЛ-6 кВ 6-21-15,16	АО "КузбассЭлектро"				Требование-Накладная 117 от 31.01.24	19,72	№ 34 от 31.12.2024	19,72				
35	ВЛ-6 кВ 6-9-5Г	АО "КузбассЭлектро"				Требование-Накладная 118 от 31.01.24	23,84	№ 35 от 31.01.2024	23,84				
36	ПС 35/6 кВ "Ново-Сергеевская" № 16	АО "КузбассЭлектро"				Требование-Накладная 817 от 31.08.24 от 31.08.24 924 от 30.09.24 935 от 30.09.24 1168 от 30.11.24 1270 от 31.12.24	131,73	№ 36 от 31.12.2024	131,73				
37	ПС 35/6 кВ "Сергеевская" № 13	АО "КузбассЭлектро"				Требование-Накладная 818 от 31.08.24 от 31.08.24 923 от 30.09.24 930 от 30.09.24 1165 от 30.11.24	54,41	№ 37 от 31.12.2024	54,41				
38	ПС 35 кВ "Талдинская" № 38	АО "КузбассЭлектро"				Требование-Накладная 979 от 30.09.24 1276 от 31.12.24 1277 от 31.12.24	75,05	№ 38 от 31.12.2024	75,05				
39	ПС 35/6 кВ "Западная" № 21	АО "КузбассЭлектро"				Требование-Накладная 816 от 30.08.24 925 от 30.09.24 928 от 30.09.24 1164 от 30.11.24 1266 от 31.12.24 1267 от 31.12.24	52,79	№ 39 от 31.12.2024	52,79				
40	ПС 35/6 кВ "Сычевская-2" № 14	АО "КузбассЭлектро"				Требование-Накладная 125 от 31.01.24	30,21	№ 40 от 31.12.2024	30,21				

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Наименование исполнителя	Утвержденный РЭК на 2024 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
						997 от 30.09.24 998 от 30.09.24							
41	ПС 35/6 кВ "Еловская" № 12	АО "КузбассЭлектро"				Требование-Накладная 124 от 31.01.24 1249 от 30.11.24 1350 от 31.12.24	18,91	№ 41 от 31.12.2024	18,91				
42	ПС 35/6 кВ "Восточная" № 22	АО "КузбассЭлектро"				Требование-Накладная 926 от 30.09.24 929 от 30.09.24 1159 от 30.11.24 1165 от 30.11.24 1268 от 31.12.24 1269 от 31.12.24	52,32	№ 42 от 31.12.2024	52,32				
43	ПС 35/10 кВ "Авторемзаводская" № 34	АО "КузбассЭлектро"				Требование-Накладная 30 от 31.01.24 1336 от 31.12.24	54,70	№ 43 от 31.12.2024	54,70				
ИТОГО по дополнительно выполненным работам:			0,00		0,00		653,72		653,72		653,72	653,72	
Всего по программе ремонтного обслуживания, тыс. руб.			3157,00		3138,52		6350,28		9488,80		9488,80	6331,80	300,56

Анализ неподконтрольных расходов за 2024 год

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется по формуле 7 Методических указаний 98-э, которая не претерпела изменений:

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7), \text{ где}$$

$\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$ - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (при определении $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}}$ и $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$ исключаются величина амортизационных отчислений, указанная в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний 98-э, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанные в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний 98-э, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в абзаце одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний 98-э.

Корректировка неподконтрольных расходов предприятия за 2024 год рассчитана в размере 9 406,84 тыс. руб. Анализ производился по принятым экономически обоснованным и документально подтвержденным расходам относительно планируемых неподконтрольных расходов, учтенных в составе НВВ на 2024 год (обоснование по статьям вх. №2482 от 28.04.2025 томах 26-28, 32-38).

Таблица 24

Корректировка неподконтрольных расходов

Статьи затрат	утверждено на 2024 г.	фактические расходы за 2024 г.	расчет корректировки (ΔНР)
Оплата услуг АО "ФСК ЕЭС" (том 32, обоснование см. ниже)	20 294,24	23 069,00	2 774,76
Электроэнергия на хоз. нужды (том 33)	3 659,62	3 529,13	-130,49
Теплоэнергия	0,00	0,00	0,00
Плата за аренду имущества и лизинг (том 36)	81 686,16	86 313,25	4 627,09
Плата за землю (том 28)	821,21	358,43	-462,79
Налог на имущество (том 27)	2 134,36	2 953,22	818,86
Прочие налоги и сборы (том 28)	467,71	368,64	-99,08
Отчисления на социальные нужды (том 35)	39 435,51	47 736,47	8 300,96
Прочие неподконтрольные расходы (том 38)	374,65	631,11	256,46
Компенсация потерь	245,27	365,21	119,94
Налог на прибыль (том 26)	6 941,35	142,48	-6 798,87
Амортизация ОС и прибыль на капвложения	0,00	0,00	0,00
Итого по неподконтрольным расходам	156 060,09	165 466,93	9 406,84
Услуги ТСО	0,00	0,00	0,00
Всего по неподконтрольным расходам	156 060,09	165 466,93	9 406,84

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

Согласно закону ст.9 от 26.03. 2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» и п. 41 Постановления от 27 декабря 2004 г. N 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 коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» расходы по данной статье на 2026 год будут учитываться в филиале ПАО «Россети Сибирь».

В обоснование фактических расходов за 2024 год на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС») предприятие предоставило договор №1004/П от 01.01.2015 г, акты об оказании услуг по передаче электрической энергии и счета-фактуры за 2024 год, оборотно-сальдовую ведомость по 20 счету на сумму 23 069,00 тыс. руб. (том 32.2). В таблице ниже представлены фактические экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Таблица 25

Факт за 2024 год по расходам на оплату услуг ПАО «ФСК»

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	2024 год, утверждено	2024 год, факт (отражен в отчете об исполнении сметы расходов за год)	отклонение
1	Плата ФСК	тыс.руб	20 294,25	23 069,27	2 775,02
1.1	Содержание сетей ФСК	тыс.руб	16 395,04	19 131,32	2 736,28
1.1.1	1 полугодие (период)	тыс.руб	7 788,62	9 088,51	1 299,90
1.1.1.1	Заявленная мощность к сетям ФСК	МВт	5,07	5,92	
1.1.1.2	Тариф на содержание сетей ФСК	руб./Мвт в месяц	256 086,62	256 086,62	
1.1.2	2 полугодие (период)	тыс.руб	8 606,42	10 042,81	1 436,38
1.1.2.1	Заявленная мощность к сетям ФСК	МВт	5,07	5,92	
1.1.2.2	Тариф на содержание сетей ФСК	руб./Мвт в месяц	282 975,72	282 975,72	
1.2	Стоимость потерь в сетях ФСК	тыс.руб	3 899,20	3 937,95	38,74
1.2.1	1 полугодие (период)	тыс.руб	1 930,94	1 910,17	-20,78
1.2.1.1	объем потерь в сетях ФСК 330кВ	млн.кВт.ч	0,00	0,00	
1.2.1.1.1	отпуск из сети ФСК	млн.кВт.ч			
1.2.1.1.2	норматив технологич.потерь ээ	%			
1.2.1.2	тариф покупки потерь	руб./МВтч			
1.2.1.1	объем потерь в сетях ФСК 220кВ	млн.кВт.ч	0,74	0,73	
1.2.1.1.1	отпуск из сети ФСК	млн.кВт.ч	23,07	22,65	
1.2.1.1.2	норматив технологич.потерь ээ	%	3,21%	3,21%	
1.2.1.2	тариф покупки потерь	руб./МВтч	2 607,00	2 627,57	
1.2.2	2 полугодие (период)	тыс.руб	1 968,26	2 027,78	59,52
1.2.2.1	объем потерь в сетях ФСК 330кВ	млн.кВт.ч	0,00	0,00	
1.2.2.1.1	отпуск из сети ФСК	млн.кВт.ч			
1.2.2.1.2	норматив технологич.потерь ээ	%			
1.2.2.2	тариф покупки потерь	руб./МВтч			
1.2.2.1	объем потерь в сетях ФСК 220кВ	млн.кВт.ч	0,75	0,66	
1.2.2.1.1	отпуск из сети ФСК	млн.кВт.ч	23,52	20,53	
1.2.2.1.2	норматив технологич.потерь ээ	%	3,21%	3,21%	
1.2.2.2	тариф покупки потерь	руб./МВтч	2 607,00	3 077,13	

Заключение об обоснованности расходов АО «КузбассЭлектро», понесенных в 2024 году для компенсации расходов на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь»

В соответствии с пунктом 6 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в случае если объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых

осуществляется переток электрической энергии, присоединены к электрическим сетям двух и более территориальных сетевых организаций, расходы на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в таких объектах электросетевого хозяйства, подлежат компенсации каждой территориальной сетевой организацией пропорционально отпущенному объему электрической энергии в объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии.

АО «КузбассЭлектро» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее - РЭК Кузбасса) с заявлением на компенсацию расходов, понесенных в 2024 году в размере 365 209,03 руб. без НДС, на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь», которое не является регулируемой организацией, но несет расходы на оплату потерь электроэнергии при ее передаче по своим сетям.

Для обоснования вышеуказанных расходов филиал АО «КузбассЭлектро» представил следующие документы:

- заявление АО УК «Кузбассразрезуголь» в адрес АО «КузбассЭлектро» на компенсацию расходов в размере 365 209,03 руб. без НДС, на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- расчет АО УК «Кузбассразрезуголь» размера расходов на приобретение в 2024 году электроэнергии в целях компенсации потерь;
- расчет среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2024 год по уровням напряжения;
- справки АО УК «Кузбассразрезуголь» о балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства;
- акты об осуществлении технологического присоединения;
- акты разграничения балансовой принадлежности;
- структуры технологических потерь электроэнергии в 2024 году по электросетевым объектам АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- счет-фактуры на покупку электроэнергии в 2024 году в целях компенсации потерь;
- акты о количестве и стоимости электроэнергии, приобретенной в 2024 году в целях компенсации потерь;
- акты об оказании услуги по передаче электроэнергии в 2024 году;
- однолинейные схемы электроснабжения АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- копия договора купли-продажи (поставки) электроэнергии.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считают расходы АО «КузбассЭлектро», понесенные компанией в 2024 году для компенсации потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь», экономически обоснованными и предлагают учесть их в размере 365 209,03 руб. без НДС при определении необходимой валовой выручки АО «КузбассЭлектро» на 2026 год.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка 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.

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

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:

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

$\mathcal{E}_{i-2}^{онт. пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{онт. \phi}$ - 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;

$Ц_{i-2}$ - 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;

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

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

Так как для АО «КузбассЭлектро» на 2024 год экономия расходов на оплату потерь не утверждалась, то корректировка необходимой валовой выручки учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию производится по формуле 9.9. Показатели, участвующие в расчете, представлены в таблице ниже.

Таблица 26

Корректировка полезного отпуска

Наименование, 2024 год	Показатели	Ед. измерения	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}	млн. кВт*ч	13,126304
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}	%	2,10000%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{ОТП. \Phi}$	млн. кВт*ч	635,05
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$\mathcal{ЦП}_{i-2}^{\Phi}$	руб./кВтч.	3 206,64
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{ОТП.}$	млн. кВт*ч	639,02
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;	$\mathcal{ЦП}_{i-2}$	руб./кВтч.	3 594,16
Корректировка по потерям	ПО_i	тыс. руб.	-6 140,32

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

$$ПО_i = \min\{13,126304; 2,1\% * 635,05\} \times 3206,64 - 639,02 \times 2,1\% \times 3594,16 = -6140,32 \text{ (тыс.руб.)}$$

Заключение по планируемым АО «КузбассЭлектро» расходам на монтаж приборов учета электрической энергии в 2026 году и фактическим расходам за 2024 год

В соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»: коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению обеспечивают гарантирующие поставщики и сетевые организации с применением приборов учета электрической энергии в соответствии с правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, установленными в соответствии с жилищным законодательством, правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках. Также согласно пункту 3 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»: расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за

технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

План на 2026 год

Для подтверждения экономической обоснованности планируемых расходов на 2026 год в размере 164,00 тыс. руб. на монтаж приборов учета электрической энергии, предприятие не представило никакой информации.

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа считает экономически обоснованными расходы на монтаж приборов учета электроэнергии в размере 0,00 тыс. руб.

Факт за 2024 год

Для подтверждения экономической обоснованности фактических расходов за 2024 год в размере 353,00 тыс. руб. на установку/замену приборов учета электрической энергии, компания не предоставила никакой информации.

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа считает экономически обоснованными расходы на монтаж приборов учета электроэнергии в размере 0,00 тыс. руб.

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

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - 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".

Корректировка по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии за 2024 год составит (-333,89 тыс. руб.)

Анализ фактически полученной выручки за отчетный период за 2024 год

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности ΔHBB_i проводится по формуле 7.1 Методических указаний 98-э:

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

$HBB_{i-2}^{\text{содрпп}}$, $HBB_{i-2}^{\text{пот}}$ - 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}^{Φ} - 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.

Таблица 27

Корректировка необходимой валовой выручки

необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$:	тыс. руб.	464 208,15 (с ТСО 512 441,99)
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (Форма 2 бухгалтерского баланса)	тыс. руб.	464 208,15 (с ТСО 512 441,99)
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	0,00

По суду №3а-143/2024 Постановлением РЭК Кузбасса от 07.04.2025 №99 была пересмотрена и утверждена выручка в размере 464 208,15 тыс. руб. (512 441,99 тыс. руб. с услугами ТСО). Так как предприятие находится в котле ООО "Паритет", то ООО "Паритет" должно компенсировать затраты по вновь установленным тарифам, исходя из этого расходы по корректировке составят 0,00 тыс. руб.

Заключение по результатам по результатам экспертизы технико-экономической обоснованности инвестиционных проектов, включенных в отчет о выполнении инвестиционной программы АО «КузбассЭлектро» за 2024 год

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 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»;

- 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».

Параметры инвестиционной программы

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – РЭК) от 30.11.2024 №455 утверждена инвестиционная программа АО «КузбассЭлектро» на период 2024 - 2029 гг.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2024 год составляет 48 388 тыс. руб. без НДС.

Источниками финансирования утвержденной на 2024 год инвестиционной программы являются амортизационные отчисления в размере 22 455 тыс. руб., прибыль от оказания услуг по передаче электроэнергии в размере – 19 694 тыс. руб. и прочие собственные средства – 6 239 тыс. руб.

В таблице 28 представлены инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной инвестиционной программы АО «КузбассЭлектро» на 2024 год.

Таблица 28

Инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной программы на 2024 год

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План финансирования на 2024 год, млн. руб. без НДС
1	2	3	4
	Всего по инвестиционной программе, в том числе:	-	48,388
1	Реконструкция ПС №32 "Караганская" с установкой силового трансформатора ТДН-25000/110 взамен ТДН-25000-110/35/6	O_01 KuzbasselektroKO	47,093
2	Автомобиль УАЗ-390995-04	O_02 KuzbasselektroKO	1,295

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.

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

Экспертами 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 187 873 тыс. руб. без НДС, источниками финансирования которых являются амортизационные отчисления в размере – 27 629 тыс. руб., прибыль от оказания услуг по передаче электроэнергии – 14 791 тыс. руб. и прочие собственные средства – 145 454 тыс. руб. Степень выполнения, утвержденного РЭК объема финансирования инвестиционной программы за 2024 год, исходя из отчетных данных предприятия, составляет 386,11%, а в части реализации мероприятий за счет средств, полученных от оказания услуг по передаче электроэнергии (амортизация) – 100,00%.

Для обоснования экономической обоснованности инвестиционных проектов АО «КузбассЭлектро» за 2024 год, представлены следующие документы:

1. Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2024 год;
2. Акты о приеме выполненных работ (КС-2);
3. Акты о приеме-сдаче объектов основных средств (ОС-1);
4. Акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3);
5. Договор на поставку продукции № МТР – 245/24-юр;
6. Табель учета рабочего времени (хозспособ);
7. Договор купли-продажи транспортного средства (автомобиля) от 06 мая 2024 г. № 268/24-юр;
8. Протокол закупочной процедуры от 11 апреля 2024 г. № 22/24.

Перечень мероприятий, включенных в отчет, отличается от перечня инвестиционных проектов, входящих в состав утвержденной РЭК на 2024 год

инвестиционной программы, поскольку в отчет включены 7 дополнительных мероприятий суммарной стоимостью 140 439 тыс. руб.:

- а) «Модернизация ПС 110/35/6 кВ №1 «Технологическая», замена оборудования ОРУ-110, ОРУ-35». Стоимость – 20 988 тыс. руб. без НДС;
- б) «Реконструкция крыши АБК АО «КузбассЭлектро», ПИР (1 этап)». Стоимость – 100 тыс. руб. без НДС;
- в) «Строительство ПС 35/6кВ №8 «Александровская» (объект незавершенного строительства)». Стоимость – 3 133 тыс. руб. без НДС;
- г) «Строительство ПС №15 «Тяговая» (объект незавершенного строительства)». Стоимость – 1 650 тыс. руб. без НДС;
- д) «Строительство ПС №37 «Восточный Борт» (объект незавершенного строительства)». Стоимость – 114 298 тыс. руб. без НДС;
- е) «Дымосос ДН-9/1000». Стоимость – 166 тыс. руб. без НДС;
- ж) «Сплит-система». Стоимость – 104 тыс. руб. без НДС.

Следует также отметить, что в связи с невозможностью учета стоимости дополнительных мероприятий по формуле №9.11 МУ №98-э, данные расходы в соответствии с п.7 Основ ценообразования № 1178 не могут быть учтены отдельно по статье «Выпадающие доходы», т.к. профинансированы за счет средств, полученных от осуществления нерегулируемой деятельности.

Утвержденная РЭК на 2024 год инвестиционная программа за счет источников финансирования, учтенных в тарифе по передаче электрической энергии освоена АО «КузбассЭлектро» в объеме - 47 033 тыс. руб. Инвестиционная программа АО «КузбассЭлектро» утверждена РЭК на 2024 год в размере 48 658 тыс. руб. без НДС, в т.ч. за счет средств, полученных от оказания услуг по передаче электроэнергии (амортизационных отчислений и прибыли) – 42 419 тыс. руб. АО «КузбассЭлектро» предоставило отчетные данные о реализации 9 инвестиционных проектов на сумму 187 873 тыс. руб., в т.ч. за счет средств, полученных от оказания услуг по передаче электроэнергии (амортизационных отчислений и прибыли), реализованы 2 мероприятия на сумму 42 419 тыс. руб. без НДС. Рассмотрев представленные АО «КузбассЭлектро» обоснования, эксперты признают экономически обоснованными 2 инвестиционных проекта на сумму 47 033 тыс. руб. без НДС, в части оказания услуг по передаче электроэнергии:

Таблица 29

Справка о реализованных АО «КузбассЭлектро» в 2024 году инвестиционных проектах

№ п/п	Инвестиционные проекты	Утвержденные инвестиционные проекты		Фактически реализованные инвестиционные проекты, согласно отчету компании	
		Стоимость, тыс. руб.	Кол-во, шт.	Стоимость, тыс. руб.	Кол-во, шт.
1	Всего	48 388	2	187 873	9
1.1.	в т.ч. финансируемые за счет средств, полученных от оказания услуг по передаче электроэнергии	42 149	2	42 018	2
1.1.1.	в т.ч. не предусмотренные утвержденной программой	0	0	0	0
1.2.	в т.ч. финансируемые за счет прочих собственных средств	6 239	1	145 454	7
1.2.1.	в т.ч. не предусмотренные утвержденной программой	0	0	145 454	7

Эксперты отмечают, что в затраты на реализацию инвестиционного проекта «Реконструкция ПС №32 «Караканская» с установкой силового

трансформатора ТДН-25000/110 взамен ТДТН-25000-110/35/6» входят расходы на оплату труда сотрудников АО «КузбассЭлектро» в сумме 401 тыс. руб., которая уже учтена в НВВ компании по статье «Фонд оплаты труда». В целях исключения двойного учета затрат, эксперты в соответствии с п.7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), предлагают снизить стоимость реализации вышеуказанного мероприятия на 401 тыс. руб. Таким образом, стоимость реализованных в 2024 году мероприятий, финансируемая за счет оказания услуг по передаче электроэнергии, составляет 42 018 тыс. руб. без НДС

Основания принятия затрат по вышеперечисленным инвестиционным проектам документальной и экономической обоснованности приведены в приложении к настоящему заключению.

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:

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

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);

$V_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$ - 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:

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

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;

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

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

$$НР^{ИП} = 42\,149 + 0 + 0 = 42\,149 \text{ тыс. руб.}$$

$$В^{коррИП} = (42\,018 - 42\,149 - 0) \times (1 + 0,058) \times (1 + 0,051) + (0 - 0) \times (1 + 0,051) = -145,67 \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с п.32 Основ ценообразования расходы в размере 145,67 тыс. руб. следует исключить из НВВ предприятия при установлении тарифов на 2026 год.

Выводы:

1. Следует считать экономически обоснованными, отчетные данные о реализации инвестиционной программы АО «КузбассЭлектро» за 2024 год всего на сумму 47 033 тыс. руб., в т.ч. в части финансирования за счет оказания услуг по передаче электроэнергии на сумму 42 018 тыс. руб. Исходя из представленной предприятием документации, степень освоения утвержденного РЭК на 2024 год объема финансирования инвестиционной программы, в части, финансируемой из средств, полученных от деятельности по передаче электроэнергии, составляет 99,05%.

2. Перечень фактически выполненных инвестиционных проектов отличается от перечня инвестиционных проектов, утвержденных РЭК в инвестиционной программе АО «КузбассЭлектро», поскольку в отчет включены семь дополнительных мероприятий (финансируемых за счет прочих собственных средств) стоимостью 145 454 тыс. руб. Данные расходы финансировались за счет нерегулируемой деятельности и, в соответствии с п.7 Основ ценообразования №1178, не учтены при расчете размера корректировки НВВ на 2026 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

3. Размер корректировки НВВ предприятия на 2026 год $В^{коррИП}$, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет (-145,67 тыс. руб.).

Анализ отчета АО «КузбассЭлектро» о выполнении инвестиционной программы за 2024 год, в части передачи электроэнергии

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта	Наименование исполнителя.	Утвержденная на 2024 год величина финансирования мероприятия, тыс. руб. без НДС	Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)			Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3			Акт о приеме-сдаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Комментарии	Экономически обоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС	Показатели реализации программы	
				Номер и дата	Затраты всего, тыс. руб.	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Затраты всего, тыс. руб.	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту, тыс. руб.			экономия "-"/перерасход "+", тыс. руб.	Степень выполнения
1	2	3	4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Модернизация ПС 110/35/6 кВ №1 "Технологическая" замена оборудования ОРУ-110, ОРУ-35.	АО "КузбассЭлектро" (поставка оборудования ООО "Энергопартнер")	0				№1 от 28.12.24, №2 от 28.12.24	20 988				Расходы на данный инвестирующий не участвуют в расчете корректировки НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы, т.к. финансируются из прочих собственных средств (не регулируемая деятельность). Мероприятие не предусмотрено утвержденной РЭК инвестиционной программой.	0	0	-
2	Реконструкция крыши АБК АО "КузбассЭлектро" ПИР (1 этап)	ООО "Сибстройпроект"	0					100				Расходы на данный инвестирующий не участвуют в расчете корректировки НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы, т.к. финансируются из прочих собственных средств (не регулируемая деятельность). Мероприятие не предусмотрено утвержденной РЭК инвестиционной программой	0	0	-
3	Реконструкция ПС №32 "Караганская" с установкой силового трансформатора ТДН-25000/110 взамен ТДТН-25000-110/35/6	АО "КузбассЭлектро"	47 364	Извещение №1 от 29.11.24; УФ №Т-12 от 28.12.24	401					№14 от 28.12.24	46 226	Не приняты расходы на оплату труда работников АО "КузбассЭлектро" для исключения двойного учета, т.к. заработная плата сотрудников АО "КузбассЭлектро" уже учтена в НВВ компании по статье "Фонд оплаты труда"	45 825	-1 539	96,75%
4	Строительство ПС 35/6кВ №8 «Александровская» (объект незавершенного строительства)	АО "КузбассЭлектро"	0				№5 от 28.12.24	3 133				Расходы на данный инвестирующий не участвуют в расчете корректировки НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы, т.к. финансируются из прочих собственных средств (не регулируемая деятельность). Мероприятие не предусмотрено утвержденной РЭК инвестиционной программой	0	0	-
5	Строительство ПС №15 "Тяговая" (объект незавершенного строительства)	АО "КузбассЭлектро"	0					1 650				Расходы на данный инвестирующий не участвуют в расчете корректировки НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы. Мероприятие не предусмотрено утвержденной РЭК инвестиционной программой	0	0	-
6	Строительство ПС №37 "Восточный"	АО "КузбассЭлектро"	0					114 298				Расходы на данный инвестирующий не участвуют в расчете	0	0	-

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта	Наименование исполнителя.	Утвержденная на 2024 год величина финансирования мероприятия, тыс. руб. без НДС	Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)			Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3			Акт о приеме-сдаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Комментарии	Экономически обоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС	Показатели реализации программы	
				Номер и дата	Затраты всего, тыс. руб.	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Затраты всего, тыс. руб.	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту, тыс. руб.			экономия "-" / перерасход "+", тыс. руб.	Степень выполнения
1	2	3	4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Борт" (объект незавершенного строительства)											корректировки НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы, т.к. финансируются из прочих собственных средств (не регулируемая деятельность). Мероприятие не предусмотрено утвержденной РЭК инвестиционной программой			
7	Автомобиль УАЗ-390995-04	ООО "Ай-Би-Эм"	1 295							№1622 от 23.05.24	1208,33		1 208	-86	93,34%
8	Дымосос ДН-9/1000	ООО "ТТК-Строй"	0							№2563 от 02.09.24	165,83	Расходы на данный инвестпроект не участвуют в расчете корректировки НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы, т.к. финансируются из прочих собственных средств (не регулируемая деятельность). Мероприятие не предусмотрено утвержденной РЭК инвестиционной программой	0	0	-
9	Сплит-система	ООО "Компьютерные системы"	0							№3556 от 20.12.24	104,41	Расходы на данный инвестпроект не участвуют в расчете корректировки НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы, т.к. финансируются из прочих собственных средств (не регулируемая деятельность). Мероприятие не предусмотрено утвержденной РЭК инвестиционной программой	0	0	-
	Всего по программе		48 388			0		140 169	0		47 705		47 033	-1 625	96,66%
	<i>в т.ч. финансирование в части регулируемых тарифов по передаче энергии</i>		<i>42 149</i>										<i>42 018</i>	<i>- 131 (без ИПЦ 2025-2026г.)</i>	<i>99,05%</i>

Таким образом, общий размер корректировок в соответствии с формулой 3 Методических указаний 98-э составит:

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

$$B_i = 3520,61 * 1,058 * 1,051 - 145,67 + 14\,954,45 * 1,051 = 19\,486,23 \text{ тыс. руб.}$$

Таблица 31

Сводная таблица по статье «Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования» за 2024 год

Показатели		тыс. руб.
дельта подконтрольные расходы	$\Delta ПР_i$	587,97
дельта неподконтрольные расходы и ТСО	$\Delta У_i$	9 406,84
дельта по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии, предусмотренный п.5 ст. 37 № 35-ФЗ	$\Delta НР_i$	-333,89
дельта по потерям	$П О_i$	-6 140,32
дельта по выручке	$\Delta НВВ_i^{\text{сод}}$	0,00
Итого выпадающие	$B_i^{\text{инд}}$	3 520,61
Величина перераспределения кап. вложения	$B_i^{\text{коррИП}}$	-145,67
Выпадающие расходы с предыдущего периода	$B_i^{\text{учит}}$	14 954,45
Выпадающие с учетом предписания ФАС или суда		0,00
ИПЦ 2024 г		5,80%
ИПЦ 2025 г		5,10%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		19 486,23
ИТОГО по ф. 3	B_i	19 486,23

Всего за 2024 год выпадающие предприятия (недополученные средства) составили 19 486,23 тыс. руб. и предлагается включить в НВВ 2026 года.

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

Рассчитан и принят в соответствии Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 и Приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1 согласно выполнения плановых значений надёжности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии.

Таблица 32

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

Показатель	Значение	Основание
$\alpha 1$	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 надёжности 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)
$\alpha 2$	0,3	
$\beta 1$	0,3	
$\beta 2$	0,1	достигнуто с превышением
$K_{\text{над}1}$	1	
$K_{\text{над}2}$	1	достигнуто с превышением
$K_{\text{кач}1}$	0	достигнуто
$K_{\text{кач}3}$	0	достигнуто
Плановое значение P_{saidi}	4,50546	Постановление РЭК Кузбасса № 953 от 30.12.2021г.

Показатель	Значение	Основание
Плановое значение P_{saifi}	1,00795	Постановление РЭК Кузбасс от 03.06.2025 № 170
Плановое значение $P_{ппр}$	1	
Плановое значение $P_{тго}$	0	
Фактическое значение P_{saifi}	0,08205	
Фактическое значение $P_{ппр}$	0,017408	
Фактическое значение $P_{тго}$	1	
Кoeffициент допустимого отклонения	30,00%	Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 N 976 "Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов" (Зарегистрировано в Минюсте России 13.11.2017 N 48866)
$K_{об}$	0,60	
$K_{кор}$	2%	Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1 "Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 13.11.2010 N 18951)
КНК	0,01200	

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 года) на 2026 год составит 5 570,50 тыс. руб. = $0,012 \cdot 464\,208,16$ тыс. руб.

15. 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 «Кузбассэнерго-сбыт», 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 33

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

16. Расчёт необходимой валовой выручки на 2026 год в соответствии с методическими указаниями 98-э

В соответствии с формулой (1) из пункта 11 Методических указаний №98-э, необходимая валовая выручка на i -ый год долгосрочного периода в части содержания электрических сетей определяется следующим образом:

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

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

238 754,85(ПР) + 266 016,30(НР) + 19 486,23(корректировка по 2024 году) + 0,00(приборы учёта) + 0,0(экономия ПР)+0,00(экономия потерь) - 71224,88(недополученный доход в 2026 году) + 5 570,50(КНК)= **458 602,98** тыс. руб.

Расходы на оплату потерь на 2026 год составили 51 719,24 тыс. руб.

Предлагается сумму 71 224,88 тыс. руб. включить в следующем периоде регулирования, на 2027 год, из них 19 486,23 тыс. руб. недополученный доход за 2024 год.

Итого на 2026 год НВВ составит 458 602,98 (расходы на содержание сетей) + 51 719,24 (расходы на потери) = 510 322,22 тыс. руб.

17. 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 АО "КузбассЭлектро" на 2026 год на основе долгосрочных параметров регулирования).

Заключение

Необходимая валовая выручка АО «КузбассЭлектро», предлагаемая к утверждению на 2026 год, составит **510 322,22** тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы в сумме 238 754,85 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы 266 016,30 тыс. руб.;
- 3) корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества 5 570,50 тыс. руб.
- 4) затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 51 719,24 тыс. руб.

Сумма по расходам по статье «корректировку НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования» в размере 71 224,88 тыс. руб. в соответствии с п. 7 Основ ценообразования № 1178 перенесена на последующие периоды регулирования.

Приложения:

1. Расчёт необходимой валовой выручки АО "КузбассЭлектро" на 2026 год.
2. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2026 год.
3. Баланс электрической энергии на 2026 год.
4. Баланс мощности на 2026 год.
5. Расчёт амортизационных отчислений по статье «Амортизация» за 2026 год и на 2026 год.
6. Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным объектам электроэнергетики и иных объектов производственного назначения по АО "КузбассЭлектро" на 2026 год.

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



М. Г. Саврасов

Начальника отдела
ценообразования в электроэнергетике



О. В. Маркова

Начальник технического отдела



Ю.Б. Лермонтов

Приложение 1

Расчёт необходимой валовой выручки АО "КузбассЭлектро" на 2026 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год					2025 год	2026 год			
			Утвержден о РЭК Кузбасса	Факт предприяти я	Факт по экспертиз е	Отклонени е	Отклонение, %	Утвержден о РЭК Кузбасса	Предложени е предприятия	Утвержден о РЭК Кузбасса	Отклонени е	Отклонение, %
Расчёт коэффициента индексации												
1	ИПЦ	%	7,20%	9,52%	8,50%	1,30%	18,06%	5,80%	4,3%	5,1%	-0,7%	-12,07%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	6,0%	6,0%	6,0%	0	0,00%	1,0%	1%	1%	0,0%	0,00%
3	Количество активов	у.е.	5 946,19	6 303,97	6 303,97	357,78	6,02%	6 217,24	7157,59	6987,09	76985,3%	12,38%
4	Индекс изменения количества активов	%	1,53%	1,53%	8,13%	6,60%	431,36%	4,56%	15,12%	12,38%	7,8%	171,64%
5	Кoeffициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0	0,00%	0,75	0,75	0,75	0,0%	0,00%
6	Итого коэффициент индексации		1,0193	1,0885	1,0821	0,06	6,16%	1,083	1,1497	1,1371	5,4%	4,97%
1. Расчёт подконтрольных расходов												
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	7 236,52	23 562,50	23 013,03	15 777	218,01%	19 924,52	22 907,24	22 656,55	2 732,04	13,71%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	4 228,39	20 163,37	19 927,05	15 699	371,27%	17 463,40	20 077,69	19 857,97	2 394,57	13,71%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 008,13	3 399,12	3 085,98	78	2,59%	2 461,12	2 829,55	2 798,58	337,46	13,71%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	129 722,06	165 680,01	110,65	35 389	27,28%	163 401,74	187 863,18	185 807,29	22 405,55	13,71%
	Среднесписочная численность	чел.	288	255	258	-30	-10,42%	288,00	331,11	258,00	-30,00	-10,42%
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	37 535,32	54 143,79	53 330,31	15 795	42,08%	47 280,59	54 358,56	60 015,27	12 734,68	26,93%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	7 154,73	17 438,05	15 767,49	8 613	120,38%	20 955,57	24 092,65	23 828,99	2 873,42	13,71%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	3 157,20	9 488,80	9 488,80	6 332	200,55%	15 604,77	17 940,82	17 744,49	2 139,72	13,71%
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	2 610,51	5 822,86	4 567,41	1 957	74,96%	4 008,89	4 609,02	4 558,58	549,70	13,71%
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	974,83	1 977,22	1 668,53	694	71,16%	1 526,99	1 755,58	1 736,37	209,38	13,71%
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	114,78	1 021,16	413,48	299	260,25%	756,73	870,01	860,49	103,76	13,71%
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	389,92	892,48	892,48	503	128,89%	346,33	398,17	393,81	47,49	13,71%
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	497,89	1 169,26	830,17	332	66,74%	733,17	842,93	833,70	100,53	13,71%
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	318,23	467,45	467,45	149	46,89%	366,30	421,14	416,53	50,23	13,71%
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	314,86	295,29	295,29	-20	-6,22%	279,37	321,19	317,68	38,31	13,71%

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год					2025 год	2026 год			
			Утвержден о РЭК Кузбасса	Факт предприятия	Факт по экспертизе	Отклонение	Отклонение, %	Утвержден о РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	Утвержден о РЭК Кузбасса	Отклонение	Отклонение, %
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	92,28	96,92	47,44	-45	-48,59%	24,37	28,01	27,71	3,34	13,71%
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	73,67	439,37	361,83	288	391,14%	491,53	565,11	558,92	67,40	13,71%
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	518,82	840,08	826,86	308	59,37%	228,10	262,25	259,38	31,28	13,71%
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	252,24	299,26	262,14	10	3,93%	187,95	216,08	213,72	25,77	13,71%
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	450,01	450,76	213,00	-237	-52,67%	409,98	471,35	466,19	56,22	13,71%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	5 739,13	5 794,94	5 794,94	56	0,97%	5 682,80	6 533,52	6 462,02	779,22	13,71%
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	149 852,44	212 475,49	209 686,10	59 834	39,93%	209 964,63	241 396,59	238 754,85	28 790,22	13,71%
2. Расчёт неподконтрольных расходов												
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	20 294,24	23 069,28	23 069,00	2 774,76	13,67%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	3 659,62	3 941,00	3 529,13	-130,49	-3,57%	3 994,13	4 349,00	3 924,24	-69,88	-1,75%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	81 686,16	87 603,36	86 313,25	4 627,09	5,66%	112 777,45	187 685,46	180 231,63	67 454,18	59,81%
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	3 389,56	3 680,90	3 647,52	257,96	7,61%	3 523,61	1 775,28	1 772,89	-1 750,72	-49,69%
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	821,21	358,43	358,43	-462,79	-56,35%	358,42	358,42	358,43	0,00	0,00%
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	2 134,36	2 953,22	2 953,22	818,86	38,37%	2 796,48	1 048,14	1 048,15	-1 748,33	-62,52%
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	433,99	369,25	335,88	-98,11	-22,61%	368,71	368,71	366,32	-2,40	-0,65%
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	39 435,51	47 907,56	47 736,47	8 300,96	21,05%	49 739,49	57 185,55	53 080,95	3 341,46	6,72%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (услуги банка и другие платежи)	тыс.руб.	374,65	995,44	631,11	256,46	68,45%	463,88	995,44	631,11	167,23	36,05%
	Компенсация потерь		245,27	245,27	365,21	119,94	48,90%	357,76	365,21	0,00	-357,76	-100,00%
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	6 941,35	17 713,78	142,48	-6 798,87	-97,95%	8 610,30	8 610,30	142,48	-8 467,82	-98,35%
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0	0	0,00	0,00%
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	22 455,21	27 628,53	27 628,53	5 173,32	23,04%	24 080,04	30 119,29	26 233,00	2 152,96	8,94%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	19 694,00	14 790,67	14 790,67	-4 903,33	-24,90%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,06	0,05	0,05	-0,01	-15,20%	0,00	0	0	0,00	0,00%
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	198 175,57	227 575,80	853,37	9 677,80	4,88%	203 546,66	291 085,53	266 016,30	62 469,64	30,69%
3.	Приборы учета		333,89	353,00	0,00	-333,89	-100,00%	0,00	164	0,00	0,00	0,00%
4.	Экономия потерь		0	0	0	0,00	0,00%	0,00	0	0	0,00	0,00%
5	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	114 262,10	0,00	0,00	-114 262,10	-100,00%	0,00	179 364,18	-51 738,66	-51 738,66	0,00%
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества												
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,006	0,000	0,000	-0,01	-1,00	0,012	0,012	0,012	0,000	0,00%

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год					2025 год	2026 год			
			Утвержден о РЭК Кузбасса	Факт предприятия	Факт по экспертизе	Отклонение	Отклонение, %	Утвержден о РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	Утвержден о РЭК Кузбасса	Отклонение	Отклонение, %
6.2.	НВВ 2023 года	тыс.руб.	264 024,00	0,00	0,00	-264 024,00	-1,00	283 376,82	464 208,16	464 208,16	180 831,337	63,81%
	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества	тыс.руб.	1 584,15	0,00	0,00	-1 584,15	-1,00	3 400,52	5 570,50	5 570,50	2 169,976	63,81%
7.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	464 208,16	440 404,28	417 539,48	-46 668,68	-0,10	416 911,81	717 580,79	458 602,98	41 691,176	10,00%
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	443 913,91	417 335,01	470,48	-49 443,44	-0,11	416 911,81	717 580,79	458 602,98	41 691,176	10,00%
9. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях												
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	13,42	13,13	13,13	-0,29	-2,19%	13,38	11,26	11,70	-1,68	-12,54%
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч	3 594,16	3 206,64	3 206,64	-387,51	-10,78%	3 333,23	3 476,57	4 420,00	1 086,77	32,60%
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	48 233,84	42 091,39	42 091,39	-6 142,45	-12,73%	44 593,62	39 160,20	51 719,24	7 125,62	15,98%
10.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-			0,00	0,00%				0,00	0,00%
11.	Итого НВВ	тыс.руб.	512 441,99	482 495,68	459 630,87	-52 811,12	-10,31%	461 505,42	756 740,99	510 322,22	48 816,80	10,58%

Приложение 2

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для
взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2026 год**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	9 месяцев с 01.01.2026 по 30.09.2026			4 квартал с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
4	ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) – АО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	614 330,973903	107,035210	1,14980	574 543,550270	139,576960	1,11450

Приложение 3

Баланс электрической энергии АО «КузбассЭлектро» на 2026 год

№ 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.	млн.кВтч	390,2582	24,1848	2,6748	0,0000	417,1178	137,2590	9,7718	1,1220	0,0000	148,1527	527,5171	33,9566	3,7968	0,0000	565,2705
1.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	42,8874	0,0000	0,0000	0,0000	42,8874	13,6446	0,0000	0,0000	0,0000	56,5320	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	56,5320
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч	32,7785				32,7785	10,2750				10,2750	43,0535	0,0000	0,0000	0,0000	43,0535
1.1.2	МСК	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.6	ОАО "ТРК"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2026	млн.кВтч	10,1088				10,1088	3,3696				3,3696	13,4785	0,0000	0,0000	0,0000	13,4785
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТТК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	347,3708	24,1848	2,6748	0,0000	374,230436	123,6144	9,7718	1,1220	0,0000	134,5081	470,9852	33,9566	3,7968	0,0000	508,7386
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					0,000000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч					0,000000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч					0,000000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					0,000000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	293,929	23,736	2,151		319,815821	107,120	9,620	0,853		117,5935	401,0491	33,3561	3,0042	0,0000	437,409356
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					0,000000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.7	«СЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч					0,000000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч		0,449			0,448997		0,152			0,1515	0,0000	0,6005	0,0000	0,0000	0,600529
1.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч					0,000000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч					0,000000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	53,4417	0,0000	0,0000	0,0000	53,4417	16,4944	0,0000	0,0000	0,0000	16,4944	69,9361	0,0000	0,0000	0,0000	69,9361
1.2.12	«ЭнергоПартнер» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч			0,523936		0,5239			0,2687		0,2687	0,0000	0,0000	0,7926	0,0000	0,7926
1.3	Из сети предельного напряжения		0,0000	237,0949	49,7956	0,0000	286,8905	0,0000	82,2583	18,3294	0,0000	100,5877	0,0000	319,3533	68,1250	0,0000	387,4782
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч		237,0949			237,0949		82,2583			82,2583		319,3533			319,3533
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч			49,7956		49,7956			18,3294		18,3294			68,1250	0,0000	68,1250
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч			0,0000	0,0000	0,0000			0,0000	0,0000	0,0000			0,0000	0,0000	0,0000
1.3.4	в том числе из сети НН	млн.кВтч			0,0000		0,0000					0,0000				0,0000	0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	млн.кВтч	390,2582	261,2797	52,4704	0,0000	417,1178	137,2590	92,0302	19,4513	0,0000	148,1527	527,5171	353,3099	71,9217	0,0000	565,2705
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 30 ноября 2025 г. № 466			%														2,07%
Справочно: Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ППРФ 1178			%														
2.	Потери	%	1,25%	1,31%	0,63%	0,00%	2,07%	1,27%	1,31%	0,63%	0,00%	2,07%	1,25%	1,31%	0,63%	0,00%	2,07%
3.	Отпущено эл.энерг.	млн.кВтч	4,8829	3,4228	0,3307	0,0000	8,6364	1,7366	1,2056	0,1225	0,0000	3,0647	6,6195	4,6284	0,4532	0,0000	11,7011
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	млн.кВтч	237,0949	49,7956	0,0000	0,0000	286,8905	82,2583	18,3294	0,0000	0,0000	100,5877	319,3533	68,1250	0,0000	0,0000	387,4782
3.2	в том числе из сети ВН	млн.кВтч					0,0000					0,0000					0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	млн.кВтч	237,0949				237,0949	82,2583				82,2583	319,3533				319,3533
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	0,0000	49,7956			49,7956	0,0000	18,3294			18,3294	0,0000	68,1250			68,1250
3.5	в том числе из сети НН	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	Полезный отпуск всего	млн.кВтч	148,2804	208,0613	52,1397	0,0000	408,4814	53,2640	72,4952	19,3288	0,0000	145,0880	201,5444	280,5565	71,4685	0,0000	553,5694
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВтч	119,1091	158,4418	50,1117	0,0000	327,6626	44,5991	53,5717	18,6856	0,0000	116,8564	163,7083	212,0135	68,7972	0,0000	444,5190
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	10,8542	32,3319	11,0607	0,0000	54,2468	3,7482	12,5710	4,6507	0,0000	20,9699	14,6023	44,9030	15,7114	0,0000	75,2167
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	108,2550	126,1099	39,0510	0,0000	273,4158	40,8509	41,0007	14,0349	0,0000	95,8865	149,1059	167,1105	53,0858	0,0000	369,3023
4.2	Население в т.ч.	млн.кВтч	0,2541	0,0000	1,3631	0,0000	1,617146	0,0811	0,0000	0,4305	0,0000	0,511647	0,3352	0,0000	1,7936	0,0000	2,1288
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	0,2541	0,0000	1,3280	0,0000	1,5821	0,0811	0,0000	0,4171	0,0000	0,4983	0,3352	0,0000	1,7451	0,0000	2,0803
4.2.2	без 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0351	0,0000	0,0351	0,0000	0,0000	0,0134	0,0000	0,0134	0,0000	0,0000	0,0485	0,0000	0,0485
4.3	Производственные нужды ЭСО	млн.кВтч	0,3216		0,2441		0,5657	0,1304		0,1009		0,2313	0,4520	0,0000	0,3450	0,0000	0,7970
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	млн.кВтч	28,5956	49,6195	0,4209	0,0000	78,6359	8,4533	18,9235	0,1119	0,0000	27,4887	37,0489	68,5430	0,5327	0,0000	106,1246
4.4.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	16,1310	0,0000	0,0000	0,0000	16,1310	4,5488	0,0000	0,0000	0,0000	4,5488	20,6798	0,0000	0,0000	0,0000	20,6798
4.4.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.2	МСК	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.6	ОАО "ТРК"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2026	млн.кВтч	16,1310				16,1310	4,5488				4,5488	20,6798	0,0000	0,0000	0,0000	20,6798
4.4.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТТК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ л/п	Показатель	Едизм	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
4.4.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
4.4.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	12,4646	49,6195	0,4209	0,0000	62,5049	3,9045	18,9235	0,1119	0,0000	22,9399	16,3691	68,5430	0,5327	0,0000	85,4448
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч		44,6421	0,1088		44,7509		16,5816	0,0166		16,5982	0,0000	61,2237	0,1254	0,0000	61,3491
4.4.2.4	«КузбассЭлектрo» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч			0,0983		0,0983			0,0276		0,0276	0,0000	0,0000	0,1259	0,0000	0,1259
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч		4,9460			4,9460		2,3280			2,3280	0,0000	7,2740	0,0000	0,0000	7,2740
4.4.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	12,263118				12,2631	3,8023				3,8023	16,0654	0,0000	0,0000	0,0000	16,065419
4.4.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	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	0,630456
4.5	Полезный отпуск	млн.кВтч	148,2804	208,0613	52,1397	0,0000	408,4814	53,2640	72,4952	19,3288	0,0000	145,0880	201,5444	280,5565	71,4685	0,0000	553,5694
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	млн.кВтч	147,9588	208,0613	51,8956	0,0000	407,9157	53,1336	72,4952	19,2280	0,0000	144,8567	201,0924	280,5565	71,1235	0,0000	552,7724
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн.кВтч	4,8829	3,4228	0,3307	0,0000	8,6364	1,7366	1,2056	0,1225	0,0000	3,0647	6,6195	4,6284	0,4532	0,0000	11,7011
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	млн.кВтч	119,6848	158,4418	51,7189	0,0000	329,8455	44,8107	53,5717	19,2169	0,0000	117,5994	164,4955	212,0135	70,9358	0,0000	447,4448
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч.	млн.кВтч															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч			0,00					0,00				0,0000			
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч			0,00					0,00				0,0000			
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			44,75					16,60				61,3491			
5.4	«КузбассЭлектрo» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч			0,00					0,00				0,0000			
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч			-319,72					-117,57				-437,2835			
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч			0,00					0,00				0,0000			
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч			0,00					0,00				0,0000			
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			-0,45					-0,15				-0,6005			
5.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч			0,00					0,00				0,0000			
5.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч			4,95					2,33				7,2740			
5.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч			-41,18					-12,69				-53,8707			
5.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч			-0,08					-0,08				-0,1621			
6	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Приложение 4

Баланс мощности АО «КузбассЭлектро» на 2026 год

№ 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 э.энергии от ЭСО в т.ч.	МВт	70,2228	4,6330	0,4896	0,0000	75,3453	74,7687	5,5640	0,6053	0,0000	80,9380	71,3593	4,8658	0,5185	0,0000	76,7435
1.1	Не сетевых организаций	МВт	5,1758	0,0000	0,0000	0,0000	5,1758	5,7587	0,0000	0,0000	0,0000	5,7587	5,3215	0,0000	0,0000	0,0000	5,3215
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	МВт	5,1758				5,1758	5,7587				5,7587	5,3215	0,0000	0,0000	0,0000	5,3215
1.1.2	МСК	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.3	Алтайэнерго	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.4	Красноярскэнерго	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.5	Новосибирскэнерго	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.6	ОАО "ТРК"	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2026	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.9	от блок-станций	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2	Сетевых организаций	МВт	65,0470	4,6330	0,4896	0,0000	70,1696	69,0100	5,5640	0,6053	0,0000	75,1793	66,0378	4,8658	0,5185	0,0000	71,4220
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.2	«ЕвразЭнергоГранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	55,7690	4,5380	0,3960		60,7030	60,5150	5,4690	0,4620		66,4460	56,9555	4,7708	0,4125	0,0000	62,1388
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт		0,0950			0,0950		0,0950			0,0950	0,0000	0,0950	0,0000	0,0000	0,0950
1.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	9,2780	0,0000	0,0000	0,0000	9,2780	8,4950	0,0000	0,0000	0,0000	8,4950	9,0823	0,0000	0,0000	0,0000	9,0823
1.2.12	«ЭнергоПартнер» ООО (ИНН 4205262491)	МВт			0,0936		0,0936			0,1433		0,1433	0,0000	0,0000	0,1060	0,0000	0,106000
1.3	Из сети предьд.напряжения		0,0000	46,0994	11,0679	0,0000	57,1673	0,0000	48,4517	11,8273	0,0000	60,2790	0,0000	46,6875	11,2578	0,0000	57,9453
1.3.1	в том числе из сети ВН	МВт		46,0994			46,0994		48,4517			48,4517		46,6875			46,6875
1.3.2	в том числе из сети СН1	МВт			11,0679		11,0679			11,8273		11,8273			11,2578		11,2578
1.3.3	в том числе из сети СН2	МВт				0,0000	0,0000				0,0000	0,0000				0,0000	0,0000
1.3.4	в том числе из сети НН	МВт					0,0000					0,0000					0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	МВт	70,2228	50,7324	11,5574	0,0000	75,3453	74,7687	54,0157	12,4327	0,0000	80,9380	71,3593	51,5533	11,7763	0,0000	76,7435
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 30 ноября 2025 г. № 466			%														
Справочно: Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ШПРФ 1178			%														
2.	Потери	%	1,17%	1,31%	0,63%	0,00%	2,07%	1,19%	1,31%	0,63%	0,00%	2,07%	1,18%	1,31%	0,63%	#/ДЕЛ/0!	2,07%
3.	Отпущено э.энерг.	МВт	0,8230	0,6650	0,0730		1,5610	0,8890	0,7080	0,0780		1,6750	0,8395	0,6758	0,0743	0,0000	1,5895
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	МВт	69,3998	50,0674	11,4844	0,0000	73,7843	73,8797	53,3077	12,3547	0,0000	79,2630	70,5198	50,8775	11,7020	0,0000	75,1540
3.2	в том числе из сети ВН	МВт	46,0994	11,0679	0,0000	0,0000	57,1673	48,4517	11,8273	0,0000	0,0000	60,2790	46,6875	11,2578	0,0000	0,0000	57,9453
3.3	в том числе из сети СН1	МВт					0,0000					0,0000					0,0000
3.4	в том числе из сети СН2	МВт	46,0994				46,0994	48,4517				48,4517	46,6875				46,6875
3.5	в том числе из сети НН	МВт	0,0000	11,0679			11,0679	0,0000	11,8273			11,8273	0,0000	11,2578			11,2578
4	Полезный отпуск всего	МВт	23,3003	38,9996	11,4844	0,0000	73,7843	25,4280	41,4803	12,3547	0,0000	79,2630	23,8323	39,6198	11,7020	0,0000	75,1540
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	МВт	20,8560	29,8290	11,0850	0,0000	61,7700	23,1250	30,9740	11,9700	0,0000	66,0690	21,4233	30,1153	11,3063	0,0000	62,8448
4.1.1	одноставочники	МВт	1,8150	6,9540	3,6930	0,0000	12,4620	1,8390	8,1610	4,2580	0,0000	14,2580	1,8210	7,2558	3,8343	0,0000	12,9110
4.1.2	двуставочники	МВт	19,0410	22,8750	7,3920	0,0000	49,3080	21,2860	22,8130	7,7120	0,0000	51,8110	19,6023	22,8595	7,4720	0,0000	49,9338
4.2	Население в т.ч.	МВт	0,0490	0,0000	0,2600	0,0000	0,3090	0,0460	0,0000	0,2440	0,0000	0,2900	0,0483	0,0000	0,2560	0,0000	0,3043
4.2.1	с 0,7	МВт	0,0490	0,0000	0,2540	0,0000	0,3030	0,0460	0,0000	0,2380	0,0000	0,2840	0,0483	0,0000	0,2500	0,0000	0,2983
4.2.2	без 0,7	МВт			0,0060		0,0060			0,0060		0,0060	0,0000	0,0000	0,0060	0,0000	0,0060
4.3	Производственные нужды ЭСО	МВт	0,0670		0,0630		0,1300	0,0770		0,0810		0,1580	0,0695	0,0000	0,0675	0,0000	0,1370
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	МВт	2,3283	9,1706	0,0764	0,0000	11,5753	2,1800	10,5063	0,0597	0,0000	12,7460	2,2913	9,5045	0,0723	0,0000	11,8680
4.4.1	Не сетевых организаций	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
4.4.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ 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
4.4.1.2	МСК	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.3	Алтайэнерго	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.4	Красноярскэнерго	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.5	Новосибирскэнерго	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.6	ОАО "ТРК"	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2026	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.9	от блок-станций	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2	Сетевых организаций	МВт	2,3283	9,1706	0,0764	0,0000	11,5753	2,1800	10,5063	0,0597	0,0000	12,7460	2,2913	9,5045	0,0723	0,0000	11,8680
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоГранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт		8,1990	0,0200		8,2190		9,1360	0,0090		9,1450	0,0000	8,4333	0,0173	0,0000	8,4505
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт			0,0180		0,0180			0,0140		0,0140	0,0000	0,0000	0,0170	0,0000	0,0170
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт					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)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт		0,9660			0,9660		1,3630			1,3630	0,0000	1,0653	0,0000	0,0000	1,0653
4.4.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	2,2920				2,2920	2,1250				2,1250	2,2503	0,0000	0,0000	0,0000	2,2503
4.4.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	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
4.5	Полезный отпуск	МВт	23,3003	38,9996	11,4844	0,0000	73,7843	25,4280	41,4803	12,3547	0,0000	79,2630	23,8323	39,6198	11,7020	0,0000	75,1540
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	МВт	23,2333	38,9996	11,4214	0,0000	73,6543	25,3510	41,4803	12,2737	0,0000	79,1050	23,7628	39,6198	11,6345	0,0000	75,0170
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	МВт	0,8230	0,6650	0,0730	0,0000	1,5610	0,8890	0,7080	0,0780	0,0000	1,6750	0,8395	0,6758	0,0743	0,0000	1,5895
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	МВт	20,9720	29,8290	11,4080	0,0000	62,2090	23,2480	30,9740	12,2950	0,0000	66,5170	21,5410	30,1153	11,6298	0,0000	63,2860
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч	МВт															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт			0,0000					0,0000					0,0000		
5.2	«ЕвразЭнергоГранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт			0,0000					0,0000					0,0000		
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт			8,2190					9,1450					8,4505		
5.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт			0,0000					0,0000					0,0000		
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт			-60,6850					-66,4320					-62,1218		
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт			0,0000					0,0000					0,0000		
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт			0,0000					0,0000					0,0000		
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт			-0,0950					-0,0950					-0,0950		
5.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт			0,0000					0,0000					0,0000		
5.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт			0,9660					1,3630					1,0653		
5.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт			-6,9860					-6,3700					-6,8320		
5.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт			-0,0132					-0,0443					-0,0210		
6	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Приложение 5

Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным объектам электроэнергетики и иных объектов
производственного назначения по АО "КузбассЭлектро" на 2026 год и за 2024 год

№ п/п	№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Вид документа	Арендодатель	Дата окончания действия договора / договор - соглашение	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Тип аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2024 год, тыс. руб. (без НДС)	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)										2024 год - рег.улятор	Величина арендной платы за владение и (или) пользование электросетевым имуществом на 2025 год, тыс.руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2026 год, тыс. руб. (без НДС)										Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2026 год версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)			
										в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178							в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178										в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178			
										2024, факт	2024, факт	Кол-во месяцев в арендованном году	Дата ввода в эксплуатацию	Остаточная стоимость на 31.12.2024	2024 год, предпр.ия	Амортизационная группа	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	2026, предположение организации			Кол-во месяцев в арендованном году	Амортизационная группа	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе			в том числе					
																											амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи	всего	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
1	Итого								78 470,96	83 981,65	83 981,65			106 203,27		2 701 340,20		1 078 625,92	83 591,27	109 566,81	113 635,63	1 883 403,1			5 007 318,87		3 604 861,06	156 014,83	31 834,20	491,28	1 779 937,41	137 876,10	39 585,16	476,15	
1.1	№7 3/09 -юр	01.01.2009	трансформаторы ТМ 100 ПС № 33 ТСН (январь.01\21093, 01\21094)	Договор аренды	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	31.1.2029	нет	аренда частной собственности	0,00	0,24	0,24	12,00	21.1.2001	0,10	1	0,20	24,00	0,00	0,00	0,42	0,42	0,40	12,00	1	0,20	24,00	0,00	0,10	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.2	№7 3/09 -юр	01.01.2009	ТМ 6300 ПС № 33 (январь.01\21106, 01\21107)	Договор аренды	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	31.1.2029	нет	аренда частной собственности	0,00	0,24	0,24	12,00	21.1.2001	1,90	1	3,80	24,00	0,00	0,00	0,42	0,42	1,80	12,00	1	3,00	24,00	0,00	1,50	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3	№7 3/09 -юр	01.01.2009	устройство распределительное РУ-6КВ (январь.01\21137, 01\21138)	Договор аренды	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	31.1.2029	нет	аренда частной собственности	0,00	0,24	0,24	12,00	21.1.2001	0,01	1	0,20	240,00	0,00	0,00	0,42	0,42	0,40	12,00	1	0,20	24,00	0,00	0,10	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4	№7 3/09 -юр	01.01.2009	щит управления ЩУС (январь.01\21142)	Договор аренды	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	31.1.2029	нет	аренда частной собственности	0,00	0,12	0,12	12,00	21.1.2001	0,20	1	0,40	24,00	0,00	0,00	0,42	0,42	0,50	12,00	1	0,40	24,00	0,00	0,20	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.5	№7 3/09 -юр	01.01.2009	ЛЭП 35 КВ с кабельным выводом (январь.02\117327, 02\117328)	Договор аренды	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	31.1.2029	нет	аренда частной собственности	0,00	0,00	0,00	12,00	01.07.09.	0,00	6	0,00	180,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	6	0,00	180,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	№7 3/09 -юр	01.01.2009	подстанция 35/6/6 (январь.02\117329)	Договор аренды	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	31.1.2029	нет	аренда частной собственности	0,00	0,00	0,00	12,00	01.07.09.	0,00	7	0,00	240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	7	0,00	240,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	

1.7	№7 3/09 -юр	01.0 1.20 09	ПКТП-400 6/0,4 (инв.04/0097)	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	нет	арен да частн ой собст венн ости	0,00	0,1 2	0,1 2	12 ,0 0	05.1 2.01	0,05	1	0,10	24,0 0	0,0 0	0,0 0	0,12	0,12	8, 7 5	12 ,0 0	1	17,50	24,0 0	0,0 0	8,75			0, 0 0	0,00	0,0 0	0,00
1.8	№7 3/09 -юр	01.0 1.20 09	РУ 6кВ КТП-800 6/0,4 (инв.04/1544)	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	нет	арен да частн ой собст венн ости	0,00	0,1 2	0,1 2	12 ,0 0	31.1 2.20 04	0,05	1	0,10	24,0 0	0,0 0	0,0 0	0,12	0,12	7, 6 9	12 ,0 0	1	15,38	24,0 0	0,0 0	7,69			0, 0 0	0,00	0,0 0	0,00
1.9	№7 3/09 -юр	01.0 1.20 09	КТП-800 6/0,4 (инв.04/1545)	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	нет	арен да частн ой собст венн ости	0,00	0,1 2	0,1 2	12 ,0 0	31.1 2.20 04	0,05	1	0,10	24,0 0	0,0 0	0,0 0	0,12	0,12	7, 6 9	12 ,0 0	1	15,38	24,0 0	0,0 0	7,69			0, 0 0	0,00	0,0 0	0,00
1.10	№7 3/09 -юр	01.0 1.20 09	ПКТП-400 6/0,4 (инв.04/0377)	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	нет	арен да частн ой собст венн ости	0,00	0,1 2	0,1 2	12 ,0 0	05.1 2.01	0,05	1	0,10	24,0 0	0,0 0	0,0 0	0,12	0,12	0, 2 5	12 ,0 0	1	0,50	24,0 0	0,0 0	0,25			0, 0 0	0,00	0,0 0	0,00
1.11	№7 3/09 -юр	01.0 1.20 09	подстанция 35/6кВ для профилактория "Бачатский" (инв.05/62349)	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	нет	арен да частн ой собст венн ости	141,06	11 9,2 7	119 ,27	12 ,0 0	01.1 1.09	119, 27	7	2 070,3 0	240, 00	508 ,95	119 ,27	113,61	113, 61	1 1 3, 6 1	12 ,0 0	7	2 070,3 0	240, 00	508 ,95	103, 51	10, 06	0,03	1 1 1, 4 9	103, 52	7,9 7	0,00
1.12	№7 3/09 -юр	01.0 1.20 09	здание подстанции РП 6/6/0,4 КВ промплошадка (инв.08/310693)	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	нет	арен да частн ой собст венн ости	339,93	47 5,8 0	475 ,80	12 ,0 0	31.1 2.20 07	416, 59	6	6 248,8 0	180, 00	446 ,34	341 ,90	3 920,71	3 920, 71	1 1 4 7, 0 5	12 ,0 0	6	16 538,4 5	180, 00	3 876 ,23	1 102, 56	42, 64	1,85	8 3 3, 8 0	826, 92	6,8 7	0,00
1.13	№7 3/09 -юр	01.0 1.20 09	ВЛ-6кВ Ф6-НПП ПС Северная- Горная (инв.08/310691), ВЛ-6кВ Ф6-НПП ПС Северная- Горная (инв.08/310692)	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	нет	арен да частн ой собст венн ости	28,16	39, 02	39, 02	12 ,0 0	31.1 2.20 07	33,8 2	6	507,3 0	180, 00	0,0 0	25, 37	0,25	0,25	3 3, 8 3	12 ,0 0	6	507,3 0	180, 00	0,0 0	33,8 2		0,01	2 5, 3 7	25,3 7	0,0 0	0,00
1.14	№7 3/09 -юр	01.0 1.20 09	ЛЭП на 35КВ (инв.08/2300Г)	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	нет	арен да частн ой собст венн ости	138,58	20 5,2 6	205 ,26	12 ,0 0	17.0 5.20 06	173, 33	6	2 600,0 0	180, 00	0,0 0	130 ,00	9,89	9,89	1 4 1 7, 0 4	12 ,0 0	6	21 109,0 7	180, 00	0,0 0	1 407, 27		9,77	1 3 0, 0 0	130, 00	0,0 0	0,00
1.15	№7 3/09 -юр	01.0 1.20 09	подстанция трансформаторная КТПБ-110/6 кВ (инв.09/810) .	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	нет	арен да частн ой собст венн ости	0,00	1 95 7,1 3	1 957 ,13	12 ,0 0	15.0 8.20 07	1 957, 13	7	35 855,7 7	240, 00	23 903 ,85	1 124 ,76	649,08	649, 08	2 4 6 6, 9 0	12 ,0 0	7	49 270,9 9	240, 00	0,0 0	2 463, 55		3,35	1 3 5 8, 3 6	960, 42	397 ,94	0,00
В с е з о	№7 3/09 -юр													2 702, 54				1 741 ,29		4 695, 71	5 2 0 5, 9 2			89 548,6 7		4 385 ,17	5 137, 00	52, 70	16,2 2	2 4 5 9, 0 0	2 046, 22	412 ,78	0,00	
1.16	№1 34/1 7- юр (№1 447/ 17- 2)	27.0 3.20 17	ПС 35/6 "Рябиновая" (инв.11/9563)	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	нет	арен да частн ой собст венн ости	668,40	4 42 5,4 8	4 425 ,48	12 ,0 0	27.0 3.20 17	5 163, 70	7	73 823,0 7	240, 00	71 854 ,45	4 425 ,47	0,00	0,00	0, 0 0	0, 0 0	7		240, 00	0,00			0, 0 0	0,00	0,0 0	0,00	
1.17	№1 34/1 7- юр (№1 447/	27.0 3.20 17	ЛЭП-35кВ (инв.11/9564).	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	нет	арен да частн ой собст	284,60	6 96 2,1 4	6 962 ,14	12 ,0 0	27.0 3.20 17	6 962, 11	6	81 666,3 4	180, 00	78 036 ,70	6 962 ,11	0,00	0,00	0, 0 0	0, 0 0	6		180, 00	0,00			0, 0 0	0,00	0,0 0	0,00	

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

1. 6 4	№3 09/2 4- юр	09.0 4.20 24	МАЧТА ПРОЖЕКТОРНАЯ МПУ254-B5	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости				0,0 0			0,00	7	2 866,7 7	243, 00		0,0 0	141,55	141, 55	1 4 3, 3 4	12 , 0 0	7	2 866,7 7	240, 00	2 580 ,09	143, 34			1 4 1, 5 7	141, 57	0,0 0	0,00
1. 6 5	№3 09/2 4- юр	09.0 4.20 24	РАДИОМАЧТА МПУ35-B5	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости				0,0 0			0,00	10	4 786,3 1	361, 00		0,0 0	159,10	159, 10	1 5 9, 1 0	12 , 0 0	10	4 786,3 1	361, 00	4 468 ,10	159, 10			1 5 9, 1 0	159, 10	0,0 0	0,00
1. 6 6	№3 09/2 4- юр	09.0 4.20 24	МАСЛОСБОРНИК 50МЗ	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости				0,0 0			0,00	5	1 869,9 7	120, 00		0,0 0	187,00	187, 00	1 8 7, 0 0	12 , 0 0	5	1 869,9 7	120, 00	1 495 ,97	187, 00			1 8 7, 0 0	187, 00	0,0 0	0,00
1. 6 7	№3 09 /24- юр	09.0 4.20 24	МОЛНИЕОТВОД МПУ-22	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости				0,0 0			0,00	7	1 294,5 7	240, 00		0,0 0	64,73	64,7 3	6 4, 7 3	12 , 0 0	7	1 294,5 1	240, 00	1 165 ,06	64,7 3			6 4, 7 3	64,7 3	0,0 0	0,00
1. 6 8	№3 09/2 4- юр	09.0 4.20 24	МОЛНИЕОТВОД МПУ-22	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости				0,0 0			0,00	7	1 294,5 7	240, 00		0,0 0	64,73	64,7 3	6 4, 7 3	12 , 0 0	7	1 294,5 7	240, 00	1 165 ,11	64,7 3			6 4, 7 3	64,7 3	0,0 0	0,00
1. 6 9	№3 09/2 4- юр	09.0 4.20 24	ВНУТРЕННЕЕ ОГРАЖДЕНИЕ Н- 1,6М	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости				0,0 0			0,00	6	833,5 6	144, 00		0,0 0	69,46	69,4 6	8 3, 3 6	12 , 0 0	5	833,5 6	120, 00	666 ,85	83,3 6			6 9, 4 6	69,4 6	0,0 0	0,00
1. 7 0	№3 09/2 4- юр	09.0 4.20 24	НАРУЖНОЕ ОГРАЖДЕНИЕ Н- 2,4М	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости				0,0 0			0,00	4	6 584,7 1	84,0 0		0,0 0	940,67	940, 67	9 4 0, 6 7	12 , 0 0	4	6 584,7 1	84,0 0	4 703 ,36	940, 67			9 4 0, 6 7	940, 67	0,0 0	0,00
1. 7 1	№3 09/2 4- юр	09.0 4.20 24	ПРОТИВОПОЖАР НЫЕ РЕЗЕРВУАРЫ	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости				0,0 0			0,00	7	5 407,9 1	240, 00		0,0 0	270,40	270, 40	2 7 0, 4 0	12 , 0 0	7	5 407,9 1	240, 00	4 867 ,12	270, 40			0, 0 0	0,00	0,0 0	0,00
1. 7 2	№3 09/2 4- юр	09.0 4.20 24	ПОДСТАНИЦА 35/6 кВ №25 "УГЛЕРОД"	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости				0,0 0			0,00	7	42 426,7 0	238, 00		0,0 0	2 191,70	2 191, 70	2 1 7 0, 8 3	12 , 0 0	7	42 426,7 0	240, 00	38 184 ,03	2 121, 34		49,4 9	2 1 3 9, 1 6	2 139, 16	0,0 0	0,00
1. 7 3	№3 09/2 4- юр	09.0 4.20 24	ВЛ-35 кВ от ПС УТКИНСКАЯ до ПС УГЛЕРОД	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости				0,0 0			0,00	6	54 267,3 5	180, 00		0,0 0	4 274,56	4 769, 52	4 7 6 9, 5 2	12 , 0 0	6	54 267,3 5	180, 00	47 031 ,70	3 617, 82	1 134 ,19	17,5 0	4 7 5 2, 4 6	3 617, 82	1 134 ,19	0,45
В с е г о	№3 09/2 4- юр														0,0 0						31 037, 17		3 8 1 1 2, 2 3 3					25 685, 38	5 268 ,38	158, 46		2 8 9 0 1 2, 6 8 0	23 546, 51	5 268 ,38	91,9 1
1. 7 4	№6 37/2 4- юр	08.1 0.20 24	"Подстанции 110/35/6 кВ "Моховская" с отходящими ВЛ-35 кВ и ВЛ-6 кВ". 1 этап	До гов ор аре нды	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости				0,0 0			0,00	7	225 275,8 1	240, 00		0,0 0	11 991,95	14 713, 50	1 4 7 1, 3 5 0	12 , 0 0	7	225 275,8 1	240, 00	157 693 ,07	11 263, 79	3 427 ,95	21,7 6	1 4 7 7, 3 5 0	11 263, 79	3 427 ,95	21,7 6

1. 7 5	№6 37/2 4- юр	09.1 0.20 24	ЕМКОСТЬ МЕТАЛЛИЧЕСКА Я 50МЗ №42	До гов ор аре нд ы	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости							0,0 0			0,00	4		20,00	75,0 0			0,0 0	0,12	0,12	2, 8 6	12, 0 0	4		20,00	84,0 0	0,0 0	2,86			0, 0 0	0,00	0,0 0	0,00
1. 7 6	№6 37/2 4- юр	10.1 0.20 24	ЕМК.ХРАН.МАСЛ А 25МЗ №18	До гов ор аре нд ы	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости							0,0 0			0,00	7		15,80	240, 00			0,0 0	0,12	0,12	0, 7 9	12, 0 0	7		15,80	240, 00	10, 27	0,79			0, 0 0	0,00	0,0 0	0,00
1. 7 7	№6 37/2 4- юр	11.1 0.20 24	ЕМК.ХРАН.МАСЛ А 25МЗ №17	До гов ор аре нд ы	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости							0,0 0			0,00	7		15,80	240, 00			0,0 0	0,12	0,12	0, 7 9	12, 0 0	7		15,80	240, 00	10, 27	0,79			0, 0 0	0,00	0,0 0	0,00
1. 7 8	№6 37/2 4- юр	12.1 0.20 24	ЕМК.ХРАН.МАСЛ А 25МЗ №19	До гов ор аре нд ы	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости							0,0 0			0,00	7		15,80	240, 00			0,0 0	0,12	0,12	0, 7 9	12, 0 0	7		15,80	240, 00	10, 27	0,79			0, 0 0	0,00	0,0 0	0,00
1. 7 9	№6 37/2 4- юр	13.1 0.20 24	ЕМК.ХРАН.МАСЛ А 50МЗ	До гов ор аре нд ы	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости							0,0 0			0,00	7		31,90	240, 00			0,0 0	0,12	0,12	1, 6 0	12, 0 0	7		31,90	240, 00	20, 74	1,60			0, 0 0	0,00	0,0 0	0,00
1. 8 0	№6 37/2 4- юр	14.1 0.20 24	ЕМКОСТЬ	До гов ор аре нд ы	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости							0,0 0			0,00	7		1,40	240, 00			0,0 0	0,12	0,12	0, 0 7	12, 0 0	7		1,40	240, 00	0,9 1	0,07			0, 0 0	0,00	0,0 0	0,00
1. 8 1	№6 37/2 4- юр	15.1 0.20 24	"Подстанция 110/35/6 кВ "Моховская" с отходящими ВЛ-35 кВ и ВЛ - 6 кВ." П этап.	До гов ор аре нд ы	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости							0,0 0			0,00	6		21 896,4 7	180, 00			0,0 0	1 648,09	1 648, 09	1 6 4 8, 0 5	12, 0 0	6		21 896,4 7	180, 00	14 597, 64	1 459, 76	187 35	0,93	0, 8 6	0,00	0,0 0	0,86
1. 8 2	№6 37/2 4- юр	16.1 0.20 24	Питвющая ВЛ 35кВ ПС "Игавинской"	До гов ор аре нд ы	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости							0,0 0			0,00	6		82 166,0 1	180, 00			0,0 0	1 464,88	1 464, 88	5 7 4 5, 6 5	12, 0 0	6		82 166,0 1	180, 00	54 777, 34	5 477, 73	263 33	4,58	5 4 5 8, 3 7	4 108, 30	1 235 30	114, 77
1. 8 3	№6 37/2 4- юр	17.1 0.20 24	Подстанция 35/6 кВ "Игавинская"	До гов ор аре нд ы	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости							0,0 0			0,00	7		17 952,0 3	240, 00			0,0 0	5 458,63	5 458, 63	2 2 4 7, 6 8	12, 0 0	7		17 952,0 3	240, 00	13 464, 03	897, 60	1 235 30	114, 78	1 1 6 3, 9 4	897, 60	263 35	2,98
1. 8 4	№6 37/2 4- юр	18.1 0.20 24	Нежилое здание (здание подстанции ЦРП - станция силовая здание подстанции на площадке ПГО 10/0,4 кВ №1)	До гов ор аре нд ы	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости							0,0 0			0,00	5		152,1 0	96,0 0			0,0 0	20,10	20,1 0	1 5, 8 1	12, 0 0	5		152,1 0	120, 00	60, 84	15,2 1	0,60		8, 6 9	7,61	0,4 9	0,60
1. 8 5	№6 37/2 4- юр	19.1 0.20 24	"Подстанция "Удачная" 35/6 кВ с двумя питающими фидерами на двухцепной ВЛ-35 кВ и отходящими фидерами 6 кВ филиала АО "УК" Кузбассрзареуголь " Тагдинский угольный разрез"	До гов ор аре нд ы	АО "УК "Кузба срзаре зуголь"	31.1 2.20 29	да	арен да частн ой собст венн ости							0,0 0			0,00	7		146 892,9 3	240, 00			0,0 0	9 168,19	10 073, 19	7 3 6 1, 2 6	12, 0 0	7		146 892,9 3	240, 00	117 514, 35	7 344, 65	16, 61		1 0 0 6 9, 6 6	7 344, 65	2 712 01	13,0 1

1.86	№6 37/2 4-юр	20.1 0.20 24	Подстанция 110/35/6 кВ "Кедровая" в точке А	Договор аренды	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	31.1 2.20 29	да	аренда части собственности				0,0 0			0,00	7	1 910,03	528,00		0,0 0	112,17	112,17	1 2 9,4 0	12 ,0 0	7	1 910,03	240,00	1 146 ,02	95,5 0	33,90		1 0 2,5 7	43,4 1	34,86	24,3 0
1.87	№6 37/2 4-юр	21.1 0.20 24	П/С 35/6 кВ РЯБИНОВАЯ в составе: Блок ЗРУ 35кВ, Здание ЗРУ 6кВ совмещенное с ОПУ	Договор аренды	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	31.1 2.20 29	да	аренда части собственности				0,0 0			0,00	7	73 867,07	300,00		0,0 0	3 940,88	3 940,88	3 6 9 3,4 2	12 ,0 0	7	73 867,07	240,00	36 933 ,53	3 693,35	0,0 6		3 9 4 0,7 5	2 954,68	986 ,03	0,04
1.88	№6 37/2 4-юр	22.1 0.20 24	ЛЭП- 35 кВ на ПС Рябиновая	Договор аренды	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	31.1 2.20 29	да	аренда части собственности				0,0 0			0,00	6	81 688,84	180,00		0,0 0	6 068,47	6 068,47	5 4 4 9,0 7	12 ,0 0	6	81 688,84	180,00	27 229 ,61	5 445,92	3,1 4		6 0 9 5,5 9	5 445,92	646 ,53	3,14
1.89	№6 37/2 4-юр	23.1 0.20 24	ВЛ 35 кВ с ПС 35/6 "Юрково"	Договор аренды	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	31.1 2.20 29	да	аренда части собственности				0,0 0			0,00	7	101 167,77	240,00		0,0 0	7 103,13	7 103,13	5 0 5 8,3 9	12 ,0 0	7	101 167,77	240,00	85 992 ,60	5 058,39			7 1 0 0,4 9	5 058,39	2 020 ,04	22,0 6
1.90	№6 37/2 4-юр	24.1 0.20 24	ТРАНСФОРМАТОРЫ ТМ 4000/35 УХЛ1(2 ШТ) ПОДСТАНЦИИ 35/6кВ ЮРКОВО	Договор аренды	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	31.1 2.20 29	да	аренда части собственности				0,0 0			0,00	7	8 600,00	240,00		0,0 0	430,00	430,00	4 3 0,0 0	12 ,0 0	7	8 600,00	240,00	7 310 ,00	430,00			4 3 0,0 0	430,00	0,0 0	0,00
1.91	№6 37/2 4-юр	25.1 0.20 24	КОМПЛЕКТНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ОРУ 35кВ ПОДСТАНЦИИ 35/6кВ ЮРКОВО	Договор аренды	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	31.1 2.20 29	да	аренда части собственности				0,0 0			0,00	7	10 484,00	240,00		0,0 0	524,20	524,20	5 2 4,2 0	12 ,0 0	7	10 484,00	240,00	8 911 ,40	524,20			5 2 4,2 0	524,20	0,0 0	0,00
1.92	№6 37/2 4-юр	26.1 0.20 24	БЛОЧНО-МОДУЛЬНОЕ ЗРУ 36кВ ПОДСТАНЦИИ 35/6кВ ЮРКОВО	Договор аренды	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	31.1 2.20 29	да	аренда части собственности				0,0 0			0,00	7	68 206,98	240,00		0,0 0	4 773,72	4 773,72	3 4 1 0,3 5	12 ,0 0	7	68 206,98	240,00	57 975 ,93	3 410,35			4 7 9 2,4 7	3 410,35	1 382 ,13	0,00
1.93	№6 37/2 4-юр	27.1 0.20 24	ЛЭП 35 кВ ОТ ПС35/6кВ ЮРКОВО	Договор аренды	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	31.1 2.20 29	да	аренда части собственности				0,0 0			0,00	6	151 662,47	180,00		0,0 0	13 138,52	13 138,52	1 3 3 8,5 2	12 ,0 0	6	151 662,47	180,00	121 329 ,98	10 110,83	2 930 ,22	97,4 7	1 3 1 1 9 4,1 3	10 110,83	2 985 ,83	97,4 7
Всего	№6 37/2 4-юр														0,0 0						69 470,18		6 3 5 7 2,1 8			992 023,21	0,00	704 988 ,80	55 234,19	8 097 ,87	240,12	6 7 5 9 5,2 3	51 599,73	15 694 ,51	301,00
1.94	№4 42/2 5-юр	02.1 0.20 25	ПС 35/10/6кВ "Новоказанская"	Договор аренды	ООО "Ресурс"	31.1 2.20 30	да	аренда части собственности							0,00	7		240,00		0,0 0			1 8 1 5 9,8 4	12 ,0 0	7	254 755,07	240,00	251 570 ,63	12 737,75	5 394 ,44	27,6 4	1 8 1 5 9,8 3	12 737,75	5 394 ,44	27,6 4
1.95	№4 42/2 5-юр	02.1 0.20 25	двухцепная ВЛ-35кВ "ПС 110/35/6кВ "Южная Глубокая" - ПС 35/10/6кВ "Новоказанская"	Договор аренды	ООО "Ресурс"	31.1 2.20 30	да	аренда части собственности							0,00	6		180,00		0,0 0			1 2 8 4 5,5 6	12 ,0 0	6	150 964,07	180,00	130 835 ,52	10 064,27	2 767 ,68	13,6 1	1 2 8 4 5,5 6	10 064,27	2 767 ,68	13,6 1
1.96	№4 42/2 5-юр	02.1 0.20 25	резервуары противопожарного запаса воды	Договор аренды	ООО "Ресурс"	31.1 2.20 30	да	аренда части собственности							0,00	5		120,00		0,0 0			1 1 2 9,9 2	12 ,0 0	5	9 372,99	120,00	9 138 ,67	937,30	190 ,74	1,88	0,0 0			

Всего	№4 42/25-юр																0,00			32135,32		415 092,13		391 544,82	23 739,32	8 352,86	43,13	3110005,39	22 802,02	8 162,12	41,25
1. 97	№4 83/25-юр	31.1 0.20 25	ПС110/35/6 кВ "Южная Глубокая"	Договор аренды	ООО "Разрез Южный"	31.1 2.20 30	да	аренда части собственности						0,00	7		240,00		0,00	26949,138	12,00	7	417 927,85	240,00	285 584,03	20 896,39	6 052,99		22 717,11	6 052,99	
1. 98	№4 83/25-юр	31.1 0.20 25	Две одноцепные (кабельно-воздушные) ВЛ-110 кВ ПС110/35/10 кВ "Талдинская" - ПС110/35/6 кВ "Южная Глубокая"	Договор аренды	ООО "Разрез Южный"	31.1 2.20 30	да	аренда части собственности						0,00	6		180,00		0,00	17122,63	12,00	6	217 722,03	180,00	125 794,95	14 514,80	2 607,83		14 514,80	2 607,83	
1. 99	№4 83/25-юр	31.1 0.20 25	Противопожарные резервуары (110 м3 х 2 шт)	Договор аренды	ООО "Разрез Южный"	31.1 2.20 30	да	аренда части собственности						0,00	5		120,00		0,00	318,31	12,00	5	2 975,71	120,00	1 091,10	297,57	20,74				
Всего	№4 83/25-юр																	0,00		44390,32			638 625,59		412 470,08	35 708,76	8 681,56	0,00	39 231,92	8 660,82	0,00

Приложение 6

Расчёт амортизационных отчислений по статье «Амортизация» на 2026 год и за 2024 год

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия								2026 год, предложение экспертов			
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактически начисленной амортизации	Сумма фактически начисленной амортизации, отнесенной	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Суммалога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Суммалога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Суммалога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ		
1	Здание П/ст № 3(Л)	1М00 331Л	210.00.11.10.10	Кемеровская обл.,Беловский район	10	01.06.1971	642	1294,92		0,00	1294,92	642	0,00	0,00	0,00	0,00	42:01:01 07004:3 35	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	42:01:01 07004:3 35	2,2	0,00	0	2,2	0	
2	Здание П/ст № 4(Л)	1М00 237Л	210.00.11.10.10	Кемеровская обл.,Беловский район	10	01.12.1978	600	689,39		0,00	689,39	600	0,00	0,00	0,00	0,00	42:01:01 19010:3 98	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	42:01:01 19010:3 98	2,2	0,00	0	2,2	0	
3	Здание П/ст № 9(Л)	1М02 102Л	210.00.11.10.10	Кемеровская обл., пгт. Краснобродский, в р-не ул. Комсомольская, 32	10	01.01.1953	863	305,06		0,00	305,06	863	0,00	0,00	0,00	0,00	42:21:08 03010:1 05	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	42:21:08 03010:1 05	2,2	0,00	0	2,2	0	
4	Здание п/ст №13	00021 318	210.00.11.10.10	Кемеровская обл.,р-н Прокопьевский, ОАО "Разрез Красный Брод"	7	02.09.2005	240	185,67		0,00	185,67	240	16,25	9,28	9,28	6,96		2,2	0,26	7	0,00	0,00	0,00	0,00		2,2	0,00	0	2,2	0
5	Здание П/ст №15(Л)	1М01 600Л	210.00.11.10.10	Кемеровская обл., г.Березовский	10	01.01.1968	683	1631,00		0,00	1631,00	683	0,00	0,00	0,00	0,00	42:22:00 00000:9 8	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	42:22:00 00000:9 8	2,2	0,00	0	2,2	0	
6	Здание П/ст №16(Л)	1М02 010Л	210.00.11.10.10	Кемеровская обл., Краснобродский городской округ	10	01.05.1964	727	9,15		0,00	9,15	727	0,00	0,00	0,00	0,00	42:10:00 00000:4 20	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	42:10:00 00000:4 20	2,2	0,00	0	2,2	0	
7	Здание П/ст №17(Л)	1М00 305Л	210.00.11.10.10	Кемеровская обл.,Беловский район, колхоз "Моховский"	10	01.06.1971	642	1354,46		0,00	1354,46	642	0,00	0,00	0,00	0,00		2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00		2,2	0,00	0	2,2	0	
8	Здание П/ст №20(Л)	1М02 048Л	210.00.11.10.10	Кемеровская обл., р-н Прокопьевский, ОАО "Разрез Красный Брод"	10	01.12.1970	648	1278,30		0,00	1278,30	648	0,00	0,00	0,00	0,00	42:10:00 00000:4 21	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	42:10:00 00000:4 21	2,2	0,00	0	2,2	0	
9	Здание П/ст №21(Л)	1М02 107Л	210.00.11.10.10	Кемеровская обл., р-н Прокопьевский, ОАО "Разрез Красный Брод"	10	01.12.1970	648	866,80		0,00	866,80	648	0,00	0,00	0,00	0,00	42:10:00 00000:4 22	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	42:10:00 00000:4 22	2,2	0,00	0	2,2	0	
10	Здание П/ст №22(Л)	1М02 200Л	210.00.11.10.10	Кемеровская обл., р-н Прокопьевский, ОАО "Разрез Красный Брод"	10	01.12.1970	648	829,84		0,00	829,84	648	0,00	0,00	0,00	0,00	42:10:00 00000:4 19	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	42:10:00 00000:4 19	2,2	0,00	0	2,2	0	
11	Здание П/ст №24(Л)	1М01 642Л	210.00.11.10.10	Кемеровская обл.,р-н Кемеровский, ЗАО "Черняговцев"	10	01.12.1973	600	1151,46		0,00	1151,46	600	0,00	0,00	0,00	0,00		2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00		2,2	0,00	0	2,2	0	

№ п /	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учетом изменений	Срок полезного использования с учетом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия						2026 год, предложение экспертов					
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЦО	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЦО	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЦО	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЦО	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЦО
12	Здание П/ст №31(Л)	1М00932Л	210.00.11.10.10	Кемеровская обл., г.Белово, пгт Бачатский	10	01.12.1982	600	1944,55	0,00	1944,55	600	906,52	38,89	38,89	867,63	42:21:06 03004:9 63	2,2	19,52	10	828,74	38,89	38,89	789,85	42:21:06 03004:9 63	2,2	0,00	38,89	2,2	0,00	
13	Здание П/ст №32(Л)	1М00261Л	210.00.11.10.10	Кемеровская обл., Беловский р-н, колхоз "Кузбасс"	10	01.12.1983	600	3677,55	0,00	3677,55	600	0,00	0,00	0,00	0,00	42:21:06 03004:9 63	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00	42:21:06 03004:9 63	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	
14	Здание П/ст №34(Л)	1М01615Л	210.00.11.10.10	Кемеровская обл., г.Кемерово, Заводский р-н, ул. Автозаводская, дом №1	10	01.12.1985	600	2105,42	0,00	2105,42	600	1181,40	42,11	42,11	1139,29	42:24:01 01038:5 065	2,2	25,53	10	1097,18	42,11	42,11	1055,08	42:24:01 01038:5 065	2,2	0,00	42,11	2,2	0,00	
15	Здание П/ст №35(Л)	1М02116Л	210.00.11.10.10	Кемеровская обл., Кемеровский район, Краснорободский городской округ	10	01.12.1986	600	332,28	0,00	332,28	600	44,86	6,65	6,65	38,22	42:01:01 01009:3 23	2,2	0,91	10	31,57	6,65	6,65	24,93	42:01:01 01009:3 23	2,2	0,00	6,65	2,2	0,00	
16	Здание АБК (Управленн	01М20060	210.00.12.10.00	Кемеровская обл., г.Белово, ул.Кемеровск ая,4	10	01.12.1978	1200	3100,57	0,00	3100,57	1200	1676,96	31,01	31,01	1645,95	42:21:01 01002:8 6	2,2	36,55	10	1614,95	31,01	31,01	1583,94	42:21:01 01002:8 6	2,2	35,19	31,01	2,2	35,19	
17	Здание АБК (Кедровски	01М14355	210.00.12.10.00	Кемеровская обл., г.Березовский , ул.Центральн ая, д.63, в 3150м на юго-восток	10	01.12.1976	600	1146,89	0,00	1146,89	600	458,47	22,94	22,94	435,53	42:22:00 00000:9 3	2,2	9,83	10	412,59	22,94	22,94	389,65	42:22:00 00000:9 3	2,2	8,82	22,94	2,2	8,82	
18	Здание гаража (АТП)	01М00793	210.00.12.10.00	Кемеровская обл., г.Белово, ул.Кемеровск ая,4	10	01.12.1978	600	1817,02	0,00	1817,02	600	746,57	36,34	36,34	710,23	42:21:01 01001:3 12	2	739,25	10	673,89	36,34	36,34	637,55	42:21:01 01001:3 12	2	739,25	36,34	2	739,25	
19	Здание гаража (Бачатский РЭС)	01М20915	210.00.12.10.00	Кемеровская обл., г.Белово, пгт Бачатский	10	25.12.1992	480	290,18	0,00	290,18	480	155,37	7,25	7,25	148,12		2,2	3,34	10	140,87	7,25	7,25	133,61		2,2	3,02	7,25	2,2	3,02	
20	Здание гаража (Кедровски	01М17820	210.00.12.10.00	Кемеровская обл., г Березовский, литер Б	10	01.12.1978	600	385,73	0,00	385,73	600	0,00	0,00	0,00	0,00	42:22:00 00000:1 09	2	173,58	10	0,00	0,00	0,00	0,00	42:22:00 00000:1 09	2	173,58	0,00	2	173,58	
21	Здание котельной	01М20109	210.00.12.10.00	Кемеровская обл., г.Белово, ул. Кемеровск ая,4	10	01.12.1978	600	671,64	0,00	671,64	600	270,88	13,43	13,43	257,45	42:21:01 01001:9 29	2,2	5,81	10	244,01	13,43	13,43	230,58	42:21:01 01001:9 29	2,2	5,22	13,43	2,2	5,22	
22	Здание насосной станции	01М20108	210.00.12.10.00	Кемеровская обл., г.Белово, ул. Кемеровск ая,4	10	01.12.1978	600	77,43	0,00	77,43	600	0,00	0,00	0,00	0,00	42:21:01 01001:3 09	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00	42:21:01 01001:3 09	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	
23	Здание промбазы	00021317	210.00.12.10.00	Кемеровская обл., г.Белово, ул.Кемеровск ая,4/2	8	02.09.2005	300	1197,05	0,00	1197,05	300	349,67	49,75	49,75	299,92	42:21:01 01016:7 3	2,2	7,15	8	250,16	49,75	49,75	200,41	42:21:01 01016:7 3	2,2	4,96	47,88	2,2	4,96	
24	Здание промбазы (Л)	01М02454	210.00.12.10.00	Кемеровская обл., Кемеровский район, Советская, 40	10	01.12.1975	600	694,31	0,00	694,31	600	0,00	0,00	0,00	0,00	42:21:08 04036:2 19	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00	42:21:08 04036:2 19	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	
25	Здание прох.	00000794	210.00.12.10.00	Кемеровская обл., г.Белово, ул.Кемеровск ая,4	10	01.12.1978	600	24,80	0,00	24,80	600	0,00	0,00	0,00	0,00	42:21:01 01001:3 11	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00	42:21:01 01001:3 11	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость в ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия								2026 год, предложение экспертов			
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость в ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации	Сумма фактически начисленной амортизации, отнесенной	Остаточная стоимость в ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость в ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Остаточная стоимость в ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на год
26	Здание РММ	01M00792	210.00.12.10.000	Кемеровская обл., г.Белово, ул.Кемеровская,4	10	01.12.1978	600	675,88		0,00	675,88	600	272,60	13,52	13,52	259,08	42:21:0101001:310	2,2	5,85	10	245,56	13,52	13,52	232,05	42:21:0101001:310	2,2	5,25	13,52	2,2	5,25
27	Здание РП Финской деревни (Л)	1M01002Л	210.00.12.10.000		8	02.01.1991	300	44,08		0,00	44,08	300	17,27	1,76	1,76	15,51		2,2	0,36	8	13,74	1,76	1,76	11,98		2,2	0,28	1,76	2,2	0,28
28	Здание ТП Финской деревни (Л)	1M01003Л	210.00.12.10.000		8	01.01.1991	300	47,46		0,00	47,46	300	18,61	1,90	1,90	16,71		2,2	0,39	8	14,82	1,90	1,90	12,92		2,2	0,31	1,90	2,2	0,31
29	Здание центра подраб.кадров	00021259	210.00.12.10.000	Кемеровская обл., Беловский р-н, в границах КФХ "Правда"	9	22.12.2004	360	5871,63		0,00	5871,63	360	2152,93	195,72	195,72	1957,21	42:01:0117001:649	2,2	45,21	9	1761,49	195,72	195,72	1565,77	42:01:0117001:649	2,2	36,60	195,72	2,2	36,60
30	Здание эл.подст.ТП ЦРПБ(Л)	1M00238Л	210.00.11.10.110	Кемеровская обл., г.Белово, ул.Кемеровская,4	10	01.12.1978	480	98,88		0,00	98,88	480	35,14	2,47	2,47	32,67		2,2	0,75	10	30,20	2,47	2,47	27,72		2,2	0,64	2,47	2,2	0,64
31	Здание(тракторный бокс)	00021693	210.00.11.10.000	Кемеровская обл., г.Белово, ул.Кемеровская,4	7	31.07.2012	240	2235,61		0,00	2235,61	240	959,45	111,78	111,78	847,67		2,2	19,88	7	735,89	111,78	111,78	624,11		2,2	0,00	111,78	2,2	0,00
32	Производственное помещение	00021638	210.00.11.10.000		6	01.09.2010	171	260,17		0,00	260,17	171	0,00	0,00	0,00	0,00		2,2	0,00	6	0,00	0,00	0,00	0,00		2,2	0,00	0,00	2,2	0,00
33	Склад материальный	00020062	210.00.11.10.000	Кемеровская обл., г.Белово, ул.Кемеровская,4	10	01.12.1978	1250	268,17		0,00	268,17	1250	147,16	2,57	2,57	144,59		2,2	3,21	10	142,01	2,57	2,57	139,44		2,2	3,10	2,57	2,2	3,10
34	Строительный вагончик 15кв	0021582	210.00.11.10.000		7	31.08.2008	196	251,10		0,00	251,10	196	0,00	0,00	0,00	0,00		2,2	0,00	7	0,00	0,00	0,00	0,00		2,2	0,00	0,00	2,2	0,00
35	Холодный склад п/с31 Бачатского РЭС	0021603	210.00.11.10.000	Кемеровская обл., пос.Раздольный, 1-ый микрорайон, Гаражная, 1В	9	31.03.2009	360	2776,43		0,00	2776,43	360	1411,35	92,55	92,55	1318,80	42:02:0110015:702	2,2	30,03	9	1226,26	92,55	92,55	1133,71	42:02:0110015:702	2,2	25,96	92,55	2,2	25,96
36	Бытовой вагончик с прицепным тандемом	0021611	210.00.11.10.000		7	31.10.2009	182	161,02		0,00	161,02	182	0,00	0,00	0,00	0,00		2,2	0,00	7	0,00	0,00	0,00	0,00		2,2	0,00	0,00	2,2	0,00
37	ВЛ 10-15-10(Л)	3M01556Л	220.41.20.20.302		10	01.10.1968	674	18,28		0,00	18,28	674	0,00	0,00	0,00	0,00		2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00		2,2	0,00	0,00	2,2	0,00
38	ВЛ 10-15-11.12(Л)	3M01543Л	220.41.20.20.302		10	01.10.1968	674	37,51		0,00	37,51	674	0,00	0,00	0,00	0,00		2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00		2,2	0,00	0,00	2,2	0,00
39	ВЛ 10-15-20,21(Л)	3M01579Л	220.41.20.20.302		10	01.04.1977	572	584,03		0,00	584,03	572	0,00	0,00	0,00	0,00		2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00		2,2	0,00	0,00	2,2	0,00
40	ВЛ 10-15-22.23.26.27(Л)	3M01580Л	220.41.20.20.302		10	01.12.1976	576	1031,89		0,00	1031,89	576	0,00	0,00	0,00	0,00		2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00		2,2	0,00	0,00	2,2	0,00
41	ВЛ 110-КЧ-1,2 (оп.ПС №15)	3M05007Л	220.41.20.20.302	Кемеровская обл., Кемеровский муниципальный р-н	10	16.11.1990	588	574,21		0,00	574,21	588	190,88	11,71	11,71	179,17		2,2	4,07	10	167,45	11,71	11,71	155,74		2,2	0,00	11,72	2,2	0,00
42	ВЛ 110-КЧ-1,2 (оп.ПС №24)	3M05006Л	220.41.20.20.302	Кемеровская обл., Кемеровский	10	16.11.1990	588	5619,36		0,00	5619,36	588	1868,88	114,63	114,63	1754,25		2,2	39,85	10	1639,61	114,63	114,63	1524,98		2,2	0,00	114,68	2,2	0,00

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия						2026 год, предложение экспертов																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
				муниципальный район																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия						2026 год, предложение экспертов																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
													Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за	Сумма фактической начисленной амортизации	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Суммалогонаимущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Суммалогонаимущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Суммалогонаимущество, отнесенной на передачу ЭЭ на год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
				35 КВ-43,44, Прокопьевское леснич-во																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия								2026 год, предложение экспертов		
										Стоимость			Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактически начисленной амортизации за	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма амортизации на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Остаточная стоимость, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на год	
77	ЛЭП-6-21-15-16(Л)	ЗМ00743Л	220.41.20.20.302		10	01.12.1970	400	494,10		0,00	494,10	400	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	
78	ЛЭП-6-21-17(Л)	ЗМ00738Л	220.41.20.20.302		10	01.12.1970	400	134,85		0,00	134,85	400	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	
79	ЛЭП-6-22-12(Л)	ЗМ00724Л	220.41.20.20.302		10	01.12.1970	400	37,42		0,00	37,42	400	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	
80	ЛЭП-6-22-15(Л)	ЗМ00736Л	220.41.20.20.302		10	01.12.1970	400	136,90		0,00	136,90	400	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	
81	ЛЭП-6-22-16(Л)	ЗМ00730Л	220.41.20.20.302		10	01.12.1970	400	94,99		0,00	94,99	400	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	
82	ЛЭП-6-22-18(Л)	ЗМ00737Л	220.41.20.20.302		10	01.12.1970	400	206,71		0,00	206,71	400	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	
83	ЛЭП-6-3-к(Л)	ЗМ00715Л	220.41.20.20.302		10	01.01.1959	400	137,51		0,00	137,51	400	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	
84	ЛЭП-6-3-К(отпайка)	00000321	220.41.20.20.302		10	01.02.1988	400	101,48		0,00	101,48	400	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	
85	ЛЭП-6-32-17,20(Л)	01000	220.41.20.20.302		10	01.01.1991	400	1675,34		0,00	1675,34	400	33,52	33,51	33,51	0,02	2,2	0,26	10	0,02	0,00	0,00	0,02	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	
86	ЛЭП-6-32-9,18 (Л)	ЗМ20007Л	220.41.20.20.302		10	01.10.1991	400	588,63		0,00	588,63	400	23,53	17,66	17,66	5,87	2,2	0,32	10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	
87	ЛЭП-6-37-9 (Л)	ЗМ00746Л	220.41.20.20.302		10	01.12.1979	400	1243,81		0,00	1243,81	400	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	
88	ЛЭП-6-4-к(Л)	ЗМ00716Л	220.41.20.20.302		10	01.01.1959	400	121,52		0,00	121,52	400	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	
89	ЛЭП-6-4,13-Ц (Л)	ЗМ00721Л	220.41.20.20.302		10	01.01.1958	400	61,33		0,00	61,33	400	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	
90	ЛЭП-6-5-Г(Л)	00735	220.41.20.20.302		10	01.05.1978	400	17,74		0,00	17,74	400	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	
91	ЛЭП-6-9-0	00000720	220.41.20.20.302		10	01.12.1970	400	245,67		0,00	245,67	400	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	
92	ЛЭП-6-9-17,20 (Л)	ЗМ00741Л	220.41.20.20.302		10	01.12.1970	400	218,32		0,00	218,32	400	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	
93	ЛЭП-6-9-5-т(Л)	ЗМ00723Л	220.41.20.20.302		10	01.01.1953	400	285,19		0,00	285,19	400	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,2	0,00	0,00	2,2	0,00	
94	Ограда металлич.	02М00795	210.00.11.10.000		10	01.12.1979	556	74,57		0,00	74,57	556	3,64	1,61	1,61	2,03	2,2	0,06	10	0,42	0,40	0,40	0,02	2,2	0,00	0,40	2,2	0,00	
95	Промплошадка БРЭС	00021166	210.00.11.10.000		9	14.07.2003	360	484,95		0,00	484,95	360	154,73	16,16	16,16	138,56	2,2	3,23	9	122,40	16,16	16,16	106,23	2,2	2,51	16,17	2,2	2,51	
96	Промплошадка ЧРЭС	00021249	210.00.11.10.000		9	06.10.2004	360	554,53		0,00	554,53	360	203,33	18,48	18,48	184,84	2,2	4,27	9	166,36	18,48	18,48	147,87	2,2	3,46	18,48	2,2	3,46	
97	ЛЭП 6КВ Ф.15 П/С31	БП-000012	220.41.20.20.302		5	02.08.2019	120	203,33		0,00	203,33	120	115,22	20,33	20,33	94,89	2,2	2,31	5	74,56	20,33	20,33	54,22	2,2	0,00	20,33	2,2	0,00	

№ п / п	Наименова ние основного средства	Инве нтар ный номе р	ОКОФ	Адрес объекта	Аморти зацион ная группа	Дата ввода в экспл уатаци ю	Срок полез ного испол зова ния (по акту ввода в эксплу атаци ю), месяц	Перво началь ная стоимо сть (по акту ввода в эксплу атаци ю)	Изменение первоначаль ной стоимо сти в связи с проведением реконструкци и/ модернизаци и		Бала нс ов ая стои мость ОС с учёт ом изме нений	Срок полез ного испол зова ния с учёт ом изме нений, месяц	факт 2024 года					план 2026 года, предложение предприятия						2026 год, предложение экспертов						
									Дата	Стои мость			Оста точ ная стои мость ОС на нача ло отче тно го пери ода	Сум ма фак т ичес кой начи сден ной амор тиза ции за	Сум ма фак т ичес кой начис ленно й амор тиза ции, отнес енно й	Оста точ ная стои мость ОС на коне ц отче тно го пери ода	Став ка на ло га на иму щес тво, %	Сум ма на ло га на иму щес тво, отне сен ной на пере дачу ЭЭ	Аморти зацион ная группа на расчет ный период	Оста точ ная стои мость ОС на нача ло расч етно го пери ода	Сум ма амор тиза ции на расче тный пери од	Сум ма амор тиза ции, отнес енно й на пере дачу ЭЭ	Оста точ ная стои мость ОС на коне ц расч етно го пери ода	Став ка на ло га на иму щес тво, %	Сум ма на ло га на иму щес тво, отне сен ной на пере дачу ЭЭ	Сум ма амор тиза ции, отнес енно й на пере дачу ЭЭ	Став ка на ло га на иму щес тво, %	Сум ма на ло га на иму щес тво, отне сен ной на пере дачу ЭЭ на июл		
98	ЛЭП 10кВ Ф29ПСТ31	БП-000013	220.41.20.20.302		5	02.08.2019	120	119,17		0,00	119,17	120	67,53	11,92	11,92	55,61		2,2	1,35	5	43,69	11,92	11,92	31,78		2,2	0,00	11,92	2,2	0,00
99	ЛЭП 6кВ ФИД 6-9-17 от опоры БЭУ на скважины	БП-000020	220.41.20.20.302		7	09.10.2019	240	345,00		0,00	345,00	240	273,13	17,25	17,25	255,88		2,2	5,82	7	238,63	17,25	17,25	221,38		2,2	0,00	17,25	2,2	0,00
100	ЛЭП - 6кВ Ф 6-16 К	БП-000109	220.41.20.20.302		5	10.11.2023	120	85,00		0,00	85,00	120	84,29	8,50	8,50	75,79		2,2	1,76	5	67,29	8,50	8,50	58,79		2,2	0,00	8,50	2,2	0,00
101	ВЛ-10кВ до складов ВМ	БП-000119	220.41.20.20.302		6	31.12.2023	180	1082,02		0,00	1082,02	180	1082,02	72,13	72,13	1009,89		2,2	23,01	6	937,75	72,13	72,13	865,62		2,2	0,00	72,13	2,2	0,00
102	ВЛ-6кВ (фидер 6-4)	БП-000120	220.41.20.20.302		6	31.12.2023	180	95,58		0,00	95,58	180	95,58	6,37	6,37	89,20		2,2	2,03	6	82,83	6,37	6,37	76,46		2,2	0,00	6,37	2,2	0,00
103	Воздушная линия 6кВ для внешнего электроснабжения	БП-000118	220.41.20.20.302		6	01.12.2023	180	1021,37		0,00	1021,37	180	1021,37	68,09	68,09	953,28		2,2	21,72	6	885,19	68,09	68,09	817,09		2,2	0,00	68,09	2,2	0,00
104	ЛЭП 6кВ ф.4 ПС №8	БП-000116	220.41.20.20.302		6	01.12.2023	180	1008,67		0,00	1008,67	180	1008,67	67,24	67,24	941,43		2,2	21,45	6	874,18	67,24	67,24	806,94		2,2	0,00	67,24	2,2	0,00
105	ЛЭП 6кВ ф.16 ПС №5	БП-000115	220.41.20.20.302		6	01.12.2023	180	640,25		0,00	640,25	180	640,25	42,68	42,68	597,56		2,2	13,62	6	554,88	42,68	42,68	512,20		2,2	0,00	42,68	2,2	0,00
106	ЛЭП 6кВ ф.6 ПС №10	БП-000117	220.41.20.20.302		6	01.12.2023	180	385,03		0,00	385,03	180	385,03	25,67	25,67	359,37		2,2	8,19	6	333,70	25,67	25,67	308,03		2,2	0,00	25,67	2,2	0,00
107	ЛЭП ф.6-33-19	БП-000122	220.41.20.20.302		6	01.12.2023	180	280,83		0,00	280,83	180	280,83	18,72	18,72	262,11		2,2	5,97	6	243,39	18,72	18,72	224,67		2,2	0,00	18,72	2,2	0,00
108	ЛЭП ф.6-33-3	БП-000121	220.41.20.20.302		6	01.12.2023	180	214,17		0,00	214,17	180	214,17	14,28	14,28	199,89		2,2	4,55	6	185,61	14,28	14,28	171,33		2,2	0,00	14,28	2,2	0,00
109	Модульное здание ПС № 3П "Сартаковский"	БП-000155	210.00.11.10.730		7	26.06.2025	240	634,28		0,00	634,28	240	0,00	0,00	0,00	634,28		2,2	1,07	7	602,57	31,71	31,71	570,85		2,2	0,00	31,71	2,2	0,00
110	Модульное здание "Пост охраны"	БП-000197	210.00.11.10.00		7	01.07.2025	240	782,08		0,00	782,08	240			0,00					7	415,86	39,10	39,10	376,75				39,10	2,2	0,00
111	ЛЭП 10 1-ПД	БП-000198	220.41.20.20.302		6	01.07.2025	180	1861,17		0,00	1861,17	180			0,00					6	990,24	124,08	124,08	866,16				124,08	2,2	0,00
112	ЛЭП ВЛ-10 8-ПД	БП-000199	220.41.20.20.302		6	01.07.2025	180	614,50		0,00	614,50	180			0,00					6	326,95	40,97	40,97	285,98				40,97	2,2	0,00
113	ЛЭП до 6 КВ Ф6-30-41	БП-000200	220.41.20.20.302		6	01.07.2025	180	219,50		0,00	219,50	180			0,00					6	116,79	14,63	14,63	102,15				14,63	2,2	0,00
114	ЛЭП-6КВ (ПС Кольцовская)	БП-000201	220.41.20.20.302		6	01.07.2025	180	18,93		0,00	18,93	180			0,00					6	10,07	1,26	1,26	8,81				1,26	2,2	0,00
115	ЛЭП ДО 35КВ (ПС Кольцовская)	БП-000202	220.41.20.20.302		6	01.07.2025	180	186,17		0,00	186,17	180			0,00					6	99,05	12,41	12,41	86,64				12,41	2,2	0,00

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия						2026 год, предложение экспертов						
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость в ОС на начало отчетного периода	Сумма фактически начисленной амортизации за	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной	Остаточная стоимость в ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЦО	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость в ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЦО	Остаточная стоимость в ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЦО	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЦО	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЦО	
116	ЛЭП до 35 кв ф17,20	БП-000203	220.41.20.20.302		6	01.07.2025	180	1690,33		0,00	1690,33	180								6	899,34	112,69	112,69	786,66				112,69	2,2	0,00	
117	ВЛ-6кВ Ф6-4ПП ПС Северная - Горная	БП-000204	220.41.20.20.302		6	01.07.2025	180	10,77		0,00	10,77	180								6	5,73	0,72	0,72	5,01				0,72	2,2	0,00	
118	ВЛ-6кВ Ф6-6 ПП ПС Северная-Горная	БП-000205	220.41.20.20.302		6	01.07.2025	180	10,91		0,00	10,91	180								6	5,80	0,73	0,73	5,08				0,73	2,2	0,00	
119	ВЛ-6кВ ф11 ПС 42 "Северная"	БП-000206	220.41.20.20.302		6	09.07.2025	180	618,67		0,00	618,67	180								6	329,16	41,24	41,24	287,92				41,24	2,2	0,00	
120	ЛЭП-35-кВ (Новокузнецкий мун. округ)	БП-000207	220.41.20.20.302		6	26.08.2025	360	28592,88		0,00	28592,88	360								6	15304,42	953,10	953,10	14351,43				953,10	2,2	0,00	
121	Двухцепная ВЛ-6-44 (1-6),(2-7)-питание насосной	БП-000208	220.41.20.20.302		6	26.08.2025	180	25,02		0,00	25,02	180								6	9,52	1,67	1,67	7,85				1,67	2,2	0,00	
122	ЛЭП 6кВ ФИД 7 РУ ПС №14	БП-000209	220.41.20.20.302		6	26.08.2025	180	23,00		0,00	23,00	180								6	8,75	1,53	1,53	7,21				1,53	2,2	0,00	
123	ЛЭП 6кВ от центр. промпл.до промпл.фа.нг. Стволов	БП-000210	220.41.20.20.302		6	26.08.2025	180	159,80		0,00	159,80	180								6	60,78	10,65	10,65	50,13				10,65	2,2	0,00	
124	Автотрансформатор TSGC2-15В	00021625	330.30.20.31.117		4	31.05.2010	84	21,77		0,00	21,77	84	0,00	0,00	0,00	0,00				4	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	2,2	0,00
125	АИИС	00021664	330.26.51		8	31.12.2010	300	11005,92		0,00	11005,92	300	5316,98	443,08	443,08	4873,90				8	4430,82	443,08	443,08	3987,74				0,00	440,24	2,2	0,00
126	Аппарат АИД-70М	00021374	330.26.51		7	31.12.2006	240	120,34		0,00	120,34	240	18,05	6,02	6,02	12,03				7	6,02	6,02	6,02	0,00				0,00	6,02	2,2	0,00
127	Аппарат высокого давления Karcher	00021760	330.26.51		4	28.02.2017	84	72,88		0,00	72,88	84	1,73	1,73	1,73	0,00				4	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	2,2	0,00
128	Аппарат испытания АИД-70М	00021668	330.26.51		7	31.07.2011	240	152,54		0,00	152,54	240	57,84	7,63	7,63	50,21				7	42,59	7,63	7,63	34,96				0,00	7,63	2,2	0,00
129	Бульдозер Б 10М 0111-1Е	00021662	330.28.92.21.110		6	31.12.2010	168	2879,66		0,00	2879,66	168	0,00	0,00	0,00	0,00				6	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	2,2	0,00
130	Вакуумный вык-ль ВВН-СЭЩ-П-35-25/1000 УХЛ1	00021757	330.30.20.31.117		7	31.12.2016	240	1225,00		0,00	1225,00	240	796,25	61,25	61,25	735,00				7	673,75	61,25	61,25	612,50				0,00	61,25	2,2	0,00
131	Вакуумный вык-ль ВВН-СЭЩ-35-25/1000 УХЛ1	00021756	330.30.20.31.117		7	31.12.2016	240	1225,00		0,00	1225,00	240	796,25	61,25	61,25	735,00				7	673,75	61,25	61,25	612,50				0,00	61,25	2,2	0,00

№ / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия								2026 год, предложение экспертов			
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость ОС на начало отчётно- го периода	Сумма фактической начисленной амортизации за	Сумма фактической начисленной амортизации отчётно- го периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчётно- го периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на передачу ЗО	Амортизационная группа на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётно- го периода	Сумма амортизации, отнесённой на передачу ЗО	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на передачу ЗО	Сумма амортизации, отнесённой на передачу ЗО	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на передачу ЗО		
1 3 2	Вакуумный вык-ль ВВН-СЭЩ- П-35- 25/1000 УХЛП	00021 753	330.30. 20.31.1 17		7	31.12. 2016	240	1225,0 0		0,00	1225 ,00	240	796, 25	61,25	61,25	735, 00				7	673, 75	61,25	61,25			612, 50	0,00	61,25	2,2	0,00
1 3 3	Вакуумный вык-ль ВВН-СЭЩ- П-35- 25/1000 УХЛП	00021 754	330.30. 20.31.1 17		7	31.12. 2016	240	1225,0 0		0,00	1225 ,00	240	796, 25	61,25	61,25	735, 00				7	673, 75	61,25	61,25			612, 50	0,00	61,25	2,2	0,00
1 3 4	Вакуумный вык-ль ВВН-СЭЩ- П-35- 25/1000 УХЛП	00021 755	330.30. 20.31.1 17		7	31.12. 2016	240	1225,0 0		0,00	1225 ,00	240	796, 25	61,25	61,25	735, 00				7	673, 75	61,25	61,25			612, 50	0,00	61,25	2,2	0,00
1 3 5	Вакуумный вык-ль ВВН-СЭЩ- П-35- 25/1000 УХЛП	00021 758	330.30. 20.31.1 17		7	31.12. 2016	240	1225,0 0		0,00	1225 ,00	240	796, 25	61,25	61,25	735, 00				7	673, 75	61,25	61,25			612, 50	0,00	61,25	2,2	0,00
1 3 6	Вакуумный высключате ль ВВЧ-СЭ- 10-20/630	00216 14	330.30. 20.31.1 17		7	31.12. 2009	240	107,09		0,00	107, 09	240	47,1 2	4,28	4,28	42,8 3				7	38,5 5	4,28	4,28			34,2 7	0,00	4,28	2,2	0,00
1 3 7	Вентилятор ВДН 9х1500	00021 142	320.00. 00.00.0 00		4	19.09. 2002	84	32,19		0,00	32,1 9	84	0,00	0,00	0,00	0,00				4	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	2,2	0,00	
1 3 8	Вентилятор ВДН-1500	00215 83	320.00. 00.00.0 00		4	31.08. 2008	84	66,52		0,00	66,5 2	84	0,00	0,00	0,00	0,00				4	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	2,2	0,00	
1 3 9	Видеоохран ная система "САНАТА4"	00021 329	330.26. 51		7	31.12. 2005	228	340,24		0,00	340, 24	228	0,00	0,00	0,00	0,00				7	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	2,2	0,00	
1 4 0	Водоподгот овительная установка ВПУ-1-М	00021 718	320.00. 00.00.0 00		4	30.09. 2015	84	134,00		0,00	134, 00	84	0,00	0,00	0,00	0,00				4	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	2,2	0,00	
1 4 1	Вык-ль вакуумный ВВУ-СЭЩ- Э-10- 20/1000 У2	00021 750	330.30. 20.31.1 17		7	30.11. 2016	240	203,99		0,00	203, 99	240	131, 74	10,20	10,20	121, 54				7	111, 34	10,20	10,20			101, 14	0,00	10,20	2,2	0,00
1 4 2	Вык-ль вакуумный ВВУ-СЭЩ- Э-10- 20/1000 У2	00021 748	330.30. 20.31.1 17		7	30.11. 2016	240	203,99		0,00	203, 99	240	131, 74	10,20	10,20	121, 54				7	111, 34	10,20	10,20			101, 14	0,00	10,20	2,2	0,00
1 4 3	Вык-ль вакуумный ВВУ-СЭЩ- Э-10- 20/1000 У2	00021 749	330.30. 20.31.1 17		7	30.11. 2016	240	203,99		0,00	203, 99	240	131, 74	10,20	10,20	121, 54				7	111, 34	10,20	10,20			101, 14	0,00	10,20	2,2	0,00
1 4 4	Вык-ль вакуумный ВВУ-СЭЩ- Э-10- 20/1000 У2	00021 752	330.30. 20.31.1 17		7	30.11. 2016	240	203,99		0,00	203, 99	240	131, 74	10,20	10,20	121, 54				7	111, 34	10,20	10,20			101, 14	0,00	10,20	2,2	0,00
1 4 5	Вык-ль вакуумный ВВУ-СЭЩ- Э-10- 20/1000 У2	00021 745	330.30. 20.31.1 17		7	30.11. 2016	240	247,91		0,00	247, 91	240	160, 11	12,40	12,40	147, 71				7	135, 32	12,40	12,40			122, 92	0,00	12,40	2,2	0,00

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия								2026 год, предложение экспертов																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Суммалоганамущество, отнесенной на передачу ЦЭ	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЦЭ	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Суммалоганамущество, отнесенной на передачу ЦЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЦЭ	Ставка налога на имущество, %	Суммалоганамущество, отнесенной на передачу ЦЭ на год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	5-10-20/1600 У2																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия								2026 год, предложение экспертов																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость ОС на начало отчётно- го периода	Сумма фактически начисленной амортизации	Сумма фактически начисленно- й амортизации, отнесённой	Остаточная стоимость ОС на конец отчётно- го периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесённой на передачу ЗО	Амортизационная группа на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётно- го периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесённой на передачу ЗО	Остаточная стоимость ОС на конец расчётно- го периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесённой на передачу ЗО	Сумма амортизации, отнесённой на передачу ЗО	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесённой на передачу ЗО на под																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
	ВВТЭ-М-10-20/630																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия								2026 год, предложение экспертов			
													Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за	Сумма фактической начисленно й амортизации, отнесенной	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на год
179	Комплекс измерительный РЕТОМ-21	00021701	330.26.51		6	31.05.2013	139	296,61		0,00	296,61	139	0,00	0,00	0,00	0,00				6	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
180	Комплекс измерительный РЕТОМ-21	00021700	330.26.51		6	31.05.2013	139	296,61		0,00	296,61	139	0,00	0,00	0,00	0,00				6	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
181	Комплекс измерительный РЕТОМ-21	00021702	330.26.51		6	31.05.2013	139	296,61		0,00	296,61	139	0,00	0,00	0,00	0,00				6	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
182	Котел КВр-1,25-95	00021669	330.00.00.00.00		6	31.07.2011	180	506,78		0,00	506,78	180	87,39	33,83	33,83	53,56				6	19,73	19,73	19,73	0,00				19,71	2,2	0,00
183	Котел КВр-1,25-95	00021670	330.00.00.00.00		6	31.07.2011	180	506,78		0,00	506,78	180	87,39	33,83	33,83	53,56				6	19,73	19,73	19,73	0,00				19,71	2,2	0,00
184	Лебедка	00005M10	330.00.00.00.00		10	27.09.1991	1000	50,27		0,00	50,27	1000	30,88	0,60	0,60	30,28				10	29,67	0,60	0,60	29,07				0,60	2,2	0,00
185	Микрометр МИКО-8	00021734	330.26.51		3	30.06.2016	60	263,51		0,00	263,51	60	0,00	0,00	0,00	0,00				3	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
186	П/ст трансф. ПКТП Т.п.6/0,4 №5(Л)	3M02318Л	210.00.11.10.730		10	12.02.1992	394	6,06		0,00	6,06	394	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
187	П/ст трансф.мач тов. Т.п.6/0,4 №3(Л)	3M02066Л	210.00.11.10.730		10	01.12.1982	504	2,77		0,00	2,77	504	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
188	П/ст трансф.мач тов. Т.п.6/0,4 №4(Л)	3M02316Л	210.00.11.10.730		10	18.07.1990	413	6,42		0,00	6,42	413	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
189	П/ст трансф.ПКТП Т.п.6/0,4 №2(Л)	3M20810Л	210.00.11.10.730		10	28.12.1990	408	15,34		0,00	15,34	408	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
190	П/ст трансф.ПКТП Т.п.6/0,4 №9(Л)	3M02459Л	210.00.11.10.730		10	01.12.1972	624	14,05		0,00	14,05	624	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
191	П/ст трансф.ПКТП Т.п.6/0,4 №7(Л)	3M02427Л	210.00.11.10.730		10	01.06.1971	624	5,76		0,00	5,76	624	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
192	П/ст трансф.ПКТП Т.п.6/0,4 №11(Л)	3M02426Л	210.00.11.10.730		10	01.06.1971	642	7,33		0,00	7,33	642	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
193	П/ст.35/6кВ "Знаменская"	00021663	210.00.11.10.730		8	31.12.2010	300	2680,65		0,00	2680,65	300	1286,71	107,23	107,23	1179,48				8	1072,26	107,23	107,23	965,03				107,23	2,2	0,00
194	Пожарная сигнализация	0021589	330.26.30.50		7	31.10.2008	194	510,60		0,00	510,60	194	0,00	0,00	0,00	0,00				7	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия								2026 год, предложение экспертов			
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за	Сумма фактически начисленной амортизации, отнесенной	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на год
195	Пожарная сигнализация в АБК	0021587	330.26.30.50		7	30.09.2008	195	139,35		0,00	139,35	195	0,00	0,00	0,00	0,00				7	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
196	Пожарная сигнализация ЦРЭС	0021597	330.26.30.50		7	31.12.2008	195	145,14		0,00	145,14	195	0,00	0,00	0,00	0,00				7	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
197	Прибор "Тангенс-2000"	0021342	330.26.51		4	31.07.2006	84	195,42		0,00	195,42	84	0,00	0,00	0,00	0,00				4	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
198	Прибор испытательная АИД-70М	00021349	330.26.51		7	31.08.2006	240	120,34		0,00	120,34	240	0,00	0,00	0,00	0,00				7	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
199	Прибор ПКВ/М6Н	00021735	330.26.51		4	30.06.2016	84	214,80		0,00	214,80	84	0,00	0,00	0,00	0,00				4	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
200	Прибор ПКВ/М6Н	00021736	330.26.51		4	30.06.2016	84	214,80		0,00	214,80	84	0,00	0,00	0,00	0,00				4	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
201	Распр.устр. РУ-6-РП финского поселка (Л)	3М01001Л	330.30.20.31.17		10	01.01.1991	407	107,83		0,00	107,83	407	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
202	Распр.устр. РУ-6Б-ТП финского поселка (Л)	3М01004Л	330.30.20.31.17		10	01.01.1991	407	184,68		0,00	184,68	407	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
203	Сервер DELL	00021784	320.26.20.11		2	31.08.2018	36	559,32		0,00	559,32	36	0,00	0,00	0,00	0,00				2	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
204	Стенд для ремонта эл. оборудования авто. Э-242	00021405	330.28.49		7	31.03.2007	213	130,21		0,00	130,21	213	0,00	0,00	0,00	0,00				7	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
205	Структурированная кабельная система	00021140	330.28.49		8	10.09.2002	367	210,12		0,00	210,12	367	0,00	0,00	0,00	0,00				8	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
206	Тепловизор ТН7800	0021594	330.28.49		7	30.11.2008	193	652,50		0,00	652,50	193	0,00	0,00	0,00	0,00				7	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
207	Трактор "Белорус-82.1" 92 97 АТЦ	00021643	330.28.92.21.120		5	30.11.2010	120	829,66		0,00	829,66	120	0,00	0,00	0,00	0,00				5	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
208	Трактор Беларус 82.1 МТЗ 82-55 Кедр	00021633	330.28.92.21.120		5	30.06.2010	120	813,56		0,00	813,56	120	0,00	0,00	0,00	0,00				5	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
209	Трансф-р	00021270	330.30.20.31.17		7	31.07.2005	240	94,92		0,00	94,92	240	7,51	4,75	4,75	2,77				7	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
210	Трансф-р Зном-35(Л)	3М10003Л	330.30.20.31.17		9	28.08.1995	352	4,85		0,00	4,85	352	0,00	0,00	0,00	0,00				9	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
211	Трансф-р 6/0.4 ПС.1	00001536	330.30.20.31.17		10	01.03.1983	501	3,76		0,00	3,76	501	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
212	Трансф-р 6/0.4 ПС.2	00001537	330.30.20.31.17		10	01.03.1983	501	3,76		0,00	3,76	501	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
213	Трансф-р 6/0.4 ПС.3	00001539	330.30.20.31.17		10	01.03.1983	501	5,28		0,00	5,28	501	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия								2026 год, предложение экспертов			
													Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации	Сумма фактической начисленной амортизации	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на год
214	Трансф-р 6300/35/6,3 ПС.6	03M00264	330.30.20.31.17		8	27.12.1998	300	3083,33		0,00	3083,33	300	86,53	86,53	86,53	0,00				8	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
215	Трансф-р Т-1-10000 ПС.31	00021268	330.30.20.31.17		7	30.06.2005	234	887,26		0,00	887,26	234	0,00	0,00	0,00	0,00				7	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
216	Трансф-р Т-2-10000 ПС.31	00021269	330.30.20.31.17		7	30.06.2005	234	887,26		0,00	887,26	234	0,00	0,00	0,00	0,00				7	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
217	Трансф-р ТДН-10000/35/6 Т-1 ПС.31(Л)	3M00284Л	330.30.20.31.17		10	20.05.1989	427	7150,00		0,00	7150,00	427	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
218	Трансф-р ТДН-16000/110/6 Т-1 ПС.24(Л)	3M01630Л	330.30.20.31.17		10	01.12.1973	612	503,73		0,00	503,73	612	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
219	Трансф-р ТДН-16000/110/6 Т-2 ПС.24(Л)	3M01631Л	330.30.20.31.17		10	01.12.1973	612	503,73		0,00	503,73	612	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
220	Трансф-р ТДНС-10000/35/6 Т-1 ПС.14(Л)	3M00244Л	330.30.20.31.17		10	01.07.1982	552	8400,00		0,00	8400,00	552	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
221	Трансф-р ТДНС-10000/35/6 Т-2 ПС.7(Л)	3M00235Л	330.30.20.31.17		10	01.12.1978	552	8400,00		0,00	8400,00	552	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
222	Трансф-р ТДНС-10000/35/6 Т-2 ПС.14(Л)	3M00245Л	330.30.20.31.17		10	01.07.1982	552	8400,00		0,00	8400,00	552	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
223	Трансф-р ТДТН-10000/110/3 5/6 Т-1 ПС.32(Л)	3M00259Л	330.30.20.31.17		10	01.12.1983	552	9950,00		0,00	9950,00	552	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
224	Трансф-р ТДТН-10000/110/3 5/6 Т-2 ПС.32(Л)	3M00260Л	330.30.20.31.17		10	01.12.1983	552	9950,00		0,00	9950,00	552	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
225	Трансф-р ТДТН-25000/110/3 5/6 Т-1 ПС.32(Л)	3M20600л	330.30.20.31.17		10	01.10.1973	614	621,39		0,00	621,39	614	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
226	Трансф-р ТДТН-25000/110/3 5/6 Т-2 ПС.32(Л)	3M00438л	330.30.20.31.17		10	15.08.1994	895	18850,00		0,00	18850,00	895	4736,82	252,88	252,88	4483,95				10	4231,07	252,88	252,88	3978,19				252,74	2,2	0,00
227	Трансф-р ТДС-20	03M20885	330.30.20.31.17		10	29.10.1991	398	4,25		0,00	4,25	398	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
228	Трансф-р ТМ-100/10	3M01608Л	330.30.20.31.17		8	01.12.1983	300	4,91		0,00	4,91	300	0,00	0,00	0,00	0,00				8	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия								2026 год, предложение экспертов																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактически начисленной амортизации за	Сумма фактически начисленной амортизации, отнесенной	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
	ТСН-1 ПС.34(Л)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	</

№ п /	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия								2026 год, предложение экспертов				
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость ОС на начало отчётного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесённой	Остаточная стоимость ОС на конец отчётного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесённого на передачу ЭЭ	Амортизационная группа на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесённой на передачу ЭЭ	Остаточная стоимость ОС на конец отчётного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесённого на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесённой на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесённого на передачу ЭЭ	
244	Трансформатор ТМ-10000/35/6 Т-2 ПС.13(Л)	3M02314Л	330.30.20.31.17		10	09.10.1989	517	8400,00		0,00	8400,00	517	0,00	0,00	0,00	0,00													0,00	2,2	0,00
245	Трансформатор ТМ-160/10 ТСН-1 ПС.31(Л)	3M00973Л	330.30.20.31.17		10	01.12.1982	501	3,21		0,00	3,21	501	0,00	0,00	0,00	0,00													0,00	2,2	0,00
246	Трансформатор ТМ-160/10 ТСН-3(Л) п/с №19	3M21039Л	330.30.20.31.17		10	15.11.1994	501	37,07		0,00	37,07	501	0,00	0,00	0,00	0,00													0,00	2,2	0,00
247	Трансформатор ТМ-160/10 ТСН-4 ПС.31(Л)	3M00974Л	330.30.20.31.17		10	01.12.1982	501	3,21		0,00	3,21	501	0,00	0,00	0,00	0,00													0,00	2,2	0,00
248	Трансформатор ТМ-160/6 ТП-2(Л)	3M01587Л	330.30.20.31.17		10	01.03.1983	501	5,09		0,00	5,09	501	0,00	0,00	0,00	0,00													0,00	2,2	0,00
249	Трансформатор ТМ-160/6 ТП-3(Л)	3M01588Л	330.30.20.31.17		10	01.03.1983	501	5,09		0,00	5,09	501	0,00	0,00	0,00	0,00													0,00	2,2	0,00
250	Трансформатор ТМ-160/6 ТП-3(Л)	3M02037Л	330.30.20.31.17		10	01.12.1974	501	7,16		0,00	7,16	501	0,00	0,00	0,00	0,00													0,00	2,2	0,00
251	Трансформатор ТМ-1600/6-0.4	00021114	330.30.20.31.17		8	30.10.2000	270	248,66		0,00	248,66	270	0,36	0,00	0,00	0,36													0,00	2,2	0,00
252	Трансформатор ТМ-25/6	03M00234	330.30.20.31.17		10	01.05.1984	480	2,69		0,00	2,69	480	0,00	0,00	0,00	0,00													0,00	2,2	0,00
253	Трансформатор ТМ-25/6 ТСН-1 ПС.4(Л)	3M00434Л	330.30.20.31.17		10	01.12.1984	480	7,57		0,00	7,57	480	0,00	0,00	0,00	0,00													0,00	2,2	0,00
254	Трансформатор ТМ-25/6 ТСН-2 ПС.4(Л)	3M00447Л	330.30.20.31.17		10	01.12.1984	480	7,57		0,00	7,57	480	0,00	0,00	0,00	0,00													0,00	2,2	0,00
255	Трансформатор ТМ-25/6 ТСН-2 ПС.14(Л)	3M00247Л	330.30.20.31.17		10	01.09.1982	480	2,50		0,00	2,50	480	0,00	0,00	0,00	0,00													0,00	2,2	0,00
256	Трансформатор ТМ-250/6 ТП-6 База ККУ(Л)	3M00390Л	330.30.20.31.17		10	01.10.1969	456	8,00		0,00	8,00	456	0,00	0,00	0,00	0,00													0,00	2,2	0,00
257	Трансформатор ТМ-40-6/0,4 ТП 6/0,4 7(Л)	3M02035Л	330.30.20.31.17		10	01.12.1974	600	6,29		0,00	6,29	600	0,00	0,00	0,00	0,00													0,00	2,2	0,00
258	Трансформатор ТМ-400/6	03M21037	330.30.20.31.17		10	02.06.1994	600	52,24		0,00	52,24	600	0,00	0,00	0,00	0,00													0,00	2,2	0,00
259	Трансформатор ТМ-400/6 Т-1 ПТ-1 ЦРПБ(Л)	3M00228Л	330.30.20.31.17		10	01.12.1978	600	7,69		0,00	7,69	600	0,00	0,00	0,00	0,00													0,00	2,2	0,00
260	Трансформатор ТМ-400/6 Т-2 ПТ-1 ЦРПБ(Л)	3M00229Л	330.30.20.31.17		10	01.12.1978	600	7,69		0,00	7,69	600	0,00	0,00	0,00	0,00													0,00	2,2	0,00

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия								2026 год, предложение экспертов			
													Остаточная стоимость ОС на начало отчётно- го периода	Сумма фактически начисленной амортизации за	Сумма фактически начисленной амортизации на отчётно- го периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесённой на передачу ЭЭ	Амортизационная группа на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётно- го периода	Сумма амортизации на расчётный период ЭЭ	Сумма амортизации на отчётно- го период ЭЭ	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесённой на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесённой на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесённой на передачу ЭЭ		
2 6 1	Трансф-р ТМ-400/6 ТП сарттак.гара жа(Л)	3М00 250Л	330.30. 20.31.1 17		10	01.12. 1982	600	8,87		0,00	8,87	600	0,00	0,00	0,00	0,00					10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00
2 6 2	Трансф-р ТМ-4000- 35/6 ПС.4	3М02 202Л	330.30. 20.31.1 17		10	01.12. 1970	600	56,80		0,00	56,80	600	0,00	0,00	0,00	0,00					10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00
2 6 3	Трансф-р ТМ-4000- 35/6, Т-2 ПС.21(Л)	003М 109Л	330.30. 20.31.1 17		10	01.12. 1970	600	54,76		0,00	54,76	600	0,00	0,00	0,00	0,00					10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00
2 6 4	Трансф-р ТМ-6/04- 630 КВА	00021 133	330.30. 20.31.1 17		7	01.03. 2002	240	150,00		0,00	150,00	240	0,00	0,00	0,00	0,00					7	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00
2 6 5	Трансф-р ТМ-60- 6/0,4 ТП 6/0,4 5(Л)	3М02 038Л	330.30. 20.31.1 17		10	01.12. 1974	600	7,16		0,00	7,16	600	0,00	0,00	0,00	0,00					10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00
2 6 6	Трансф-р ТМ-60/6 ТСН-1 ПС.24(Л)	3М01 632Л	330.30. 20.31.1 17		10	01.12. 1973	600	8,60		0,00	8,60	600	0,00	0,00	0,00	0,00					10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00
2 6 7	Трансф-р ТМ-60/6 ТСН-2 ПС.24(Л)	3М01 633Л	330.30. 20.31.1 17		10	01.12. 1973	600	8,60		0,00	8,60	600	0,00	0,00	0,00	0,00					10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00
2 6 8	Трансф-р ТМ-25 Кв	00021 229	330.30. 20.31.1 17		7	21.05. 2004	240	30,90		0,00	30,90	240	0,63	0,63	0,63	0,00					7	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00
2 6 9	Трансф-р ТМ-63- 6/0,22, ТСН-6-1 ПС.13(Л)	3М02 007Л	330.30. 20.31.1 17		10	01.12. 1973	600	7,16		0,00	7,16	600	0,00	0,00	0,00	0,00					10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00
2 7 0	Трансф-р ТМ-63- 6/0,22, ТСН-6-1 ПС.21(Л)	3М02 025Л	330.30. 20.31.1 17		10	01.12. 1970	600	7,16		0,00	7,16	600	0,00	0,00	0,00	0,00					10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00
2 7 1	Трансф-р ТМ-63- 6/0,22, ТСН-6-1 ПС.22(Л)	3М02 029Л	330.30. 20.31.1 17		10	01.12. 1970	600	7,16		0,00	7,16	600	0,00	0,00	0,00	0,00					10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00
2 7 2	Трансф-р ТМ-63- 6/0,22, ТСН-6-2 ПС.21(Л)	3М02 024Л	330.30. 20.31.1 17		10	01.12. 1970	600	7,16		0,00	7,16	600	0,00	0,00	0,00	0,00					10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00
2 7 3	Трансф-р ТМ-63- 6/0,4 ТП-4	03М2 1089	330.30. 20.31.1 17		10	01.02. 1983	600	3,56		0,00	3,56	600	0,00	0,00	0,00	0,00					10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00
2 7 4	Трансф-р ТМ-63- 6/0,4 ТП- 9(Л)	3М02 040Л	330.30. 20.31.1 17		10	01.09. 1975	600	6,29		0,00	6,29	600	0,00	0,00	0,00	0,00					10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00
2 7 5	Трансф-р ТМ-63/6 ТП-1(Л)	3М01 589Л	330.30. 20.31.1 17		10	01.03. 1983	600	3,13		0,00	3,13	600	0,00	0,00	0,00	0,00					10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00
2 7 6	Трансф-р ТМ-63/6 ТСН-2 ПС.22(Л)	3М02 030Л	330.30. 20.31.1 17		10	01.12. 1970	600	7,16		0,00	7,16	600	0,00	0,00	0,00	0,00					10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия								2026 год, предложение экспертов			
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на год
277	Трансф-р ТМ-6300	03M01217	330.30.20.31.17		10	01.12.1970	600	155,97		0,00	155,97	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
278	Трансф-р ТМ-6300-35/6 Т-1 ПС 16	00021322	330.30.20.31.17		8	31.12.2005	300	188,20		0,00	188,20	300	52,70	7,53	7,53	45,17				8	37,64	7,53	7,53	30,11				7,53	2,2	0,00
279	Трансф-р ТМ-6300-35/6 Т-1 ПС.35(Л)	3M02104Л	330.30.20.31.17		10	01.12.1985	600	5570,00		0,00	5570,00	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
280	Трансф-р ТМ-6300-35/6 Т-2 ПС.35(Л)	3M02105Л	330.30.20.31.17		10	01.12.1985	600	5570,00		0,00	5570,00	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
281	Трансф-р ТМ-6300-35/6, Т-1 ПС.22(Л)	3M00283Л	330.30.20.31.17		10	01.06.1967	600	64,14		0,00	64,14	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
282	Трансф-р ТМ-6300/35/6 Т-1 ПС.3(Л)	3M00333Л	330.30.20.31.17		10	01.10.1971	600	65,34		0,00	65,34	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
283	Трансф-р ТМ-6300/35/6 Т-2 ПС.3(Л)	3M00332Л	330.30.20.31.17		10	01.10.1971	600	65,34		0,00	65,34	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
284	Трансф-р ТМ-6300/35/6 Т-2 ПС.22(Л)	3M01090Л	330.30.20.31.17		10	01.12.1966	600	64,14		0,00	64,14	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
285	Трансф-р ТМГ-63кВА 6кВ 0.23	00021559	330.30.20.31.17		8	30.11.2007	300	78,04		0,00	78,04	300	31,22	3,12	3,12	28,09				8	24,97	3,12	3,12	21,85				3,12	2,2	0,00
286	Трансф-р ТМГ-63кВА 6кВ 0.23	0021560	330.30.20.31.17		8	30.11.2007	300	78,04		0,00	78,04	300	31,22	3,12	3,12	28,09				8	24,97	3,12	3,12	21,85				3,12	2,2	0,00
287	Трансф-р ТМН-6300/34/10 Т-1 ПС.34(Л)	3M01612Л	330.30.20.31.17		10	01.12.1985	600	5570,00		0,00	5570,00	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
288	Трансф-р ТМН-6300/35/10 Т-2 ПС.34(Л)	3M01613Л	330.30.20.31.17		10	01.12.1985	600	5570,00		0,00	5570,00	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
289	Трансф-р ТРДН-25000/110/10 Т-1 ПС.15(Л)	3M01529Л	330.30.20.31.17		10	01.12.1976	605	850,23		0,00	850,23	605	108,67	16,88	16,88	91,79				10	74,92	16,88	16,88	58,04				16,86	2,2	0,00
290	Трансф-р ТРДН-25000/110/10 Т-2 ПС.15(Л)	3M01530Л	330.30.20.31.17		10	01.12.1976	605	850,22		0,00	850,22	605	108,67	16,88	16,88	91,79				10	74,92	16,88	16,88	58,04				16,86	2,2	0,00
291	Трансф-р ТСМА-	3M01504Л	330.30.20.31.17		10	01.01.1968	600	7,16		0,00	7,16	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия								2026 год, предложение экспертов																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЦЭ	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЦЭ	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЦЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЦЭ	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЦЭ на год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	60/10 ТСН-1 ПС.15(Л)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия								2026 год, предложение экспертов			
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Суммалогонаимущество, отнесенного на передачу ЭЭ	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Суммалогонаимущество, отнесенного на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Суммалогонаимущество, отнесенного на передачу ЭЭ на июл
306	Устройство испытательное РЕТОМ-21	00021630	330.26.51		6	31.05.2010	160	228,81		0,00	228,81	160	0,00	0,00	0,00	0,00				6	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
307	Устройство испытательное РЕТОМ-21	00021671	330.26.51		6	31.08.2011	160	250,00		0,00	250,00	160	0,00	0,00	0,00	0,00				6	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
308	Устройство испытательное РЕТОМ-21	00021673	330.26.51		6	31.08.2011	160	250,00		0,00	250,00	160	0,00	0,00	0,00	0,00				6	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
309	Устройство испытательное РЕТОМ-21	00021674	330.26.51		6	31.08.2011	160	250,00		0,00	250,00	160	0,00	0,00	0,00	0,00				6	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
310	Устройство испытательное РЕТОМ-51	00021675	330.26.51		6	31.08.2011	160	669,49		0,00	669,49	160	0,00	0,00	0,00	0,00				6	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
311	Устройство ПБВ типа ПТЛ-35/200-6	00021362	330.26.51		7	30.11.2006	217	111,90		0,00	111,90	217	0,00	0,00	0,00	0,00				7	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
312	Щит управления ПС. 3(Л)	3М00209Л	330.30.20.31.17	Кемер.обл., Беловский р-н, к. «Заря»	10	01.10.1971	600	20,01		0,00	20,01	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
313	Щит управления ПС. 4(Л)	3М00222Л	330.30.20.31.17	Кемер.обл., Беловский р-н, с.Мохово, к. «Россия»	10	01.12.1978	600	21,10		0,00	21,10	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
314	Щит управления ПС.15(Л)	3М01528Л	330.30.20.31.17	Кемеровская обл.,г.Берёзовский,Черныговский р-н	10	01.01.1968	600	37,13		0,00	37,13	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
315	Щит управления ПС.20(Л)	3М02020Л	330.30.20.31.17	Кемеровская обл., Прокопьевский р-н, ОАО «Разрез Красный Брод»	10	01.05.1970	600	33,03		0,00	33,03	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
316	Щит управления ПС.21(Л)	3М02023Л	330.30.20.31.17	Кемеровская обл., Прокопьевский р-н, ОАО «Разрез Красный Брод»	10	01.05.1970	600	19,27		0,00	19,27	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
317	Щит управления ПС.22(Л)	3М02028Л	330.30.20.31.17	Кемеровская обл., Прокопьевский р-н, ОАО «Разрез Красный Брод»	10	01.05.1970	600	19,27		0,00	19,27	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
318	Щит управления ПС.24 (Л)	3М01508Л	330.30.20.31.17	Кемеровская обл.,г.Берёзовский,Черныговский р-н	10	01.12.1973	600	72,26		0,00	72,26	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
319	Щит управления ПС.24(Л)	3М00009Л	330.30.20.31.17	Кемеровская обл.,г.Берёзовский,Черныговский р-н	10	01.05.1988	600	30,71		0,00	30,71	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия						2026 год, предложение экспертов					
													Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактически начисленной амортизации за	Сумма фактически начисленной амортизации, отнесенной	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
320	Щит управления ПС.31(Л)	3М00936Л	330.30.20.31.17	Кемеровская обл., г.Белово, пгт Бачатский	10	01.12.1982	600	194,77		0,00	194,77	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00	
321	Щит управления ПС.32(Л)	3М00262Л	330.30.20.31.17	Кем. обл., Беловский р-н, с Каракан, К-з «Кузбасс»	10	01.12.1983	600	114,41		0,00	114,41	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00	
322	Щит управления ПС.32(Л)	3М10001Л	330.30.20.31.17	Кем. обл., Беловский р-н, с Каракан, К-з «Кузбасс»	10	01.12.1988	600	44,67		0,00	44,67	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00	
323	Щит управления ПС.34(Л)	3М01614Л	330.30.20.31.17	Кемеровская обл., г Кемерово, Заводский р-н, ул Автозаводская, дом№1	10	01.12.1985	600	71,93		0,00	71,93	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00	
324	Эл. станция дизельная АД500С-Т400-1РГН	00021712	330.30.20.31.17		4	31.12.2014	84	3048,31		0,00	3048,31	84	0,00	0,00	0,00	0,00				4	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00	
325	Эл.обор-е	003М1002	330.30.20.31.17		8	28.05.1998	270	56,93		0,00	56,93	270	0,00	0,00	0,00	0,00				8	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00	
326	Эл.обор-е ОРУ-35 ПС. 3(Л)	3М00206Л	330.30.20.31.17	Кем. обл., Беловский р-н, к. «Заря»	10	01.10.1972	626	45,09		0,00	45,09	626	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00	
327	Эл.обор-е ЗРУ-35 ПС.3П(Л)	3М00285Л	330.30.20.31.17	Кем. обл., Беловский р-н, к. «Заря»	10	20.05.1989	600	843,44	28.12.2024	3078,13	3078,13	600	0,00	0,00	0,00	3078,13				10	2924,22	153,91	153,91	2770,32			153,91	2,2	0,00	
328	Эл.обор-е ЗРУ-6 ПС.14(Л)	3М00242Л	330.30.20.31.17	Кем. обл., Беловский р-н, в гр. к."Моховский"	9	01.08.1982	360	899,78		0,00	899,78	360	567,46	30,64	30,64	536,82				9	506,18	30,64	30,64	475,55			29,99	2,2	0,00	
329	Эл.обор-е ЗРУ-6 ПС.3(Л)	3М00205Л	330.30.20.31.17	Кем. обл., Беловский р-н, к. «Заря»	10	01.10.1971	600	81,11		0,00	81,11	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00	
330	Эл.обор-е ЗРУ-6 ПС.32(Л)	3М10002Л	330.30.20.31.17	Кем. обл., Беловский р-н, с Каракан, К-з «Кузбасс»	10	01.12.1983	443	3839,05		0,00	3839,05	443	2210,44	104,01	104,01	2106,43				10	2002,42	104,01	104,01	1898,41			103,99	2,2	0,00	
331	Эл.обор-е ЗРУ-6 ПС.3П(Л)	3М00280Л	330.30.20.31.17	Кем. обл., Беловский р-н, к. «Заря»	10	01.12.1983	600	858,78	28.12.2024	3334,96	3334,96	600	0,00	0,00	0,00	3334,96				10	3168,21	166,75	166,75	3001,46			166,75	2,2	0,00	
332	Эл.обор-е ОРУ-110 ПС.15(Л)	3М01527Л	330.30.20.31.17	Кемеровская обл.,г.Берёзовский,Черныговский р-н	8	01.01.1968	300	26508,30		0,00	26508,30	300	1699,830	1126,96	1126,96	1587,134				8	1474,38	1126,96	1126,96	1361,742			1060,33	2,2	0,00	
333	Эл.обор-е ОРУ-110 ПС.24(Л)	3М01507Л	330.30.20.31.17	Кемеровская обл.,г.Берёзовский,Черныговский р-н	8	01.12.1973	300	28901,58		0,00	28901,58	300	1711,78	1265,43	1265,43	1584,636				8	1458,93	1265,43	1265,43	1331,550			1156,06	2,2	0,00	
334	Эл.обор-е ОРУ-110 ПС.32(Л)	3М00263Л	330.30.20.31.17	Кем. обл., Беловский р-н, с Каракан, К-з «Кузбасс»	8	01.12.1983	300	4159,16		0,00	4159,16	300	3282,15	177,20	177,20	3104,96				8	2927,76	177,20	177,20	2750,56			166,37	2,2	0,00	
335	Эл.обор-е ОРУ-35 ПС. 4(Л)	3М00221Л	330.30.20.31.17	Кемер. обл., Беловский р-н, с.Мохово, к. «Россия»	10	01.12.1978	600	14,71		0,00	14,71	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00	
336	Эл.обор-е ОРУ-35 ПС. 6(Л)	3М00035Л	330.30.20.31.17	Кемер. обл., Беловский р-	9	29.10.1998	360	5475,32		0,00	5475,32	360	4560,80	190,97	190,97	4369,82				9	4178,85	190,97	190,97	3987,87			182,51	2,2	0,00	

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия								2026 год, предложение экспертов																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Суммалогонаимущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Суммалогонаимущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Суммалогонаимущество, отнесенной на передачу ЭЭ на год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
				н, в границах к."Заря"																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															</

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия								2026 год, предложение экспертов			
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ		
348	Эл.обор-е п/с №1	003M1001	330.30.20.31.17	Кемер. обл., Беловский р-н, с. Старобачаты	8	28.05.1998	270	93,89		0,00	93,89	270	0,00	0,00	0,00	0,00				8	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
349	Эл.обор-е РУ-10 ПС.20(Л)	3M02016Л	330.30.20.31.17	Кемеровская обл., г Кемерово, Заводский р-н, ул Автозаводская, дом №1	10	01.06.1970	372	1063,49	31.12.2021	1651,42	1651,42	372	1574,42	202,67	202,67	1371,75				10	1169,09	202,67	202,67	966,42				202,67	2,2	0,00
350	Эл.обор-е РУ-10 ПС.34(Л)	3M01611Л	330.30.20.31.17	Кемеровская обл., г Кемерово, Заводский р-н, ул Автозаводская, дом №1	8	01.12.1985	300	4185,28		0,00	4185,28	300	3497,13	179,13	179,13	3318,00				8	3138,87	179,13	179,13	2959,73				167,41	2,2	0,00
351	Эл.обор-е РУ-10 ПС.31(Л)	3M00931Л	330.30.20.31.17	Кемеровская обл., г.Белово, пгт Бачатский	10	01.12.1982	600	439,71		0,00	439,71	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
352	Эл.обор-е РУ-6 ПС. 4(Л)	3M10220Л	330.30.20.31.17	Кемер. обл., Беловский р-н, с.Мохово, к. «Россия»	8	01.12.1978	300	1040,01		0,00	1040,01	300	275,79	42,28	42,28	233,51				8	191,22	42,28	42,28	148,94				41,60	2,2	0,00
353	Эл.обор-е РУ-6 ПС. 6	00021108	330.30.20.31.17	Кемер. обл., Беловский р-н, в границах к."Заря"	8	01.12.1999	300	30752,56		0,00	30752,56	300	23001,48	1312,68	1312,68	21688,80				8	20376,12	1312,68	1312,68	19063,44				0,00	2,2	0,00
354	Эл.обор-е РУ-6 ПС. 6(Л)	03M1000Л	330.30.20.31.17	Кемер. обл., Беловский р-н, в границах к."Заря"	8	28.05.1998	270	210,58		0,00	210,58	270	0,00	0,00	0,00	0,00				8	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
355	Эл.обор-е РУ-6 ПС.13(Л)	3M02009Л	330.30.20.31.17	Кемер. обл., р-н Проктоевский, ОАО "Разрез Красный Брод"	10	01.12.1973	600	75,99	31.12.2023	40802,90	40802,90	600	40802,90	2040,15	2040,15	38762,76				10	36722,61	2040,15	2040,15	34682,46				2040,15	2,2	0,00
356	Эл.обор-е РУ-6 ПС.16(Л)	3M02014Л	330.30.20.31.17	Кемеровская обл., Проктоевский р-н, ОАО «Разрез Красный Брод»	10	01.07.1970	600	193,02		0,00	193,02	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
357	Эл.обор-е РУ-6 ПС.22(Л)	3M02026Л	330.30.20.31.17	Кемеровская обл., Проктоевский р-н, ОАО «Разрез Красный Брод»	10	01.06.1970	372	130,20	31.12.2021	1229,34	1229,34	372	983,47	122,93	122,93	860,54				10	737,60	122,93	122,93	614,67				122,93	2,2	0,00
358	Эл.обор-е РУ-6 ПС.24(Л)	3M01506Л	330.30.20.31.17	Кемеровская обл., г.Берёзовский, Черныговский р-н	10	01.12.1973	396	3581,86		0,00	3581,86	396	2008,58	108,44	108,44	1900,14				10	1791,70	108,44	108,44	1683,26				108,54	2,2	0,00
359	Эл.обор-е РУ-6 ПС.35(Л)	3M02111Л	330.30.20.31.17	Кем. обл., г.Белово, пгт Краснобродский	10	01.12.1985	600	368,18		0,00	368,18	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия						2026 год, предложение экспертов					
													Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за	Сумма фактической начисленно й амортизации, отнесённой	Остаточная стоимость ОС на конце ц отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумм а налога на имущество, отнесённой на передачу ЭЭ	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесённой на передачу ЭЭ	Остаточная стоимость ОС на конце расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумм а налога на имущество, отнесённой на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесённой на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Сумм а налога на имущество, отнесённой на передачу ЭЭ на год
360	Эл.обор-е РУ-6 ПС.7(Л)	ЗМ01470Л	330.30.20.31.17		10	01.03.1986	600	314,81	31.12.2023	1407,76	1407,76	600	1407,76	70,39	70,39	1337,37				10	1266,98	70,39	70,39	1196,59				70,39	2,2	0,00
361	Эл.обор-е РУ-6 ПС.9(Л)	ЗМ02003Л	330.30.20.31.17	Кем.обл.,г.Белово, п.Кр-бродский, ул.Комсомольская-32	10	01.10.1954	600	45,08		0,00	45,08	600	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
362	Эл.обор-е ТП-База ККУ (Л)	ЗМ00389Л	330.30.20.31.17		10	01.06.1969	666	13,10		0,00	13,10	666	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
363	Эл.обор-е ТП-ЦТПБ (Л)	ЗМ00223Л	330.30.20.31.17	Кемеровская обл.,г.Белово, ул.Кемеровская,4	10	01.12.1978	552	14,70		0,00	14,70	552	0,00	0,00	0,00	0,00				10	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
364	Эл.оборудование РУ-10кВ ПС№15	ЗМ01501Л	330.30.20.31.17	Кемеровская обл.,г.Берёзовский,Черныговский р-н	10	01.01.1968	431	2417,38		0,00	2417,38	431	1246,32	67,29	67,29	1179,03				10	1111,74	67,29	67,29	1044,46				0,00	2,2	0,00
365	Дымосос ДН-9/1000 правое вращение	БП-000133	330.25.30.12.110		6	02.09.2024	180	0,00		0,00	0,00	180	0,00	2,76	2,76	163,07				6	152,01	11,06	11,06	140,96				0,00	2,2	0,00
366	Комплект сплит системы	БП-000136	330.28.25.12		4	20.12.2024	84	0,00		0,00	0,00	84	0,00	0,00	0,00	104,41				4	89,49	14,92	14,92	74,58				0,00	2,2	0,00
367	Т-2 ПС 110/35/6№3 2 "Караганская"ТДПН-25000/110-УХЛ 1	БП-000154	330.30.20.31.17		7	28.12.2024	240	0,00	28.12.2024	4622,601	4622,601	240	0,00	0,00	0,00	4622,601				7	4391,471	2311,30	2311,30	4160,341				2311,30	2,2	0,00
368	Устройство испытательное РЕТОМ-21	00-000001	330.26.51		4	12.04.2019	84	491,67		0,00	491,67	84	163,89	70,24	70,24	93,65				4	23,41	23,41	23,41	0,00				23,41	2,2	0,00
369	Миллиометр МПКО-8МА	00-000002	330.26.51		3	23.04.2019	60	291,55		0,00	291,55	60	19,44	19,44	19,44	0,00				3	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
370	Измеритель но-трансформаторный Блок РЕТ-ВАХ-2000	00-000003	330.26.51		3	26.04.2019	60	100,00		0,00	100,00	60	6,67	6,67	6,67	0,00				3	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
371	Энергомотор -3.3Т1	БП-000011	330.26.51.43		5	02.08.2019	120	255,04		0,00	255,04	120	144,52	25,50	25,50	119,02				5	93,51	25,50	25,50	68,01				25,50	2,2	0,00
372	Многофункциональное устройство(принтер)	БП-000014	320.26.20.11		2	15.08.2019	36	114,72		0,00	114,72	36	0,00	0,00	0,00	0,00				2	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
373	Колебатель КТ-110 В/НГБ	БП-000015	330.26.51.66		3	21.08.2019	60	343,98		0,00	343,98	60	45,86	45,86	45,86	0,00				3	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
374	Установка Циклон ЦН-15-500-2УП	БП-000018	330.28.25.14.10		1	06.09.2019	24	162,50		0,00	162,50	24	0,00	0,00	0,00	0,00				1	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
375	ТП№23 (ЛКТП 100кВА 6/0,4кВ)	БП-000021	330.30.20.31.17		5	05.11.2019	120	43,53		0,00	43,53	120	25,76	4,35	4,35	21,40				5	17,05	4,35	4,35	12,70				4,35	2,2	0,00

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учетом изменений	Срок полезного использования с учетом изменений, месяц	факт 2024 года					план 2026 года, предложение предприятия							2026 год, предложение экспертов					
													Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации	Сумма фактической начисленной амортизации	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на июль
376	ТП№13(ПК ТП100кВА 6/0,4 кВ)	БП-000022	330.30.20.31.17		5	05.11.2019	120	43,53		0,00	43,53	120	25,76	4,35	4,35	21,40				5	17,05	4,35	4,35	12,70			4,35	2,2	0,00	
377	ПК ТП№11 34-160кВА 10/0,4 кВ	БП-000023	330.30.20.31.17		5	05.11.2019	120	42,70		0,00	42,70	120	25,26	4,27	4,27	20,99				5	16,72	4,27	4,27	12,45			4,27	2,2	0,00	
378	Трансформатор ТДН-10000/35/6 УХЛП П/С №16	БП-000024	330.30.20.31.17		7	27.11.2019	240	9062,50		0,00	9062,50	240	7212,24	453,13	453,13	6759,11				7	6305,99	453,13	453,13	5852,86			453,13	2,2	0,00	
379	Генератор сварочный бензиновый WCS230DC ES	БП-000028	330.28.29.70		3	29.02.2020	60	71,15		0,00	71,15	60	16,60	14,23	14,23	2,37				3	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00	
380	Миллиомметр цифровой ПТФ-1	БП-000029	330.26.51		3	31.03.2020	60	73,31		0,00	73,31	60	18,33	14,66	14,66	3,67				3	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00	
381	Устройство РЕТОМ-21	БП-000030	330.26.51		4	31.03.2020	84	575,00		0,00	575,00	84	266,96	82,14	82,14	184,82				4	102,68	82,14	82,14	20,54			82,14	2,2	0,00	
382	Устройство РЕТОМ-25	БП-000031	330.26.51		4	31.03.2020	84	478,33		0,00	478,33	84	222,08	68,33	68,33	153,75				4	85,42	68,33	68,33	17,08			68,33	2,2	0,00	
383	Устройство РЕТОМ-25	БП-000032	330.26.51		4	31.03.2020	84	478,33		0,00	478,33	84	222,08	68,33	68,33	153,75				4	85,42	68,33	68,33	17,08			68,33	2,2	0,00	
384	Измельчитель веток ИВН 160	БП-000036	330.26.51		2	30.06.2020	36	200,00		0,00	200,00	36	0,00	0,00	0,00	0,00				2	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00	
385	Агрегат сварочный АДД-400S(01)	БП-000041	330.28.29.70		4	31.08.2020	84	1043,17		0,00	1043,17	84	546,42	149,02	149,02	397,40				4	248,37	149,02	149,02	99,35			149,02	2,2	0,00	
386	Комплект тепловизора с телескопическим	БП-000042	330.31.01.1		3	30.09.2020	60	1000,00		0,00	1000,00	60	350,00	200,00	200,00	150,00				3	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00	
387	Эл.обор-е РУ-6 ПС.21(Л)	ЗМ02021л	330.30.20.31.17	Кемеровская обл. Прокопьевский р-н,ОАО «Разрез Красный Брод»	10	30.09.2020	372	309,50	31.12.2021	1217,75	1217,75	372	1183,11	152,73	152,73	1030,39				10	877,66	152,73	152,73	724,94			152,73	2,2	0,00	
388	Тран-р ТМГ-100/6/0,4 УХЛП Д/У 2020	БП-000047	330.30.20.31.17		3	31.12.2020	60	123,00		0,00	123,00	60	49,20	24,60	24,60	24,60				3	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	2,2	0,00	
389	Измеритель сопротивления МП 3122	БП-000052	330.26.51		4	31.05.2021	84	44,25		0,00	44,25	84	27,92	6,32	6,32	21,60				4	15,28	6,32	6,32	8,96			6,32	2,2	0,00	
390	Миллиомметр МИКО-3МА	БП-000053	330.26.51		3	30.06.2021	60	338,70		0,00	338,70	60	169,35	67,74	67,74	101,61				3	33,87	33,87	33,87	0,00			33,87	2,2	0,00	
391	Аппарат испытания АИД-70М	БП-000056	330.26.51		6	31.07.2021	180	233,33		0,00	233,33	180	195,74	15,56	15,56	180,19				6	164,63	15,56	15,56	149,07			15,56	2,2	0,00	

№ / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия						2026 год, предложение экспертов					
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактически начисленной амортизации за	Сумма фактически начисленной амортизации, отнесенной	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
392	Аппарат испытания АИД-70М	БП-000057	330.26.51		6	31.07.2021	180	233,33		0,00	233,33	180	195,74	15,56	15,56	180,19				6	164,63	15,56	15,56	149,07				15,56	2,2	0,00
393	Аппарат высоковольтный АВИЦ 70	БП-000059	330.26.51		4	30.09.2021	84	330,80		0,00	330,80	84	224,47	47,26	47,26	177,21				4	129,96	47,26	47,26	82,70				47,26	2,2	0,00
394	Ноутбук ASUS TUF	БП-000066	320.26.20.11		2	31.03.2022	36	105,83		0,00	105,83	36	44,10	35,28	35,28	8,82				2	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
395	Измеритель тангенса угла диэлектрических потерь	БП-000067	330.26.51		4	01.04.2022	84	705,00		0,00	705,00	84	528,75	100,71	100,71	428,04				4	327,32	100,71	100,71	226,61				100,71	2,2	0,00
396	Устройство испытательное РЕТОМ-71	БП-000070	330.26.51		4	31.05.2022	84	2382,92		0,00	2382,92	84	1843,92	340,42	340,42	1503,51				4	1163,09	340,42	340,42	822,67				340,42	2,2	0,00
397	Приемник РrпСе 130	БП-000071	330.26.51		2	08.08.2022	36	251,63		0,00	251,63	36	132,80	83,88	83,88	48,93				2	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
398	Установка фильтрации и осушки масел ЗМО УФОМ-5P	БП-000078	330.26.51.63		7	09.09.2022	240	2757,50		0,00	2757,50	240	2573,67	137,88	137,88	2435,79				7	2297,92	137,88	137,88	2160,04				137,88	2,2	0,00
399	Мегаомметр СА 6545	БП-000082	330.26.51		3	31.10.2022	60	280,98		0,00	280,98	60	215,42	56,20	56,20	159,22				3	103,03	56,20	56,20	46,83				56,20	2,2	0,00
400	Комплект ВСТ-300/120(с поверкой)	БП-000102	330.26.51		5	03.03.2023	120	1537,10		0,00	1537,10	120	1409,01	153,71	153,71	1255,30				5	1101,59	153,71	153,71	947,88				153,71	2,2	0,00
401	Измеритель параметров СЭИП-4М-К540	БП-000104	330.26.51		4	31.08.2023	84	323,85		0,00	323,85	84	308,43	46,26	46,26	262,16				4	215,90	46,26	46,26	169,64				46,26	2,2	0,00
402	Установка золошлакоудаления УСП	БП-000105	330.28.2		5	02.10.2023	120	2460,00		0,00	2460,00	120	2419,00	246,00	246,00	2173,00				5	1927,00	246,00	246,00	1681,00				246,00	2,2	0,00
403	Автобус специальные 4237А2 527 АТП	00021741	310.00.00.00		4	30.11.2016	84	3028,27		0,00	3028,27	84	0,00	0,00	0,00	0,00				4	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
404	Автоприцеп ошвынок ПМС 4389АА-01 349 АТП	00021763	310.00.00.00		5	30.04.2017	120	4682,20		0,00	4682,20	120	1510,57	468,22	468,22	1042,35				5	574,13	468,22	468,22	105,91				468,22	2,2	0,00
405	Автокран КС-45717К-3 420 АТП	00021707	310.00.00.00		5	30.06.2014	120	4466,10		0,00	4466,10	120	223,31	223,31	223,31	0,00				5	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
406	Автомобиль UAZ Patriot 609 АТП	00021713	310.00.00.00		5	31.05.2015	115	652,53		0,00	652,53	115	0,00	0,00	0,00	0,00				5	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
407	Автомобиль UAZ Pickup 957 АТП	00021733	310.00.00.00		3	30.06.2016	60	902,54		0,00	902,54	60	0,00	0,00	0,00	0,00				3	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия								2026 год, предложение экспертов				
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость ОС на начало отчётного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за	Сумма фактической начисленно й амортизации, отнесённой	Остаточная стоимость ОС на конец отчётно го периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумм а налога на имущество, отнесённой на передачу ЭЭ	Амортизационная группа на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесённой на передачу ЭЭ	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумм а налога на имущество, отнесённой на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесённой на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Сумм а налога на имущество, отнесённой на передачу ЭЭ на нод	
408	Автомобиль ГАЗ - 27527 502 ПР.лаб.	00021717	310.00.00.00.00		4	31.07.2015	84	586,44		0,00	586,44	84	0,00	0,00	0,00	0,00					4	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
409	Автомобиль ГАЗ 3302 2834РЕ 433 АТЦ	00021778	310.00.00.00.00		4	30.06.2018	84	796,61		0,00	796,61	84	170,70	113,80	113,80	56,90					4	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
410	Автомобиль ГАЗ-27527-265 810 Осин.РЭС	00021725	310.00.00.00.00		5	01.04.2016	120	639,83		0,00	639,83	120	149,29	63,98	63,98	85,31					5	21,33	21,33	21,33	0,00				21,33	2,2	0,00
411	Автомобиль ГАЗ-32212 326 АТЦ	00021777	310.00.00.00.00		4	30.06.2018	84	847,46		0,00	847,46	84	181,60	121,07	121,07	60,53					4	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
412	Автомобиль КАМАЗ 53215-15 250 АТЦ	0021619	310.00.00.00.00		6	30.04.2010	176	1238,98		0,00	1238,98	176	0,00	0,00	0,00	0,00					6	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
413	Автомобиль Лэнд Крузер 150 181 АТЦ	00021640	310.00.00.00.00		6	31.10.2010	170	1929,66		0,00	1929,66	170	0,00	0,00	0,00	0,00					6	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
414	Автомобиль на базе КАМАЗ 43118 596 АТЦ	00021766	310.00.00.00.00		4	30.11.2017	84	3364,41		0,00	3364,41	84	440,58	440,58	440,58	0,00					4	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
415	Автомобиль УАЗ - 390995 731 ПРЭС	00021714	310.00.00.00.00		4	31.05.2015	84	466,09		0,00	466,09	84	0,00	0,00	0,00	0,00					4	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
416	Автомобиль УАЗ-390995 641 КРЭС	00021715	310.00.00.00.00		4	31.05.2015	84	466,09		0,00	466,09	84	0,00	0,00	0,00	0,00					4	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
417	Автомобиль УАЗ-390995 809 (Талд.РЭС, АТЦ) ЦРЭС	00021667	310.00.00.00.00		4	28.04.2011	84	357,63		0,00	357,63	84	0,00	0,00	0,00	0,00					4	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
418	Автомобиль УАЗ-390995-04 479 КР БР РЭС	00021779	310.00.00.00.00		4	30.06.2018	84	529,66		0,00	529,66	84	113,50	75,67	75,67	37,83					4	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
419	Автомобиль УАЗ-390995-04 702 ЦРЭС	00021731	310.00.00.00.00		4	31.05.2016	84	529,66		0,00	529,66	84	0,00	0,00	0,00	0,00					4	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
420	Автомобиль УАЗ-390995-05 925 Пр.лаб.	00021783	310.00.00.00.00		4	31.07.2018	84	529,66		0,00	529,66	84	119,80	75,67	75,67	44,14					4	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
421	Атомобиль MITSUBISHI OUTLAND ER 416 АТЦ	00021737	310.00.00.00.00		3	30.11.2016	60	1401,16		0,00	1401,16	60	0,00	0,00	0,00	0,00					3	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учетом изменений	Срок полезного использования с учетом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия								2026 год, предложение экспертов			
									Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за			Сумма фактической начисленно й амортизации, отнесенно й	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на под		
																													Дата	Стоимость
4 2 2	Белорус 82.1 8079 АТЦ	00021 690	310.00. 00.00.0 00		5	31.05. 2012	120	1179,1 5		0,00	1179, 15	120	0,00	0,00	0,00	0,00				5	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
4 2 3	Бур-кран машина БМ305М 96-29 на трак-ре ДТ- 75 ДС2	00021 168	330.28. 92.21.1 10		8	08.08. 2003	256	953,45		0,00	953, 45	256	0,00	0,00	0,00	0,00				8	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
4 2 4	КО-503 002 атц	00216 13	310.00. 00.00.0 00		6	31.12. 2009	180	177,54		0,00	177, 54	180	0,00	0,00	0,00	0,00				6	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
4 2 5	Лесовоз УРАЛ-4444 273 АТЦ	00021 141	310.00. 00.00.0 00		8	02.09. 2002	267	791,67		0,00	791, 67	267	0,00	0,00	0,00	0,00				8	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
4 2 6	Машина бурильно- крановая БКМ-516 375 АТЦ	00021 698	310.00. 00.00.0 00		5	31.12. 2012	120	3389,8 3		0,00	3389 ,83	120	0,00	0,00	0,00	0,00				5	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
4 2 7	Прицеп к л/а 8213А7	00021 723	310.00. 00.00.0 00		5	31.10. 2015	120	70,00		0,00	70,0 0	120	12,8 3	7,00	7,00	5,83				5	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
4 2 8	Прицеп тракторный 2ПТС-4,5 н/б Краснобр.Р ЭС 1097	00216 04	310.00. 00.00.0 00		7	30.11. 2008	193	207,54		0,00	207, 54	193	0,00	0,00	0,00	0,00				7	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
4 2 9	Прицеп тракторный самосвалный Келр РЭС 5787	00021 721	310.00. 00.00.0 00		5	31.10. 2015	120	259,32		0,00	259, 32	120	47,5 4	25,93	25,93	21,6 1				5	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
4 3 0	Самосвал КАМАЗ 45141 734 АТЦ	00021 730	310.00. 00.00.0 00		5	31.05. 2016	120	2506,3 9		0,00	2506 ,39	120	605, 71	250,6 4	250,6 4	355, 07				5	104, 43	104,4 3	104,4 3	0,00				104,4 3	2,2	0,00
4 3 1	Снегоболот ход ГАЗ- 3409 "Бобр"	00021 684	330.28. 92.21.1 10		6	20.04. 2012	152	2121,0 0		0,00	2121 ,00	152	0,00	0,00	0,00	0,00				6	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
4 3 2	Снегоход "Бура" СБ-640А	00021 348	310.00. 00.00.0 00		7	31.08. 2006	196	80,51		0,00	80,5 1	196	0,00	0,00	0,00	0,00				7	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
4 3 3	Снегоход ТАЙГА Атвас 551	00021 722	310.00. 00.00.0 00		4	31.10. 2015	84	292,37		0,00	292, 37	84	0,00	0,00	0,00	0,00				4	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
4 3 4	Трактор "Беларусь" 82.1 МТЗ- 82 10-96 Кр.Бр.	00215 93	330.28. 92.21.1 20		5	30.11. 2008	120	603,39		0,00	603, 39	120	0,00	0,00	0,00	0,00				5	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
4 3 5	Трактор Беларусь- 82.1 МТЗ 82 57-86 Кел	00021 720	330.28. 92.21.1 20		5	31.10. 2015	120	1129,6 6		0,00	1129 ,66	120	207, 10	112,9 7	112,9 7	94,1 4				5	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00
4 3 6	Автомобиль УАЗ 390995-04 564 Келр РЭС ОТО	БП- 00012 3	310.00. 00.00.0 00		4	23.05. 2024	84	0,00		0,00	0,00	84	0,00	100,6 9	100,6 9	1107 ,64				4	935, 02	172,6 2	172,6 2	762, 40				172,6 2	2,2	0,00
4 3 7	Экскаватор ЕК-12-00 АТЦ	00215 79	330.28. 92.21.1 10		4	30.06. 2008	84	1864,4 1		0,00	1864 ,41	84	0,00	0,00	0,00	0,00				4	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	2,2	0,00

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия						2026 год, предложение экспертов					
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Суммалогонаимущество, отнесенной на передачу ЦО	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЦО	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Суммалогонаимущество, отнесенной на передачу ЦО	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЦО	Ставка налога на имущество, %	Суммалогонаимущество, отнесенной на передачу ЦО на
438	Самосвал КАМАЗ 43255-G5 651 АТЦ	00-000005	310.00.00.00.00		5	17.05.2019	120	2515,00		0,00	2515,00	120	1362,29	251,50	251,50	1110,79				5	859,29	251,50	251,50	607,79				251,50	2,2	0,00
439	Трактор БЕЛАРУС 82.1 6120 Бач,РЭС	БП-000010	330.28.92.21.120		5	16.08.2019	120	1410,83		0,00	1410,83	120	799,47	141,08	141,08	658,39				5	517,31	141,08	141,08	376,22				141,08	2,2	0,00
440	Прицеп тракторный самосвалный 2ПТСЕ-4,5 Бач РЭС 7806	БП-000017	310.00.00.00.00		5	04.09.2019	120	295,00		0,00	295,00	120	169,63	29,50	29,50	140,13				5	110,63	29,50	29,50	81,13				29,50	2,2	0,00
441	Кран автомобильный КС-45717К-3 0 042 АТЦ	БП-000019	310.00.00.00.00		5	29.09.2019	120	6325,42		0,00	6325,42	120	3637,11	632,54	632,54	3004,57				5	2372,03	632,54	632,54	1739,49				632,54	2,2	0,00
442	Автомобиль УАЗ-390995-04 843 ТРЭС	БП-000034	310.00.00.00.00		4	30.04.2020	84	587,50		0,00	587,50	84	279,76	83,93	83,93	195,83				4	111,90	83,93	83,93	27,98				83,93	2,2	0,00
443	Автобус КАВ34235-62 064	БП-000040	310.00.00.00.00		5	30.06.2020	120	3449,17		0,00	3449,17	120	2241,96	344,92	344,92	1897,04				5	1552,12	344,92	344,92	1207,21				344,92	2,2	0,00
444	Прицеп тракторный самосвалный 2ПТСЕ-4,5	БП-000045	310.00.00.00.00		5	31.10.2020	120	266,67		0,00	266,67	120	182,22	26,67	26,67	155,56				5	128,89	26,67	26,67	102,22				26,67	2,2	0,00
445	Трактор Беларус-82.1 КРБР 3014 МА42	БП-000046	330.28.92.21.120		5	31.10.2020	120	1506,04		0,00	1506,04	120	1029,13	150,60	150,60	878,52				5	727,92	150,60	150,60	577,31				150,60	2,2	0,00
446	Автомобиль УАЗ 390945-552 780	БП-000048	310.00.00.00.00		4	31.03.2021	84	729,17		0,00	729,17	84	442,71	104,17	104,17	338,54				4	234,38	104,17	104,17	130,21				104,17	2,2	0,00
447	Экскаватор Е 140W	БП-000050	330.28.92.21.110		5	30.04.2021	120	8358,33		0,00	8358,33	120	6129,44	835,83	835,83	5293,61				5	4457,78	835,83	835,83	3621,94				835,83	2,2	0,00
448	Автомобиль TOYOTA CAMRY	БП-000058	310.00.00.00.00		3	31.08.2021	60	2073,33		0,00	2073,33	60	1105,78	414,67	414,67	691,11				3	276,44	276,44	276,44	0,00				414,67	2,2	0,00
449	Автомобиль УАЗ390995-660-04	БП-000060	310.00.00.00.00		4	01.11.2021	84	828,33		0,00	828,33	84	581,81	118,33	118,33	463,47				4	345,14	118,33	118,33	226,81				118,33	2,2	0,00
450	КМУ КАМАЗ 43118-23027-50 X 610 НК 142 (АТЦ)	БП-000069	310.00.00.00.00		5	31.05.2022	120	10820,63		0,00	10820,63	120	9107,36	1082,06	1082,06	8025,30				5	6943,23	1082,06	1082,06	5861,17				1082,06	2,2	0,00
451	Автомобиль УАЗ 390995-04 М 414 НО 142 (ОТО Бачатский РЭС)	БП-000072	310.00.00.00.00		4	11.08.2022	84	1167,00		0,00	1167,00	84	930,82	166,71	166,71	764,11				4	597,39	166,71	166,71	430,68				166,71	2,2	0,00
452	Автомобиль УАЗ 390995-04	БП-000073	310.00.00.00.00		4	11.08.2022	84	1167,00		0,00	1167,00	84	930,82	166,71	166,71	764,11				4	597,39	166,71	166,71	430,68				166,71	2,2	0,00

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия						2026 год, предложение экспертов																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Суммалогонаимущество, отнесенного на передачу ЦЭ	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЦЭ	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Суммалогонаимущество, отнесенного на передачу ЦЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЦЭ	Ставка налога на имущество, %	Суммалогонаимущество, отнесенного на передачу ЦЭ на год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
	М 444 НО 142 (Бачатский РЭС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														

№ п / п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/ модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2024 года						план 2026 года, предложение предприятия						2026 год, предложение экспертов								
									Дата	Стоимость			Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за	Сумма фактической начисленной амортизации	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЦО	Амортизационная группа на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЦО	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЦО	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЦО	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЦО			
	BST-670 элсек +ключ																																
468	Ноутбук ASUS TUF	БП-000049	320.26.20.11		2	30.04.2021	36	59,00		0,00	59,00	36	6,56	6,56	6,56	0,00				2	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00	2,2	0,00		
469	Принтер Canon MK 2600	БП-000068	320.26.20.11		2	30.04.2022	36	119,85		0,00	119,85	36	53,27	39,95	39,95	13,32				2	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00	2,2	0,00		
																															2,2	0,00	
	Итого							803225,96		106330,54	901995,41		338263,14	27628,53	27628,53	365386,57					357051,18	30119,29	30119,29	326932,00				1048,14	28498,64		1048,15		