Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год

КЕМЕРОВО
2023

Оглавление

1. НОРМАТИВНАЯ-МЕТОДОЛОГИЧЕСКАЯ ОСНОВА ПРОВЕДЕНИЯ АНАЛИЗА МАТЕРИАЛОВ 3
3. ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ) И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ. 7
4. АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ РАСЧЕТА ТАРИФОВ И ФОРМЫ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВНО- МЕТОДИЧЕСКИМ ДОКУМЕНТАМ ПО ВОПРОСАМ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ 8
5. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (ПО ОБЩЕПРИНЯТЫМ ПОКАЗАТЕЛЯМ) 9
6. АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЗА ДВА ПРЕДШЕСТВУЮЩИХ ГОДА, ТЕКУЩИЙ ГОД И РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ 10
АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ РАСХОДОВ 19
БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ОАО «КУЗБАССЭЛЕКТРО» НА 2024 ГОД 22
ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ 24
НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ 27
Расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС») 27
Электроэнергия на хозяйственные нужды 29
Плата за аренду имущества и лизинг 31
Налоги 44
Отчисления на социальные нужды 49
Амортизация 50
Неподконтрольные расходы из прибыли 89
Налог на прибыль 90
Прочие неподконтрольные расходы 90
Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 96
РАСЧЁТ КОЭФФИЦИЕНТА, КОРРЕКТИРУЮЩЕГО НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ С УЧЁТОМ НАДЁЖНОСТИ И КАЧЕСТВА 104
КОРРЕКТИРОВКА НВВ ПО ИТОГАМ ПРЕДЫДУЩИХ ПЕРИОДОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ 105
АНАЛИЗ ДОКУМЕНТАЛЬНОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ОТЧЕТНЫХ ДАННЫХ ПРЕДПРИЯТИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2022 ГОД 121
ЗАКЛЮЧЕНИЕ 127
ПРИЛОЖЕНИЕ 1 128
ПРИЛОЖЕНИЕ 2 131
ПРИЛОЖЕНИЕ 3 132

1. Нормативная-методологическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным ОАО «КузбассЭлектро», (далее – предприятие) в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее - РЭК Кузбасса) по формированию необходимой валовой выручки на 2024 год, долгосрочный период определен 2020-2024 годы постановлением РЭК от 31.12.2019 г № 895.

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 указаний 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 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

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

- Приказ ФАС России от 10.03.2022 N 196/22 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов";

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

- Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 №98-э и от 30.03.2012 №228-э» (далее – Методические указания № 421-э);

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

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

- 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

ОАО «КузбассЭлектро» ИНН 4202002174 оказывает услуги по передаче электрической энергии. Согласно представленным на 2024 год в таблицах П 2.1 и П 2.2 (Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке») ОАО «КузбассЭлектро», предоставив обоснования, заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 6 186,13 у.е.

В РЭК Кузбасса информация об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям поступила письмом от 26.04.2023 № 795 (вх № 2335 от 27.04.2021г).

Предприятие также предоставляет формы раздельного учета в соответствии с приказом Минэнерго от 13.12.2011 №585 (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: ОАО "КузбассЭлектро"

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 4202002174

Местонахождение (адрес): Кемеровская область, г. Белово, ул. Кемеровская, 4

Субъект РФ: Кемеровская область

Отчетный период: 2022

Показатель	Единица измерения	Код показа-теля	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 распредели-тельным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распредели-тельным 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	445 647,82	445 647,82	298 818,99	24,85	146 803,98	434 691,07	434 691,07	296 055,14	80,14	138 555,79	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	377 923,50	377 923,50	260 058,97	1,67	117 862,87	388 503,24	388 503,24	259 755,91	44,56	128 702,78	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	67 724,32	67 724,32	38 760,02	23,19	28 941,12	46 187,83	46 187,83	36 299,23	35,59	9 853,01	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	55 417,45	55 417,45	51 962,82	0,00	3 454,63	51 105,04	51 105,04	48 074,05	0,00	3 030,99	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	12 306,87	12 306,87	-13 202,80	23,19	25 486,49	-4 917,21	-4 917,21	-11 774,82	35,59	6 822,02	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	2 895,50	2 895,50	0,00	0,00	2 895,50	2 901,13	2 901,13	0,00	0,00	2 901,13	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	11 315,67	11 315,67	0,00	0,00	11 315,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	83 176,46	83 176,46	0,00	0,00	83 176,46	151 744,44	151 744,44	0,00	0,00	151 744,44	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	16 166,95	16 166,95	10 521,78	0,00	5 645,18	15 519,31	15 519,31	9 342,51	0,00	6 176,81	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	70 896,21	70 896,21	-23 724,58	23,19	94 597,60	134 209,05	134 209,05	-21 117,33	35,59	155 290,78	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	13 596,71	13 596,71	6 941,35	0,00	6 655,36	29 416,79	29 416,79	1 489,00	0,00	27 927,79	
в том числе текущий налог на прибыль	тыс. руб.		0,00	0,00				0,00	0,00				
отложенный налог на прибыль	тыс. руб.		0,00	0,00				0,00	0,00				
Прочее	тыс. руб.		0,00	0,00				0,00	0,00				
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	57 299,50	57 299,50	-30 665,93	23,19	87 942,24	104 792,25	104 792,25	-22 606,33	35,59	127 362,99	
Справочно:			0,00	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	2,00	2,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	3,00	3,00	0,00	1,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 представленной предложений ОАО «КузбассЭлектро» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому РЭК Кузбасса виду деятельности на 2024 год.

Определение необходимой валовой выручки предложений ОАО «КузбассЭлектро» производится методом долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом Постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2019 № 895 определены 2020-2024 годы.

Размер подконтрольных расходов предложений ОАО «Кузбассэлектро» на 2024 год определялся в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 методом экономически обоснованных расходов (Методические указания № 98-э) и методом сравнения аналогов (Методические указания №421-э) как базовый уровень подконтрольных расходов на долгосрочный период 2020-2024 годы. При определении размера базового уровня подконтрольных расходов учитывались результаты деятельности предприятия в предшествующих периодах регулирования, в том числе с учётом разъяснений ФАС России, направленных письмами от 19.06.2017 №ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования» и от 27.11.2018 №ВК/96651/18 «Об исполнении законодательства и соблюдении параметров Прогноза».

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

Предприятие ведет раздельный учет расходов по видам деятельности, использует общую систему налогообложения. Затраты рассчитаны экспертами без учета 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 ОАО «КузбассЭлектро» соответствует Основам ценообразования № 1178, Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методическим указаниям № 98-э, Методическим указаниям № 20-э/2.

Материалы по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 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, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и печатью предприятия, а также подтверждены электронно-цифровой подписью.

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

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

- Форма № 1 Бухгалтерский баланс предприятия за 2022 год (представлено в тарифном деле, том 12.1, стр. 3-10);
- Форма № 2 Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2022 года (представлено в тарифном деле, том 12.1, стр. 11-15);
- Отчет о движении денежных средств за январь-декабрь 2022 года (представлено в тарифном деле, том 12.1, стр. 19-20);
- Отчет об изменениях капитала за январь-декабрь 2022 года (представлено в тарифном деле, том 12.1, стр. 16-18).

Таблица 2

Финансовые результаты

Наименование показателя	за 2021 год		за 2022 год		Отклонение	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
1	2	3	4	5	6 = 4 - 2	7 = 5 - 3
Выручка от реализации	434 691,00	73,8	445 648,00	83,8	10 957,00	10,0
Себестоимость реализованной продукции	388 503,00	85,4	377 924,00	72,8	- 10 579,00	-12,6
Валовая прибыль	46 188,00	7,8	67 724,00	12,7	21 536,00	4,9
Полная себестоимость реализованной продукции	439 608,00	96,6	433 341,00	83,4	- 6 267,00	-13,2
в том числе коммерческие расходы	0	0,0	0	0	0	0
управленческие расходы	51 105,00	11,2	55 417,00	10,7	4 312,00	0,5
Результат от основной деятельности	4 917,00	0,8	12 307,00	2,3	7 390,00	1,5
Прочие доходы	154 645,00	26,2	86 071,00	16,2	- 68 574,00	-10,0
Прочие расходы	15 518,00	3,4	27 483,00	5,3	11 965,00	1,9
Результат от прочей деятельности	139 127,00	23,6	58 534,00	11,0	- 80 593,00	-12,6
Прибыль (убыток) до налогообложения	134 210,00	22,8	70 895,00	13,3	- 63 315,00	-9,5
Налог на прибыль и обязательные платежи	29 417,00	5,0	20 063,00	3,8	- 9 354,00	-1,2
Чистая прибыль (убыток)	104 793,00	1,4	50 832,00	17,8	- 53 961,00	16,4
Справочно: Всего доходов	589 336,00	100	531 719,00	100	- 57 617,00	0

Выручка от реализации предприятия за анализируемый период увеличилась на 10 957,00 тыс. руб. или 10% (с 434 691 до 445 648 тыс. руб.). Основная деятельность, ради осуществления которой было создано Предприятие, за анализируемый период была прибыльной.

Себестоимость реализованной продукции предприятия за анализируемый период уменьшилась на 10 579,00 тыс. руб. или 12,6% (с 388 503,00 до 377 924,00

тыс. руб.).

Как следствие этого, эффективность основной деятельности предприятия существенно изменилась в результате снижение себестоимости на 12,6% при одновременном росте выручки от реализации услуг на 10%.

По бухгалтерской отчетности за 2022 год финансовое состояние ООО «Кузбассэнерго» оценивается как стабильно прибыльное.

По оборотно-сальдовой ведомости по сч. 90 выручка по виду деятельности передача электрической энергии (без НДС) сформировалась в сумме 298 818,99 тыс. руб., представленной предприятием в рамках тарифного дела (том 16.1, стр. 1-2) для подтверждения полученных доходов предприятия по регулируемому виду деятельности за 2022 год.

На основании проведенного анализа экспертами сделан вывод: предприятие финансово устойчиво, стабильная платежеспособность, привлечение кредитных средств в целях осуществления регулируемой деятельности не производится.

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 2024 год (Таблица 7-9 Приложение 3) экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При анализе экспертами были учтены также показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (2020-2022 г.г.) и утвержденные показатели на 2024 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 2020 год	Утверждено на 2021 год	Отклонение (2021/2020), %	Утверждено на 2022 год	Отклонение (2022/2021), %	Предложения экспертов на 2023 год	Отклонение (2023/2022), %	Предложения экспертов на 2024 год	Отклонение (2024/2023), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	683 201,00	683 195,24	0,00%	628 862,39	-7,95%	622 131,1	-1,07%	639 022,7	2,7%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	668 853,78	668 848,14	0,00%	615 655,98	-7,95%	609 065,82	-1,07%	624 871,8	2,6%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	14 347,22	14 347,10	0,00%	13 206,41	-7,95%	13 065,30	-1,07%	13 419,6	2,7%
У.Е.	5 284,66	5 360,11	1,43%	5 562,30	3,77%	5 856,44	5,29%	5 946,19	1,5%
Мощность, МВт	92,889	87,243	-6,08%	96,273	10,35%	89,50	-7,04%	81,3	-9,2%

Наименование показателя	Утверждено на 2020 год	Утверждено на 2021 год	Отклонение (2021/2020), %	Утверждено на 2022 год	Отклонение (2022/2021), %	Предложения экспертов на 2023 год	Отклонение (2023/2022), %	Предложения экспертов на 2024 год	Отклонение (2024/2023), %
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок (без учета оплаты потерь, услуг ТСО), тыс. руб.	265 811,82	267 461,46	0,62%	264 024,60	-1,28%	283 376,82	7,33%	283 349,10	-0,01%

Наименование показателя	Утвержден о на 2020 год	Факт 2020 год	Отклонени е (факт/утв. за 2020г.), %	Утвержден о на 2021 год	Факт 2021 год	Откл-е (факт/утв . за 2021г.), %	Утвержден о на 2022 год	Факт 2022 года	Отклоне ние (факт/ут в. за 2022г.), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	683 201,00	624 918,13	-8,53%	683 195,24	609944,61	-10,72%	628 862,39	625 055,75	-0,6%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	668 853,78	611 439,22	-8,58%	668 848,14	596490,49	-10,82%	615 655,98	611 475,85	-0,7%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	14 347,22	12 820,20	-10,64%	14 347,10	12 943,20	-9,08%	13 206,41	12 862,32	-2,6%
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	5 284,66	5 284,66	0,00%	5 360,11	5560,11	3,73%	5 562,30	5 572,18	0,2%
Мощность,МВт	92,889	84,951	-8,55%	87,243	81,647	-6,41%	96,273	83,3	-6,7
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок (без учета оплаты потерь, услуг ТСО), тыс. руб..	265 811,82	263 629,00	-0,82%	267 461,46	283376,82	5,95%	264 024,60	334 994	26,9%

Анализ на соответствие ОАО «КузбассЭлектро» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, на 2024 год

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;
- Шаблоны PASSPORT.EE.NET, PASSPORT.EE.NET.

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

Согласно подпункту 18 пункта 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», организации, осуществляющие регулируемую деятельность) обязаны представить сведения, подтверждающие, что собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, либо, что собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу, а также документы, подтверждающие право собственности на указанные объекты электросетевого хозяйства, для целей подтверждения соответствия организации пунктам 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

Ниже приведен анализ документов, представленных организацией на тарифное регулирование 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 30 МВА.

Согласно представленных документов организация владеет на праве собственности трансформаторами суммарной мощностью более 30 МВА (395,722 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 50 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 – 18,90 км;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 116,59 км;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ –207,26 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 ОАО «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).

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 2024 год.

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ОАО «КузбассЭлектро» на 2024 год

В тарифной заявке на 2024 год ОАО «КузбассЭлектро» заявило объем условных единиц в размере 6 186,13 (в т.ч. по ВЛ и КЛ – 462,55, по ПС и ТП – 5 723,58.

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, паспорта сетей - шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET), считают документально обоснованными условные единицы на 2024 год в размере 6 076,40, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 461,42, по ПС и ТП – 5 614,98 (см. приложение 1 и приложение 2).

Корректировка экспертами предлагаемого предприятием объема условных единиц на 2024 год на 109,73 у.е., в сторону снижения обусловлена исключением из расчета следующих объектов:

1. ПС 35/10 №19 «Бачатская-Тяговая
2. ВЛ-35 Т-5,6

Так как отсутствуют документы, подтверждающие право владения данными объектами, эксперты предлагают учесть данные изменения в расчете условных единиц после предоставления подтверждающих документов.

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 приложении 3.

Анализ фактического объема условных единиц за 2022 год

Анализ документов (Договоры аренды; свидетельства о регистрации недвижимости, акты приемки-передачи основных средств ОС-1; инвентарные карточки ОС-6; шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET) показал, что фактический объем условных единиц ОАО «КузбассЭлектро» за 2022 год составляет – 5 572,18 у.е.

Таблица 4

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

	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
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
	110-150	1	дерево	180	0,00	0,00
			металл	160	3,75	6,00
			ж/бетон	130	8,52	11,08
		2	металл	190	6,63	12,60
			ж/бетон	160	0,00	0,000
КЛЭП	220	-	-	3000	0,00	0,00
	110	-	-	2300	0,00	0,00
ВН, всего (у.е)						**29,67**
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	21,54	30,156
			ж/бетон	120	15,33	18,396
		2	металл	180	52,41	94,34
			ж/бетон	150	26,28	39,42
КЛЭП	20 -35	-	-	470	1,03	4,84
СН-1, всего (у.е)						**187,15**
ВЛЭП	1 - 20	-	дерево	160	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	3,40	4,76
			ж/бетон, металл	110	197,365	217,10
КЛЭП	3 - 10	-	-	350	6,50	22,73
СН-2, всего (у.е)						**244,59**
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,00	0,00
			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
НН, всего (у.е)						0,00
					ИТОГО у.е.	**461,42**
				в том числе:	ВН	**29,67**
					СН-1	**187,15**
					СН-2	**244,59**

Таблица 5

П 2.2

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Кол-во условных единиц (у) на ед. изм.	Общее количество единиц измерения (ед. изм.)	Общий объём условных единиц (у.е.)
2	3	4	5	6	7
Подстанция	П/ст	1150	1000		
		750	600		
		400 - 500	500		
		330	250		
		220	210		
		110 - 150	105	7	735,00
		35	75	26	1950,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		
		750	43		
		400 - 500	28		
		330	18		
		220	14		
		110 - 150	7,8	13	101,4
		35	2,1	62	130,2
		1 - 20	1,0	53	53,00
Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
		750	130		
		400 - 500	88		
		330	66		
		220	43		
		110 - 150	26	0	0,00
		35	11	0	0,00
		1 - 20	5,5		
Масляный выключатель	- " -	220	23		
		110 - 150	14	13	182,00
		35	6,4	70	448,00
		1 - 20	3,1	605	1875,5
Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		
		330	24		
		220	19		
		110 - 150	9,5		
		35	4,7	4	18,80
Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	17	39,10
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26		
То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48		
Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
		1 - 20	2,4	1,7	4,08
Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	4	10,00
Однотрансфор-маторная ТП, КТП6/0,4	ТП, КТП	1 - 20	2,3	23	52,90
Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	5	15,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		
				ВСЕГО(у.е). в т.ч	**5 614,98**
				ВН	**1018,40**
				СН-1	**2534,6**
				СН-2	**2061,98**
				НН	**0**

Таблица 6

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения								Объем У.Е. с учетом переноса
		№	Наименование	Тип оборудования					Объем у.е. для переноса	
				Трансформаторы собственных реакторы, шт.	Масляные выключатели (6-10 кВ), шт.	Вакуумные выключатели (6-10 кВ), шт.	Масляные и вакуумные выключатели 35 кВ, шт.	Бат. стат. конд. (6-10 кВ), шт.		
ВН	1018,4		**кол-во у.е. на ед. оборудования:**	**1**	**3,1**	**3,1**	**6,4**	**2,4/100**	-	1 673,27
		1	ПС 110/10 кВ № 15 "Тяговая"	4	7	14		20	69,58	
		2	ПС 110/35/6 кВ № 17 "Моховская"	2		27	9		143,3	
		3	ПС 110/35/6 кВ № 32 "Караканская"	2	4	19		6	73,444	
		4	ПС 110/6 кВ № 24 "Обогатительная"	2	8	24		3	101,272	
		5	ПС 110/6 кВ № 42 "Ерунаковская Северная"	1		10		3	32,072	
		6	ПС110/ 35/6 кВ № 41 "Кедровая"	2	17		7		99,5	
		7	ПС 110/6/6 кВ "Алексиевская"	2		39	2		135,7	
СН 1	2 534,6	1	ПС 35/10 кВ № 20 "Западная-Тяговая"	4	13	10		24	75,876	3 629,31
		2	ПС 35/10 кВ № 31 "Бачатская"	2	31				98,1	
		3	ПС 35/10 кВ № 34 "Авторемзаводская"	2	11				36,1	
		4	ПС 35/6 кВ № 12 "Еловская"	1		5		3	16,572	
		5	ПС 35/6 кВ № 13 "Сергеевская"	2	8			6	26,944	
		6	ПС 35/6 кВ № 14 "Сычёвская-2"	2	11			6	36,244	
		7	ПС 35/6 кВ № 16 "Ново-Сергеевская"	1	17			6	53,844	
		8	ПС 35/6 кВ № 21 "Западная"		11			6	34,244	
		9	ПС 35/6 кВ № 22 "Восточная"	2	11			6	36,244	

		10	ПС 35/6 кВ № 3 "Сартаковская"			17		6	52,844	
		11	ПС 35/6 кВ № 33 "Кедровская Обогатительная"		24			12	74,688	
		12	ПС 35/6 кВ № 35 "Северная"	2	15			6	48,644	
		13	ПС 35/6 кВ № 38 "Северная Горная"	2	5	11			51,6	
		14	ПС 35/6 кВ № 3П "Сартаковская"	1		5			16,5	
		15	ПС 35/6 кВ № 4 "Южная"	2	12	5		6	54,844	
		16	ПС 35/6 кВ № 44 "Байкаимская"			32		12	99,488	
		17	ПС 35/6 кВ № 47 "Профилакторий Бачатский"			1			3,1	
		18	ПС 35/6 кВ № 48 "Знаменская"			1			3,1	
		19	ПС 35/6 кВ № 50 "Старопестерёвская"	2		10		6	33,144	
		20	ПС 35/6 кВ № 52 "Рябиновая"	2		23		6	73,444	
		21	ПС 35/6 кВ № 7 "Гидромеханизация"	1	5			3	16,572	
		22	ПС 35/6 кВ № 6 "9-ый Пласт"	2		13		6	42,444	
		23	ПС 35/6(10) кВ № 40 "Гидромеханизация"	4		23			75,3	
		24	Подстанция 35/6 кВ "Иганинская"			19			58,9	
		25	ПС 35/6 кВ "Удачная"	2		27	5		115,7	
		26	ПС 35/6 кВ «Юрково»	2		16			51,6	
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по оборудованию										
ВН	**1018,40**	-	-	-	-	-	-	-	-	**1 673,27**
СН-1	**2534,6**	-	-	-	-	-	-	-	-	**3 629,31**
СН-2	**2061,98**	-	-	-	-	-	-	-	-	**312,4**
НН	**0**	-	-	-	-	-	-	-	-	**0**
ИТОГО	**5 614,98**	-	-	-	-	-	-	-	-	**5 614,98**

Таблица 7

Итоговые значение объема у.е. ОАО «КузбассЭлектро» на 2024 год

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	1 673,27
СН-1	3 629,31
СН-2	312,4
НН	0
ИТОГО	**5 614,98**
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	29,67
СН-1	187,15
СН-2	244,59
НН	0,00
ИТОГО	**461,42**
ИТОГО по компании	
ВН	1 702,94
СН-1	3 816,46
СН-2	556,89
НН	0
ИТОГО	**6 076,4**

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Согласно пункту 12 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования № 1178.

Для регулирования ОАО «Кузбассэлектро» ИНН 4202002174 выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 5 лет с 2020 по 2024 годы.

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

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

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

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

Подконтрольные расходы, в соответствии со статьей 12 Методических указаний 98-э, включают в себя следующие статьи затрат:

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

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

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

где:

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

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

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

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения,

расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

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

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

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

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

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

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

$У_i$ - планируемые на период регулирования, соответствующий году i, расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (тыс. руб.);

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

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

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

Баланс электрической энергии ОАО «КузбассЭлектро» на 2024 год

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

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

1) балансовые формы П.1.3-1.6, П.1.30;
2) плановые объемы поступления электрической энергии из сетей ССК;
3) плановые объемы передачи электрической энергии в сети ССК;
4) план потребления электрической энергии по потребителям сбытовых компаний.

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

- поступление электрической энергии в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2);
- полезный отпуск потребителям ПАО «Кузбассэнергосбыт», ООО «Лукойл-Энергосервис», АО «ЭПК», ООО «ЭСКК», ООО «Металлэнергофинанс», АО «Система», (п. 4.1, 4.2);
- отпуск электрической энергии в сети следующих смежных сетевых компаний (п. 4.4).

Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов ОАО «КузбассЭлектро»

Согласно п. 11.1 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров подконтрольные расходы, учтенные

на год i долгосрочного периода регулирования, определяются по формулам 9.3, 9.4 и 9.5

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j^i K_{индj}$$

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

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

где:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

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

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

Министерство экономического развития

Российской Федерации
Прогноз показателей инфляции
(Базовый вариант)

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

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.

Согласно пункту 11 Методических указаний 98-э, уровень подконтрольных расходов на очередной год долгосрочного периода определяется путём индексации базового уровня подконтрольных расходов первого года долгосрочного периода регулирования. Долгосрочным периодом постановлением РЭК Кемеровской области 31.12.2019 год № 895 определены 2020-2024 годы. На 2020 год определен

базовый уровень подконтрольных расходов в размере 119 895,78 тыс. руб. постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2019 № 895.

При расчете подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в очередном 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.

В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, 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 отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

На первый год долгосрочного регулирования с учетом Приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 №98-э и от 30.03.2012 №228-э».

ОАО «КузбассЭлектро» учтены в необходимой валовой выручке на 2022 год подконтрольные расходы в размере 118 972,16 тыс. руб. = 118 010 тыс. руб. (уровень подконтрольных расходов на 2021 год) * 1,00816 (коэффициент индексации).

Предприятие в обоснование фактических расходов за 2022 год предоставило в составе тарифной заявке смету фактически произведенных расходов в приложение к заявлению по тарифному регулирования на 2024 год на стр. 20-21, оборотно-сальдовые ведомости по затратным счетам бухгалтерского учета за отчетный год, заверенные подписью главного бухгалтера.

В тарифном деле представлены также обосновывающие материалы по следующим подконтрольным расходам:

- на сырье и материалы (том 17);
- на оплату труда (тома 18-19);
- на услуги производственного характера (том 20);
- на проведение ремонтных работ (том 21);

- на прочие работы и услуги непроизводственного характера (том 22);
- внереализационные расходы (том 23).

Экспертами проведен анализ представленных материалов, в соответствии с которым принимаются к учету экономически обоснованные и документально подтвержденные фактические расходы в сумме 142 902,51 тыс. руб.

Постатейный анализ фактически сложившихся подконтрольных расходов представлен в таблице 8.

Таблица 8

Постатейный анализ фактических подконтрольных расходов за 2022 год

№ п/п	Наименование статьи затрат	Ед. изм.	Утвержден о	Факт предприятия	Факт по мнению эксперта	Отклонение план/факт	Примечание
1	2	3	4	5	6	7=6-4	8
1.1.	Материальны е затраты	тыс. руб.	6 094,39	15 846,46	14 199,23	8 104,84	
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	*тыс. руб.*	3 561,03	10 176,88	8 585,41	5 024,38	Экономически обоснованно
1.1.2	Работы и услуги производстве нного характера	*тыс. руб.*	2 533,36	5 669,58	5 613,82	3 080,46	Документально подтверждено, обоснованно
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	101 993,79	114 519,47	114 182,34	12 188,55	Согласно данным бухгалтерского учета и форме 1-Предприятие на 2022 год
	Среднесписоч ная численность	*чел.*	289	289	289	0	Согласно статистической отчетности 1-Предприятие
	Средняя заработная плата	руб./ч ел. в мес.	29 410	33 022	33 022	3 612	Расчетным путем
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	6 050,66	9 082,10	9 042,93	2 992,27	
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	2 658,90	2 771,23	2 771,00	112,10	
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	2 198,49	3 921,66	3 911,64	1 713,15	
1.3.2 .1.	Услуги связи	тыс. руб.	820,97	1 278,37	1 278,37	457,40	Данные бухгалтерского учета, экономически обоснованно
1.3.2 .2.	Расходы на услуги вневедомстве нной охраны и комм. хозяйства	тыс. руб.	96,66	312,45	312,45	215,79	Данные бухгалтерского учета, экономически обоснованно
1.3.2 .3.	Расходы на юридические и информацион ные услуги	тыс. руб.	328,39	772,12	772,11	443,72	Данные бухгалтерского учета, экономически обоснованно
1.3.2 .4.	Расходы на аудиторские и консультацио нные услуги	тыс. руб.	419,30	877,42	877,42	458,12	Данные бухгалтерского учета, экономически обоснованно
1.3.2 .5	Транспортны е услуги	тыс. руб.	268,00	316,84	316,84	48,84	Данные бухгалтерского учета, экономически обоснованно
1.3.2 .6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	265,17	364,45	354,45	89,28	Данные бухгалтерского учета, экономически обоснованно

№ п/п	Наименование статьи затрат	Ед. изм.	Утверждено	Факт предприятия	Факт по мнению эксперта	Отклонение план/факт	Примечание
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	77,71	29,50	29,50	-48,21	Данные бухгалтерского учета, экономически обоснованно
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	62,04	425,09	425,09	363,05	Данные бухгалтерского учета, экономически обоснованно
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	436,94	933,42	919,06	512,12	Данные бухгалтерского учета, экономически обоснованно
1.3.8	Расходы на страхование	тыс. руб.	237,59	491,69	478,13	240,54	Данные бухгалтерского учета, экономически обоснованно
1.3.9	Другие прочие расходы	тыс. руб.	378,99	509,51	508,51	129,52	Данные бухгалтерского учета, экономически обоснованно
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	4 833,32	10 147,37	5 478,00	644,68	Только в части расходов и выплат социального характера
ИТОГО подконтрольные расходы		**тыс. руб.**	**118 972,16**	**149 595,40**	**142 902,51**	**23 930,35**	

На основании Методических указаний 98-э экспертами произведен расчет подконтрольных расходов на 2024 год с учетом индексов потребительских цен на 2022-2024 год, официально опубликованных на сайте Минэкономразвития Российской Федерации от 22.09.2023, количества принятых обоснованными фактических и плановых активов за 2021-2024 годы.

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год произведен в соответствии с формулой 9.3 Методических указаний 98-э следующим образом:

119 895,78 тыс. руб. * 1,0418 * 1,0711 * 1,0359 * 1,0502 = 145 560 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

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

В обоснование расходов предприятием представлен договор с ПАО «ФСК ЕЭС» от 01.01.2015 № 1004/П (тарифная заявка на 2024 год, том 32), согласование с филиалом ПАО «Россети» - Магистральные электрические сети Сибири объёмов услуг от 16.03.2023 № М2/6/872 (том 32.7). Предприятие планирует расходы по данной статье на 2024 год в сумме 21 694,16 тыс. руб.

ФАС России приказом от 03 ноября 2023 года № ГМ/91675/23 утверждён сводный прогнозный баланс поставок электрической энергии и мощности, в том числе объёмы заявленной мощности потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС на 2024 год. Поскольку деятельность по передаче электроэнергии по ЕНЭС подлежит государственному регулированию

федеральным органом исполнительной власти в сфере тарифного регулирования (ФАС России), объёмы услуг, оказываемых предприятию определены ФАС России.

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

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

Параметры расчета используемые для расчета на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС») отражены в таблице 9.

Таблица 9

Расчёт расходов на плату ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год

Наименование	Реквизиты договора, пункт в реестре обосновывающих документов	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	2024 год
Мощность, мВт/мес.	Договор от 01.01.2015 г.№1004/П	5,07	5,07	5,069
Потери, мВт.ч		0,741	0,755	1,496
Стоимость потерь, руб./мВт.ч		2 607	2 607	
Ставка за мощность, руб./мВт. /мес.		256 086	282 975	
Всего расходы, тыс. руб.		9 720,56	10 573,68	20 294,24

В обоснование фактических расходов предприятие предоставляет договор №1004/П от 01.01.2015 г, акты об оказании услуг по передаче электрической энергии и счета-фактуры за 2022 год, оборотно-сальдовую ведомость по 20 счету. (тома 32.1 и 32.2). В ниже представленной таблице представлены фактические экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы по статье затрат «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Таблица 10

Факт за 2022 год по расходам на оплату услуг ПАО «ФСК»

№	Месяц	Объем	Тариф	Сумма (руб.)	НДС (руб.)	Сумма с НДС (руб.)
1.	Январь	5,600	203 257,28	1 138 240,77		
		111,188	1 690,72	187 987,78		
		3 204,254	3,47%			
	Итого за январь			**1 326 228,55**	**265 245,71**	**1 591 474,26**
2.	Февраль	5,600	203 257,28	1 138 240,77		
		96,494	2 587,53	249 681,12		
		2 780,808	3,47%			
	Итого за февраль			**1 387 921,89**	**277 584,38**	**1 665 506,27**
3.	Март	5,600	203 257,28	1 138 240,77		
		104,510	2 306,06	241 006,33		
		3 011,814	3,47%			
	Итого за март			**1 379 247,10**	**275 849,42**	**1 655 096,52**

№	Месяц	Объем	Тариф	Сумма (руб.)	НДС (руб.)	Сумма с НДС (руб.)
4.	Апрель	5,600	203 257,28	1 138 240,77		
		101,630	2 291,46	232 881,08		
		2 928,809	3,47%			
	Итого за апрель			**1 371121,85**	**274 224,37**	**1 645 346,22**
5.	Май	5,600	203 257,28	1 138 240,77		
		98,128	2 130,50	209 061,70		
		2 827,910	3,47%			
	Итого за май			**1 347 302,47**	**269 460,49**	**1 616 762,96**
6.	Июнь	5,600	203 257,28	1 138 240,77		
		95,032	2 059,59	195 726,96		
		2 738,668	3,47%			
	Итого за июнь			**1 333 967,73**	**266 793,55**	**1 600 761,28**
7.	Июль	5,600	216 062,33	1 209 949,05		
		103,632	1899,61	196 860,38		
		2 986,515	3,47%			
	Итого за июль			**1406 809,43**	**281 361,89**	**1 688 171,32**
8.	Август	5,600	216 062,33	1 209 949,05		
		97,567	2 377,57	231972,37		
		2 811,729	3,47%			
	Итого за август			**1 441 921,42**	**288 384,28**	**1 730 305,70**
9.	Сентябрь	5,600	216 062,33	1 209 949,05		
		103,680	2 601,69	269 743,22		
		2 987,888	3,47%			
	Итого за сентябрь			**1 479 692,27**	**295 938,45**	**1 775 630,72**
10		5,600	216 062,33	1 209 949,05		
	Октябрь	103,803	2 549,61	264 657,17		
		2 991,441	3,47%			
	Итого за октябрь			**1 474 606,22**	**294 921,24**	**1 769 527,46**
11	Ноябрь	5,600	216 062,33	1 209 949,05		
		108,739	2 095,53	227 865,84		
		3 133,691	3,47%			
	Итого за ноябрь			**1 437 814,89**	**287 562,98**	**1 725 377,87**
12	Декабрь	5,600	240 909,33	1 349 092,25		
		115,060	2 035,99	234 261,01		
		3 315,856	3,47%			
	Итого за декабрь			**1 583 353,26**	**316 670,65**	**1900 023,91**
		5,600	211 730,39	14 228 282,10		
12 месяцев 2022 года		1 239,463	2 218,82	2 741 704,96		
		35 719,383	3,47%			
Итого за 12 месяцев 2022 года				**16 969 987,06**	**3 393 997,41**	**20 363 984,47**

Электроэнергия на хозяйственные нужды

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

Предприятие заявляет на 2024 год расходы по данной статье в сумме 3 094,82 тыс. руб. по договору № 610575/245/21-юр от 01.04.2021 года (производственные здания в г. Белово, базы Осинниковского, Краснобродского РЭС и Талдинского РЭС), по договору № 610294/68/17 от 01.01.2017 года заявляет в сумме 556,75 тыс. руб. (производственное здание Кедровского РЭС), всего предприятие заявляет в сумме 3 651,57 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены договоры, расчет, счет-фактуры, акты за 2022 год (папка 33).

Экспертами приняты плановые расходы по снабжению электрической энергии на основании расчета по фактическим объемам 2022 года и плановых цен с учетом прогноза Минэкономразвития Российской Федерации (ИПЦ 1,058 и 1,072). Расчет фактических и плановых расходов представлен в разрезе договоров в таблице 11, плановая стоимость затрат на приобретение электрической энергии

на хозяйственные нужды на 2024 год сложилась в сумме 3 659,62 тыс. руб., в том числе по договору от 01.04.2021 № 610575/245/21-юр в размере 3 084,92 тыс. руб. и по договору от 01.01.2017 № 610294/68/17 в сумме 574,70 тыс. руб.

Таблица 11

Расчет электроэнергии на хозяйственный нужды

Договор №610575/245/21-юр от 01.04.2021 года	период	Факт 2022 года			План на 2024 год		
		Объем тыс кВтч	тариф руб/тыс кВтч	Сумма, тыс. руб.	Объем тыс кВтч	тариф руб/тыс кВтч	Сумма, руб.
	1 пол	292,182	4 825,475	1 409 916,94	292,182	5 683,39	1 660 584,26
	2 пол	250,614	5 251,107	1 310 052,00	250,614	5 683,39	1 424 337,10
	год	542,796	5 011,032	2 719 968,13	542,796	5 683,39	3 084 921,36

Договор №610294 от 01.01.2021 года	период	Факт 2022 года			План на 2024 год		
		Объем тыс кВтч	тариф руб	Сумма, руб.	Объем тыс кВтч	тариф руб	Сумма, тыс. руб.
	год	19,75	785,148	186 080,08	19,75	890,496	216 760,53
		174 787	1 805,592	315 594,01	174 787	2 047,859	357 939,13
				501 674,09			574 699,66

Экономически обоснованные и документально подтвержденные фактические расходы на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды за 2022 год составили 3 221,64 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. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу электросетевого оборудования. 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 Основ ценообразования как отношение первоначальной стоимости к сроку полезного использования, максимальному в амортизационной группе (постановление Правительства РФ от 01.01.2002 № 1). Налогом на имущество с 01.01.2019 облагается только недвижимое имущество.

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

Предприятие в материалах тарифного дела заявляет на 2024 год расходы по данной статье в сумме 85 315,70 тыс. руб., в том числе:

- аренду имущества в сумме 82 071,10 тыс. руб.;
- аренда земельных участков в сумме 3 244,60 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- договоры аренды движимого и недвижимого имущества с приложениями (перечни арендованного имущества, расчеты арендной платы, первичные документы (счета-фактуры, акты) (том 36);
- оборотно-сальдовая ведомость (том 5 стр. 90-91, 93);
- инвентарные карточки и обоснование платы аренды земельных участков по заключенным договорам аренды имущества (дополнительные материалы от 19.10.2023);
- договоры аренды земельных участков с приложением расчетов платы на 2022 год и на 2023 год (том 37);

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, по причине пересмотра амортизационной группы по двум подстанциям, налога на имущество и максимальным срокам полезного использования, а также отсутствия первичных документов арендодателей.

Подробный расчет арендной платы в разрезе договоров представлен в таблице 13:

Таблица 12

Сводный расчет расходов по аренде на 2024 год

№ п/п	Наименование подстатей	Плановая сумма затрат на 2024 год, тыс. руб., заявленная предприятием	План принят, тыс. руб.
1.	Аренда имущества	82 071,12	53 779,80
2.	Аренда земли	3 244,60	3 215,20
	Итого:	**85 315,72**	**56 995,00**

Таблица 13

Расчет аренды имущества на 2024 год

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный № собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (2024 год), руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Экономически обоснованный размер арендной платы, заявленный предем руб.	Экономически обоснованный размер, принятый к учету руб.
1	трансформаторы ТМ 100 ПС № 33 ТСН (инв.01\21093, 01\21094)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№73/09-юр от 01.01.2009г	242,4	инв.01\21093, 01\21094	5	21.12.01.	12	200	0	240	5	120	0	0	0	0	240	245
2	ТМ 6300 ПС № 33 (инв.01\21106, 01\21107)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№73/09-юр от 01.01.2009г	242,4	инв.01\21106, 01\21107	5	21.12.01.	12	3000	0	240	5	120	0	0	0	0	240	245
3	устройство распределительное РУ-6КВ (инв.01\21137, 01\21138)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№73/09-юр от 01.01.2009г	242,4	инв.01\21137, 01\21138	5	21.12.01.	12	200	0	240	5	120	0	0	0	0	240	245
4	щит управления ЩУС (инв.01\21142)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№73/09-юр от 01.01.2009г	121,2	инв.01\21142	5	21.12.01.	12	400	0	120	5	120	0	0	0	0	120	125
5	ПКТП-400 6/0,4 (инв.04\0097)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№73/09-юр от 01.01.2009г	121,2	инв.04\0097	5	05.12.01.	12	17500	0	120	5	120	0	0	0	0	120	125
6	РУ 6кВ КТП-800 6/0,4 (инв.04\1544)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№73/09-юр от 01.01.2009г	121,2	инв.04\1544	5	31.12.04.	25	15378,53	0	120	5	120	0	0	0	0	120	125
7	КТП-800 6/0,4 (инв.04\1545)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№73/09-юр от 01.01.2009г	121,2	инв.04\1545	5	31.12.04.	25	15378,3	0	120	5	120	0	0	0	0	120	125
8	ПКТП-400 6/0,4 (инв.04\0377)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№73/09-юр от 01.01.2009г	121,2	инв.04\0377	5	05.12.01.	12	500	0	120	5	120	0	0	0	0	120	125
9	подстанция 35/6 кВ для профилактория "Бачатский" (инв.05\62349)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№73/09-юр от 01.01.2009г	120301,2	инв.05\62349	5	01.11.09.	240	2070295,04	612462,17	103514,76	5	120	0	2,2	15751,44	0	119266,2	119271,2
10	здание подстанции РП 6/6/0,4 КВ промплощадка (инв.08\310693)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№73/09-юр от 01.01.2009г	480264,91	инв.08\310693	5	31.12.07.	168	6248800	892685,67	446342,88	5	120	0	2,2	29458,68	0	475801,56	475806,56
11	ВЛ-6КВ Фб-4ПП ПС Северная-Горная	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№73/09-юр от 01.01.2009г	39413,4	инв.08\310691 инв.08\310692	5	31.12.07.	156	507300	39022,96	39023,16	5	120	0	0	0	0	39023,16	39028,16

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный № собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (2024 год), руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Экономически обоснованный размер арендной платы, заявленный предъем руб.	Экономически обоснованный размер, принятый к учету руб.
	(инв.08\31069 1), ВЛ-6КВ Ф6-4ПП ПС Северная-Горная (инв.08\31069 2																		
12	ЛЭП на 35КВ (инв.08\2300Г)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№73/09 -юр от 01.01.200 9г	207315,72	инв.08\2300Г	5	17.05.06.	152	2600000	205263,23	205263,12	5	120	0	0	0	0	205263,12	205268,12
13	подстанция трансформаторная КТПБ-110/6 кВ (инв.09\810) .	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№73/09 -юр от 01.01.200 9г	1975055,54	инв.09\810	7	15.08.07.	240	35855773,35	8216947,25	1792788,72	7	240	0	2,2	164338,92	0	1957127,64	1957134,64
	Всего по договору, руб.																	2797801,68	2797801,68
14	ПС 35/6 "Рябиновая" (инв.11/9563)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№134/17-юр (№1447/17-2) от 27.03.2017г.	4646748	инв.11/9563	7	27.03.2017	240	73823068,45	54629060	2952924	7	240	0	2,2	1472544	0	4425468	4425468
15	ЛЭП-35кВ (инв.11/9564).	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№134/17-юр (№1447/17-2) от 27.03.2017г.	8772288	ЛЭП-35кВ (инв.11/9564).	6	27.03.2017	180	81666843,25	46277850	5444460	6	180	0	2,2	151768	0	6962148	6962148
	Всего по договору, руб.																	11 387 616	11 387 616
16	подстанция 35/6кВ "Старопестеревская" (инв.02/122595)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№327/16-юр от 11.11.2016г.	2843580	инв.02/122595	7	11.11.2016	240	52796640,82	41469600	1763621,4	7	240	0	2,2	944552,4	0	2708173,8	2708173,8
17	ЛЭП-35кВ (инв.02/122592)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№327/16-юр от 11.11.2016г.	1609932	инв.02/122592	6	11.11.2016	180	38386811,47	32020510	775881,96	6	180	0	2,2	757386	0	1533267,96	1533267,96
	Всего по договору, руб.																	4 241 441,76	4 241 441,76
18	подстанция 110/35/6 кВ "Кедровая" (инв. 11/100901)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№385/18-юр	89796	инв. 11/100901	7	01.07.2018	528	1910029	1089300	43409,76	7	240	0	2,2	41463,6	0	84 873,36	84 873,36
	Всего по договору, руб.																	84 873,36	84 873,36
19	здание ПС №33, здание подстанции (база РЭС) (инв. 01/39609, 01/39607)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№4134/18-2	98724	инв. 01/39609, 01/39607	5	01.12.2017	108	456000	428600	65466,72	5	120	0	1,1	4655,88	23904	94026,6	45600.00

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный № собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (2024 год), руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Экономически обоснованный размер арендной платы, заявленный предъем руб.	Экономически обоснованный размер, принятый к учету руб.
	Всего по договору, руб.																	94 026,6	45 600,00
20	ЛЭП ВЛ-35 А-34 (инв.01/39760)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№ 156/11-юр	60	ЛЭП ВЛ-35 А-34 (инв.01/39760)	6	31.10.2018	120	615,96	420230	61,56	6	180	0	0	0	0	61,56	61,56
21	ЛЭП ВЛ-35 А-35 (инв.01/39761)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№ 156/11-юр	132	инв.01/39761	6	31.10.2018	120	1239,75	600	123,96	6	180	0	0	0	0	123,96	123,96
22	ЛЭП-101-1ПД (инв.01/39759)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№ 156/11-юр	888	ЛЭП-101-1ПД (инв.01/39759)	6	31.10.2018	120	8500	4110	849,96	6	180	0	0	0	0	849,96	849,96
23	ЛЭП (инв.01/39762)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№ 156/11-юр	156	инв.01/39762	6	31.10.2018	120	1429,92	690	143,04	6	180	0	0	0	0	143,04	143,04
24	Подстанция 35/10/6кВ "Гидромеханизация" (инв.08/316668)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№ 156/11-юр	2592	Подстанция 35/10/6кВ "Гидромеханизация" (инв.08/316668)	7	31.10.2018	36	7400	0	2466,72	7	240	0	0	0	0	2466,72	370,00
25	ВЛ-35 в габаритах 110кВ (ПС Гидромеханизация) (инв.08/316669).	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№ 156/11-юр	255744	ВЛ-35 в габаритах 110кВ (ПС Гидромеханизация) (инв.08/316669).	6	31.10.2018	137	2780700	1343540	243564,96	6	180	0	0	0	0	243564,96	185380
26	42:04:0206002:175	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№ 156/11-юр	130,68	42:04:0206002:175		31.10.2018							0			124,44	124,44	124,44
27	42:09:0000000:3041	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№ 156/11-юр	31745,28	42:09:0000000:3041		31.10.2018							0			30233,64	30233,64	30233,64
28	42:09:2403001:60	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№ 156/11-юр	7,2	42:09:2403001:60		31.10.2018							0			6,84	6,84	6,84
29	42:09:2405001:201	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№ 156/11-юр	1,8	42:09:2405001:201		31.10.2018							0			1,68	1,68	1,68
30	42:09:2403001:68	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№ 156/11-юр	7,44	42:09:2403001:68		31.10.2018							0			7,08	7,08	7,08
31	42:10:0107007:1242	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№ 156/11-юр	3528,12	42:10:0107007:1242		31.10.2018							0			3360,12	3360,12	3360,12
32	42:10:0107007:1247	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№ 156/11-юр	237,84	42:10:0107007:1247		31.10.2018							0			226,56	226,56	226,56
33	42:09:2403001:55	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№ 156/11-юр	328,44	42:09:2403001:55		31.10.2018							0			312,84	312,84	312,84
34	42:09:2403001:61	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№ 156/11-юр	33,24	42:09:2403001:61		31.10.2018							0			31,68	31,68	31,68
	Всего по договору, руб.																	281 515,08	219 136,68

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный № собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (2024 год), руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Экономически обоснованный размер арендной платы, заявленный предэм руб.	Экономически обоснованный размер, принятый к учету руб.
35	подстанция 110/35/6 кВ "Моховская"	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№521/18-юр	1646709,6	02/129179	7	01.11.2018	240	225275807,4	166132610	1126794,0	7	240	0	2,2	441916,44	0	15687100,44	10 694 782,39
	Всего по договору, руб.																	15687100,44	11456902,44
36	ЛЭП до 35 кВ Ф 17-20 (инв. 02/02000603); ЛЭП до 35 кВ Ф-11 (инв. 02/02000586).	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№161/19-юр		02/02000603;инв. 02/02000586	6	31.10.2018	240	147800	98000	7395,96	6	180	0	2,2	3143,16	0	10539,12	10539,12
	Всего по договору, руб.																	10539,12	10539,12
37	Здание подстанции. Талдинский участок энергоснабжения №1 (инв.08/316561).	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№238/21-юр	24448,56	08/316561	4	31.12.1986	96	152100	56890	19012,56	4	84	0	2,2	2161,08	2107,2	23 280,84	23 280,84
	Всего по договору, руб.																	23 280,84	23 280,84
38	ПС 35/6кВ "Иганинская" (инв. БП-000223)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№34/1/ГКУ-19	5669305,92	БП-000223	7	04.02.2019	240	82144012,33	64842140	4107200,64	7	240	0	2,2	1505973,6	0	5613174,24	5613174,24
	Всего по договору, руб.																	5613174,24	5613174,24
39	Питающая ВЛ 35 кВ ПС "Иганинская" (инв. 00-000270)	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№1/07/ГКУ-20	1913318,16	инв. 00-000270	6	26.06.2020	180	17930034,34	10834490	1195335,6	6	180	0	2,2	341865,96	357172,8	1894374,36	1894374,36
	Всего по договору, руб.																	1894374,36	1894374,36
40	КТП-ВК-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)	ООО "Мазуровское"	№160/21-юр	7851,48	инв. 000246	6	20.05.2005	204	127118,64	0	7477,56	6	180	0	0	0	0	7477,56	7483,56
41	КТП-КК-400-10/0,4 (237) (инв. БП-000011)	ООО "Мазуровское"	№160/21-юр	7019,28	инв. БП-000011	6	15.11.2019	181	100833,33	73180	6685,08	6	180	0	0	0	0	6685,08	6691,08
42	Наружные сети электроснабжения (Н).	ООО "Мазуровское"	№160/21-юр	1341	000161	10	29.06.2001	588	62578	16740	1277,16	10	361	0	0	0	0	1277,16	1287,16

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный № собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (2024 год), руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Экономически обоснованный размер арендной платы, заявленный предъем руб.	Экономически обоснованный размер, принятый к учету руб.
	Выполнены в виде отпайки от общей сети электроснабжения (инв. 000161)																		
	Всего по договору, руб.																	15 439,80	15 439,80
43	Подстанция трансформаторная ТП 10/0,4кВ (инвентарный номер №410050/41)	ООО "Кедровый бор"	№ 4-Т/22/163/22-юр	3048	410050/41	10	01.12.2005	480	76389	32360	1909,68	10	361	0	2,2	987,6	0	2897,28	2907,28
	Всего по договору, руб.																	2 897,28	2 655,80
44	Подстанция "Удачная" 35/6кВ с двумя питающими фидерами ина двухцепной ВЛ-35кВ и отходящими фидерами 6кВ	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№3948/21-2	1014463 2	00-000000000036 2	7	31.03.2022	240	146892934,6		7344646,68	7	240	0	2,2	231691 2,12	0	9661558,8	96615558,8
	Всего по договору, руб.																	9661558,8	96615558,8
45	ПС 110/6,3/6,6кВ "Алексиевская"	ООО "Шахта "Байкаимская"	№538/22-юр от 17.10.2022	1606,8	38/000000675	7	09.02.2022	240	22001		1100,04	7	240	0	2,2	451,8	0	1551,84	1558,84
46	ВЛ-110кВ №1, №2 до ПС 110/6/6кВ "Алексиевская"	ООО "Шахта "Байкаимская"	№538/22-юр от 17.10.2022	1606,8	38/000000676	7	09.02.2022	240	22001		1100,04	6	180	0	2,2	451,8	0	1551,84	1557,84
	Всего по договору, руб.																	3 103,68	3 103,68
47	ЛЭП 35 КВ с кабельным вводам (инв.02\117327, 02\117328)	ООО "Шахта "Байкаимская"	№ 387/23-юр от 01.07.2023г			6		180			477290,28	6	180	0	2,2	1413,54		975 581,28	975 581,28
48	подстанция 35/6/6 (инв.02\117329)	ООО "Шахта "Байкаимская"	№ 387/23-юр от 01.07.2023г			7		240			3969273,48	7	240	0	2,2	436620,12		4 493217,6	4 493217,6
	Всего по договору, руб.																	5 468 798,88	5 468 798,88
49	ПС 35/6кВ "Юрково"	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№ 5774/23 от 14.07.2023г	14 041 620,00		10	01.01.2024г.	420	101 187 768		2891079,12	10	420	0	2,2	3 586 512	363516	13372956	0

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Инвентарный № собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (2024 год), руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Экономически обоснованный размер арендной платы, заявленный предъем руб.	Экономически обоснованный размер, принятый к учету руб.
50	ПС 35/6кВ "Юрково"	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№ 5774/23 от 14.07.2023г			7	01.01.2024г.	240	87 270 977		4 363 548	7	240	0	2,2				
51	ВЛ 35 кВ	АО "УК "Кузбассразрезуголь"	№ 5774/23 от 14.07.2023	14912652		6	01.01.2024г.	180	151 662 470		10 110 828	6	180	0	2,2	316974 0	544956	13825536	0
																		27 198 492,00	0
Итого																		**84 466 033,88**	53779800,00

Таблица 14

Расчет расходов на аренду земли на 2024 год

№ п/п	Контрагент	№ Договора, дополнит. соглашения	Срок действия	Регулируемый период 2023 год, утв. РЭК, руб	Площадь земельного участка, кв.м.	Аренда 2023 год, согласно расчетам к договорам, руб.	Аренда на 2024г, руб. с учетом Ки= 1,072
1	КУМИ Кемеровского МР	07-4364ю/н от 09.10.09	п.6.2 неопределённый срок		4 258,00	**8 202,64**	8 744,01
2	КУМИ Кемеровского МР	07-4466ю/н от 08.12.09	п.6.2 неопределённый срок		12 095,00	**2 328 397,53**	2 482 071,77
3	МКУ "КУМИ Краснобродского ГО"	04/14 от 09.01.14	п.7.2 ежегодн. продл.		424,00	**59,56**	63,49
4	МКУ "КУМИ Краснобродского ГО"	06/14 от 09.01.14	п.7.2 ежегодн. продл.		3 403,00	**988,52**	1 053,76
5	МКУ "КУМИ Краснобродского ГО"	05/14 от 09.01.14	п.7.2 ежегодн. продл.		1 041,00	**2 387,61**	2 545,19
6	МКУ "КУМИ Краснобродского ГО"	07/14 от 09.01.14	п.7.2 ежегодн. продл.		7 390,00	**16 857,72**	17 970,33
7	МКУ "КУМИ Краснобродского ГО"	08/14 от 09.01.14	п.7.2 ежегодн. продл.		1 389,00	**2 973,36**	3 169,60
8	МКУ "КУМИ Краснобродского ГО"	09/14 от 09.01.14	п.7.2 ежегодн. продл.		1 962,00	**4 199,94**	4 477,14
9	МКУ "КУМИ Краснобродского ГО"	10/14 от 09.01.14	п.7.2 ежегодн. продл.		5 452,00	**11 670,79**	12 441,06
10	КУМИ адм-ии Крапивинского муниципального р-на	52 от 09.06.11	п.2.3 ежегодн. продл.		1 046,80	**44 742,00**	47 694,97

№ п/п	Контрагент	№ Договора, дополнит. соглашения	Срок действия	Регулируемый период 2023 год, утв. РЭК, руб	Площадь земельного участка, кв.м.	Аренда 2023 год, согласно расчетам к договорам, руб.	Аренда на 2024г, руб. с учетом Ки= 1,072
11	МКУ "КУМИ Беловского муниципального р-она"	337 от 24.02.05 доп.согл. 195/11юр от 27.05.11	п.3.12 неопределённый срок		9 248,00	144 384,76	142 150,87
12	МКУ "КУМИ Беловского муниципального р-она"	502 от 11.01.07 доп.согл. 194/11юр от 27.05.11.	п.3.13 неопределённый срок		13 730,00	216 420,51	213 072,00
13	КУМИ Гурьевского муниципального р-она	476 от 11.11.20	до 10.11.2069		154,00	10 240,82	10 916,71
14	КУМИ Гурьевского муниципального р-она	77 от 27.01.23	до 31.12.2072		107,00	1 288,24	1 373,26
15	АО" Угольная компания "Кузбассразрезуголь"	208/19-юр от 21.05.19, доп.согл.№1 от 27.11.2019	п.1 доп.согл.№1 неопределённый срок		2 054,00	23 228,28	23 228,28
16	АО" Угольная компания "Кузбассразрезуголь"	117/20-юр от 25.03.2020	п.2.1 неопределённый срок		6 346,00	37 825,92	37 825,92
17	УЗРМИ АБГО	п.3068 от 01.11.2021	до 01.11.2024		1 157,00	12 105,00	12 903,93
~~18~~	~~КУМИ Гурьевского муниципального р-она~~	~~79 от 27.01.23~~	~~до 31.12.2072~~		~~1 493,70~~	~~179 833,85~~	~~191 702,88~~
19	КУМИ Гурьевского муниципального р-она	75 от 27.01.23	до 31.12.2072		140,00	1 685,84	1 797,11
ИТОГО:				**2 596 912,97**	**72 890,50**	**3 047 492,89**	**3 215 202,29**

Так как расходы по планируемым платежам за арендованные земельные участки документально подтверждаются, в том числе, расчетами к договорам арендодателя на 2023 год с применением ИПЦ на 2024 год, размер принимаемый платы увеличен, относительно заявленного предприятием, с учетом уточненного ИПЦ на 2024 год по Прогнозу Минэкономразвития от 22.09.2023.

Экономически обоснованны фактические расходы предприятия за 2022 год по аренде электросетевого оборудования и земельных участков подтверждены документально первичными документами и выписками из системы бухгалтерского учета.

С учетом вышеизложенного по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» за 2022 год учтены фактические расходы в размере 79 738,19 тыс. руб., в том числе аренда имущества 76 522,99 тыс. руб., аренда земли 3 215,20 тыс. руб.

Таблица 15

Фактические расхода ООО «КузбассЭлектро» по статье «Аренда имущества» за 2022 год

№ п/п	Наименование объектов	№ договора	Сумма арендных платежей без НДС на 2022 год (утверж.), тыс. руб.	Всего по договору, тыс. руб. в год	Принято по пп5 п. 28	в том числе				Обоснование
						амортизация	налог на имущество	плата за землю	прочие расходы (плановые накопления)	
1. АО "УК "Кузбассразрезуголь" :										
- по объектам, переходящим с 2015 года:										
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), щит управления ЩУС (инв.01\21142). филиал "Моховский угольный разрез": ЛЭП 35 КВ с кабельным вводам (инв.02\117327, 02\117328), подстанция 35/6/6 (инв.02\117329), 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) .	№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.	7 272,95	7 831,79	7 763,57	6 821,96	941,61	0,00	68,22	Пролонгация действующего договора
1.2.	ПС 35/6 "Рябиновая" (инв.11/9563), ЛЭП-35кВ (инв.11/9564).	№134/17-юр (№1447/17-2) от 27.03.2017г.; доп. соглашение №1 от 14.03.2019г.	11 387,62	11 956,99	11 387,62	8 397,38	2 990,23		569,38	Пролонгация действующего договора. Доп. соглашением №1 от 14.03.2019г. арендная плата за землю выведена в отдельный договор № 208/19-юр от 21.05.2019г
1.3.	филиал "Моховский угольный разрез": подстанция 35/6кВ "Старопестеревская" (инв.02/122595), ЛЭП-35кВ (инв.02/122592)	№327/16-юр от 11.11.2016г.; доп. соглашение от 08.04.2019г.	4 241,44	4 453,52	4 241,44	2 539,50	1 701,94		212,08	Пролонгация действующего договора. Доп. соглашением от 08.04.2019г. арендная плата за землю выведена в отдельный договор № 117/20-юр от 25.03.2020г.

№ п/п	Наименование объектов	№ договора	Сумма арендных платежей без НДС на 2022 год (утверж.), тыс. руб.	Всего по договору, тыс. руб. в год	Принято по пп5 п. 28	в том числе				Обоснование
						амортизация	налог на имущество	плата за землю	прочие расходы (плановые накопления)	
1.5.	ЛЭП-35кВ Ф-17-20; ЛЭП-35кВ Ф-11	№128/17-юр от 01.01.2017г.								Пролонгация действующего договора
1.4.	филиал "Калтанский разрез": подстанция 110/35/6 кВ "Кедровая" (инв. 11/100901)	№385/18-юр от 01.07.2018г.	84,87	89,80	84,87	43,41	41,46	0,00	4,92	Пролонгация действующего договора
1.5.	филиал "Кедровский угольный разрез": здание ПС №33, здание подстанции (база РЭС) (инв. 01/39609, 01/39607)	№4134/18-2 от 28.06.2018г.	87,38	98,73	94,03	65,47	4,66	23,90	4,70	Пролонгация действующего договора
1.6.	филиал "Кедровский угольный разрез": ЛЭП ВЛ-35 А-34 (инв.21000), ЛЭП ВЛ-35 А-35 (инв.21001), ЛЭП-101-1ПД (инв.21017), ЛЭП (инв.21018) филиал "Талдинский угольный разрез": Подстанция 35/10/6кВ "Гидромеханизация" (инв.78), ВЛ-35 в габаритах 110кВ (ПС Гидромеханизация) (инв.23382).	№ 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. соглашение №4 от 31.12.2017г.; соглашение о замене стороны в обязательствах №139/19-юр от 01.01.2019г., доп. соглашение №6 от 17.06.2021г.	188,63	295,59	283,23	247,21	0,00	36,02	12,36	Пролонгация действующего договора
1.7.	подстанция 110/35/6 кВ "Моховская" филиал "Моховский угольный разрез"(инв. 02/129179)	№521/18-юр от 01.11.2018г.; доп. соглашение №1 от 18.10.2019г, доп. соглашение №2 от 18.10.2019г., доп. соглашение №4 от 01.01.2021г.	15 687,11	16 471,45	15 687,10	11 267,94	4 419,16	0,00	784,36	Пролонгация действующего договора
1.8.	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).	№161/19-юр от 01.01.2019г.	10,53	11,06	10,53	7,39	3,14	0,00	0,53	Пролонгация действующего договора

№ п/п	Наименование объектов	№ договора	Сумма арендных платежей без НДС на 2022 год (утвержд.). тыс. руб.	Всего по договору, тыс. руб. в год	Принято по пп5 п. 28	в том числе				Обоснование
						амортизация	налог на имущество	плата за землю	прочие расходы (плановые накопления)	
1.9.	филиал "Талдинский угольный разрез": Здание подстанции. Талдинский участок энергоснабжения №1 (инв.08/316561).	№238/20-юр от 01.04.2021г.	0,00	24,43	23,27	19,01	2,16	2,10	1,16	Заключение нового договора с 01.02.2021г.
	Всего по АО "УК "Кузбассразрезуголь"		**38 960,53**	**41 233,35**	**39 575,65**	**29 409,27**	**10 104,36**	**62,02**	**1 657,70**	
2. ООО "Горнорудная компания Урала":										
2.1.	ПС 35/6кВ "Иганинская" (инв. БП-000223)	№34/1/ГКУ-19 от 01.03.2019г., доп. соглашение №1 от 11.03.2020г., доп. соглашение №2 от 13.01.2021г.	5 613,17	5 669,30	5 613,17	4 107,20	1 505,97	0,00	56,13	Пролонгация действующего договора
2.2.	Питающая ВЛ 35 кВ ПС "Иганинская" (инв. 00-000270)	№1/07/ГКУ-20 от 01.07.2020г.	1 894,37	1 913,32	1 894,37	1 195,34	341,87	357,17	18,94	Пролонгация действующего договора
	Всего по ООО "Горнорудная компания Урала" :		**7 507,54**	**7 582,62**	**7 507,55**	**5 302,54**	**1 847,84**	**357,17**	**75,07**	
3. ООО Мазуровское"										
3.1.	КТПК-ВК-250-10/0,4 Понижающая трансформаторная подстанция (№451) с 10 кВ до 0,4 кВ. Сила тока 250А (инв. 000246). КТП-КК-400-10/0,4 (инв. 000011). Наружные сети электроснабжения (инв. 000161)	№ 160/21-юр от 29.03.2021.	12,68	16,21	15,44	15,44	0,00	0,00	0,77	Срок действия с 01.01.2022 до 31.12.2022
	Всего по ООО "Мазуровское" :		**12,68**	**16,21**	**15,44**	**15,44**	**0,00**	**0,00**	**0,77**	
4. ООО "Кедровый бор"										
4.1	Подстанция трансформаторная (инв. № 002565).	№ 4-Т/22/163-22-юр от 25.02.2022	0,00	2,79	2,66	1,75	0,91	0,00	0,13	До 30.11.2022
	Всего по ООО "Кедровый бор" :		**0,00**	**2,79**	**2,66**	**1,75**	**0,91**	**0,00**	**0,13**	
	Итого по всем объектам:		**46 480,76**	**48 834,97**	**47 101,29**	**34 729,00**	**11 953,10**	**419,20**	**1 733,68**	

Таблица 16

Расчет арендной платы за землю ОАО "КузбассЭлектро" за 2022 год

№ п/п	Контрагент	№ Договора, дополнит. соглашения	Срок действия	Регулируемый период 2022 год, утв. РЭК, руб	Площадь земельного участка, кв.м.	Аренда 2022 год, согласно договоров, руб. по данным пред-я	Аренда 2022 год, согласно договоров, руб. учтенные экспертами	Примечание
1	КУМИ Кемеровского МР	07-4364ю/н от 09.10.09	п.6.2 неопределённый срок		4 258	7 120,36	7 120,36	п. 37.1 Договор, расчет КУМИ

№ п/п	Контрагент	№ Договора, дополнит. соглашения	Срок действия	Регулируемый период 2022 год, утв. РЭК, руб	Площадь земельного участка, кв.м.	Аренда 2022 год, согласно договоров, руб. по данным пред-я	Аренда 2022 год, согласно договоров, руб. учтенные экспертами	Примечание
2	КУМИ Кемеровского МР	07-4466ю/н от 08.12.09	п.6.2 неопределённый срок		12 095	2 021 178,41	2 021 178,41	п. 37.1 Договор, расчет КУМИ
3	МКУ "КУМИ Краснобродского ГО"	04/14 от 09.01.14	п.7.2 ежегодн. продл.		424	3 246,60	3 246,60	п. 37.1 Договор, расчет КУМИ
4	МКУ "КУМИ Краснобродского ГО"	06/14 от 09.01.14	п.7.2 ежегодн. продл.		3 403	105 076,10	105 076,10	п. 37.1 Договор, расчет КУМИ
5	МКУ "КУМИ Краснобродского ГО"	05/14 от 09.01.14	п.7.2 ежегодн. продл.		1 041	2 072,58	2 072,58	п. 37.1 Договор, расчет КУМИ
6	МКУ "КУМИ Краснобродского ГО"	07/14 от 09.01.14	п.7.2 ежегодн. продл.		7 390	14 633,44	14 633,44	п. 37.1 Договор, расчет КУМИ
7	МКУ "КУМИ Краснобродского ГО"	08/14 от 09.01.14	п.7.2 ежегодн. продл.		1 389	2 581,04	2 581,04	п. 37.1 Договор, расчет КУМИ
8	МКУ "КУМИ Краснобродского ГО"	09/14 от 09.01.14	п.7.2 ежегодн. продл.		1 962	3 645,78	3 645,78	п. 37.1 Договор, расчет КУМИ
9	МКУ "КУМИ Краснобродского ГО"	10/14 от 09.01.14	п.7.2 ежегодн. продл.		5 452	10 130,89	10 130,89	п. 37.1 Договор, расчет КУМИ
10	КУМИ адм-ии Крапивинского муниципального р-на	52 от 09.06.11	п.2.3 ежегодн. продл.		1 046,80	44 543,18	44 543,18	п. 37.1 Договор, расчет КУМИ
11	МКУ "КУМИ Беловского муниципального р-она"	337 от 24.02.05 доп.согл. 195/11юр от 27.05.11	п.3.12 неопределённый срок		9 248	125 334,05	125 334,05	п. 37.1 Договор, рачет КУМИ,принято на уровне заявленном предприятии
12	МКУ "КУМИ Беловского муниципального р-она"	502 от 11.01.07 доп.согл. 194/11юр от 27.05.11.	п.3.13 неопределённый срок		13 730	187 865,02	187 865,02	п. 37.1 Договор, рачет КУМИ,принято на уровне заявленном предприятии
13	КУМИ Гурьевского муниципального р-она	476 от 11.11.20	п.2.1 до 10.11.2069г.		154	8 889,60	8 889,60	п. 37.1 Договор, расчет КУМИ
14	КУМИ Гурьевского муниципального р-она	30 от 31.01.22	п.6.4 неопределённый срок		107	1 118,26	1 118,26	п. 37.1 Договор, расчет КУМИ
15	АО"Угольная компания "Кузбассразрез уголь"	208/19-юр от 21.05.19, доп.согл.№1 от 27.11.2019	п.1 доп.согл.№1 неопределённый срок		2 054	23 228,28	23 228,28	п. 37.1 Договор, расчет КУМИ
16	АО"Угольная компания "Кузбассразрез уголь"	117/20-юр от 25.03.2020	п.2.1 неопределённый срок		6 346	37 825,92	37 825,92	п. 37.1 Договор, расчет КУМИ, у меня 36024,72, первый расчет не виден
17	УЗРМИ АБГО	п.3068 от 01.11.2021	до 01.11.2024		1 157	12 105,00	12 105,00	Выписка из постановления Администрации Беловского ГО
ИТОГО:					**71 256,80**	**2 610 594,51**	**2 610 594,51**	

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.

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

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 2024 года плату за землю в размере 821,21 тыс. руб. Предприятием представлена данные бухгалтерского учёта за 2022 год по одному земельному участку с кадастровым номером 42:21:0101016, а также размер ожидаемых фактических расходов в 2023 году (папка 28).

Эксперты предлагают учесть расходы на 2024 год, подтверждающей размер фактически исчисленного налога на землю в 2022 году в размере 821,21 тыс. руб.

Налог на имущество

Порядок исчисления и уплаты налога на имущество устанавливается НК РФ. Согласно главе 30 НК РФ для российских организаций налогом на имущество с 01.01.2019 облагается недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств, в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета.

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.

В расчете необходимой валовой выручки налог на имущество учитывается на основании п.28 Основ ценообразования.

Предприятие предлагает учесть расходы по статье «Налог на имущество» в НВВ на 2024 год в размере 2 343,25 тыс. руб. В обоснование расходов представлены пообъектный расчёт налога на имущество на сумму 2343,25 тыс. руб., данные бухгалтерского учёта за предыдущий период и копию налоговой декларации (том 27), расчет налога на имущество за 2022 год.

Экспертом налог на имущество по электросетевому имуществу принят к учету в полном объеме, скорректирован размер планового платежа по налогу на имущество в сторону снижения с учетом доли на передачу электрической энергии. Пообъектный расчет представлен в таблице, в НВВ предприятия на 2024 год подлежит включению расходы на уплату налога на имущество в экономически обоснованном размере в сумме 2 134,36 тыс. руб. (таблица 17).

Таблица 17

Расчет налога на имущество на 2024 год

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Сумма налога заявлено на 2024 год	Примечание
1	Здание п/ст №13	21318	11 603,75	2,2	255,28	
2	Здание П/ст №31(Л)	1М00932Л	887 076,98	2,2	19 515,69	
3	Здание П/ст №34(Л)	1М01615Л	1 160 346,88	2,2	25 527,63	
4	Здание П/ст №35(Л)	1М02116Л	41 540,54	2,2	913,89	
5	Здание АБК (Управление)	01М20060	1 661 456,75	2,2	24 489,87	Принято в доле на передачу
6	Здание АБК (Кедровский РЭС)	01М14355	446 997,54	2,2	6 588,75	
7	Здание гаража (АТЦ)	01М00793	36 962 439,00	1	247 648,34	
8	Здание гаража (Бачатский РЭС)	01М20915	151 746,96	2,2	2 236,75	
9	Здание гаража (Кедровский РЭС)	01М17820	8 678 935,37	1	58 148,86	
10	Здание котельной	01М20109	264 163,55	2,2	3 893,77	
11	Здание промбазы	21317	324 792,72	2,2	4 787,44	
12	Здание РММ	01М00792	265 839,82	2,2	3 918,48	
13	Здание РП Финской деревни (Л)	1М01002Л	16 388,86	2,2	241,57	
14	Здание ТП Финской деревни (Л)	1М01003Л	17 663,61	2,2	260,36	
15	Здание центра под раб кадров	21259	2 055 068,62	2,2	30 291,71	
16	Здание эл.подст.ТП ЦРПБ(Л)	1М00238Л	33 904,47	2,2	499,75	
17	Здание(тракторный бокс)	21693	903 560,22	2,2	13 318,47	
18	Склад материальный	20062	145 872,64	2,2	2 150,16	
19	Холодный склад п/с31 Бачатского РЭС	21603	1 365 077,34	2,2	20 121,24	
20	ВЛ 110-КЧ-1,2 (отп ПС №15)	3М05007Л	185 023,22	2,2	4 070,51	
21	ВЛ 110-КЧ-1,2 (отп.ПС №24)	3М05006Л	1 811 564,78	2,2	39 854,43	
22	ВЛ 35кВ С-1,2	21131	40 258 557,32	2,2	885 688,26	
23	ВЛ 35кВ Б-27,28	21124	12 425 024,17	2,2	273 350,53	
24	ВЛ-35 П-3,4	3М00240Л	4 947 643,76	2,2	108 848,16	
25	ВЛ-35 кВ Б-27,28	270	398 868,26	2,2	8 775,10	
26	ВЛ-35 КН-40 ,К-18	3М00708Л	14 858 599,44	2,2	326 889,19	
27	Кабельная галерея пс.1(Л)	2М01436Л	120 887,44	2,2	2 659,52	
28	ЛЭП-35кв от мартовской до 5 подст.(Л)	3М00304Л	204 901,72	2,2	4 507,84	

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Сумма налога заявлено на 2024 год	Примечание
29	ЛЭП-6-32-17,20(Л)	1000	11 614,58	2,2	255,52	
30	ЛЭП-6-32-9,18 (Л)	3М20007Л	14 695,62	2,2	323,3	
31	Ограда металлич.	02М00795	2 838,18	2,2	41,83	Принято в доле на передачу
32	Промплощадка БРЭС	21166	146 647,28	2,2	2 161,58	
33	Промплощадка ЧРЭС	21249	194 083,10	2,2	2 860,79	
34	ЛЭП 6КВ Ф.15 П/С31	БП-000012	105 055,30	2,2	2 311,22	
35	ЛЭП 10КВ Ф29ПСТ31	БП-000013	61 569,12	2,2	1 354,52	
36	ЛЭП 6лВ ФИД.6-9-17 от опоры БЭУ на скважины	БП-000020	264 500,00	2,2	5 819,00	
	ИТОГО:		**131 406 548,91**		**2 134,36**	

Прочие налоги и сборы

К прочим налогам экспертами 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».

Предприятием представлены в качестве обоснования расчет за 2022 год (том 28), оборотно-сальдовая ведомость по плате за негативное воздействие на окружающую среду, оборотно-сальдовые ведомости за 2022 год (том 14), предоставлен расчет по плановым расходам на 2024 год, а также внесены плановые и фактические данные по указанным затратам в шаблон ЕИАС ENERGY.CALC.

Транспортный налог учтен на основании фактических понесенных расходов за 2022 год в сумме 402,87 тыс. руб. по данным бухгалтерского учета по сч. 23 по виду деятельности передача электрической энергии.

На 2023 год предприятие заявляет транспортный налог в сумме 432,28 тыс. руб. (таблица 18).

Таблица 18

Расчет транспортного налога на 2024 год

№ п/п	Объект налогообложения (вид и марка транспортного средства)	Налоговая база, л.с.	Налоговая ставка, руб.	Факт ТСО 2021 год		Предложение ТСО, 2024 год		процент отнесения на передачу э/э	Предложение ТСО, 2023 год отнесенной на передачу э/э	
				Коэффициент для расчета суммы налога *	тыс. руб.	Коэффициент для расчета суммы налога *	тыс. руб.		Коэффициент для расчета суммы налога *	тыс. руб.
1.0										
1.1	Автобус КАВЗ 4235-62 064	168,90	25,00	1,00	4,22	1,00	4,22	100,00%	1,00	4,22
1.2	Автобус специальный 4237А2 527 АТЦ	260,00	45,00	1,00	11,70	1,00	11,70	100,00%	1,00	11,70
1.3	Автогидроподъемник ПМС 4389АА-01 349 АТЦ	300,00	85,00	1,00	25,50	1,00	25,50	100,00%	1,00	25,50
1.4	Автокран КС-45717К-3 420 АТЦ	300,00	85,00	1,00	25,50	1,00	25,50	100,00%	1,00	25,50
1.5	Автомобиль 4795 на базе ГАЗ 3308 749 Талда	115,00	40,00	0,58	2,68	0,58	0,00	100,00%	1,00	0,00
1.6	Автомобиль TOYOTA CAMRY 771 АТЦ	199,90	45,00	1,00	9,00	1,00	9,00	100,00%	1,00	9,00

№ п/п	Объект налогообложения (вид и марка транспортного средства)	Налоговая база, л.с.	Налоговая ставка, руб.	Факт ТСО 2021 год		Предложение ТСО, 2024 год		процент отнесения на передачу э/э	Предложение ТСО, 2023 год отнесенной на передачу э/э	
				Коэффициент для расчета суммы налога *	тыс. руб.	Коэффициент для расчета суммы налога *	тыс. руб.		Коэффициент для расчета суммы налога *	тыс. руб.
1.7	Автомобиль TOYOTA LG 120 PRADO 615 АТЦ	249,00	68,00	1,00	16,93	1,00	16,93	100,00%	1,00	16,93
1.8	Автомобиль UAZ Patriot 609 АТЦ	128,00	14,00	1,00	1,79	1,00	1,79	100,00%	1,00	1,79
1.9	Автомобиль UAZ Pickup 957 АТЦ	134,60	40,00	1,00	5,38	1,00	5,38	100,00%	1,00	5,38
1.10	Автомобиль ГАЗ - 27527 502 ПР.лаб.	106,80	40,00	1,00	4,27	1,00	4,27	100,00%	1,00	4,27
1.11	Автомобиль ГАЗ 3302 2834РЕ 433 АТЦ	106,80	40,00	1,00	4,27	1,00	4,27	100,00%	1,00	4,27
1.12	Автомобиль ГАЗ 66 908 ПР.лаб	115,00	40,00	1,00	4,60	1,00	4,60	100,00%	1,00	4,60
1.13	Автомобиль ГАЗ-27527-265 810 Осин.РЭС	106,80	40,00	1,00	4,27	1,00	4,27	100,00%	1,00	4,27
1.14	Автомобиль ГАЗ-32212 326 АТЦ	106,80	25,00	1,00	2,67	1,00	2,67	100,00%	1,00	2,67
1.15	Автомобиль КАМАЗ 53215-15 250 АТЦ	224,40	65,00	1,00	14,59	1,00	14,59	100,00%	1,00	14,59
1.16	Автомобиль КАМАЗ-4308 887 АТЦ	180,83	50,00	1,00	9,04	1,00	9,04	100,00%	1,00	9,04
1.17	Автомобиль Лэнд Крузер 150 181 АТЦ	282,00	135,00	1,00	38,07	1,00	38,07	100,00%	1,00	38,07
1.18	Автомобиль на базе КАМАЗ 43118 596 АТЦ	300,00	85,00	1,00	25,50	1,00	25,50	100,00%	1,00	25,50
1.19	Автомобиль УАЗ - 390995 731 ТРЭС	112,20	40,00	1,00	4,49	1,00	4,49	100,00%	1,00	4,49
1.20	Автомобиль УАЗ 390945-552 780 (ЦРЭС)	112,20	40,00	1,00	4,49	1,00	4,49	100,00%	1,00	4,49
1.21	Автомобиль УАЗ 390995 776 КР БР РЭС	112,00	14,00	0,58	0,91	0,58	0,00	100,00%	1,00	0,00
1.22	Автомобиль УАЗ 390995-04 М 414 НО 142 (ОТО Бачатский РЭС)	112,00	40,00	0,42	1,87	0,42	4,48	100,00%	1,00	4,48
1.23	Автомобиль УАЗ 390995-04 М 444 НО 142 (Бачатский РЭС)	112,00	40,00	0,42	1,87	0,42	4,48	100,00%	1,00	4,48
1.24	Автомобиль УАЗ-390995 039 БАЧ. РЭС	112,00	40,00	1,00	4,48	1,00	4,48	100,00%	1,00	4,48
1.25	Автомобиль УАЗ-390995 641 КРЭС	112,20	40,00	1,00	4,49	1,00	4,49	100,00%	1,00	4,49
1.26	Автомобиль УАЗ-390995 021 Бач.РЭС	112,00	40,00	1,00	4,48	1,00	4,48	100,00%	1,00	4,48
1.27	Автомобиль УАЗ-390995 022 КРЭС	112,20	40,00	1,00	4,49	1,00	4,49	100,00%	1,00	4,49
1.28	Автомобиль УАЗ-390995-04 479 КР БР РЭС	112,20	40,00	1,00	4,49	1,00	4,49	100,00%	1,00	4,49
1.29	Автомобиль УАЗ-390995-04 843 ТРЭС	112,20	40,00	1,00	4,49	1,00	4,49	100,00%	1,00	4,49
1.30	Автомобиль УАЗ-390995-04 702 ЦРЭС	112,00	40,00	1,00	4,48	1,00	4,48	100,00%	1,00	4,48
1.31	Автомобиль УАЗ390995-660-04 439 (КРБР)	112,20	40,00	1,00	4,49	1,00	4,49	100,00%	1,00	4,49

№ п/п	Объект налогообложения (вид и марка транспортного средства)	Налоговая база, л.с.	Налоговая ставка, руб.	Факт ТСО 2021 год		Предложение ТСО, 2024 год		процент отнесения на передачу э/э	Предложение ТСО, 2023 год отнесенной на передачу э/э	
				Коэффициент для расчета суммы налога *	тыс. руб.	Коэффициент для расчета суммы налога *	тыс. руб.		Коэффициент для расчета суммы налога *	тыс. руб.
1.32	Автомобиль УАХ-390995-05 925 Пр.лаб.	112,20	40,00	1,00	4,49	1,00	4,49	100,00%	1,00	4,49
1.33	Атомобиль MITSUBISHI OUTLANDER 416 АТЦ	146,00	14,00	1,00	2,04	1,00	2,04	100,00%	1,00	2,04
1.34	Атомобиль Газ 322132 712	106,80	25,00	1,00	2,67	1,00	2,67	100,00%	1,00	2,67
1.35	Белорус 82.1 8079 АТЦ	75,00	25,00	1,00	1,88	1,00	1,88	100,00%	1,00	1,88
1.36	Бульдозер Б 10М 0111-1Е	180,00	25,00	1,00	4,50	1,00	4,50	100,00%	1,00	4,50
1.37	Бур-кран машина БМ305М 96-29 на трак-ре ДТ-75 ДС2	95,00	25,00	1,00	2,38	1,00	2,38	100,00%	1,00	2,38
1.38	КМУ КАМАЗ 43118-23027-50 Х 610 НК 142 (АТЦ)	300,50	85,00	0,58	14,90	0,58	25,54	100,00%	1,00	25,54
1.39	КО-503 002 атц	115,00	40,00	1,00	4,60	1,00	4,60	100,00%	1,00	4,60
1.40	Кран автомобильный КС-45717К-3 0 042 АТЦ	300,00	85,00	1,00	25,50	1,00	25,50	100,00%	1,00	25,50
1.41	Лесовоз УРАЛ-4444 273 АТЦ	240,00	65,00	1,00	15,60	1,00	15,60	100,00%	1,00	15,60
1.42	Машина бурильно-крановая БКМ-516 375 АТЦ	224,40	65,00	1,00	14,59	1,00	14,59	100,00%	1,00	14,59
1.43	Самосвал КАМАЗ 43255-G5 651 АТЦ	242,00	65,00	1,00	15,73	1,00	15,73	100,00%	1,00	15,73
1.44	Самосвал"КАМАЗ" 45141 734 АТЦ	300,00	85,00	1,00	25,50	1,00	25,50	100,00%	1,00	25,50
1.45	Снегоболотоход ГАЗ-3409 "Бобр"	130,00	50,00	1,00	6,50	1,00	6,50	100,00%	1,00	6,50
1.46	Снегоход "Буран" СБ-640А	34,00	20,00	1,00	0,68	1,00	0,68	100,00%	1,00	0,68
1.47	Снегоход ТАЙГА Атака 551	65,00	35,00	1,00	2,28	1,00	2,28	100,00%	1,00	2,28
1.48	Трактор "Белорус-82.1" 92 97 АТЦ	81,90	25,00	1,00	2,05	1,00	2,05	100,00%	1,00	2,05
1.49	Трактор БЕЛАРУС 82.1 6120 Бач.РЭС	81,60	25,00	1,00	2,04	1,00	2,04	100,00%	1,00	2,04
1.50	Трактор Беларус 82.1 МТЗ 82-55 Кедр	82,00	25,00	1,00	2,05	1,00	2,05	100,00%	1,00	2,05
1.51	Трактор Беларус-82.1 КРБР 3014 МА42	81,60	25,00	1,00	2,04	1,00	2,04	100,00%	1,00	2,04
1.52	Трактор Беларус-82.1 МТЗ 82 57-86 Кед.	80,99	25,00	1,00	2,02	1,00	2,02	100,00%	1,00	2,02
1.53	Экскаватор Е 140W (АТЦ)	90,00	25,00	1,00	2,25	1,00	2,25	100,00%	1,00	2,25
1.54	Электротехническая лаборатория ЭТЛ ТЕХНО-АС (передвижная) 150 Пр.лаб	106,00	40,00	0,17	0,71	0,17	4,24	100,00%	1,00	4,24
1.55	Автомобиль ГАЗ 2705 806	140,00	40,00			0,00	0,00	100,00%	1,00	0,00
1.56	Автомобиль УАЗ 390994 341	104,00	40,00			0,00	0,00	100,00%	1,00	0,00
1.57	Автомобиль УАЗ 390994 587	107,00	40,00			0,00	0,00	100,00%	1,00	0,00
1.58	Автомобиль УАЗ 390995 809 (Талд.РЭС АТЦ) ЦРЭС					0,00	0,00	100,00%	1,00	0,00

№ п/п	Объект налогообложения (вид и марка транспортного средства)	Налоговая база, л.с.	Налоговая ставка, руб.	Факт ТСО 2021 год		Предложение ТСО, 2024 год		процент отнесения на передачу э/э	Предложение ТСО, 2023 год отнесенной на передачу э/э	
				Коэффициент для расчета суммы налога *	тыс. руб.	Коэффициент для расчета суммы налога *	тыс. руб.		Коэффициент для расчета суммы налога *	тыс. руб.
	Всего				416,48		432,28			432,28

В необходимой валовой выручке расходы по уплате транспортного налога учтены на основании фактически понесенных расходов с учетом годового начисления налога по введенным в эксплуатацию транспортных средств в сумме 432,28 тыс. руб.

Платность природопользования и возмещения вреда окружающей среде предусмотрена Федеральным законом РФ от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды». Данный федеральный закон был принят взамен действовавшего ранее Закона РСФСР от 19.12.1991 Х2Р6Р/1 "Об охране окружающей природной среды". Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от /3./3.2/17 №255. 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.

Предприятие планирует на 2024 год расходы сумме 58,72 тыс. руб. В обоснование предприятием предоставлена оборотно-сальдовая ведомость за 2022 год (том 28). Плата за вредные выбросы за 2022 год составила 1,71 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 подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2024 год в экономически обоснованном размере в сумме 1,71 тыс. руб.

Итого расходы по уплате прочих налогов за 2024 год составят:

432,28 (транспортный налог) + 1,71 *(плата за предельно-допустимые выбросы)* = 433,99 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона на 2024 год утверждены следующие ставки:

1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;
2) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 %;
3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

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

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

Размер отчислений, планируемый предприятием на 2024 год, составляет 32 946,37 тыс. руб. На основании ставок отчислений на социальные нужды (30,4%) и фонда оплаты труда на 2024 год (определен в составе подконтрольных расходов), в необходимую валовую выручку 2024 года по мнению экспертов подлежат включению расходы по отчислениям на социальные нужды в размере:

37 935,25 тыс. руб.= 124 787 тыс. руб. (ФОТ на 2024 год) * 30,4%

Расчетный размер отчислений на социальные нужды превышает объем плановых средств, заявленных предприятием. Следовательно, в НВВ предприятия следует учесть указанные расходы в пределах размера, представленных предприятием в тарифной заявке в сумме 32 946,37 тыс. руб.

Амортизация

Амортизируемым имуществом признается имущество, в отношении которого одновременно выполняются условия, предусмотренные ФСБУ 6/2020 «Основные средства» (утверждено приказом Министерства финансов Российской Федерации от 17.09.2020 № 204н):

а) имеет материально-вещественную форму;

б) предназначен для использования организацией в ходе обычной деятельности при производстве и (или) продаже ею продукции (товаров), при выполнении работ или оказании услуг, для охраны окружающей среды, для предоставления за плату во временное пользование, для управленческих нужд, либо для использования в деятельности некоммерческой организации, направленной на достижение целей, ради которых она создана;

в) предназначен для использования организацией в течение периода более 12 месяцев или обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев;

г) способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем (обеспечить достижение некоммерческой организацией целей, ради которых она создана).

Срок полезного использования основных средств определяется предприятием самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

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

На предприятии используется линейный способ амортизации согласно п 1 1.12 Учетной политики. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно, путём применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта.

В необходимую валовую выручку расходы на амортизацию включаются на основании подпункта 7) пункта 18 Основ ценообразования. Согласно пункту 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов). Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке на 2024 год амортизационные отчисления в размере 24 395,72 тыс. руб.

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

Учитывая вышеизложенное, экспертами выполнен перерасчёт амортизации, в соответствии с которым в необходимую валовую выручку 2024 года предлагается включить амортизационные отчисления в сумме 22 455,20 тыс. руб. (таблица 18).

Пообъектный расчет принятых к учету сумм плановых амортизационных отчислений на 2024 отражен в таблице 19 .

Таблица 19

Расчет амортизационных отчислений по регулируемой деятельности «Передача электроэнергии» на 2024 год

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
1	Здание П/ст № 3(Л)	1М00331 Л	210.00.11.10 .110	10	01.06.1971	642	1 294 921,00	1 294 921,00	0,00	0,00	0,00	10	642	0
2	Здание П/ст № 4(Л)	1М00237 Л	210.00.11.10 .110	10	01.12.1978	600	689 387,00	689 387,00	0,00	0,00	0,00	10	600	0
3	Здание П/ст № 9(Л)	1М02102 Л	210.00.11.10 .110	10	01.01.1953	863	305 055,00	305 055,00	0,00	0,00	0,00	10	863	0
4	Здание п/ст №13	00021318	210.00.11.10 .110	7	02.09.2005	240	185 666,00	185 666,00	16 245,41	9 283,32	9 283,32	7	240	9283,3
5	Здание П/ст №15(Л)	1М01600 Л	210.00.11.10 .110	10	01.01.1968	683	1 631 004,00	1 631 004,00	0,00	0,00	0,00	10	683	0
6	Здание П/ст №16(Л)	1М02010 Л	210.00.11.10 .110	10	01.05.1964	727	9 147,00	9 147,00	0,00	0,00	0,00	10	727	0
7	Здание П/ст №17(Л)	1М00305 Л	210.00.11.10 .110	10	01.06.1971	642	1 354 456,00	1 354 456,00	0,00	0,00	0,00	10	642	0
8	Здание П/ст №20(Л)	1М02048 Л	210.00.11.10 .110	10	01.12.1970	648	1 278 302,00	1 278 302,00	0,00	0,00	0,00	10	648	0
9	Здание П/ст №21(Л)	1М02107 Л	210.00.11.10 .110	10	01.12.1970	648	866 804,00	866 804,00	0,00	0,00	0,00	10	648	0
10	Здание П/ст №22(Л)	1М02200 Л	210.00.11.10 .110	10	01.12.1970	648	829 838,00	829 838,00	0,00	0,00	0,00	10	648	0
11	Здание П/ст №23(Л)	1М02241 Л	210.00.11.10 .110	10	01.12.1970	600	1 315 589,00	1 315 589,00	0,00	0,00	0,00	10	600	0
12	Здание П/ст №24(Л)	1М01642 Л	210.00.11.10 .110	10	01.12.1973	600	1 151 457,00	1 151 457,00	0,00	0,00	0,00	10	600	0
13	Здание П/ст №28(Л)	1М00492 Л	210.00.11.10 .110	10	01.12.1976	480	2 934 122,00	2 934 122,00	0,00	0,00	0,00	10	480	0
14	Здание П/ст №31(Л)	1М00932 Л	210.00.11.10 .110	10	01.12.1982	600	1 944 546,00	1 944 546,00	906 522,44	38 890,92	38 890,92	10	600	38890,92
15	Здание П/ст №32(Л)	1М00261 Л	210.00.11.10 .110	10	01.12.1983	600	3 677 549,00	3 677 549,00	0,00	0,00	0,00	10	600	0
16	Здание П/ст №34(Л)	1М01615 Л	210.00.11.10 .110	10	01.12.1985	600	2 105 418,00	2 105 418,00	1 181 401,06	42 108,36	42 108,36	10	600	42108,36
17	Здание П/ст №35(Л)	1М02116 Л	210.00.11.10 .110	10	01.12.1986	600	332 277,00	332 277,00	44 863,34	6 645,60	6 645,60	10	600	6645,54
18	Здание АБК (Управление)	01М20060	210.00.12.10 .000	10	01.12.1978	1200	3 100 565,00	3 100 565,00	1 676 959,55	31 005,60	31 005,60	10	1200	31005,65

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
19	Здание АБК (Кедровский РЭС)	01М14355	210.00.12.10.000	10	01.12.1976	600	1 146 892,00	1 146 892,00	458 466,48	22 937,88	22 937,88	10	600	22937,84
20	Здание гаража (АТЦ)	01М00793	210.00.11.10.000	10	01.12.1978	600	1 817 022,00	1 817 022,00	779 878,66	36 340,44	36 340,44	10	600	36340,44
21	Здание гаража (Бачатский РЭС)	01М20915	210.00.11.10.000	10	25.12.1992	480	290 179,00	290 179,00	155 374,20	7 254,48	7 254,48	10	480	7254,475
22	Здание гаража (Кедровский РЭС)	01М17820	210.00.11.10.000	10	01.12.1978	600	385 728,00	385 728,00		0,00	0,00	10	600	0
23	Здание котельной	01М20109	210.00.11.10.000	10	01.12.1978	600	671 644,00	671 644,00	270 880,01	13 432,92	13 432,92	10	600	13432,88
24	Здание насосной станции	01М20108	210.00.11.10.000	10	01.12.1978	600	77 430,00	77 430,00	0,00	0,00	0,00	10	600	0
25	Здание промбазы	00021317	210.00.11.10.000	8	02.09.2005	300	1 197 050,73	1 197 050,73	349 669,26	49 753,08	49 753,08	8	300	47882,0292
26	Здание промбазы (Л)	01М02454	210.00.11.10.000	10	01.12.1975	600	694 310,00	694 310,00	0,00	0,00	0,00	10	600	0
27	Здание прох.	00000794	210.00.11.10.000	10	01.12.1978	600	24 797,00	24 797,00	0,00	0,00	0,00	10	600	0
28	Здание РММ	01М00792	210.00.11.10.000	10	01.12.1978	600	675 878,00	675 878,00	272 598,58	13 517,52	13 517,52	10	600	13517,56
29	Здание РП Финской деревни (Л)	1М01002 Л	210.00.11.10.000	8	02.01.1991	300	44 083,00	44 083,00	17 270,50	1 763,28	1 763,28	8	300	1763,32
30	Здание ТП Финской деревни (Л)	1М01003 Л	210.00.11.10.000	8	01.01.1991	300	47 464,00	47 464,00	18 612,87	1 898,52	1 898,52	8	300	1898,56
31	Здание центра под раб кадров	00021259	210.00.11.10.000	9	22.12.2004	360	5 871 625,00	5 871 625,00	2 152 929,04	195 720,84	195 720,84	9	360	195720,8333
32	Здание эл.подст.ТП С/Р(Л)	1М00439 Л	210.00.11.10.110	10	01.11.1975	552	43 532,00	43 532,00	0,00	0,00	0,00	10	552	0
33	Здание эл.подст.ТП ЦРПБ(Л)	1М00238 Л	210.00.11.10.110	10	01.12.1978	480	98 884,00	98 884,00	35 140,53	2 472,12	2 472,12	10	480	2472,1
34	Здание(тракторный бокс)	00021693	210.00.11.10.000	7	31.07.2012	240	2 235 612,37	2 235 612,37	959 450,52	111 780,60	111 780,60	7	240	111780,6185
35	Производственное помещение	00021638	210.00.11.10.000	6	01.09.2010	171	260 169,49	260 169,49	0,00	0,00	0,00	6	171	0
36	Склад материальный	00020062	210.00.11.10.000	10	01.12.1978	1250	268 172,00	268 172,00	147 159,88	2 574,48	2 574,48	10	1250	2574,4512
37	Строительный вагончик 15кв	0021582	210.00.11.10.000	7	31.08.2008	196	251 101,70	251 101,70	0,00	0,00	0,00	7	196	0
38	Холодный склад п/с31 Бачатского РЭС	0021603	210.00.11.10.000	9	31.03.2009	360	2 776 428,24	2 776 428,24	1 411 351,14	92 547,60	92 547,60	9	360	92547,608

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
39	Бытовой вагончик с прицепным тамбуром	0021611	210.00.11.10.000	7	31.10.2009	182	161 016,95	161 016,95	0,00	0,00	0,00	7	182	0
40	ВЛ 10-15-10(Л)	ЗМ01556 Л	220.41.20.20.302	10	01.10.1968	674	18 284,00	18 284,00	0,00	0,00	0,00	10	674	0
41	ВЛ 10-15-11.12(Л)	ЗМ01543 Л	220.41.20.20.302	10	01.10.1968	674	37 506,00	37 506,00	0,00	0,00	0,00	10	674	0
42	ВЛ 10-15-20.21(Л)	ЗМ01579 Л	220.41.20.20.302	10	01.04.1977	572	584 032,00	584 032,00	0,00	0,00	0,00	10	572	0
43	ВЛ 10-15-22.23.26.27(Л)	ЗМ01580 Л	220.41.20.20.302	10	01.12.1976	576	1 031 888,00	1 031 888,00	0,00	0,00	0,00	10	576	0
44	ВЛ 110-КЧ-1,2 (отп ПС №15)	ЗМ05007 Л	220.41.20.20.302	10	16.11.1990	588	574 206,75	574 206,75	190 880,12	11 713,80	11 713,80	10	588	11718,5051
45	ВЛ 110-КЧ-1,2 (отп.ПС №24)	ЗМ05006 Л	220.41.20.20.302	10	16.11.1990	588	5 619 360,65	5 619 360,65	1 868 882,24	114 634,92	114 634,92	10	588	114680,8296
46	ВЛ 35кВ С-1,2	00021131	220.41.20.20.302	10	10.03.2001	545	80 597 393,69	80 597 393,69	41 145 128,66	1 773 142,68	1 773 142,68	10	545	1774621,512
47	ВЛ 35кВ Б-27,28	00021124	220.41.20.20.302	10	30.03.2001	588	23 326 167,08	23 326 167,08	12 662 951,05	475 853,76	475 853,76	10	588	476044,2261
48	ВЛ 6-24-10(Л)	ЗМ01532 Л	220.41.20.20.302	10	01.12.1973	612	153 214,00	153 214,00	0,00	0,00	0,00	10	612	0
49	ВЛ 6-24-11(Л)	ЗМ01533 Л	220.41.20.20.302	10	01.12.1973	612	153 214,00	153 214,00	0,00	0,00	0,00	10	612	0
50	ВЛ 6-24-12(Л)	ЗМ01582 Л	220.41.20.20.302	10	01.04.1979	548	337 709,00	337 709,00	0,00	0,00	0,00	10	548	0
51	ВЛ 6-24-16.36(Л)	ЗМ01569 Л	220.41.20.20.302	10	01.04.1976	584	409 344,00	409 344,00	0,00	0,00	0,00	10	584	0
52	ВЛ 6-24-17.33(Л)	ЗМ01564 Л	220.41.20.20.302	10	01.04.1977	572	331 398,00	331 398,00	0,00	0,00	0,00	10	572	0
53	ВЛ 6-24-18.38(Л)	ЗМ01576 Л	220.41.20.20.302	10	01.04.1976	584	438 339,00	438 339,00	0,00	0,00	0,00	10	584	0
54	ВЛ 6-24-30(Л)	ЗМ01558 Л	220.41.20.20.302	10	01.12.1973	612	153 214,00	153 214,00	0,00	0,00	0,00	10	612	0
55	ВЛ 6-24-34(Л)	ЗМ01545 Л	220.41.20.20.302	10	01.12.1973	612	153 214,00	153 214,00	0,00	0,00	0,00	10	612	0
56	ВЛ 6-24-5(Л)	ЗМ01788 Л	220.41.20.20.302	10	01.12.1973	612	153 214,00	153 214,00	0,00	0,00	0,00	10	612	0
57	ВЛ 6-ЧР-31(Л)	ЗМ01550 Л	220.41.20.20.302	10	01.01.1968	683	65 367,00	65 367,00	0,00	0,00	0,00	10	683	0
58	ВЛ 6-ЧР-32(Л)	ЗМ01553 Л	220.41.20.20.302	10	01.01.1968	683	52 439,00	52 439,00	0,00	0,00	0,00	10	683	0
59	ВЛ 6-ЧР-34(Л)	ЗМ01547 Л	220.41.20.20.302	10	01.01.1968	683	153 726,00	153 726,00	0,00	0,00	0,00	10	683	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
60	ВЛ 6-ЧР-9(Л)	3М01555 Л	220.41.20.20.302	10	01.02.1966	706	90 491,00	90 491,00	0,00	0,00	0,00	10	706	0
61	ВЛ-35 П-3,4	3М00240 Л	220.41.20.20.302	10	01.12.1984	588	24 423 977,09	24 423 977,09	5 196 768,32	498 249,12	498 249,12	10	588	498448,512
62	ВЛ-35 Б-37(Л)	3М00706 Л	220.41.20.20.302	10	01.06.1967	588	5 657 116,65	5 657 116,65	0,00	0,00	115 405,20	10	588	0
63	ВЛ-35 кВ Б-27,28	00000270	220.41.20.20.302	9	30.07.1999	303	3 041 700,00	3 041 700,00	459 093,92	120 451,32	120 451,32	9	360	101390
64	ВЛ-35 КВ-43,44	3М00707 Л	220.41.20.20.302	10	01.12.1970	648	54 879 485,03	54 879 485,03	0,00	0,00	0,00	10	648	0
65	ВЛ-35 КЗ-45,46	3М00703 Л	220.41.20.20.302	10	01.11.1970	649	11 988 860,71	11 988 860,71	0,00	0,00	0,00	10	649	0
66	ВЛ-35 КН-40 ,К-18	3М00708 Л	220.41.20.20.302	10	01.06.1965	952	40 883 024,33	40 883 024,33	15 116 263,02	515 327,16	515 327,16	10	952	515332,2395
67	Ворота	02М21051	210.00.11.10.000	10	15.04.1995	555	14 131,00	14 131,00	305,28	305,28	305,28	10	555	305,5351351
68	Ворота Автогаража	02М21065	210.00.11.10.000	10	13.11.1995	556	8 166,00	8 166,00	176,40	176,40	176,40	10	556	176,2446043
69	Кабельная галерея пс.1(Л)	2М01436 Л	320.00.00.00.000	10	01.12.1986	476	1 655 875,00	1 655 875,00	141 751,48	41 728,08	41 728,08	10	476	41744,7479
70	ЛЭП 6квт(Л)	3М01773 Л	220.41.20.20.302	9	01.04.1976	360	64 813,00	64 813,00	0,00	0,00	0,00	9	360	0
71	ВЛ-110 Б-Нб-1,2 (отпайка)	3М00753 Л	220.41.20.20.302	10	01.12.1974	588	19 192 664,84	19 192 664,84	0,00	0,00	0,00	10	588	0
72	ЛЭП-35-К-15 (Л)	3М00709 Л	220.41.20.20.302	10	01.06.1965	714	684 328,67	684 328,67	0,00	0,00	0,00	10	714	0
73	ЛЭП-35кв от мартовской до 5 подст.(Л)	3М00304 Л	220.41.20.20.302	10	01.10.1986	588	887 014,00	887 014,00	213 949,24	18 095,04	18 095,04	10	588	18102,32653
74	ЛЭП-6 -32-19 (Л)	3М99992 Л	220.41.20.20.302	10	01.04.1988	440	28 654,00	28 654,00	0,00	0,00	0,00	10	440	0
75	ЛЭП-6 -9-17 отпайка (Л)	3М00225 Л	220.41.20.20.302	10	01.12.1984	480	737 041,00	737 041,00	0,00	0,00	0,00	10	480	0
76	ЛЭП-6--13-14 ((Л)	3М00719 Л	220.41.20.20.302	10	01.06.1960	400	147 671,00	147 671,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
77	ЛЭП-6-1-к(Л)	3М00744 Л	220.41.20.20.302	10	01.01.1959	400	56 447,00	56 447,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
78	ЛЭП-6-13-1 (Л)	3М00718 Л	220.41.20.20.302	10	01.01.1958	400	105 227,00	105 227,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
79	ЛЭП-6-13-5(Л)	3М00745 Л	220.41.20.20.302	10	01.01.1959	400	19 486,00	19 486,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
80	ЛЭП-6-15-К(Л)	3М00739 Л	220.41.20.20.302	10	01.12.1970	400	170 841,00	170 841,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
81	ЛЭП-6-16-К(Л)	ЗМ00740 Л	220.41.20.20 .302	10	01.12.1970	400	170 841,00	170 841,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
82	ЛЭП-6-21-10(Л)	ЗМ00732 Л	220.41.20.20 .302	10	01.12.1970	400	137 744,00	137 744,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
83	ЛЭП-6-21-11-12(Л)	ЗМ00742 Л	220.41.20.20 .302	10	01.12.1970	400	779 391,00	779 391,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
84	ЛЭП-6-21-15-16(Л)	ЗМ00743 Л	220.41.20.20 .302	10	01.12.1970	400	494 104,00	494 104,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
85	ЛЭП-6-21-17(Л)	ЗМ00738 Л	220.41.20.20 .302	10	01.12.1970	400	134 853,00	134 853,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
86	ЛЭП-6-22-12(Л)	ЗМ00724 Л	220.41.20.20 .302	10	01.12.1970	400	37 421,00	37 421,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
87	ЛЭП-6-22-15(Л)	ЗМ00736 Л	220.41.20.20 .302	10	01.12.1970	400	136 902,00	136 902,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
88	ЛЭП-6-22-16(Л)	ЗМ00730 Л	220.41.20.20 .302	10	01.12.1970	400	94 986,00	94 986,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
89	ЛЭП-6-22-18(Л)	ЗМ00737 Л	220.41.20.20 .302	10	01.12.1970	400	206 710,00	206 710,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
90	ЛЭП-6-3-20(Л)	ЗМ00322 Л	220.41.20.20 .302	10	01.04.1988	400	76 445,00	76 445,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
91	ЛЭП-6-3-к(Л)	ЗМ00715 Л	220.41.20.20 .302	10	01.01.1959	400	137 514,00	137 514,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
92	ЛЭП-6-3-К(отпайка)	00000321	220.41.20.20 .302	10	01.02.1988	400	101 483,00	101 483,00	0,00	0,00	0,00	10	400	
93	ЛЭП-6-32-17,20(Л)	01000	220.41.20.20 .302	10	01.01.1991	400	1 675 343,00	1 675 343,00	33 522,92	33 506,88	50 260,32	10	400	50260,29
94	ЛЭП-6-32-9,18 (Л)	ЗМ20007 Л	220.41.20.20 .302	10	01.10.1991	400	588 628,00	588 628,00	23 525,04	17 658,84	17 658,84	10	400	17658,84
95	ЛЭП-6-37-9 (Л)	ЗМ00746 Л	220.41.20.20 .302	10	01.12.1979	400	1 243 809,00	1 243 809,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
96	ЛЭП-6-4-к(Л)	ЗМ00716 Л	220.41.20.20 .302	10	01.01.1959	400	121 524,00	121 524,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
97	ЛЭП-6-4,13-Ц (Л)	ЗМ00721 Л	220.41.20.20 .302	10	01.01.1958	400	61 333,00	61 333,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
98	ЛЭП-6-5-16(Л)	ЗМ00760 Л	220.41.20.20 .302	10	01.05.1972	400	18 847,00	18 847,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
99	ЛЭП-6-5-16г(Л)	ЗМ00722 Л	220.41.20.20 .302	10	01.01.1958	400	18 165,00	18 165,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
100	ЛЭП-6-5-Г(Л)	00735	220.41.20.20 .302	10	01.05.1978	400	17 738,00	17 738,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
101	ЛЭП-6-9-0	00000720	220.41.20.20 .302	10	01.12.1970	400	245 666,00	245 666,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
102	ЛЭП-6-9-17,20 (Л)	ЗМ00741 Л	220.41.20.20.302	10	01.12.1970	400	218 317,00	218 317,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
103	ЛЭП-6-9-5-т(Л)	ЗМ00723 Л	220.41.20.20.302	10	01.01.1953	400	285 185,00	285 185,00	0,00	0,00	0,00	10	400	0
104	Ограда металлич.	02М00795	210.00.11.10.000	10	01.12.1979	556	74 574,00	74 574,00	3 643,56	1 610,76	1 610,76	10	556	1609,510791
105	Открытый склад обор.	00020061	210.00.11.10.000	9	01.12.1978	360	73 472,00	73 472,00	0,00	0,00	0,00	9	360	0
106	Промплощадка БРЭС	00021166	210.00.11.10.000	9	14.07.2003	360	484 950,00	484 950,00	154 729,76	16 164,96	16 164,96	9	360	16165
107	Промплощадка ЧРЭС	00021249	210.00.11.10.000	9	06.10.2004	360	554 525,00	554 525,00	203 325,20	18 484,20	18 484,20	9	360	18484,16667
108	ЛЭП 6КВ Ф.15 П/С31	БП-000012	220.41.20.20.302	5	02.08.2019	120	203 333,40	203 333,40	115 222,00	20 333,40	20 333,40	5	120	20333,34
109	ЛЭП 10КВ Ф29ПСТ31	БП-000013	220.41.20.20.302	5	02.08.2019	120	119 166,60	119 166,60	67 527,48	11 916,72	11 916,72	5	120	11916,66
110	ЛЭП 6лВ ФИД.6-9-17 от опоры БЭУ на скважины	БП-000020	220.41.20.20.302	7	09.10.2019	240	345 000,00	345 000,00	273 125,00	17 250,00	17 250,00	7	240	17250
111	Автотансформатор TSGC2-15B	00021625	330.30.20.31.117	4	31.05.2010	84	21 768,90	21 768,90		0,00	0,00	4	84	0
112	АИИС	00021664	330.26.51	8	31.12.2010	298	11 005 922,68	11 005 922,68	5 316 983,76	443 082,00	443 082,00	8	300	440236,9072
113	Алкотестер	00021661	330.26.51	4	31.12.2010	84	30 900,00	30 900,00		0,00	0,00	4	84	0
114	Аппарат АИД-70	05М00201	330.26.51	7	10.11.1989	240	11 632,00	11 632,00		0,00	0,00	7	240	0
115	Аппарат АИД-70	05М00401	330.26.51	7	18.12.1989	240	11 632,00	11 632,00		0,00	0,00	7	240	0
116	Аппарат АИД-70	05М01775	330.26.51	7	16.10.1989	240	16 554,00	16 554,00		0,00	0,00	7	240	0
117	Аппарат АИД-70М	00021374	330.26.51	7	31.12.2006	240	120 338,99	120 338,99	18 051,35	6 016,92	6 016,92	7	240	6016,9495
118	Аппарат высокого давления Karcher	00021760	330.26.51	4	28.02.2017	84	72 881,36	72 881,36	1 734,88	1 735,28	10 411,68	4	84	10411,62286
119	Аппарат ДТ-50-3"Тонус-1"	00021211	330.26.51	2	23.03.2004	36	13 230,00	13 230,00		0,00	0,00	2	36	0
120	Аппарат испытания АИД-70М	00021668	330.26.51	7	31.07.2011	240	152 542,37	152 542,37	57 839,46	7 627,08	7 627,08	7	240	7627,1185
121	Аппарат"Узор-А-2К"	00021187	330.26.51	4	14.10.2003	84	15 500,00	15 500,00		0,00	0,00	4	84	0
122	Бензогенератор PRAKNIKA SPG 6500 E2	00021392	330.26.51	4	28.02.2007	84	25 169,49	25 169,49		0,00	0,00	4	84	0
123	Бензогенератор PRAKTIKA SPG 6500 E2	00021391	330.26.51	4	28.02.2007	84	25 169,49	25 169,49		0,00	0,00	4	84	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
124	Бульдозер Б 10М 0111-1Е	00021662	330.30.20.31.117	6	31.12.2010	168	2 879 661,02	2 879 661,02		0,00	0,00	6	168	0
125	Вакуумный вык--ль ВВН-СЭЩ-П-35-25/1000 УХЛ1	00021757	330.30.20.31.117	7	31.12.2016	240	1 225 000,00	1 225 000,00	796 249,72	61 250,04	61 250,04	7	240	61250
126	Вакуумный вык-ль ВВН-СЭЩ-35-25/1000 УХЛ1	00021756	330.30.20.31.117	7	31.12.2016	240	1 225 000,00	1 225 000,00	796 249,72	61 250,04	61 250,04	7	240	61250
127	Вакуумный вык-ль ВВН-СЭЩ-П-35-25/1000 УХЛ1	00021753	330.30.20.31.117	7	31.12.2016	240	1 225 000,00	1 225 000,00	796 249,72	61 250,04	61 250,04	7	240	61250
128	Вакуумный вык-ль ВВН-СЭЩ-П-35-25/1000 УХЛ1	00021754	330.30.20.31.117	7	31.12.2016	240	1 225 000,00	1 225 000,00	796 249,72	61 250,04	61 250,04	7	240	61250
129	Вакуумный вык-ль ВВН-СЭЩ-П-35-25/1000 УХЛ1	00021755	330.30.20.31.117	7	31.12.2016	240	1 225 000,00	1 225 000,00	796 249,72	61 250,04	61 250,04	7	240	61250
130	Вакуумный вык-ль ВВН-СЭЩ-П-35-25/1000 УХЛ1	00021758	330.30.20.31.117	7	31.12.2016	240	1 225 000,00	1 225 000,00	796 249,72	61 250,04	61 250,04	7	240	61250
131	Вакуумный выключатель ВБЧ-СЭ-10-20/630	0021614	330.30.20.31.117	8	31.12.2009	300	107 085,45	107 085,45	47 117,85	4 283,40	4 283,40	8	300	4283,418
132	Ввод 220	03М21042	320.00.00.00.000	8	15.11.1994	300	13 413,00	13 413,00		0,00	0,00	8	300	0
133	Ввод 220	03М21047	320.00.00.00.000	8	15.11.1994	300	13 413,00	13 413,00		0,00	0,00	8	300	0
134	Вентилятор ВДН 9х1500	00021142	320.00.00.00.000	4	19.09.2002	84	32 193,00	32 193,00		0,00	0,00	4	84	0
135	Вентилятор ВДН-1500	0021583	320.00.00.00.000	4	31.08.2008	84	66 516,95	66 516,95		0,00	0,00	4	84	0
136	Видеоохранная система "САНАТА4"	00021329	330.26.51	7	31.12.2005	228	340 238,17	340 238,17		0,00	0,00	7	228	0
137	Водоподготовительная установка ВПУ-1-М	00021718	320.00.00.00.000	4	30.09.2015	84	134 000,00	134 000,00		0,00	19 142,88	4	84	0
138	Вык-ль ваккумный ВВУ-СЭЩ-Э-10-20/1000 У2	00021750	330.30.20.31.117	7	30.11.2016	240	203 987,91	203 987,91	131 742,16	10 199,40	10 199,40	7	240	10199,3955
139	Вык-ль вакуумный ВВУ-СЭЩ-Э-10-20/1000 У2	00021748	330.30.20.31.117	7	30.11.2016	240	203 987,91	203 987,91	131 742,16	10 199,40	10 199,40	7	240	10199,3955

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
140	Вык-ль вакуумный ВВУ-СЭЩ-Э-10-20/1000 У2	00021749	330.30.20.31.117	7	30.11.2016	240	203 987,91	203 987,91	131 742,16	10 199,40	10 199,40	7	240	10199,3955
141	Вык-ль вакуумный ВВУ-СЭЩ-Э-10-20/1000 У2	00021752	330.30.20.31.117	7	30.11.2016	240	203 987,93	203 987,93	131 742,18	10 199,40	10 199,40	7	240	10199,3965
142	Вык-ль вакуумный ВВУ-СЭЩ-Э-10-20/1600 У2	00021745	330.30.20.31.117	7	30.11.2016	240	247 912,71	247 912,71	160 110,26	12 395,64	12 395,64	7	240	12395,6355
143	Вык-ль вакуумный ВВУ-СЭЩ-Э-Э10-20/1000 У2	00021751	330.30.20.31.117	7	30.11.2016	240	203 987,91	203 987,91	131 742,16	10 199,40	10 199,40	7	240	10199,3955
144	Вык-ль вакуумный ВВУ-СЭЩ-Э-Э10-20/1600 У2	00021746	330.30.20.31.117	7	30.11.2016	240	247 912,71	247 912,71	160 110,26	12 395,64	12 395,64	7	240	12395,6355
145	Вык-ль ВВУ-СЭЩ-Э-10-20/1600 У2	00021747	330.30.20.31.117	7	30.11.2016	240	247 912,71	247 912,71	160 110,26	12 395,64	12 395,64	7	240	12395,6355
146	Вык-ль ВГТ-110-40/3150	00021738	330.30.20.31.117	7	01.10.2016	240	4 500 000,00	4 500 000,00	2 887 500,00	225 000,00	225 000,00	7	240	225000
147	Вык-ль ВГТ-110-40/3150	00021739	330.30.20.31.117	7	01.10.2016	240	4 500 000,00	4 500 000,00	2 887 500,00	225 000,00	225 000,00	7	240	225000
148	Вык-ль элегазовый ВГБ-УЭТМ-35-12,5/630 УХЛ1	00021744	330.30.20.31.117	7	30.11.2016	240	1 660 000,00	1 660 000,00	0,00	0,00	0,00	7	240	0
149	Выкл ваукВВТЭ-М-10-20/1000	00021159	330.30.20.31.117	8	03.03.2003	300	48 500,00	48 500,00	11 639,24	1 940,04	1 940,04	8	300	1940
150	Выкл ваукВВТЭ-М-10-20/1000	00021160	330.30.20.31.117	8	03.03.2003	300	48 500,00	48 500,00	11 639,24	1 940,04	1 940,04	8	300	1940
151	Выкл ваукВВТЭ-М-10-20/1000	00321158	330.30.20.31.117	8	03.03.2003	300	48 500,00	48 500,00	8 279,24	1 940,04	1 940,04	8	300	1940
152	Выкл.ВВТ10-20	03М20978	330.30.20.31.117	10	20.04.1993	380	32 501,00	32 501,00		0,00	0,00	10	380	0
153	Выкл.ВВТ10-20	03М20979	330.30.20.31.117	10	20.04.1993	380	32 501,00	32 501,00		0,00	0,00	10	380	0
154	Выключ-ль ВВТЭ-М-10-20/630-10	00021197	330.30.20.31.117	8	29.02.2004	250	50 466,00	50 466,00		0,00	0,00	8	250	0
155	Выключат.ВМПЭ10/630(Л)	3М20730 Л	330.30.20.31.117	8	26.12.1990	270	9 300,00	9 300,00		0,00	0,00	8	270	0
156	Выключатели элегазовые ВЭБ-110	00021665	330.30.20.31.117	7	31.01.2011	240	3 308 352,00	3 308 352,00		0,00	0,00	7	240	0
157	Выключатель ВВТЭ-10 п/ст21	00021224	330.30.20.31.117	8	26.03.2004	250	50 467,00	50 467,00		0,00	0,00	8	250	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
158	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВВТЭ-М-10-20/630	00021198	330.30.20.31.117	8	29.02.2004	250	50 466,00	50 466,00		0,00	0,00	8	250	0
159	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВВТЭ-М-10-20/630	00021199	330.30.20.31.117	8	29.02.2004	250	50 466,00	50 466,00		0,00	0,00	8	250	0
160	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВВТЭ-М-10-20/630	00021200	330.30.20.31.117	8	29.02.2004	250	50 466,00	50 466,00		0,00	0,00	8	250	0
161	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВВТЭ-М-10-20/630	00021201	330.30.20.31.117	8	29.02.2004	250	50 466,00	50 466,00		0,00	0,00	8	250	0
162	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВВТЭ-М-10-20/630	00021202	330.30.20.31.117	8	29.02.2004	250	50 466,00	50 466,00		0,00	0,00	8	250	0
163	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВВТЭ-М-10-20/630	00021203	330.30.20.31.117	8	29.02.2004	250	50 466,00	50 466,00		0,00	0,00	8	250	0
164	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВВТЭ-М-10-20/630	00021204	330.30.20.31.117	8	29.02.2004	250	50 466,00	50 466,00		0,00	0,00	8	250	0
165	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВВТЭ-М-10-20/630	00021205	330.30.20.31.117	8	29.02.2004	250	50 466,00	50 466,00		0,00	0,00	8	250	0
166	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВВТЭ-М-10-20/630	00021206	330.30.20.31.117	8	29.02.2004	250	50 469,00	50 469,00		0,00	0,00	8	250	0
167	Выключатель ВВТЭ-М10-20/6300-	00021215	330.30.20.31.117	8	26.03.2004	250	50 466,00	50 466,00		0,00	0,00	8	250	0
168	Выключатель ВВТЭ-М10-20/6300-	00021216	330.30.20.31.117	8	26.03.2004	250	50 466,00	50 466,00		0,00	0,00	8	250	0
169	Выключатель ВВТЭ-М10-20/6300-	00021217	330.30.20.31.117	8	26.03.2004	250	50 466,00	50 466,00		0,00	0,00	8	250	0
170	Выключатель ВВТЭ-М10-20/6300-	00021218	330.30.20.31.117	8	26.03.2004	250	50 466,00	50 466,00		0,00	0,00	8	250	0
171	Выключатель ВВТЭ-М10-20/6300-	00021219	330.30.20.31.117	8	26.03.2004	250	50 466,00	50 466,00		0,00	0,00	8	250	0
172	Выключатель ВВТЭ-М10-20/6300-	00021220	330.30.20.31.117	8	26.03.2004	250	50 466,00	50 466,00		0,00	0,00	8	250	0
173	Выключатель ВВТЭ-М10-20/6300-	00021221	330.30.20.31.117	8	26.03.2004	250	50 466,00	50 466,00		0,00	0,00	8	250	0
174	Выключатель ВВТЭ-М10-20/6300-	00021222	330.30.20.31.117	8	26.03.2004	250	50 466,00	50 466,00		0,00	0,00	8	250	0
175	Выключатель ВВТЭ-М10-20/6300-	00021223	330.30.20.31.117	8	26.03.2004	250	50 466,00	50 466,00		0,00	0,00	8	250	0
176	Выключатель масл.	00021192	330.30.20.31.117	8	30.11.2003	300	83 333,00	83 333,00	16 424,16	3 333,36	3 333,36	8	300	3333,32
177	Выключатель маслянный С-35-630	00021193	330.30.20.31.117	8	30.11.2003	300	83 333,00	83 333,00	16 424,16	3 333,36	3 333,36	8	300	3333,32
178	Выключатель С-35 П/ст №16 резерв	03М02312	330.30.20.31.117	8	01.01.1972	300	7 413,00	7 413,00		0,00	0,00	8	300	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
179	Выключатель С-35(Л) П/ст №20 резерв	3М02311 Л	330.30.20.31.117	8	01.01.1972	300	7 413,00	7 413,00		0,00	0,00	8	300	0
180	Выключатель С/35	03М00005	330.30.20.31.117	8	15.02.1991	300	8 653,00	8 653,00		0,00	0,00	8	300	0
181	Выключатель элегазовый ВЭБ-110	00021666	330.30.20.31.117	7	31.01.2011	240	3 308 352,00	3 308 352,00		0,00	0,00	7	240	0
182	Газоанализатор "Инфракар"	0021318	330.26.51	4	30.11.2005	84	14 237,29	14 237,29		0,00	0,00	4	84	0
183	Генератор УВЧ 80-04	00021244	330.30.20.31.117	3	30.07.2004	60	21 735,00	21 735,00		0,00	0,00	3	60	0
184	Динамометр ДПУ 10-2	00021394	330.26.51	3	28.02.2007	60	18 805,08	18 805,08		0,00	0,00	3	60	0
185	Динамометр ДПУ 10-2	00021395	330.26.51	3	28.02.2007	60	18 805,09	18 805,09		0,00	0,00	3	60	0
186	Дистилятор ДЭ-10М	00021724	330.26.51	4	31.03.2016	84	43 156,10	43 156,10		0,00	6 165,12	4	84	0
187	Домкрат гидравлический 10тн	00021375	320.00.00.00.000	3	31.12.2006	60	26 694,91	26 694,91		0,00	0,00	3	60	0
188	Дымомер Инфракар Д1.01	00021605	330.26.51	3	30.04.2009	60	21 932,20	21 932,20		0,00	0,00	3	60	0
189	Измеритель сопротивления заземления Flike 1625	00021627	330.26.51	4	31.05.2010	84	102 527,97	102 527,97		0,00	0,00	4	84	0
190	Измеритель тока КЗ	00021129	330.26.51	7	02.08.2001	240	12 800,00	12 800,00		0,00	0,00	7	240	0
191	Испытательное устройство "Сатурн-1М"	00021384	330.26.51	3	31.01.2007	60	68 898,31	68 898,31		0,00	0,00	3	60	0
192	Испытательное устройство"Сатурн-М1 (до 1200А)	00021381	330.26.51	3	31.12.2006	60	68 898,31	68 898,31		0,00	0,00	3	60	0
193	Коммутатор ZyXEL ES-3148	00021642	320.00.00.00.000	2	02.11.2010	36	39 576,27	39 576,27		0,00	0,00	2	36	0
194	Комплекс измерительный РЕТОМ-21	00021701	330.26.51	6	31.05.2013	139	296 610,17	296 610,17		0,00	0,00	6	139	0
195	Комплекс измерительный РЕТОМ-21	00021700	330.26.51	6	31.05.2013	139	296 610,17	296 610,17		0,00	0,00	6	139	0
196	Комплекс измерительный РЕТОМ-21	00021702	330.26.51	6	31.05.2013	139	296 610,17	296 610,17		0,00	0,00	6	139	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
197	Компьютер	00021293	320.26.20.11	2	31.08.2005	36	18 228,82	18 228,82		0,00	0,00	2	36	0
198	Компьютер	00021532	320.26.20.11	2	30.06.2007	36	21 510,18	21 510,18		0,00	0,00	2	36	0
199	Компьютер	00021533	320.26.20.11	2	30.06.2007	36	20 248,31	20 248,31		0,00	0,00	2	36	0
200	Компьютер	00021655	320.26.20.11	2	31.12.2010	36	30 765,68	30 765,68		0,00	0,00	2	36	0
201	Компьютер	00021657	320.26.20.11	2	31.12.2010	36	30 765,68	30 765,68		0,00	0,00	2	36	0
202	Компьютер	00021658	320.26.20.11	2	31.12.2010	36	30 765,68	30 765,68		0,00	0,00	2	36	0
203	Компьютер	0021350	320.26.20.11	2	31.08.2006	36	14 695,31	14 695,31		0,00	0,00	2	36	0
204	Компьютер "НЭТА"	00021397	320.26.20.11	2	28.02.2007	36	16 353,40	16 353,40		0,00	0,00	2	36	0
205	Компьютер "НЭТА"	00021398	320.26.20.11	2	28.02.2007	36	17 306,79	17 306,79		0,00	0,00	2	36	0
206	Компьютер Pentium 4 3Гц	0021372	320.26.20.11	2	31.12.2006	36	21 645,76	21 645,76		0,00	0,00	2	36	0
207	Компьютер в комплекте	00021239	320.26.20.11	2	30.06.2004	36	20 893,00	20 893,00		0,00	0,00	2	36	0
208	Компьютер в комплекте	00021258	320.26.20.11	2	09.12.2004	36	23 246,00	23 246,00		0,00	0,00	2	36	0
209	Компьютер НЭТА	00021538	320.26.20.11	2	31.07.2007	36	23 485,60	23 485,60		0,00	0,00	2	36	0
210	Компьютер НЭТА	00021539	320.26.20.11	2	31.07.2007	36	23 485,60	23 485,60		0,00	0,00	2	36	0
211	Компьютер НЭТА	00021540	320.26.20.11	2	31.07.2007	36	27 041,48	27 041,48		0,00	0,00	2	36	0
212	Компьютер Пентиум	00021134	320.26.20.11	2	03.06.2002	36	38 983,00	38 983,00		0,00	0,00	2	36	0
213	Компьютер Пентиум 4 с модемом	00021157	320.26.20.11	2	19.03.2003	36	36 667,00	36 667,00		0,00	0,00	2	36	0
214	Кондиционер БК-2500	00005029	320.26.20.11	4	28.08.1990	84	795,00	795,00		0,00	0,00	4	84	0
215	Копировальный аппарат	00021683	320.26.20.11	3	30.11.2011	60	84 737,29	84 737,29		0,00	0,00	3	60	0
216	Короткозамыкатель КЗ-110 с приводом ПРК-1	00021393	330.00.00.00.000	4	28.02.2007	84	101 694,92	101 694,92		0,00	0,00	4	84	0
217	Котел КВр-1,25-95	00021669	330.00.00.00.000	6	31.07.2011	180	506 778,88	506 778,88	87 390,79	33 828,84	33 828,84	6	180	33785,25867
218	Котел КВр-1,25-95	00021670	330.00.00.00.000	6	31.07.2011	180	506 778,88	506 778,88	87 390,79	33 828,84	33 828,84	6	180	33785,25867
219	КОЭФФИЦИЕНТ-прибор для измерения параметров сил тр	00021628	330.00.00.00.000	4	31.05.2010	84	56 779,66	56 779,66		0,00	0,00	4	84	
220	Лебедка	00005М10	330.00.00.00.000	10	27.09.1991	1000	50 270,00	50 270,00	30 878,44	603,24	603,24	10	1000	603,24
221	Микрометр МИКО-8	00021734	330.26.51	3	30.06.2016	60	263 507,00	263 507,00		0,00	0,00	3	60	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
222	Микромметр МКИ-200	00021401	330.26.51	3	31.03.2007	60	40 593,22	40 593,22		0,00	0,00	3	60	0
223	Микромметр МКИ-200 П/база	00021400	330.26.51	3	31.03.2007	60	40 593,22	40 593,22		0,00	0,00	3	60	0
224	Микромметр МКИ-600	00021403	330.26.51	3	31.03.2007	60	55 440,68	55 440,68		0.00	0,00	3	60	0
225	Микроомметр МКИ-600	00021382	330.26.51	3	31.12.2006	60	46 803,39	46 803,39		0,00	0,00	3	60	0
226	Микроомметр МКИ-600	0021595	330.26.51	3	31.12.2008	60	56 288,14	56 288,14		0,00	0,00	3	60	0
227	Монитор Sumsung	00021547	320.26.20.11	2	31.07.2007	36	9 784,75	9 784,75		0,00	0,00	2	36	0
228	Монитор Sumsung	00021548	320.26.20.11	2	31.07.2007	36	9 784,75	9 784,75		0,00	0,00	2	36	0
229	Монитор Sumsung П/база	00021549	320.26.20.11	2	31.07.2007	36	9 784,75	9 784,75		0,00	0,00	2	36	0
230	Мост постоянного тока Р333	00021378	330.26.51	5	31.12.2006	120	15 341,10	15 341,10		0,00	0,00	5	120	0
231	Мост постоянного тока Р333	00021379	330.26.51	5	31.12.2006	120	15 341,10	15 341,10		0,00	0,00	5	120	0
232	Мост постоянного тока Р333	00021380	330.26.51	5	31.12.2006	120	15 341,10	15 341,10		0,00	0,00	5	120	0
233	Нагрузочный трансформатор НТ-12	00021383	330.26.51	6	31.01.2007	180	34 550,85	34 550,85		0,00	191,95	6	180	0
234	Насос КМ 100-80-1600дв 15/3000	00021250	330.28.13.1	2	06.10.2004	36	23 729,00	23 729,00		0,00	0,00	2	36	0
235	Насос НМШ 5-25 с дв.П/база	00021558	330.28.13.1	2	31.10.2007	36	17 796,61	17 796,61		0,00	0,00	2	36	0
236	Насос НМШ5-25-4/0,4	00021388	330.28.13.1	2	31.01.2007	36	9 200,00	9 200,00		0,00	0,00	2	36	0
237	Насос НМШ5-25-4/0,4	00021389	330.28.13.1	2	31.01.2007	36	9 200,00	9 200,00		0,00	0,00	2	36	0
238	Насос НМШ5-25-4/0,4	00021390	330.28.13.1	2	31.01.2007	36	9 200,00	9 200,00		0,00	0,00	2	36	0
239	Ноубук	00021254	320.26.20.11	3	04.11.2004	60	58 118,00	58 118,00		0,00	0,00	3	60	0
240	Ноутбук HP	00021649	320.26.20.11	3	31.12.2010	60	32 389,83	32 389,83		0,00	0,00	3	60	0
241	Ноутбук Тошиба	00021225	320.26.20.11	3	27.03.2004	60	30 850,00	30 850,00		0.00	0,00	3	60	0
242	Осветительная система"Световая башня"	00021651	330.26.51	5	31.12.2010	120	80 677,97	80 677,97		0,00	0,00	5	120	0
243	Осветительная установка "Световая башня"	00021650	330.26.51	5	31.12.2010	120	80 677,97	80 677,97		0,00	0,00	5	120	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
244	Осветительная установка"Световая башня"	00021652	330.26.51	5	31.12.2010	120	80 677,97	80 677,97		0,00	0,00	5	120	0
245	Осцилограф пром портативный	00021634	330.26.51	4	30.06.2010	84	53 367,80	53 367,80		0,00	0,00	4	84	0
246	Охранная сигнализация пром.базы К.бр РЭС	00021740	330.26.51	4	01.11.2016	84	86 517,00	86 517,00		0,00	12 359,52	4	84	0
247	П/ст трансф. ПКТП Т.п 6/0,4 №5(Л)	ЗМ02318 Л	210.00.11.10 .730	10	12.02.1992	394	6 058,00	6 058,00		0,00	0,00	10	394	0
248	П/ст трансф.мачтов Т.п.6/0,4 №3(Л)	ЗМ02066 Л	210.00.11.10 .730	10	01.12.1982	504	2 773,00	2 773,00		0,00	0,00	10	504	0
249	П/ст трансф.мачтов. Т.п 6/0,4 №4(Л)	ЗМ02316 Л	210.00.11.10 .730	10	18.07.1990	413	6 421,00	6 421,00		0,00	0,00	10	413	0
250	П/ст трансф.ПКТП Т.п.6/0,4 №2(Л)	ЗМ20810 Л	210.00.11.10 .730	10	28.12.1990	408	15 337,00	15 337,00		0,00	0,00	10	408	0
251	П/ст трансф.ПКТП Т.п.6/0,4 №9(Л)	ЗМ02459 Л	210.00.11.10 .730	10	01.12.1972	624	14 050,00	14 050,00		0,00	0,00	10	624	0
252	П/ст трансф.ПКТП Т.п. 6/0,4 №7(Л)	ЗМ02427 Л	210.00.11.10 .730	10	01.06.1971	624	5 758,00	5 758,00		0,00	0,00	10	624	0
253	П/ст трансф.ПКТП Т.п.6/0,4 №11(Л)	ЗМ02426 Л	210.00.11.10 .730	10	01.06.1971	642	7 334,00	7 334,00		0,00	0,00	10	642	0
254	П/ст.35/6кВ "Знаменская"	00021663	210.00.11.10 .730	8	31.12.2010	300	2 680 645,46	2 680 645,46	1 286 710,58	107 225,76	107 225,76	8	300	107225,81 84
255	Парма ВАФ-А-вольтамперфазометр	00021626	330.26.51	4	31.05.2010	84	23 305,08	23 305,08		0,00	0,00	4	84	0
256	Переключатель ПТЛ-35/200	00021360	330.26.51	4	30.11.2006	84	110 169,50	110 169,50		0,00	0,00	4	84	0
257	Пирометр процессор." ФакелС110	00021209	330.26.51	4	29.02.2004	84	15 408,00	15 408,00		0,00	0,00	4	84	0
258	Пожарная сигнализация	0021589	330.26.30.50	7	31.10.2008	194	510 597,75	510 597,75		0,00	0,00	7	194	0
259	Пожарная сигнализация в АБК	0021587	330.26.30.50	7	30.09.2008	195	139 345,95	139 345,95		0,00	0,00	7	195	0
260	Пожарная сигнализация для учебного класса	00021534	330.26.30.50	7	30.06.2007	195	12 080,83	12 080,83		0,00	0,00	7	195	0
261	Пожарная сигнализация ЦРЭС	0021597	330.26.30.50	7	31.12.2008	195	145 138,00	145 138,00		0,00	0,00	7	195	0
262	Пресс для опресовки	00021356	330.26.51	6	30.09.2006	121	18 200,00	18 200,00		0,00	0,00	6	121	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
	наконечников ПГР-20													
263	Пресс для опресовки наконечников ПГР-20	00021343	330.26.51	6	30.09.2006	121	18 200,00	18 200,00		0,00	0,00	6	121	0
264	Пресс для опресовки наконечников ПГР-20	00021355	330.26.51	6	30.09.2006	121	18 200,00	18 200,00		0,00	0,00	6	121	0
265	Прибор "Парма"ВАФ-А	00021226	330.26.51	4	01.04.2004	84	13 675,00	13 675,00		0,00	0,00	4	84	0
266	Прибор "Тангенс-2000"	0021342	330.26.51	4	31.07.2006	84	195 415,25	195 415,25		0,00	0,00	4	84	0
267	Прибор испытания АИД-70М	00021349	330.26.51	7	31.08.2006	240	120 338,99	120 338,99		0,00	0,00	7	240	0
268	Прибор контроля света фар ОП	00021323	330.26.51	4	31.12.2005	84	26 067,80	26 067,80		0,00	0,00	4	84	0
269	Прибор ПКВ/М6Н	00021735	330.26.51	4	30.06.2016	84	214 800,00	214 800,00		0,00	30 685,68	4	84	0
270	Прибор ПКВ/М6Н	00021736	330.26.51	4	30.06.2016	84	214 800,00	214 800,00		0,00	30 685,68	4	84	0
271	Принтер А-3	00021121	320.26.20.11	3	01.03.2001	60	12 133,00	12 133,00		0,00	0,00	3	60	0
272	Принтер струйный	00021165	320.26.20.11	3	02.06.2003	60	13 333,00	13 333,00		0,00	0,00	3	60	0
273	Принтер/копир/сканер П/база	00021551	320.26.20.11	3	31.08.2007	60	9 249,15	9 249,15		0,00	0,00	3	60	0
274	Пылеулавливатель	00020854	330.28.25.14.129	1	03.01.1991	24	2 139,00	2 139,00		0,00	0,00	1	24	0
275	Р-телефон "Сигнал - 405В" П/ст №7	00021251	320.00.00.00.000	3	30.10.2004	60	16 500,00	16 500,00		0,00	0,00	3	60	0
276	Распр.устр.РУ-6-РП финского поселка (Л)	3М01001 Л	330.30.20.31.117	10	01.01.1991	407	107 827,00	107 827,00		0,00	0,00	10	407	0
277	Распр.устр.РУ-6кВ-ТП финского поселка (Л)	3М01004 Л	330.30.20.31.117	10	01.01.1991	407	184 678,00	184 678,00		0,00	0,00	10	407	0
278	РЕТ-3000 испытательный трансформатор	00021632	330.30.20.31.117	3	31.05.2010	60	80 508,47	80 508,47		0,00	0,00	3	60	0
279	Свар.аппар.ПД-4001	05М20952	330.28.29.70	6	02.09.1992	180	7 757,00	7 757,00		0,00	0,00	6	180	0
280	Свар.трансф.ТДМ40	05М20966	330.28.29.70	6	13.12.1992	180	5 001,00	5 001,00		0,00	0,00	6	180	0
281	Сварочный аппарат ТДМ-250 СУ (220)	00021377	330.28.29.70	6	31.12.2006	180	9 173,73	9 173,73		0,00	0,00	6	180	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
282	Сварочный аппарат ТДМ-250СУ (220)	00021376	330.28.29.70	6	31.12.2006	180	9 173,73	9 173,73		0,00	0,00	6	180	0
283	Сервер	00021646	320.26.20.11	2	30.11.2010	36	46 420,34	46 420,34		0,00	0,00	2	36	0
284	Сервер HP VL 150G3	00021373	320.26.20.11	2	31.12.2006	36	86 087,28	86 087,28		0,00	0,00	2	36	0
285	Сервер DELL	00021784	320.26.20.11	2	31.08.2018	36	559 322,03	559 322,03		0,00	0,00	2	36	0
286	Силовой тр-р ТМ50-6/0.4	00021110	330.30.20.31.117	8	14.09.2000	270	51 230,00	51 230,00		0,00	2 274,60	8	270	0
287	Силовой тр-р ТМ63/6/04	00021111	330.30.20.31.117	8	14.09.2000	270	27 287,00	27 287,00		0,00	1 211,52	8	270	0
288	Сириус-ЦС	00021708	330.26.30.50	4	01.01.2015	84	63 000,00	63 000,00		0,00	0,00	4	84	0
289	Снегоуборщик	00021641	330.29.10.59.320	4	31.10.2010	84	39 389,83	39 389,83		0,00	0,00	4	84	0
290	Солидолонагнетатель С-321-М АТЦ	0021320	330.28.13	4	30.11.2005	84	29 406,78	29 406,78		0,00	0,00	4	84	0
291	Станок сверильный Корвет-44	0021368	330.28.49	4	30.11.2006	84	10 132,79	10 132,79		0,00	0,00	4	84	0
292	Стенд балансировочный "Мастер"	00021654	330.28.49	4	31.12.2010	84	55 932,20	55 932,20		0,00	0,00	4	84	0
293	Стенд для ремонта эл. оборудования авто. Э-242	00021405	330.28.49	7	31.03.2007	213	130 211,86	130 211,86		0,00	0,00	7	213	0
294	Стенд шиномонтажный с компрессором	00021653	330.28.49	4	31.12.2010	84	58 228,82	58 228,82		0,00	0,00	4	84	0
295	Структруированная кабел.систем	00021140	330.28.49	8	10.09.2002	267	210 122,00	210 122,00		0,00	0,00	8	267	0
296	Тепловизор ТН7800	0021594	330.28.49	7	30.11.2008	193	652 500,00	652 500,00		0,00	0,00	7	193	0
297	Тестер сопротивления изоляции HIOKI 3455	00021637	330.28.49	4	31.07.2010	84	74 904,64	74 904,64		0,00	0,00	4	84	0
298	Токарно-винтовой	00021136	330.28.49	4	20.06.2002	84	75 000,00	75 000,00		0,00	0,00	4	84	0
299	Трактор "Белорус-82.1" 92 97 АТЦ	00021643	310.00.00.00.000	5	30.11.2010	120	829 661,02	829 661,02		0,00	0,00	5	120	0
300	Трактор Беларус 82.1 МТЗ 82-55 Кедр	00021633	310.00.00.00.000	5	30.06.2010	120	813 559,33	813 559,33		0,00	0,00	5	120	0
301	Трансф-р	00021270	330.30.20.31.117	7	31.07.2005	240	94 915,25	94 915,25	7 514,17	4 745,76	4 745,76	7	240	4745,7625
302	Трансф-р Знном-35(Л)	ЗМ10003 Л	330.30.20.31.117	9	28.08.1995	352	4 854,00	4 854,00		0,00	0,00	9	352	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
303	Трансф-р 6/0.4 ПС.1	00001536	330.30.20.31.117	10	01.03.1983	501	3 758,00	3 758,00		0,00	0,00	10	501	0
304	Трансф-р 6/0.4 ПС.2	00001537	330.30.20.31.117	10	01.03.1983	501	3 758,00	3 758,00		0,00	0,00	10	501	0
305	Трансф-р 6/0.4 ПС.3	00001539	330.30.20.31.117	10	01.03.1983	501	5 282,00	5 282,00		0,00	0,00	10	501	0
306	Трансф-р 6300/35/6,3 ПС.6	03М00264	330.30.20.31.117	8	27.12.1998	270	3 083 330,00	3 083 330,00	86 534,04	91 266,56	136 899,84	8	300	123333,2
307	Трансф-р Т-1-10000 ПС.31	00021268	330.30.20.31.117	7	30.06.2005	234	887 264,91	887 264,91		0,00	0,00	7	234	0
308	Трансф-р Т-2-10000 ПС.31	00021269	330.30.20.31.117	7	30.06.2005	234	887 264,92	887 264,92		0,00	0,00	7	234	0
309	Трансф-р ТДМ-401	03М05312	330.30.20.31.117	6	04.06.1990	180	3 870,00	3 870,00		0,00	0,00	6	180	0
310	Трансф-р ТДН-10000/35/6 Т-1 ПС.3П(Л)	3М00284 Л	330.30.20.31.117	10	20.05.1989	427	7 150 000,00	7 150 000,00		0,00	0,00	10	427	0
311	Трансф-р ТДН-16000/110/6 Т-1 ПС.24(Л)	3М01630 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1973	612	503 728,00	503 728,00		0,00	0,00	10	612	0
312	Трансф-р ТДН-16000/110/6 Т-2 ПС.24(Л)	3М01631 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1973	612	503 728,00	503 728,00		0,00	0,00	10	612	0
313	Трансф-р ТДНС-10000/35/6 Т-1 ПС.14(Л)	3М00244 Л	330.30.20.31.117	10	01.07.1982	552	8 400 000,00	8 400 000,00		0,00	0,00	10	552	0
314	Трансф-р ТДНС-10000/35/6 Т-2 ПС. 7(Л)	3М00235 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1978	552	8 400 000,00	8 400 000,00		0,00	0,00	10	552	0
315	Трансф-р ТДНС-10000/35/6 Т-2 ПС.14(Л)	3М00245 Л	330.30.20.31.117	10	01.07.1982	552	8 400 000,00	8 400 000,00		0,00	0,00	10	552	0
316	Трансф-р ТДТН-10000/110/35/6 Т-1 ПС.32(Л)	3М00259 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1983	552	9 950 000,00	9 950 000,00		0,00	0,00	10	552	0
317	Трансф-р ТДТН-10000/110/35/6 Т-2 ПС.32(Л)	3М00260 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1983	552	9 950 000,00	9 950 000,00		0,00	0,00	10	552	0
318	Трансф-р ТДТН-25000/110/35/6 Т-1 ПС.32(Л)	3М20600л	330.30.20.31.117	10	01.10.1973	614	621 392,00	621 392,00		0,00	0,00	10	614	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
319	Трансф-р ТДТН-25000/110/35/6 Т-2 ПС.32(Л)	ЗМ00438л	330.30.20.31.117	10	15.08.1994	895	18 850 000,00	18 850 000,00	4 736 824,85	252 878,40	252 878,40	10	895	252737,4302
320	Трансф-р ТДЭ-20	03М20885	330.30.20.31.117	10	29.10.1991	398	4 254,00	4 254,00		0,00	0,00	10	398	0
321	Трансф-р ТМ-100-6/0,4	03М00316	330.30.20.31.117	8	01.12.1987	300	40 997,00	40 997,00		0,00	0,00	8	300	0
322	Трансф-р ТМ-100/10 ТСН-1 ПС.34(Л)	ЗМ01608 Л	330.30.20.31.117	8	01.12.1983	300	4 914,00	4 914,00		0,00	0,00	8	300	0
323	Трансф-р ТМ-100/10 ТСН-2 ПС.34(Л)	ЗМ01609 Л	330.30.20.31.117	8	01.12.1983	300	4 914,00	4 914,00		0,00	0,00	8	300	0
324	Трансф-р ТМ-100/35 ТСН-1 ПС. 3(Л)	ЗМ00335 Л	330.30.20.31.117	8	01.10.1971	300	5 524,00	5 524,00		0,00	0,00	8	300	0
325	Трансф-р ТМ-100/35 ТСН-1 ПС.20(Л)	ЗМ02051 Л	330.30.20.31.117	8	01.06.1971	300	5 853,00	5 853,00		0,00	0,00	8	300	0
326	Трансф-р ТМ-100/35 ТСН-2 ПС. 3(Л)	ЗМ00334 Л	330.30.20.31.117	8	01.10.1971	300	5 524,00	5 524,00		0,00	0,00	8	300	0
327	Трансф-р ТМ-100/35 ТСН-2 ПС.20(Л)	ЗМ02052 Л	330.30.20.31.117	8	01.06.1971	300	5 853,00	5 853,00		0,00	0,00	8	300	0
328	Трансф-р ТМ-100/35 ТСН35 ПС.16(Л)	ЗМ02018 Л	330.30.20.31.117	8	01.06.1970	300	4 656,00	4 656,00		0,00	0,00	8	300	0
329	Трансф-р ТМ-100/6 ТП-6	00021118	330.30.20.31.117	8	24.12.2000	300	31 438,00	31 438,00		0,00	0,00	8	300	0
330	Трансф-р ТМ-1000/6 ТСН-1 ПС.9(Л)	ЗМ02063 Л	330.30.20.31.117	10	01.11.1981	517	23 248,00	23 248,00		0,00	0,00	10	517	0
331	Трансф-р ТМ-1000/6 ТСН-2 ПС.9(Л)	ЗМ02064 Л	330.30.20.31.117	10	01.11.1981	517	23 146,00	23 146,00		0,00	0,00	10	517	0
332	Трансф-р ТМ-10000/35/10 Т-1 ПС.20(Л)	ЗМ02049 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1970	517	125 897,00	125 897,00		0,00	0,00	10	517	0
333	Трансф-р ТМ-10000/35/10 Т-1 ПС.23(Л)	ЗМ02243 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1970	517	85 703,00	85 703,00		0,00	0,00	10	517	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
334	Трансф-р ТМ-10000/35/10 Т-2 ПС.20(Л)	3М02050 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1970	517	125 897,00	125 897,00		0,00	0,00	10	517	0
335	Трансф-р ТМ-10000/35/10 Т-2 ПС.23(Л)	3М02242 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1970	517	85 703,00	85 703,00		0,00	0,00	10	517	0
336	Трансф-р ТМ-10000/35/6 ПС.16(Л)	3М02457 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1970	517	67 541,00	67 541,00		0,00	0,00	10	517	0
337	Трансф-р ТМ-10000/35/6 Т-1 ПС.13	00021117	330.30.20.31 .117	10	24.12.2000	517	266 345,00	266 345,00		0,00	0,00	10	517	0
338	Трансф-р ТМ-10000/35/6 Т-1 ПС.21(Л)	3М02315 Л	330.30.20.31 .117	10	09.10.1989	517	8 400 000,00	8 400 000,00		0,00	0,00	10	517	0
339	Трансф-р ТМ-10000/35/6 Т-2 ПС.13(Л)	3М02314 Л	330.30.20.31 .117	10	09.10.1989	517	8 400 000,00	8 400 000,00		0,00	0,00	10	517	0
340	Трансф-р ТМ-160/10 ТСН-1 ПС.31(Л)	3М00973 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1982	501	3 208,00	3 208,00		0,00	0,00	10	501	0
341	Трансф-р ТМ-160/10 ТСН-3(Л) п/с №19	3М21039 Л	330.30.20.31 .117	10	15.11.1994	501	37 073,00	37 073,00		0,00	0,00	10	501	0
342	Трансф-р ТМ-160/10 ТСН-4 ПС.31(Л)	3М00974 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1982	501	3 208,00	3 208,00		0,00	0,00	10	501	0
343	Трансф-р ТМ-160/6 ТП-2(Л)	3М01587 Л	330.30.20.31 .117	10	01.03.1983	501	5 086,00	5 086,00		0,00	0,00	10	501	0
344	Трансф-р ТМ-160/6 ТП-3(Л)	3М01588 Л	330.30.20.31 .117	10	01.03.1983	501	5 086,00	5 086,00		0,00	0,00	10	501	0
345	Трансф-р ТМ-160/6 ТП-3(Л)	3М02037 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1974	501	7 162,00	7 162,00		0,00	0,00	10	501	0
346	Трансф-р ТМ-1600/6-0.4	00021114	330.30.20.31 .117	8	30.10.2000	270	248 660,00	248 660,00		0,00	11 040,48	8	270	0
347	Трансф-р ТМ-25/6	03М00234	330.30.20.31 .117	10	01.05.1984	480	2 688,00	2 688,00		0,00	0,00	10	480	0
348	Трансф-р ТМ-25/6	03М00271	330.30.20.31 .117	10	01.04.1985	480	2 496,00	2 496,00		0,00	0,00	10	480	0
349	Трансф-р ТМ-25/6 (Л)	3М01406 Л	330.30.20.31 .117	10	01.08.1974	480	7 036,00	7 036,00		0,00	0,00	10	480	0
350	Трансф-р ТМ-25/6 ТСН-1 ПС. 4(Л)	3М00434 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1984	480	7 567,00	7 567,00		0,00	0,00	10	480	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
351	Трансф-р ТМ-25/6 ТСН-1 ПС.14(Л)	ЗМ00246 Л	330.30.20.31 .117	10	01.09.1982	480	2 379,00	2 379,00		0,00	0,00	10	480	0
352	Трансф-р ТМ-25/6 ТСН-2 ПС. 4(Л)	ЗМ00447 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1984	480	7 567,00	7 567,00		0,00	0,00	10	480	0
353	Трансф-р ТМ-25/6 ТСН-2 ПС.14(Л)	ЗМ00247 Л	330.30.20.31 .117	10	01.09.1982	480	2 496,00	2 496,00		0,00	0,00	10	480	0
354	Трансф-р ТМ-25/6(Л)	ЗМ00256 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1983	480	3 138,00	3 138,00		0,00	0,00	10	480	0
355	Трансф-р ТМ-250/6 ТП-6 База ККУ(Л)	ЗМ00390 Л	330.30.20.31 .117	10	01.10.1969	456	8 002,00	8 002,00		0,00	0,00	10	456	0
356	Трансф-р ТМ-40-6/0,4 ТП 6/0,4 7(Л)	ЗМ02035 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1974	600	6 294,00	6 294,00		0,00	0,00	10	600	0
357	Трансф-р ТМ-400/6	03М21037	330.30.20.31 .117	10	02.06.1994	600	52 242,00	52 242,00		0,00	0,00	10	600	0
358	Трансф-р ТМ-400/6 мат.склад АБК(Л)	ЗМ21069 Л	330.30.20.31 .117	10	14.04.1996	600	17 591,00	17 591,00		0,00	0,00	10	600	0
359	Трансф-р ТМ-400/6 Т-1 ПТ-1 ЦРПБ(Л)	ЗМ00228 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1978	600	7 687,00	7 687,00		0,00	0,00	10	600	0
360	Трансф-р ТМ-400/6 Т-2 ПТ-1 ЦРПБ(Л)	ЗМ00229 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1978	600	7 687,00	7 687,00		0,00	0,00	10	600	0
361	Трансф-р ТМ-400/6 ТП сартак.гаража(Л)	ЗМ00250 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1982	600	8 866,00	8 866,00		0,00	0,00	10	600	0
362	Трансф-р ТМ-4000-35/6 ПС.4	ЗМ02202 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1970	600	56 801,00	56 801,00		0,00	0,00	10	600	0
363	Трансф-р ТМ-4000-35/6, Т-2 ПС.21(Л)	003М109 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1970	600	54 764,00	54 764,00		0,00	0,00	10	600	0
364	Трансф-р ТМ-6/04-630 КВА	00021133	330.30.20.31 .117	7	01.03.2002	240	150 000,00	150 000,00		0,00	1 875,00	7	240	0
365	Трансф-р ТМ-60-6/0,4 ТП 6/0,4 5(Л)	ЗМ02038 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1974	600	7 162,00	7 162,00		0,00	0,00	10	600	0
366	Трансф-р ТМ-60/6 ТСН-1 ПС.24(Л)	ЗМ01632 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1973	600	8 598,00	8 598,00		0,00	0,00	10	600	0
367	Трансф-р ТМ-60/6 ТСН-2 ПС.24(Л)	ЗМ01633 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1973	600	8 598,00	8 598,00		0,00	0,00	10	600	0
368	Трансф-р ТМ-25 Кв	00021229	330.30.20.31 .117	7	21.05.2004	240	30 895,00	30 895,00	634,56	643,65	1 544,76	7	240	1544,75
369	Трансф-р ТМ-63-6/0,22, ТСН-6-1 ПС.13(Л)	ЗМ02007 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1973	600	7 162,00	7 162,00		0,00	0,00	10	600	0
370	Трансф-р ТМ-63-6/0,22, ТСН-6-1 ПС.21(Л)	ЗМ02025 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1970	600	7 162,00	7 162,00		0,00	0,00	10	600	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
371	Трансф-р ТМ-63-6/0,22, ТСН-6-1 ПС.22(Л)	3М02029 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1970	600	7 162,00	7 162,00		0,00	0,00	10	600	0
372	Трансф-р ТМ-63-6/0,22, ТСН-6-2 ПС.21(Л)	3М02024 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1970	600	7 162,00	7 162,00		0,00	0,00	10	600	0
373	Трансф-р ТМ-63-6/0,4 ТП-4	03М21089	330.30.20.31.117	10	01.02.1983	600	3 560,00	3 560,00		0,00	0,00	10	600	0
374	Трансф-р ТМ-63-6/0,4 ТП-9(Л)	3М02040 Л	330.30.20.31.117	10	01.09.1975	600	6 294,00	6 294,00		0,00	0,00	10	600	0
375	Трансф-р ТМ-63/6 ТП-1(Л)	3М01589 Л	330.30.20.31.117	10	01.03.1983	600	3 130,00	3 130,00		0,00	0,00	10	600	0
376	Трансф-р ТМ-63/6 ТСН-2 ПС.22(Л)	3М02030 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1970	600	7 162,00	7 162,00		0,00	0,00	10	600	0
377	Трансф-р ТМ-6300	03М01217	330.30.20.31.117	10	01.12.1970	600	155 967,00	155 967,00		0,00	0,00	10	600	0
378	Трансф-р ТМ-6300-35/6 Т-1 ПС.16	00021322	330.30.20.31.117	8	31.12.2005	300	188 200,00	188 200,00	52 696,72	7 527,96	7 527,96	8	300	7528
379	Трансф-р ТМ-6300-35/6 Т-1 ПС.35(Л)	3М02104 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1985	600	5 570 000,00	5 570 000,00		0,00	0,00	10	600	0
380	Трансф-р ТМ-6300-35/6 Т-2 ПС.35(Л)	3М02105 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1985	600	5 570 000,00	5 570 000,00		0,00	0,00	10	600	0
381	Трансф-р ТМ-6300-35/6, Т-1 ПС.22(Л)	3М00283 Л	330.30.20.31.117	10	01.06.1967	600	64 139,00	64 139,00		0,00	0,00	10	600	0
382	Трансф-р ТМ-6300/35/6 Т-1 ПС.3(Л)	3М00333 Л	330.30.20.31.117	10	01.10.1971	600	65 343,00	65 343,00		0,00	0,00	10	600	0
383	Трансф-р ТМ-6300/35/6 Т-2 ПС.3(Л)	3М00332 Л	330.30.20.31.117	10	01.10.1971	600	65 343,00	65 343,00		0,00	0,00	10	600	0
384	Трансф-р ТМ-6300/35/6 Т-2 ПС.22(Л)	3М01090 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1966	600	64 139,00	64 139,00		0,00	0,00	10	600	0
385	Трансф-р ТМГ-63кВА 6кВ 0,23	00021559	330.30.20.31.117	8	30.11.2007	300	78 041,52	78 041,52	31 216,32	3 121,68	3 121,68	8	300	3121,6608
386	Трансф-р ТМГ-63кВА 6кВ 0,23	0021560	330.30.20.31.117	8	30.11.2007	300	78 041,53	78 041,53	31 216,33	3 121,68	3 121,68	8	300	3121,6612
387	Трансф-р ТМН-6300/35/10 Т-1 ПС.34(Л)	3М01612 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1985	600	5 570 000,00	5 570 000,00		0,00	0,00	10	600	0
388	Трансф-р ТМН-6300/35/10 Т-2 ПС.34(Л)	3М01613 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1985	600	5 570 000,00	5 570 000,00		0,00	0,00	10	600	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
389	Трансф-р ТРДН-25000/110/10 Т-1 ПС.15(Л)	3М01529 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1976	605	850 227,73	850 227,73	108 666,90	16 875,72	16 875,72	10	605	16864,02109
390	Трансф-р ТРДН-25000/110/10 Т-2 ПС.15(Л)	3М01530 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1976	605	850 220,76	850 220,76	108 666,93	16 875,72	16 875,72	10	605	16863,88284
391	Трансф-р ТСМА-60/10 ТСН-1 ПС.15(Л)	3М01504 Л	330.30.20.31.117	10	01.01.1968	600	7 162,00	7 162,00		0,00	0,00	10	600	0
392	Трансф-р ТСМА-60/10 ТСН-2 ПС.15(Л)	3М01505 Л	330.30.20.31.117	10	01.01.1968	600	7 162,00	7 162,00		0,00	0,00	10	600	0
393	Трансф-р ТСС-6	03М20894	330.30.20.31.117	10	06.11.1991	397	11 372,00	11 372,00		0,00	0,00	10	397	0
394	Трансф-р ТСС-6	03М20897	330.30.20.31.117	10	28.12.1991	397	10 739,00	10 739,00		0,00	0,00	10	397	0
395	Трансф-р ТСС-6	03М20898	330.30.20.31.117	10	28.12.1991	397	10 739,00	10 739,00		0,00	0,00	10	397	0
396	Трансф-р ТСС-6	03М20899	330.30.20.31.117	10	28.12.1991	397	10 739,00	10 739,00		0,00	0,00	10	397	0
397	Трансформатор нагрузочный РЕТ-3000	00021631	330.30.20.31.117	4	31.05.2010	84	76 271,19	76 271,19		0,00	0,00	4	84	0
398	Трансформатор НАМИТ -10-2-УХЛ2 10Кв	00021636	330.30.20.31.117	4	30.06.2010	84	36 822,03	36 822,03		0,00	0,00	4	84	0
399	Трансформатор ТДН-25000/110/10 УХЛ1	00021765	330.30.20.31.117	7	29.12.2017	240	31 864 406,78	31 864 406,78	22 305 084,86	1 593 220,32	1 593 220,32	7	240	1593220,339
400	Трансформатор ТМГ-СЭЩ-100/10-11УХЛ1	00021682	330.30.20.31.117	7	31.10.2011	240	82 973,01	82 973,01	32 497,89	4 148,64	4 148,64	7	240	4148,6505
401	Трассоискатель "Успех АГ-280"	00021337	330.26.51.64	5	30.06.2006	120	33 783,90	33 783,90		0,00	0,00	5	120	0
402	Универсальный фрезерный станок	00021137	330.28.49	4	20.06.2002	84	91 667,00	91 667,00		0,00	0,00	4	84	0
403	Установка для исп. трансформаторного масла УИМ-90М	00021687	330.26.51.62	4	30.04.2012	84	90 400,00	90 400,00		0,00	0,00	4	84	0
404	Установка для исп. трансформаторного маслаУИМ-90М	00021685	330.26.51.62	4	30.04.2012	84	90 400,00	90 400,00		0,00	0,00	4	84	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
405	Установка для исп. транформаторного масла УИМ-90М	00021686	330.26.51.62	4	30.04.2012	84	90 400,00	90 400,00		0,00	0,00	4	84	0
406	Установка для испытания тран-го масла УИМ-90м	00021699	330.26.51.62	4	31.05.2013	84	90 400,00	90 400,00		0,00	0,00	4	84	0
407	Установка для испытания трансф масла УИМ-90М	00021679	330.26.51.62	4	31.08.2011	84	82 796,61	82 796,61		0,00	0,00	4	84	0
408	Установка для испытания трансф масла УИМ-90М	00021680	330.26.51.62	4	31.08.2011	84	82 796,61	82 796,61	26 613,42	11 828,04	11 828,04	4	84	11828,08714
409	Установка испытания масла УИМ-90м	0021596	330.26.51.62	4	31.12.2008	84	79 661,02	79 661,02		0,00	0,00	4	84	0
410	Установка по ромывке топливной системы IMPAKT-700	00021606	330.26.51.62	3	30.04.2009	61	39 830,51	39 830,51		0,00	0,00	3	61	0
411	Установка у5033	0005М110	330.26.51.63	5	01.10.1985	120	8 135,00	8 135,00		0,00	0,00	5	120	0
412	Установка у5033	05М01423	330.26.51.64	5	01.10.1985	120	5 694,00	5 694,00		0,00	0,00	5	120	0
413	Установка у5033	05М16568	330.26.51.65	5	23.12.1990	120	3 504,00	3 504,00		0,00	0,00	5	120	0
414	УстановкаУ5033	05М02737	330.26.51.66	5	01.10.1986	120	3 504,00	3 504,00		0,00	0,00	5	120	0
415	Устройствл испытательное РЕТОМ-21	00021629	330.26.51.67	6	31.05.2010	160	228 813,56	228 813,56		0,00	0,00	6	160	0
416	Устройство "Сатурн-М1"	00021275	330.26.51.68	3	30.04.2005	60	53 900,00	53 900,00		0,00	0,00	3	60	0
417	Устройство ИСЗ-1	00020671	330.26.51.69	8	09.09.1989	300	2 471,00	2 471,00		0,00	0,00	8	300	0
418	Устройство ИСЗ-1	00020672	330.26.51.70	8	09.09.1989	300	2 478,00	2 478,00		0,00	0,00	8	300	0
419	Устройство ИСЗ-1 П/база	00020670	330.26.51.71	8	09.09.1989	300	2 471,00	2 471,00		0,00	0,00	8	300	0
420	Устройство испытательное РЕТОМ-11М	00021357	330.26.51	6	30.09.2006	160	151 271,19	151 271,19		0,00	0,00	6	160	0
421	Устройство испытательное РЕТОМ-21	00021630	330.26.51	6	31.05.2010	160	228 813,56	228 813,56		0,00	0,00	6	160	0
422	Устройство испытательное РЕТОМ-21	00021671	330.26.51	6	31.08.2011	160	250 000,00	250 000,00		0,00	0,00	6	160	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
423	Устройство испытательное РЕТОМ-21	00021673	330.26.51	6	31.08.2011	160	250 000,00	250 000,00		0,00	0,00	6	160	0
424	Устройство испытательное РЕТОМ-21	00021674	330.26.51	6	31.08.2011	160	250 000,00	250 000,00		0,00	0,00	6	160	0
425	Устройство испытательное РЕТОМ-51	00021675	330.26.51	6	31.08.2011	160	669 491,53	669 491,53		0,00	0,00	6	160	0
426	Устройство ПБВ типа ПТЛ-35/200-6	00021362	330.26.51	7	30.11.2006	217	111 900,00	111 900,00		0,00	0,00	7	217	0
427	Шкаф защиты и управления линии ШЗЛ-МТ-057-252	00021742	330.30.20.31.117	7	30.11.2016	240	800 000,00	800 000,00		0,00	0,00	7	240	0
428	Шкаф защиты и управления линии ШЗЛ-МТ-057-252	00021743	330.30.20.31.117	7	30.11.2016	240	800 000,00	800 000,00		0,00	0,00	7	240	0
429	Шлагбаум Ш100/25 L4м	00021645	330.30.20.31.117	5	30.11.2010	120	29 661,02	29 661,02		0,00	0,00	5	120	0
430	Щит управления ПС. 3(Л)	ЗМ00209 Л	330.30.20.31.117	10	01.10.1971	600	20 006,00	20 006,00		0,00	0,00	10	600	0
431	Щит управления ПС. 4(Л)	ЗМ00222 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1978	600	21 103,00	21 103,00		0,00	0,00	10	600	0
432	Щит управления ПС.15(Л)	ЗМ01528 Л	330.30.20.31.117	10	01.01.1968	600	37 125,00	37 125,00		0,00	0,00	10	600	0
433	Щит управления ПС.20(Л)	ЗМ02020 Л	330.30.20.31.117	10	01.05.1970	600	33 033,00	33 033,00		0,00	0,00	10	600	0
434	Щит управления ПС.21(Л)	ЗМ02023 Л	330.30.20.31.117	10	01.05.1970	600	19 274,00	19 274,00		0,00	0,00	10	600	0
435	Щит управления ПС.22(Л)	ЗМ02028 Л	330.30.20.31.117	10	01.05.1970	600	19 274,00	19 274,00		0,00	0,00	10	600	0
436	Щит управления ПС.24 (Л)	ЗМ01508 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1973	600	72 263,00	72 263,00		0,00	0,00	10	600	0
437	Щит управления ПС.24(Л)	ЗМ00009 Л	330.30.20.31.117	10	01.05.1988	600	30 713,00	30 713,00		0,00	0,00	10	600	0
438	Щит управления ПС.31(Л)	ЗМ00936 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1982	600	194 772,00	194 772,00		0,00	0,00	10	600	0
439	Щит управления ПС.32(Л)	ЗМ00262 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1983	600	114 410,00	114 410,00		0,00	0,00	10	600	0
440	Щит управления ПС.32(Л)	ЗМ10001 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1988	600	44 673,00	44 673,00		0,00	0,00	10	600	0
441	Щит управления ПС.34(Л)	ЗМ01614 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1985	600	71 933,00	71 933,00		0,00	0,00	10	600	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
442	Эл насос SO 2-55	00021243	330.28.13.1	3	30.07.2004	60	22 768,00	22 768,00		0,00	0,00	3	60	0
443	Эл. станция дизельная АД500С-Т400-1РГН	00021712	330.30.20.31.117	4	31.12.2014	84	3 048 305,08	3 048 305,08		0,00	0,00	4	84	0
444	Эл.обор-е	003М1002	330.30.20.31.117	8	28.05.1998	270	56 926,00	56 926,00		0.00	2 527,56	8	270	0
445	Эл.обор-е 0РУ-110 ПС.17(Л)	3М00215 Л	330.30.20.31.117	10	01.03.1970	657	14 551 824,25	14 551 824,25		0,00	0,00	10	657	0
446	Эл.обор-е 0РУ-35 ПС. 3(Л)	3М00206 Л	330.30.20.31.117	10	01.10.1972	626	45 092,00	45 092,00		0,00	0,00	10	626	0
447	Эл.обор-е 0РУ-35 ПС.17(Л)	3М00214 Л	330.30.20.31.117	10	01.10.1971	638	13 351 737,79	13 351 737,79		0,00	0,00	10	638	0
448	Эл.обор-е 3РУ-35 ПС.3П(Л)	3М00285 Л	330.30.20.31.117	10	20.05.1989	600	843 438,00	843 438,00		0,00	0,00	10	600	0
449	Эл.обор-е 3РУ-6 ПС.14(Л)	3М00242 Л	330.30.20.31.117	9	01.08.1982	352	899 784,00	899 784,00	567 456,00	30 636,00	30 636,00	9	360	29992,8
450	Эл.обор-е 3РУ-6 ПС.17(Л)	003М1114 Л	330.30.20.31.117	10	01.03.1970	600	2 888 971,92	2 888 971,92		0,00	0,00	10	600	0
451	Эл.обор-е 3РУ-6 ПС.3(Л)	3М00205 Л	330.30.20.31.117	10	01.10.1971	600	81 109,00	81 109,00		0,00	0,00	10	600	0
452	Эл.обор-е 3РУ-6 ПС.32(Л)	3М10002 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1983	443	3 839 045,90	3 839 045,90	2 210 439,72	104 008,32	104 008,32	10	443	103992,214
453	Эл.обор-е 3РУ-6 ПС.3П(Л)	3М00280 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1983	600	858 784,00	858 784,00		0,00	0,00	10	600	0
454	Эл.обор-е ОРУ-110 ПС.15(Л)	3М01527 Л	330.30.20.31.117	8	01.01.1968	282	26 508 295,05	26 508 295,05	16 998 297,17	1 126 958,88	1 126 958,88	8	300	1060331,802
455	Эл.обор-е ОРУ-110 ПС.24(Л)	3М01507 Л	330.30.20.31.117	8	01.12.1973	274	28 901 583,52	28 901 583,52	17 111 784,92	1 265 428,56	1 265 428,56	8	300	1156063,341
456	Эл.обор-е ОРУ-110 ПС.32(Л)	3М00263 Л	330.30.20.31.117	8	01.12.1983	282	4 159 159,30	4 159 159,30	3 282 154,30	177 198,00	177 198,00	8	300	166366,372
457	Эл.обор-е ОРУ-35 ПС. 4(Л)	3М00221 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1978	600	14 708,00	14 708,00		0,00	0,00	10	600	0
458	Эл.обор-е ОРУ-35 ПС. 6(Л)	3М00035 Л	330.30.20.31.117	9	29.10.1998	344	5 475 318,27	5 475 318,27	4 560 795,31	190 974,36	190 974,36	9	360	182510,609
459	Эл.обор-е ОРУ-35 ПС. 7(Л)	3М01050 Л	330.30.20.31.117	10	01.04.1968	600	8 115,00	8 115,00		0,00	0,00	10	600	0
460	Эл.обор-е ОРУ-35 ПС.13(Л)	3М02012 Л	330.30.20.31.117	10	01.03.1974	600	10 843,00	10 843,00		0,00	0,00	10	600	0
461	Эл.обор-е ОРУ-35 ПС.14(Л)	3М00243 Л	330.30.20.31.117	10	01.08.1982	600	12 143,00	12 143,00		0,00	0,00	10	600	0
462	Эл.обор-е ОРУ-35 ПС.16(Л)	3М02015 Л	330.30.20.31.117	10	01.06.1967	600	19 343,00	19 343,00		0,00	0,00	10	600	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
463	Эл.обор-е ОРУ-35 ПС.20(Л)	ЗМ02017 Л	330.30.20.31 .117	10	01.06.1970	600	26 193,00	26 193,00		0,00	0,00	10	600	0
464	Эл.обор-е ОРУ-35 ПС.21(Л)	ЗМ02022 Л	330.30.20.31 .117	8	01.06.1970	270	22 625,00	2 083 616,09	1 666 892,87	208 361,61	208 361,61	8	300	83344,643 6
465	Эл.обор-е ОРУ-35 ПС.22(Л)	ЗМ02027 Л	330.30.20.31 .117	8	01.06.1970	273	2 718 048,85	2 718 048,85	2 336 256,57	119 669,76	119 669,76	8	300	108721,95 4
466	Эл.обор-е ОРУ-35 ПС.31(Л)	ЗМ00933 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1982	600	94 360,00	94 360,00		0,00	0,00	10	600	0
467	Эл.обор-е ОРУ-35 ПС.32(Л)	ЗМ00314 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1984	600	63 749,00	63 749,00		0,00	0,00	10	600	0
468	Эл.обор-е ОРУ-35 ПС.34(Л)	ЗМ01610 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1985	600	23 496,00	23 496,00		0,00	0,00	10	600	0
469	Эл.обор-е ОРУ-35 ПС.35(Л)	03М1003 Л	330.30.20.31 .117	8	28.05.1998	270	52 374,00	52 374,00		0,00	2 325,36	8	270	0
470	Эл.обор-е п/с№1	003М1001	330.30.20.31 .117	8	28.05.1998	270	93 892,00	93 892,00		0,00	4 168,80	8	270	0
471	Эл.обор-е РУ-10 ПС.20(Л)	ЗМ02016 Л	330.30.20.31 .117	10	01.06.1970	864	1 063 489,00	1 651 421,58	1 649 464,96	165 142,16	165 142,16	10	372	53271,663 87
472	Эл.обор-е РУ-10 ПС.34(Л)	ЗМ01611 Л	330.30.20.31 .117	8	01.12.1985	280	4 185 280,30	4 185 280,30	3 497 134,06	179 133,36	179 133,36	8	300	179133,36
473	Эл.обор-е РУ-10 ПС.31(Л)	ЗМ00931 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1982	600	439 709,00	439 709,00		0,00	0,00	10	600	0
474	Эл.обор-е РУ-6 ПС. 4(Л)	ЗМ00220 Л	330.30.20.31 .117	8	01.12.1978	295	1 040 010,20	1 040 010,20	275 788,52	42 282,48	42 282,48	8	300	42282,48
475	Эл.обор-е РУ-6 ПС. 6	00021108	330.30.20.31 .117	8	01.12.1999	281	30 752 558,51	30 752 558,51	23 001 479,95	1 312 680,84	1 312 680,84	8	300	1230102,3 4
476	Эл.обор-е РУ-6 ПС. 6(Л)	03М1000 Л	330.30.20.31 .117	8	28.05.1998	270	210 579,00	210 579,00		0,00	9 349,68	8	270	0
477	Эл.обор-е РУ-6 ПС.13(Л)	ЗМ02009 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1973	600	75 994,00	75 994,00		0,00	0,00	10	600	0
478	Эл.обор-е РУ-6 ПС.16(Л)	ЗМ02014 Л	330.30.20.31 .117	10	01.07.1970	600	193 023,00	193 023,00		0,00	0,00	10	600	0
479	Эл.обор-е РУ-6 ПС.22(Л)	ЗМ02026 Л	330.30.20.31 .117	10	01.06.1970	600	130 204,00	1 229 338,36	983 470,69	122 933,84	122 933,84	10	372	39656,076 13
480	Эл.обор-е РУ-6 ПС.24(Л)	ЗМ01506 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1973	396	3 581 860,59	3 581 860,59	2 008 584,67	108 440,16	108 440,16	10	396	108440,16
481	Эл.обор-е РУ-6 ПС.35(Л)	ЗМ02111 Л	330.30.20.31 .117	10	01.12.1985	600	368 181,00	368 181,00	0,00	0,00	0,00	10	600	0
482	Эл.обор-е РУ-6 ПС.7(Л)	ЗМ01470 Л	330.30.20.31 .117	10	01.03.1986	600	314 813,00	314 813,00	0,00	0,00	0,00	10	600	0
483	Эл.обор-е РУ-6 ПС.9(Л)	ЗМ02003 Л	330.30.20.31 .117	10	01.10.1954	600	45 077,00	45 077,00	0,00	0,00	0,00	10	600	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
484	Эл.обор-е ТП-База ККУ (Л)	ЗМ00389 Л	330.30.20.31.117	10	01.06.1969	666	13 097,00	13 097,00	0,00	0,00	0,00	10	666	0
485	Эл.обор-е ТП-ЦРПБ (Л)	ЗМ00223 Л	330.30.20.31.117	10	01.12.1978	552	14 698,00	14 698,00	0,00	0,00	0,00	10	552	0
486	Эл.оборудование РУ-10кВ ПС№15	ЗМ01501 Л	330.30.20.31.117	10	01.01.1968	431	2 417 379,74	2 417 379,74	1 246 317,06	67 286,64	67 286,64	10	431	67286,64
487	Эл.станция GEKO-2500	00021132	330.30.20.31.117	7	08.02.2002	240	13 583,00	13 583,00	0,00	0,00	113,20	7	240	0
488	Эл.таль ТЭЗ-511	05М00312	330.30.20.31.117	6	01.06.1970	180	3 331,00	3 331,00	0,00	0,00	0,00	6	180	0
489	Ячейка КРУ	03М20882	330.30.20.31.117	8	29.09.1991	300	12 164,00	12 164,00	0,00	0,00	0,00	8	300	0
490	Устройство испытательное РЕТОМ-21	00-000001	330.26.51	4	12.04.2019	84	491 666,67	491 666,67	163 889,15	70 238,04	70 238,04	4	84	70238,09571
491	Миллиомметр МИКО-8МА	00-000002	330.26.51	3	23.04.2019	60	291 553,06	291 553,06	19 436,74	19 436,88	58 310,64	3	60	19436,88
492	Измерительно-трансформаторный Блок РЕТ-ВАХ-2000	00-000003	330.26.51	3	26.04.2019	60	100 000,00	100 000,00	6 666,48	6 666,68	20 000,04	3	60	6666,68
493	Энергомонитор - 3.3Т1	БП-000011	330.26.51.43	5	02.08.2019	120	255 035,00	255 035,00	144 519,92	25 503,48	25 503,48	5	120	25503,5
494	Многофункциональное устройство(принтер)	БП-000014	320.26.20.11	2	15.08.2019	36	114 716,67	114 716,67	0,00	0,00	25 492,56	2	36	0
495	Колибратор КТ-110 В/НТБ	БП-000015	330.26.51.66	3	21.08.2019	60	343 980,00	343 980,00	45 864,00	45 864,00	68 796,00	3	60	45864
496	Установка Циклон ЦН-15-500-2УП	БП-000018	330.28.25.14.110	1	06.09.2019	24	162 500,00	162 500,00	0,00	0,00	0,00	1	24	0
497	ТП№23 (ПКТП 100кВА 6/0,4кВ)	БП-000021	330.30.20.31.117	5	05.11.2019	120	43 534,00	43 534,00	25 757,78	4 353,36	4 353,36	5	120	4353,4
498	ТП№13(ПКТП100кВА 6/0,4 кВ)	БП-000022	330.30.20.31.117	5	05.11.2019	120	43 534,00	43 534,00	25 757,78	4 353,36	4 353,36	5	120	4353,4
499	ПКТП№1134-160кВА 10/0,4 кВ	БП-000023	330.30.20.31.117	5	05.11.2019	120	42 700,00	42 700,00	25 264,33	4 269,96	4 269,96	5	120	4270
500	Трансформатор ТДН-10000/35/6 УХЛ1 П/С №16	БП-000024	330.30.20.31.117	7	27.11.2019	240	9 062 500,00	9 062 500,00	7 212 239,42	453 125,04	453 125,04	7	240	453125
501	Генератор сварочный	БП-000028	330.28.29.70	3	29.02.2020	60	71 150,00	71 150,00	16 601,82	14 229,96	14 229,96	3	60	14230

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию). руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года). руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
	бензиновый WC230DC ES													
502	Миллиомметр цифровой ПТФ-1	БП-000029	330.26.51	3	31.03.2020	60	73 308,00	73 308,00	18 327,00	14 661,60	14 661,60	3	60	14661,6
503	Устройство РЕТОМ-21	БП-000030	330.26.51	4	31.03.2020	84	575 000,00	575 000,00	266 964,20	82 142,88	82 142,88	4	84	82142,85714
504	Устройство РЕТОМ-25	БП-000031	330.26.51	4	31.03.2020	84	478 333,33	478 333,33	222 083,53	68 333,28	68 333,28	4	84	68333,33286
505	Устройство РЕТОМ-25	БП-000032	330.26.51	4	31.03.2020	84	478 333,33	478 333,33	222 083,53	68 333,28	68 333,28	4	84	68333,33286
506	Измельчитель веток ИВН 160	БП-000036	330.26.51	2	30.06.2020	36	200 000,00	200 000,00	0,00	0,00	66 666,72	2	36	0
507	Выключатель ВВН-СЭЩ 35 кВ	БП-000037	330.30.20.31.117	7	30.06.2020	240		0,00	0,00	0,00	0,00	7	240	0
508	Выключатель ВВН-СЭЩ 35 кВ	БП-000038	330.30.20.31.117	7	30.06.2020	240		0,00	0,00	0,00	0,00	7	240	0
509	Агрегат сварочный АДД-4005(01)	БП-000041	330.28.29.70	4	31.08.2020	84	1 043 166,67	1 043 166,67	546 420,67	149 023,80	149 023,80	4	84	149023,81
510	Комплект тепловизора с телеобъективом	БП-000042	330.31.01.1	3	30.09.2020	60	1 000 000,00	1 000 000,00	349 999,87	200 000,04	200 000,04	3	60	200000
511	Эл.обор-е РУ-6 ПС.21(Л)	ЗМ02021л	330.30.20.31.117	10	30.09.2020	592	309 498,22	1 217 752,96	1 245 013,34	121 775,30	121 775,30	10	372	39282,35355
512	Тран-р ТМГ 100/6/0,4 УХЛ1 Д/У 2020	БП-000047	330.30.20.31.117	3	31.12.2020	60	123 000,00	123 000,00	49 200,00	24 600,00	24 600,00	3	60	24600
513	НасосХМ32-20-125К	БП-000051	330.28.13.1	1	31.05.2021	24	52 820,00	52 820,00	0,00	0,00	26 410,00	1	24	0
514	Измеритель сопротивления MI 3122	БП-000052	330.26.51	4	31.05.2021	84	44 250,00	44 250,00	27 919,64	6 321,43	6 321,43	4	84	6321,428571
515	Миллиомметр МИКО-8МА	БП-000053	330.26.51	3	30.06.2021	60	338 700,00	338 700,00	169 350,00	67 740,00	67 740,00	3	60	67740
516	Аппарат испытания АИД-70М	БП-000056	330.26.51	6	31.07.2021	180	233 333,33	233 333,33	195 740,74	15 555,56	15 555,56	6	180	15555,55533
517	Аппарат испытания АИД-70М	БП-000057	330.26.51	6	31.07.2021	180	233 333,34	233 333,34	195 740,75	15 555,56	15 555,56	6	180	15555,556
518	Аппарат высоковольтный АВИЦ 70	БП-000059	330.26.51	4	30.09.2021	84	330 800,00	330 800,00	224 471,43	47 257,14	47 257,14	4	84	47257,14286
519	Ноотбук ASUS TUF	БП-000066	320.26.20.11	2	31.03.2022	36	105 833,33	105 833,33	44 097,22	35 277,78	26 458,33	2	36	35277,77667

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
520	Измеритель тангенса угла диэлектрических потерь	БП-000067	330.26.51	4	01.04.2022	84	705 000,00	705 000,00	528 750,00	100 714,29	75 535,71	4	84	100714,2857
521	Устройствр испытательное РЕТОМ-71	БП-000070	330.26.51	4	31.05.2022	84	2 382 916,67	2 382 916,67	1 843 923,61	340 416,67	198 576,39	4	84	340416,6671
522	Приемник PrinCe 130	БП-000071	330.26.51	2	08.08.2022	36	251 625,00	251 625,00	132 802,08	83 875,00	34 947,92	2	36	83875
523	Установка фильтрации и осушки масел ЗМО УФОМ-5Р	БП-000078	330.26.51	7	09.09.2022	240	2 757 500,00	2 757 500,00	2 573 666,67	137 875,00	45 958,33	7	240	137875
524	Мегаомметр СА 6545	БП-000082	330.26.51	3	31.10.2022	60	280 983,33	280 983,33	215 420,55	56 196,67	9 366,11	3	60	56196,666
525	Комплект ВСТ-300/120(с поверкой)		330.26.51	5		120	1 537 100,00	1 537 100,00	1 409 008,33	153 710,00	0,00	5	120	0
526	Измеритель параметров силовых трансформаторов К-540-3		330.26.51	3		60	233 000,00	233 000,00	209 700,00	46 600,00	0,00	3	60	0
527	Установка золошлакоудаления УСШ		330.28.2	4		84	1 618 000,00	1 618 000,00	1 579 476,19	231 142,86	0,00	4	84	0
528	Автобус специальный 4237А2 527 АТЦ	00021741	310.00.00.00 .000	4	30.11.2016	84	3 028 273,73	3 028 273,73		0,00	432 610,56	4	84	0
529	Автогидроподъемник ПМС 4389АА-01 349 АТЦ	00021763	310.00.00.00 .000	5	30.04.2017	120	4 682 203,39	4 682 203,39	1 510 568,11	468 220,32	468 220,32	5	120	468220,339
530	Автокран КС-45717К-3 420 АТЦ	00021707	310.00.00.00 .000	5	30.06.2014	120	4 466 101,69	4 466 101,69	223 305,55	223 305,06	446 610,12	5	120	223305,55
531	Автомобиль TOYOTA LG 120 PRADO 615 АТЦ	00021341	310.00.00.00 .000	7	31.07.2006	221	1 387 322,03	1 387 322,03		0,00	0,00	7	221	0
532	Автомобиль UAZ Patriot 609 АТЦ	00021713	310.00.00.00 .000	5	31.05.2015	115	652 533,90	652 533,90		0,00	0,00	5	115	0
533	Автомобиль UAZ Pickup 957 АТЦ	00021733	310.00.00.00 .000	3	30.06.2016	60	902 542,37	902 542,37		0,00	0,00	3	60	0
534	Автомобиль ГАЗ - 27527 502 ПР.лаб.	00021717	310.00.00.00 .000	4	31.07.2015	84	586 440,68	586 440,68		0,00	48 870,08	4	84	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
535	Автомобиль ГАЗ 3302 2834РЕ 433 АТЦ	00021778	310.00.00.00.000	4	30.06.2018	84	796 610,17	796 610,17	170 702,47	113 801,40	113 801,40	4	84	113801,4529
536	Автомобиль ГАЗ 66 908 ПР.лаб	04М21087	310.00.00.00.000	8	27.12.1997	294	45 833,00	45 833,00		0,00	0,00	8	294	0
537	Автомобиль ГАЗ-27527-265 810 Осин.РЭС	00021725	310.00.00.00.000	5	01.04.2016	120	639 830,51	639 830,51	149 293,87	63 983,04	63 983,04	5	120	63983,051
538	Автомобиль ГАЗ-32212 326 АТЦ	00021777	310.00.00.00.000	4	30.06.2018	84	847 457,63	847 457,63	181 598,15	121 065,36	121 065,36	4	84	121065,3757
539	Автомобиль КАМАЗ 53215-15 250 АТЦ	0021619	310.00.00.00.000	6	30.04.2010	176	1 238 983,05	1 238 983,05		0,00	0,00	6	176	0
540	Автомобиль КАМАЗ-4308 887 АТЦ	00021677	310.00.00.00.000	5	31.08.2011	120	2 100 000,00	2 100 000,00		0,00	0,00	5	120	0
541	Автомобиль Лэнд Крузер 150 181 АТЦ	00021640	310.00.00.00.000	6	31.10.2010	170	1 929 661,02	1 929 661,02		0,00	0,00	6	170	0
542	Автомобиль на базе КАМАЗ 43118 596 АТЦ	00021766	310.00.00.00.000	4	30.11.2017	84	3 364 406,78	3 364 406,78	440 577,20	440 577,06	480 629,52	4	84	440577,06
543	Автомобиль УАЗ - 390995 731 ТРЭС	00021714	310.00.00.00.000	4	31.05.2015	84	466 093,22	466 093,22		0,00	27 743,65	4	84	0
544	Автомобиль УАЗ 390995 776 КР БР РЭС	00021697	310.00.00.00.000	5	30.11.2012	120	351 694,92	351 694,92		0,00	32 238,69	5	120	0
545	Автомобиль УАЗ-390995 039 БАЧ. РЭС	00021705	310.00.00.00.000	5	01.06.2013	120	383 050,85	383 050,85		0,00	38 305,08	5	120	0
546	Автомобиль УАЗ-390995 641 КРЭС	00021715	310.00.00.00.000	4	31.05.2015	84	466 093,22	466 093,22		0,00	27 743,65	4	84	0
547	Автомобиль УАЗ-390995 021 Бач.РЭС	00021703	310.00.00.00.000	5	01.06.2013	120	383 898,31	383 898,31		0,00	38 389,80	5	120	0
548	Автомобиль УАЗ-390995 022 КРЭС	00021704	310.00.00.00.000	5	01.06.2013	120	383 050,85	383 050,85		0,00	38 305,08	5	120	0
549	Автомобиль УАЗ-390995-04 479 КР БР РЭС	00021779	310.00.00.00.000	4	30.06.2018	84	529 661,02	529 661,02	113 498,68	75 665,88	75 665,88	4	84	75665,86
550	Автомобиль УАЗ-390995-04 702 ЦРЭС	00021731	310.00.00.00.000	4	31.05.2016	84	529 661,02	529 661,02		0,00	75 665,88	4	84	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
551	Автомобиль УАХ-390995-05 925 Пр.лаб.	00021783	310.00.00.00.000	4	31.07.2018	84	529 661,02	529 661,02	119 804,17	75 665,88	75 665,88	4	84	75665,86
552	Атомобиль MITSUBISHI OUTLANDER 416 АТЦ	00021737	310.00.00.00.000	3	30.11.2016	60	1 401 155,08	1 401 155,08		0,00	0,00	3	60	0
553	Белорус 82.1 8079 АТЦ	00021690	310.00.00.00.000	5	31.05.2012	120	1 179 152,55	1 179 152,55		0,00	49 131,35	5	120	0
554	Бур-кран машина БМ305М 96-29 на трак-ре ДТ-75 ДС2	00021168	310.00.00.00.000	8	08.08.2003	256	953 454,00	953 454,00		0,00	0,00	8	256	0
555	КО-503 002 атц	0021613	310.00.00.00.000	6	31.12.2009	180	177 542,37	177 542,37		0,00	0,00	6	180	0
556	Лесовоз УРАЛ-4444 273 АТЦ	00021141	310.00.00.00.000	8	02.09.2002	267	791 667,00	791 667,00		0,00	0,00	8	267	0
557	Машина бурильно-крановая БКМ-516 375 АТЦ	00021698	310.00.00.00.000	5	31.12.2012	120	3 389 830,50	3 389 830,50		0,00	338 983,08	5	120	0
558	Прицеп к л/а 8213А7	00021723	310.00.00.00.000	5	31.10.2015	120	70 000,00	70 000,00	12 833,66	6 999,96	6 999,96	5	120	7000
559	Прицеп тракторный 2ПТС-4,5 н/б Краснобр.РЭС 1097	0021604	310.00.00.00.000	7	30.11.2008	193	207 542,37	207 542,37		0,00	0,00	7	193	
560	Прицеп тракторный самосвальный Кедр РЭС 5787	00021721	310.00.00.00.000	5	31.10.2015	120	259 322,03	259 322,03	47 542,07	25 932,24	25 932,24	5	120	25932,203
561	Самосвал"КАМАЗ" 45141 734 АТЦ	00021730	310.00.00.00.000	5	31.05.2016	120	2 506 389,83	2 506 389,83	605 711,05	250 638,96	250 638,96	5	120	250638,983
562	Снегоболотоход ГАЗ-3409 "Бобр"	00021684	310.00.00.00.000	6	20.04.2012	152	2 121 000,00	2 121 000,00		0,00	0,00	6	152	0
563	Снегоход "Буран" СБ-640А	00021348	310.00.00.00.000	7	31.08.2006	196	80 508,47	80 508,47		0,00	0,00	7	196	0
564	Снегоход ТАЙГА Атака 551	00021722	310.00.00.00.000	4	31.10.2015	84	292 372,88	292 372,88		0,00	34 806,30	4	84	0
565	Трактор Беларус-82.1 МТЗ 82 57-86 Кед.	00021720	310.00.00.00.000	5	31.10.2015	120	1 129 661,02	1 129 661,02	207 104,70	112 966,08	112 966,08	5	120	112966,102
566	Самосвал КАМАЗ 43255-G5 651 АТЦ	00-000005	310.00.00.00.000	5	17.05.2019	120	2 515 000,00	2 515 000,00	1 362 291,85	251 499,96	251 499,96	5	120	251500
567	Трактор БЕЛАРУС 82.1 6120 Бач.РЭС	БП-000010	310.00.00.00.000	5	16.08.2019	120	1 410 833,33	1 410 833,33	799 472,45	141 083,28	141 083,28	5	120	141083,333

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
568	Прицеп тракторный самосвальный 2ПТСЕ-4,5 Бач РЭС 7806	БП-000017	310.00.00.00.000	5	04.09.2019	120	295 000,00	295 000,00	169 625,17	29 499,96	29 499,96	5	120	29500
569	Кран автомобильный КС-45717К-3 0 042 АТЦ	БП-000019	310.00.00.00.000	5	29.09.2019	120	6 325 416,67	6 325 416,67	3 637 114,36	632 541.72	632 541,72	5	120	632541,667
570	Автомобиль УАЗ-390995-04 843 ТРЭС	БП-000034	310.00.00.00.000	4	30.04.2020	84	587 500,00	587 500,00	279 761,80	83 928,60	83 928,60	4	84	83928,57143
571	Автобус КАВЗ 4235-62 064	БП-000040	310.00.00.00.000	5	30.06.2020	120	3 449 166,67	3 449 166,67	2 241 958,15	344 916,72	344 916,72	5	120	344916,667
572	Прицеп тракторный самосвальный 2ПТСЕ-4,5	БП-000045	310.00.00.00.000	5	31.10.2020	120	266 666,67	266 666,67	182 222,31	26 666,64	26 666,64	5	120	26666,667
573	Трактор Беларус-82.1 КРБР 3014 МА42	БП-000046	310.00.00.00.000	5	31.10.2020	120	1 506 038,33	1 506 038,33	1 029 126,17	150 603,84	150 603,84	5	120	150603,833
574	Автомобиль УАЗ 390945-552 780	БП-000048	310.00.00.00.000	4	31.03.2021	84	729 166,67	729 166,67	442 708,34	104 166,67	104 166,67	4	84	104166,6671
575	Экскаватор Е 140W	БП-000050	310.00.00.00.000	5	30.04.2021	120	8 358 333,33	8 358 333,33	6 129 444,44	835 833,33	835 833,33	5	120	835833,333
576	Автомобиль TOYOTA CAMRY	БП-000058	310.00.00.00.000	3	31.08.2021	60	2 073 333,33	2 073 333,33	1 105 777,78	414 666,67	414 666,67	3	60	414666,666
577	Автомобиль УАЗ390995-660-04	БП-000060	310.00.00.00.000	4	01.11.2021	84	828 333,33	828 333,33	581 805,55	118 333,33	118 333,33	4	84	118333,3329
578	КМУ КАМАЗ 43118-23027-50 Х 610 НК 142 (АТЦ)	БП-000069	310.00.00.00.000	5	31.05.2022	120	10 820 625,00	10 820 625,00	9 107 359,38	1 082 062,50	631 203,13	5	120	1082062,5
579	Автомобиль УАЗ 390995-04 М 414 НО 142 (ОТО Бачатский РЭС)	БП-000072	310.00.00.00.000	4	11.08.2022	84	1 167 000,00	1 167 000,00	930 821,43	166 714,29	69 464,29	4	84	166714,2857
580	Автомобиль УАЗ 390995-04 М 444 НО 142 (Бачатский РЭС)	БП-000073	310.00.00.00.000	4	11.08.2022	84	1 167 000,00	1 167 000,00	930 821,43	166 714.29	69 464,29	4	84	166714,2857
581	Электротехническая лаборатория ЭТЛ ТЕХНО-АС (передвижная) 150 Пр.лаб	БП-000079	310.00.00.00.000	5	30.09.2022	120	10 791 660,00	10 791 660,00	9 442 702,50	1 079 166,00	269 791,50	5	120	1079166
582	Трактор Белорус-82.1	БП-000101	310.00.00.00.000	5	01.02.2023	120	2 032 500,00	2 032 500,00	1 846 187,50	203 250,00	0,00	5	120	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
583	Автомобиль (внедорожник)		310.00.00.00.000	5		120	6 500 000,00	6 500 000,00	6 283 333,33	650 000,00	0,00	5	120	0
584	Акустическая система	0021584	330.31.01.1	3	31.08.2008	60	51 254,24	51 254,24		0,00	0,00	3	60	0
585	Аппарат магнитотерапевтический "АЛМАГ-02"	0021612	330.26.51	4	31.12.2009	84	30 636,60	30 636,60		0,00	0,00	4	84	0
586	Бильярдный стол "Классик-Люкс"	00021208	330.31.01.1	4	29.02.2004	84	24 297,00	24 297,00		0,00	0,00	4	84	0
587	Пылесос Karcher	00021353	330.31.01.1	3	30.09.2006	60	9 644,07	9 644,07		0,00	0,00	3	60	0
588	Вывеска объмная	0021592	330.31.01.1	3	30.11.2008	60	61 600,00	61 600,00		0,00	0,00	3	60	0
589	Выпрям.свар.	05М20944	330.30.20.31.117	6	09.06.1992	180	514,00	514,00		0,00	0,00	6	180	0
590	Диван	00021409	330.31.01.1	3	31.05.2007	60	17 288,14	17 288,14		0,00	0,00	3	60	0
591	Диван	00021410	330.31.01.1	3	31.05.2007	60	17 288,14	17 288,14		0,00	0,00	3	60	0
592	Диван "Ригель" кож зам	00021190	330.31.01.1	3	11.11.2003	60	8 300,00	8 300,00		0,00	0,00	3	60	0
593	Диван 2 Кож-зам	00021233	330.31.01.1	3	24.05.2004	60	9 288,00	9 288,00		0,00	0,00	3	60	0
594	Диван 3 Кож-зам	00021234	330.31.01.1	3	24.05.2004	60	12 383,00	12 383,00		0,00	0,00	3	60	0
595	Ель "Сибирская" 4,5м	00021647	330.31.01.1	3	01.12.2010	60	22 881,36	22 881,36		0,00	0,00	3	60	0
596	Заклепочник	0021581	330.26.51.66	2	31.08.2008	36	29 661,00	29 661,00		0,00	0,00	2	36	0
597	Заклепочник	0021588	330.26.51.66	2	31.10.2008	36	29 661,00	29 661,00		0,00	0,00	2	36	0
598	Кабель 6-11-12.14 (Л)	ЗМ01565 Л	220.42.22.11.110	10	01.04.1976	400	257 546,00	257 546,00		0,00	0,00	10	400	0
599	Кабель 6-11-5 (Л)	ЗМ01571 Л	220.42.22.11.110	10	01.04.1976	400	64 813,00	64 813,00		0,00	0,00	10	400	0
600	Кассовый аппарат	00021016	320.00.00.00.000	5	23.07.1993	120	19 970,00	19 970,00		0,00	0,00	5	120	0
601	Ком-кт мебели (гл инженер)	00021245	330.31.01.1	8	30.07.2004	245	102 927,00	102 927,00		0,00	0,00	8	245	0
602	Ком-кт мебели диспетчерская	00021246	330.31.01.1	4	30.07.2004	84	50 747,00	50 747,00		0,00	0,00	4	84	0
603	Комплект мебели	00021608	330.31.01.1	4	31.07.2009	84	21 015,25	21 015,25		0,00	0,00	4	84	0
604	Комплект мебели Энергосбыт	0021574	330.31.01.1	4	30.04.2008	84	62 936,11	62 936,11		0,00	0,00	4	84	0
605	Комплект мебели (завхоз)	00021271	330.31.01.1	4	31.07.2005	84	20 524,84	20 524,84		0,00	0,00	4	84	0
606	Комплект мебели (прогаммист)	0021572	330.31.01.1	4	31.03.2008	84	26 449,99	26 449,99		0,00	0,00	4	84	0
607	Комплект мебели бухгалтерия	00021172	330.31.01.1	4	08.08.2003	84	69 974,00	69 974,00		0,00	0,00	4	84	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию). руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
608	Комплект мебели гл бухгалтер	00021186	330.31.01.1	4	31.10.2003	84	28 667,00	28 667,00		0,00	0,00	4	84	0
609	Комплект мебели директор	00021228	330.31.01.1	4	07.04.2004	84	119 711,00	119 711,00		0,00	0,00	4	84	0
610	Комплект мебели для исп.дир.	00021346	330.31.01.1	4	31.08.2006	84	26 344,08	26 344,08		0,00	0,00	4	84	0
611	Комплект мебели за директора	00021256	330.31.01.1	4	23.12.2004	84	56 507,00	56 507,00		0,00	0,00	4	84	0
612	Комплект мебели замдир (эконо)	00021257	330.31.01.1	4	23.12.2004	84	61 648,00	61 648,00		0,00	0,00	4	84	0
613	Комплект мебели отдел кадров	00021174	330.31.01.1	4	08.08.2003	84	21 291,00	21 291,00		0,00	0,00	4	84	0
614	Комплект мебели отдел ПТО	00021176	330.31.01.1	4	30.09.2003	84	43 880,00	43 880,00		0,00	0,00	4	84	0
615	Комплект мебели отдел ТБ	00021185	330.31.01.1	4	30.09.2003	84	42 231,00	42 231,00		0,00	0,00	4	84	0
616	Комплект мебели план отдел	00021173	330.31.01.1	4	08.08.2003	84	39 394,00	39 394,00		0,00	0,00	4	84	0
617	Комплект мебели пр.лаб.	00021177	330.31.01.1	4	30.09.2003	84	63 071,00	63 071,00		0,00	0,00	4	84	0
618	Комплект мебели ПТО	00021370	330.31.01.1	4	30.11.2006	84	17 300,00	17 300,00		0,00	0,00	4	84	0
619	Комплект мебели снабжение	00021171	330.31.01.1	4	08.08.2003	84	23 999,00	23 999,00		0,00	0,00	4	84	0
620	Комплект мебели снабжение	0021371	330.31.01.1	4	30.11.2006	84	30 064,41	30 064,41		0,00	0,00	4	84	0
621	Комплект мебели холл	00021253	330.31.01.1	4	11.11.2004	84	30 950,00	30 950,00		0,00	0,00	4	84	0
622	Комплект мебели цех транспорта	00021372	330.31.01.1	4	30.11.2006	84	30 064,41	30 064,41		0,00	0,00	4	84	0
623	Комплект офисной мебели	00021178	330.31.01.1	4	17.09.2003	84	58 477,00	58 477,00		0,00	0,00	4	84	0
624	Комплект офисной мебели прием.	00021231	330.31.01.1	4	24.05.2004	84	38 822,00	38 822,00		0,00	0,00	4	84	0
625	Компьютер	00021575	320.26.20.11	2	31.05.2008	36	19 885,81	19 885,81		0,00	0,00	2	36	0
626	Компьютер	0021576	320.26.20.11	2	31.05.2008	36	19 885,81	19 885,81		0,00	0,00	2	36	0
627	Компьютер	0021618	320.26.20.11	2	31.12.2009	36	16 165,27	16 165,27		0,00	0,00	2	36	0
628	Кондиционер	00021292	330.28.25.12	4	31.08.2005	84	42 372,88	42 372,88		0,00	0,00	4	84	0
629	Кондиционер	00021386	330.28.25.12	4	31.01.2007	84	15 935,47	15 935,47		0,00	0,00	4	84	0
630	Кондиционер	00021387	330.28.25.12	4	31.01.2007	84	15 935,47	15 935,47		0,00	0,00	4	84	0
631	Кондиционер	00021694	330.28.25.12	4	31.08.2012	84	49 000,00	49 000,00		0,00	0,00	4	84	0
632	Кондиционер	00021696	330.28.25.12	4	31.08.2012	84	47 929,00	47 929,00		0,00	0,00	4	84	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию). руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года). руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
633	Кондиционер G07LH-LG New	00021554	330.28.25.12	4	30.09.2007	84	14 830,52	14 830,52		0,00	0,00	4	84	0
634	Кондиционер G07LH-LG-New	00021555	330.28.25.12	4	30.09.2007	84	14 830,52	14 830,52		0,00	0,00	4	84	0
635	Кондиционер LG G-07LH	00021300	330.28.25.12	4	30.09.2005	84	8 847,45	8 847,45		0,00	0,00	4	84	0
636	Кондиционер LG G-07LH	00021301	330.28.25.12	4	30.09.2005	84	8 847,45	8 847,45		0,00	0,00	4	84	0
637	Кондиционер LG G-07LH	00021302	330.28.25.12	4	30.09.2005	84	8 847,45	8 847,45		0,00	0,00	4	84	0
638	Кондиционер LG G-07LH	00021303	330.28.25.12	4	30.09.2005	84	8 847,48	8 847,48		0,00	0,00	4	84	0
639	Кондиционер LG G-09LH	00021283	330.28.25.12	4	31.08.2005	84	10 542,37	10 542,37		0,00	0,00	4	84	0
640	Кондиционер LG G-09LH	00021284	330.28.25.12	4	31.08.2005	84	10 542,37	10 542,37		0,00	0,00	4	84	0
641	Кондиционер LG G-09LH	00021285	330.28.25.12	4	31.08.2005	84	10 542,37	10 542,37		0,00	0,00	4	84	0
642	Кондиционер LG G-09LH	00021287	330.28.25.12	4	31.08.2005	84	10 542,37	10 542,37		0,00	0,00	4	84	0
643	Кондиционер LG G-09LH	00021290	330.28.25.12	4	31.08.2005	84	10 542,37	10 542,37		0,00	0,00	4	84	0
644	Кондиционер LG G-09LH	00021311	330.28.25.12	4	30.09.2005	84	22 720,34	22 720,34		0,00	0,00	4	84	0
645	Кондиционер LG G-12LH	00021277	330.28.25.12	4	31.08.2005	84	12 703,39	12 703,39		0,00	0,00	4	84	0
646	Кондиционер LG G-12LH	00021278	330.28.25.12	4	31.08.2005	84	12 703,39	12 703,39		0,00	0,00	4	84	0
647	Кондиционер LG G-12LH	00021280	330.28.25.12	4	31.08.2005	84	12 703,39	12 703,39		0,00	0,00	4	84	0
648	Кондиционер LG G-12LH	00021281	330.28.25.12	4	31.08.2005	84	12 703,39	12 703,39		0,00	0,00	4	84	0
649	Кондиционер LG G-12LH	00021312	330.28.25.12	4	30.09.2005	84	12 067,79	12 067,79		0,00	0,00	4	84	0
650	Кондиционер LG G-12LH	00021313	330.28.25.12	4	30.09.2005	84	12 067,79	12 067,79		0,00	0,00	4	84	0
651	Кондиционер LG G-12LH	00021314	330.28.25.12	4	30.09.2005	84	12 067,81	12 067,81		0,00	0,00	4	84	0
652	Кондиционер LG G-18LH	00021315	330.28.25.12	4	30.09.2005	84	20 483,05	20 483,05		0,00	0,00	4	84	0
653	Кондиционер LG G-18LH	00021316	330.28.25.12	4	30.09.2005	84	20 483,05	20 483,05		0,00	0,00	4	84	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
654	Кондиционер LG S-09LHP Plasma	00021304	330.28.25.12	4	30.09.2005	84	10 016,94	10 016,94		0,00	0,00	4	84	0
655	Кондиционер LG S-09LHP Plasma	00021305	330.28.25.12	4	30.09.2005	84	10 016,94	10 016,94		0,00	0,00	4	84	0
656	Кондиционер LG S-09LHP Plasma	00021306	330.28.25.12	4	30.09.2005	84	10 016,94	10 016,94		0,00	0,00	4	84	0
657	Кондиционер LG S-09LHP Plasma	00021307	330.28.25.12	4	30.09.2005	84	10 016,94	10 016,94		0,00	0,00	4	84	0
658	Кондиционер LG S-09LHP Plasma	00021308	330.28.25.12	4	30.09.2005	84	10 016,94	10 016,94		0,00	0,00	4	84	0
659	Кондиционер LG S-09LHP Plasma	00021309	330.28.25.12	4	30.09.2005	84	10 016,94	10 016,94		0,00	0,00	4	84	0
660	Кондиционер LG S-09LHP Plasma	00021310	330.28.25.12	4	30.09.2005	84	10 017,00	10 017,00		0,00	0,00	4	84	0
661	Кондиционер S09LHP-Neo/SO-LHP	00021556	330.28.25.12	4	30.09.2007	84	15 932,21	15 932,21		0,00	0,00	4	84	0
662	Кондиционер S12LHP-Neo/S12LHP	00021557	330.28.25.12	4	30.09.2007	84	18 474,59	18 474,59		0,00	0,00	4	84	0
663	МолотМБ-4129	05М00791	330.28.41.33 .110	7	01.12.1978	240	15 370,00	15 370,00		0,00	0,00	7	240	0
664	Морозильная камера	00020119	330.28.29	5	14.03.1995	120	6 488,00	6 488,00		0,00	0,00	5	120	0
665	Музыкальный центр Караоке	00021147	320.26.30.11 .150	4	30.12.2002	84	10 640,00	10 640,00		0,00	0,00	4	84	0
666	Мягкая мебель	00021086	330.31.01.1	4	01.09.1997	84	6 720,00	6 720,00		0,00	0,00	4	84	0
667	Мягкая мебель	00021237	330.31.01.1	4	30.06.2004	84	21 460,00	21 460,00		0,00	0,00	4	84	0
668	Мясорубка МИМ 80	00021648	330.28.93.17 .112	3	31.12.2010	60	24 618,64	24 618,64		0,00	0,00	3	60	0
669	Набор для разделки кабеля	0021615	330.28.93.17 .112	4	31.12.2009	84	63 939,66	63 939,66		0,00	0,00	4	84	0
670	Ноутбук	0021598	320.26.20.11	3	31.12.2008	60	29 941,53	29 941,53		0,00	0,00	3	60	0
671	Облучатель БОП 01/27	00021659	330.26.60	4	31.12.2010	84	21 540,00	21 540,00		0,00	0,00	4	84	0
672	Плита электрическая ЭП-4ЖШ(Ч)	0021601	330.28.93.15 .122	3	31.12.2008	60	38 525,42	38 525,42		0,00	0,00	3	60	0
673	Прибор АШИК	05М20669	330.26.51.6	5	09.09.1989	120	2 620,00	2 620,00		0,00	0,00	5	120	0
674	Прибор р-3009	05М20553	330.26.51.6	5	01.11.1986	120	7 250,00	7 250,00		0,00	0,00	5	120	0
675	Прибор ф-43204	05М20654	330.26.51.6	5	20.06.1989	120	6 301,00	6 301,00		0,00	0,00	5	120	0
676	прилавок ЛПС	00020051	330.28.25.13 .113	5	01.12.1978	96	2 495,00	2 495,00		0,00	0,00	5	96	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
677	Принтер Canon	00021406	320.26.20.11	3	31.03.2007	60	7 420,13	7 420,13		0,00	0,00	3	60	0
678	Приспособления для снятия установки КПП	00021385	320.00.00.00.000	4	31.01.2007	84	14 364,41	14 364,41		0,00	0,00	4	84	0
679	Свар.тр/тор ТДЭ-20	05М05328	330.30.20.31.117	5	21.10.1991	120	3 996,00	3 996,00		0,00	0,00	5	120	0
680	Сейф AIKO	0021564	330.28.29	5	31.12.2007	120	14 091,53	14 091,53		0,00	0,00	5	120	0
681	Сейф "топаз"	00021321	330.28.29	7	30.11.2005	240	17 010,17	17 010,17	1 629,21	850,56	850,56	7	240	850,5085
682	Сейф "Топаз" BST-670 элек +ключ	00021266	330.28.29	7	30.06.2005	240	15 865,26	15 865,26	1 188,84	793,32	793,32	7	240	793,263
683	Сейф "Топаз" BST-670 элек +ключ	00021267	330.28.29	7	30.06.2005	240	15 865,25	15 865,25	1 188,83	793,32	793,32	7	240	793,2625
684	Сейф "Топаз" BST-670 элек +ключ	00021274	330.28.29	7	31.07.2005	240	16 833,05	16 833,05	1 332,11	841,68	841,68	7	240	841.6525
685	Стан.рад.сверл.2к-52	05М00776	330.28.49	7	01.01.1979	240	9 785,00	9 785,00		0,00	0,00	7	240	0
686	Станок КП-321	05М02667	330.28.49	7	01.04.1985	240	21 311,00	21 311,00		0,00	0,00	7	240	0
687	Станок рад.строг.7д	05М00769	330.28.49	7	01.12.1978	240	29 870,00	29 870,00		0,00	0,00	7	240	0
688	Станок сверильный Корвет-44	0021376	330.28.49	7	30.11.2006	240	10 132,79	10 132,79		0,00	0,00	7	240	0
689	Станок СФ-6	05М02670	330.28.49	7	01.07.1984	240	9 161,00	9 161,00		0,00	0,00	7	240	0
690	Станок точ.шлиф.	05М02661	330.28.41.3	7	01.08.1983	240	2 741,00	2 741,00		0,00	0,00	7	240	0
691	Стеллаж.дерев.	00020579	330.31.01.1	7	01.07.1974	240	1 108,00	1 108,00		0,00	0,00	7	240	0
692	Стенка "Колорит"	00021083	330.31.01.1	5	01.08.1996	120	2 750,00	2 750,00		0,00	0,00	5	120	0
693	Стенка-Аниш	00000020	330.31.01.1	5	06.07.1993	120	4 479,00	4 479,00		0,00	0,00	5	120	0
694	Стол тенисный с ракетками	00021210	330.31.01.1	3	02.03.2004	60	17 119,00	17 119,00		0,00	0,00	3	60	0
695	Телевизор LG	00021291	320.26.30.1	4	31.08.2005	84	11 060,00	11 060,00		0,00	0,00	4	84	0
696	Телефон Нокия 6610	00021170	320.26.30.1	3	08.08.2003	60	10 950,00	10 950,00		0,00	0,00	3	60	0
697	Трансф-р сварочный ТДЭ-20 П/база	05М02317	330.30.20.31.117	8	21.10.1991	300	2 747,00	2 747,00		0,00	0,00	8	300	0
698	Холодил.бирюс	00021031	330.28.29	6	17.05.1994	180	1 759,00	1 759,00		0,00	0,00	6	180	0
699	Холодильник - витрина Саратов 557	00021412	330.28.29	6	31.05.2007	180	12 703,39	12 703,39		0,00	0,00	6	180	0
700	Холодильник " Бирюса"	00021212	330.28.29	6	01.03.2004	180	8 650,00	8 650,00		0,00	0,00	6	180	0
701	Холодильник " Индезит"	00021195	330.28.29	5	29.02.2004	120	18 880,00	18 880,00		0,00	0,00	5	120	0
702	Холодильник "Бирюса"	00020113	330.28.29	5	17.05.1994	120	2 065,00	2 065,00		0,00	0,00	5	120	0

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода (на 31.12.2023 года), руб.	Амортизация за расчётный период (план 2024 года), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период 2022 года, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.
703	Холодильник "Стинол"	00021041	330.28.29	5	31.03.2006	120	3 128,00	3 128,00		0,00	0,00	5	120	0
704	Холодильник БИРЮСА	00002678	330.28.29	6	15.12.1994	180	4 366,00	4 366,00		0,00	0,00	6	180	0
705	Цифровая фотокамера С-4000	00021154	330.28.29	3	30.01.2003	60	19 646,00	19 646,00		0,00	0,00	3	60	0
706	Экран межсетевой	0021616	330.28.29	2	31.12.2009	36	25 220,34	25 220,34		0,00	0,00	2	36	0
707	Эл.печь "ТОМЬ"	00020940	330.28.29	5	01.04.1992	120	238,00	238,00		0,00	0,00	5	120	0
708	Эл.таль ТЭ-1012	05М20797	330.28.22.11.112	6	15.09.1990	180	8 267,00	8 267,00		0,00	0,00	6	180	0
709	Ноутбук ASUS TUF	БП-000049	320.26.20.11	2	30.04.2021	36	58 998,33	58 998,33	6 555,37	6 555,37	19 666,11	2	36	6555,37
710	Принтер Canon MK 2600	БП-000068	320.26.20.11	2	30.04.2022	36	119 850,00	119 850,00	53 266,67	39 950,00	26 633,33	2	36	39950
	Итого						**835 548 833,28**	**840 205 146,05**	**286 646 463,20**	**24 395 724,48**	**23 253 914,83**			**22455206, 01**

По фактическим затратам по амортизационным отчислениям за 2022 год предприятием представлены следующие обосновывающие документы:

- пообъектный расчет начисленным сумм амортизации (том 29);
- оборотно-сальдовые ведомости (том 15);
- пообъектный расчет в формате Приложения № 4 к тарифной заявке;
- инвентарные карточки учета объекта основных средств ОС-6.

Фактические расходы приняты экономически обоснованными и документально подтвержденными в сумме 23 253,91 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы из прибыли

Прибыль на капвложения

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с п.32 Основ ценообразования, п.11 Методических указаний 98-э) входят в состав неподконтрольных расходов. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с п.11 Методических указаний 98-э без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

На планируемый год предприятие предлагает принять расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения» в размере 17 753,28 тыс. руб. Согласно Постановлению РЭК Кузбасса от 28.12.2023 № 757 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 377 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «КузбассЭлектро» (г. Белово) на период 2020 - 2024 гг.» на 2024 год утверждена инвестиционная программа в размере 50,579 млн. руб. (в том числе, за счёт амортизационных отчислений, признанных обоснованными в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в сумме 22,455 млн. руб. и за счёт прочих собственных средств в сумме 19,694 тыс. руб.

Следовательно, включение в необходимую валовую выручку предприятия на 2024 год расходов по статье «Прибыль на капитальные вложения» не определена.

Налог на прибыль

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

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке расходы по оплате налога на прибыль в сумме 6 941,35 тыс. руб.

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.

Согласно представленной налоговой декларации (том 26), налог на прибыль за 2022 год составил 18 353,18 тыс. руб. Предприятием также представлен расчет налога на прибыль, предлагаемого к включению в необходимую валовую выручку на 2024 год в сумме 6 941,35 тыс. руб. На основании пункта 20 Основ ценообразования с учетом проведенного анализа представленных документов, а также фактических расходов предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, налог на прибыль подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2024 год на уровне, заявленном предприятием в сумме 6 941,35 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

В составе статье «Прочие подконтрольные расходы» предприятие отражает следующие расходы:

- банковское обслуживание;
- компенсация потерь владельцам электросетевого хозяйства.

На 2024 год предприятие заявляет прочие неподконтрольные расходы в сумме 466,00 тыс. руб. (том 38).

В состав прочих неподконтрольных расходов на 2024 год предприятие включает расходы на банковское обслуживание. В обоснование расходов предоставлены: копии договоров на банковское обслуживание, оборотно-сальдовую ведомость по сч. 91.2 «Расходы на услуги банка» за 2022 год, расчет статьи «Услуги банка». 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 2024 год расходы на

банковское обслуживание в размере фактических расходов за предыдущий расчетный период в сумме 374,65 тыс. руб.

Заключение об обоснованности расходов ОАО «КузбассЭлектро», понесенных в 2022 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.

ОАО «КузбассЭлектро» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением на компенсацию расходов, понесенных в 2022 году в размере 245 269,43 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 ОАО «КузбассЭлектро» представил следующие документы:

- заявление АО УК «Кузбассразрезуголь» в адрес ОАО «КузбассЭлектро» на компенсацию расходов в размере 245 269,43 руб. без НДС, на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- расчет АО УК «Кузбассразрезуголь» размера расходов на приобретение в 2022 году электроэнергии в целях компенсации потерь;
- расчет среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2022 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 2022 году по электросетевым объектам АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- счет-фактуры на покупку электроэнергии в 2022 году в целях компенсации потерь;
- акты о количестве и стоимости электроэнергии, приобретенной в 2022 году в целях компенсации потерь;
- акты об оказании услуги по передаче электроэнергии в 2022 году;

- однолинейные схемы электроснабжения АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- копия договора купли-продажи (поставки) электроэнергии.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считают расходы ОАО «КузбассЭлектро», понесенные компанией в 2022 году для компенсации потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь», экономически обоснованными и предлагают учесть их в размере 245 269,43 руб. без НДС при определении необходимой валовой выручки ОАО «КузбассЭлектро» на 2024 год.

Заключение по планируемым ОАО «КузбассЭлектро» расходам на монтаж приборов учета электрической энергии в 2024 году и фактическим расходам за 2022 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.

Факт 2022 года

Для подтверждения экономической обоснованности фактических расходов за 2022 год в размере **101 458** руб. на установку/замену приборов учета электрической энергии, организация представила:

- Счет-фактуры продажи приборов учета электроэнергии;
- Перечень абонентов с указанием адреса, которым установлены/заменены приборы учета (см. табл.1).

Эксперты, рассмотрев представленные документы, считают экономически обоснованными понесенные в 2022 году расходы на монтаж приборов учета электроэнергии в размере **101 458** руб. и предлагают их учесть при корректировке необходимой валовой выручки предприятия на 2024 год.

План на 2024 год

Для подтверждения экономической обоснованности планируемых расходов на 2024 год в размере **333 888** руб. на монтаж приборов учета электрической энергии, организация представила:

- Перечень абонентов с указанием адреса, которым необходима замена приборов учета (см. табл.2).

Экспертная группа, рассмотрев представленные документы, считает экономически обоснованными расходы на монтаж приборов учета электроэнергии в размере **333 888** руб. и предлагает их учесть при корректировке необходимой валовой выручки предприятия на 2024 год.

Таблица 20

Фактические расходы на приобретение и установку приборов учета в

№ п/п	Наименование показателя	2022 год, факт			
		Факт по данным организации (для передачи стоками потребителям и на собственное потребление), шт.	Факт по данным организации (для передачи стоками потребителям и на собственное потребление), тыс. руб.	Для для передачи стоками потребителям	Факт по данным организации (для передачи стоками потребителям), тыс. руб.
1	**Итого расходов на приборы учета**	**0,00**	**0,00**	**1,00**	**0,00**
1.1	ИЖС/СНТ	0,00	0,00	1,00	0,00
1.2	Потребители с максимальной	0,00	0,00	1,00	0,00
1.3	Потребители с максимальной	0,00	0,00	1,00	0,00
1.4	ТСО	0,00	0,00	1,00	0,00

Расшифровка

№ п/п	Наименование потребителя	Адрес установки прибора учета	Категория потребителя	Инвентарный номер прибора учета	Заводской номер прибора учета	Способ установки	Основание установки/замены прибора учета	Тип прибора учета	Марка прибора учета	Реквизиты договора о приобретении прибора учета	Реквизиты акта об установке прибора учета	Количество приборов учета, шт	Стоимость прибора учета, руб. (без НДС)	Итого затраты, тыс.руб. (без НДС)	Источник приобретения прибора учета
	Итого:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	10,00	101 458,00	101,46	x
0															
1	ООО "Энергоресурс"	ТП№3 фидер 6-9-5Т	Потребители с мощностью устройств <670 кВт		47337152	прочее: в ТП-6кВ	отсутствие прибора учета	трехфазный прямого включения	ART-02PQRSIN	545/22-юр		1	10 145,80	10,15	Собственные средства
2	ООО "Энергоресурс"	ТП№4 фидер 6-9-5Т	Потребители с мощностью устройств <670 кВт		47337173	прочее: в ТП-6кВ	отсутствие прибора учета	трехфазный прямого включения	ART-02 PQRSIN	545/22-юр		1	10 145,80	10,15	Собственные средства
3	ООО "Энергоресурс"	ТП6/н фид. 6-9-17	Потребители с мощностью устройств <670 кВт		43337167	прочее: в ТП-6кВ	отсутствие прибора учета	трехфазный прямого включения	ART-02 PQRSIN	545/22-юр		1	10 145,80	10,15	Собственные средства
4	ООО "Энергоресурс"	ТП№23 фид.6-9-17	Потребители с мощностью устройств <670 кВт		43337158	прочее: в ТП-6кВ	отсутствие прибора учета	трехфазный прямого включения	ART-02 PQRSIN	545/22-юр		1	10 145,80	10,15	Собственные средства
5	ООО "Энергоресурс"	ТП№7 фид. 6-9-5Т	Потребители с мощностью устройств <670 кВт		47338345	прочее: в ТП-6кВ	отсутствие прибора учета	трехфазный прямого включения	ART-02 PQRSIN	545/22-юр		1	10 145,80	10,15	Собственные средства
6	ООО "Энергоресурс"	ТП№5 фид.6-9-17	Потребители с мощностью устройств <670 кВт		47387175	прочее: в ТП-6кВ	отсутствие прибора учета	трехфазный прямого включения	ART-02 PQRSIN	545/22-юр		1	10 145,80	10,15	Собственные средства
7	ООО "Энергоресурс"	ТП№5 фид. 6-9-17 скважина №11	Потребители с мощностью устройств <670 кВт		47387150	прочее: в ТП-6кВ	отсутствие прибора учета	трехфазный прямого включения	ART-02 PQRSIN	545/22-юр		1	10 145,80	10,15	Собственные средства
8	КФХ Мелехин А В	ТП№5 фид.6-9-17 фермер	Потребители с мощностью устройств <670 кВт		47387168	прочее: в ТП-6кВ	отсутствие прибора учета	трехфазный прямого включения	ART-02 PQRSIN	545/22-юр		1	10 145,80	10,15	Собственные средства
9	ООО "Энергоресурс"	ТП№13 фид. 6-9-17 скважина №17	Потребители с мощностью устройств <670 кВт		47387151	прочее: в ТП-6кВ	отсутствие прибора учета	трехфазный прямого включения	ART-02 PQRSIN	545/22-юр		1	10 145,80	10,15	Собственные средства
10	ООО "Энергоресурс"	ТП№5 фид. 6-9-5Т скважина №2	Потребители с мощностью устройств <670 кВт		47387161	прочее: в ТП-6кВ	отсутствие прибора учета	трехфазный прямого включения	ART-02 PQRSIN	545/22-юр		1	10 145,80	10,15	Собственные средства

Таблица 21

Плановые расходы на приобретение и установку приборов учета в 2024 году

№ п/п	Наименование показателя	2024 год, План			
		План по данным организации (для передачи сторонним потребителям и на собственное потребление), кВт	План по данным организации (для передачи сторонним потребителям и на собственное потребление), тыс. руб.	Доля для передачи сторонним потребителям	План по данным организации (для передачи сторонним потребителям), тыс. руб.
1	**Итого расходов на приборы учета**	**0,00**	**0,00**	**1,00**	**0,00**
1.1	ИЖС,СНТ	0,00	0,00	1,00	0,00
1.2	Потребители с максимальной мощностью принадлежащих им	0,00	0,00	1,00	0,00
1.3	Потребители с максимальной мощностью принадлежащих им	0,00	0,00	1,00	0,00
1.4	ТСО	0,00	0,00	1,00	0,00

Расшифровка

№ п/п	Наименование потребителя	Адрес установки прибора учета	Категория потребителя	Инвентарный номер прибора учета	Заводской номер прибора учета	Способ установки	Основание установки/замены прибора учета	Тип прибора учета	Марка прибора учета	Реквизиты документов о приборе учета и прибора учета	Реквизиты акта об установке прибора учета	Количество приборов учета, шт	Стоимость прибора учета, руб. (без НДС)	Итого затраты, тыс.руб. (без НДС)	Источник приобретения прибора учета
	Итого:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	12,00	333 888,00	333,89	x
5															
1	ООО "Кузбассвязьуголь"	ПС Краснобродская №5	Потребители с мощностью устройств <670 кВт			на стене	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения				1	27 824,00	27,82	Собственные средства
2	ЗАО "Шахта Беловская"	ТП 6/н РУ 0,4 кВ ф.6-32-17	Потребители с мощностью устройств <670 кВт			прочее: РУ 0,4 кВ ТП 6/0,4 кВ	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения				1	27 824,00	27,82	Собственные средства
3	ООО ТЭК "Мереть"	ТП 6/н РУ 0,4 кВ ф.6-32-22	Потребители с мощностью устройств <670 кВт			на столбе	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения				1	27 824,00	27,82	Собственные средства
4	МБУ "Культурно-досуговый центр"	Здание центра ф.6-32-17	Потребители с мощностью устройств <670 кВт			на стене	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения				1	27 824,00	27,82	Собственные средства
5	ООО "Энергоресурс"	РЩ 0,4 кВ ф.6-32-17	Потребители с мощностью устройств <670 кВт			на стене	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения				1	27 824,00	27,82	Собственные средства
6	ИП Крупина Р.П.	РЩ 0,4 кВ ф.6-32-17	Потребители с мощностью устройств <670 кВт			на стене	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения				1	27 824,00	27,82	Собственные средства
7	ИП Тарасова И.Н.	РЩ 0,4 кВ ф.6-32-17	Потребители с мощностью устройств <670 кВт			на стене	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения				1	27 824,00	27,82	Собственные средства
8	ООО "Кузбассвязьуголь"	РЩ 0,4 кВ ф.6-32-14	Потребители с мощностью устройств <670 кВт			на стене	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения				1	27 824,00	27,82	Собственные средства
9	ООО "ШСИ"	РУ 0,4 кВ цеха металлообработки ф.6-33-3	Потребители с мощностью устройств <670 кВт			прочее: РУ 0,4 кВ	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный полукосвенного включения				1	27 824,00	27,82	Собственные средства
10	ООО "Баррель-Плюс"	ф.10-34-13	Потребители с мощностью устройств <670 кВт			прочее: ячейка ПС	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный косвенного включения				1	27 824,00	27,82	Собственные средства
11	ИП Пономаренко Д.В.	РЩ 0,4 кВ в ТП-РУС 6/0,4 кВ	Потребители с мощностью устройств <670 кВт			на стене	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения				1	27 824,00	27,82	Собственные средства
12	ООО БК "Кольцо Урала"	Здание КБ	Потребители с мощностью устройств <670 кВт			на стене	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения				1	27 824,00	27,82	Собственные средства

Итого в необходимой валовой выручки на 2024 год учтена следующие неподконтрольные расходы:

- оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» в сумме 20 294,24 тыс. руб.;
- электроэнергия на хознужды в сумме 3 659,62 тыс. руб.;
- плата за аренду имущества в сумме 56 995,00 тыс. руб.;
- плата за землю в сумме 821,21 тыс. руб.;
- налог на имущество в сумме 2 134,36 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы в сумме 433,99 тыс. руб.;
- отчисления на соцнужды 32 946,37 тыс. руб.
- амортизация в сумме 22 455,21 тыс. руб.
- компенсация потерь 245,27 тыс. руб.
- приборы учета 333,89 тыс. руб.
- прибыль на капвложения 0,00 тыс. руб.
- налог на прибыль 6 941,35 тыс. руб.
- прочие неподконтрольное 374,65 тыс. руб.

Итого: 147 635,16 тыс. руб.

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

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

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

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

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

или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

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

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

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

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

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

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

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

Объем электроэнергии на 2024 год составил в том числе:
- на 1 полугодие в размере 612,28 тыс. МВт.ч
- на 2 полугодие в размере 650,5 тыс. МВт.ч

Объем мощности на 2024 год составил:
- на 1 полугодие в размере 208,72 МВт.
- на 2 полугодие в размере 217,17 МВт.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 777:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 2024 год: 1 полугодие 1 197,3 руб. /МВт.ч., 2 полугодие 1 372,3 руб./МВт.ч;
- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 2024 года: 1 полугодие 340 руб./МВт.ч., 2 полугодие 412,8 руб./МВт.ч

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями (таблица 22).

Таблица 22

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2024 год

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

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

на 1 полугодие:

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

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

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

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

на 2 полугодие:

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

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

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

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год представлен в таблице 23.

Таблица 23

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год

Наименование	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	Основание
Тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»	руб./МВт.ч.	1,681	1,802	Приказ ФАС России от 12.12.2022 N 971/22.
Тариф на услуги СО «ЕЭС»	руб./МВт.ч.	2,182	2,339	Приказ ФАС России от 12.12.2022 №972/22.
Тариф на услуги АО «ЦФР»	руб./МВт.ч.	0,439	0,471	С учетом протокола 22.05.2023 г. № 8/2023 заседания

Наименование	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	Основание
				Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка.
Цена мощности	руб./МВт.	863 752	830 849	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023.
Цена электроэнергии	руб./МВт.ч.	1 406	1 441	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023
Сбытовая надбавка	руб./МВт.ч.	375,50	450,52	Постановление РЭК от 29.12.2023 № 777
Объем ЭМ (сводный прогнозный баланс)	МВт.	208,72	217,17	сводный прогнозный баланс
Объем ЭЭ (сводный прогнозный баланс)	тыс.МВт.ч	612,28	650,50	сводный прогнозный баланс
Стоимость ЭМ	тыс.руб.	1 081 713,78	1 082637,75	
Стоимость ЭЭ	тыс.руб.	1 093 407,62	1 233 422,85	
ИТОГО	**тыс.руб.**	**2 175 121,40**	**2 316 060,60**	
Расчет тарифа покупки потерь на 2024 год	**руб./МВт.ч.**	**3 552,50**	**3 560,46**	

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

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

Сумма затрат сетевых организаций, рассчитанная на основании цены покупки потерь и объема нормативных технологических потерь по утвержденному ФАС России балансу электроэнергии и мощности, используется для определения ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в составе двухставочных единых (котловых) тарифов по уровням напряжений в соответствии с пунктом 50 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания 20-э/2).

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

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

Следовательно, стоимость покупки потерь для предприятий, определена в рамках роста ставки на покупку потерь. Расчет в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 приведен в таблице 24. Расчет в соответствии с минимальным ростом ставки на оплату потерь, приведен в таблице 25.

Таблица 24

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

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

№ п/п	Наименование	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	2024	Принято ИТОГО по 2024 году			Цена покупки потерь расчетные		ИТОГО по 2024 году			Доля	
					2023 (1 полугодие)	2023 (2 полугодие)	год	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	объем	цена покупки (в среднем по году)	сумма		
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.руб.	1-е пол	2-е пол
13	ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893)	6,733	6,554	13,287	23 917,92	23 334,53	47 252,45	3 552,50	3 560,46	13,29	3 556,43	47 252,45	0,0109	0,0100
14	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	27,756	27,078	54,834	98 603,18	96 410,75	195 013,93	3 552,50	3 560,46	54,83	3 556,43	195 013,93	0,0450	0,0413
15	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	0,821	0,805	1,626	2 918,02	2 864,74	5 782,77	3 552,50	3 560,46	1,63	3 556,44	5 782,77	0,0013	0,0012
16	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	14,711	13,871	28,582	52 261,51	49 386,42	101 647,94	3 552,50	3 560,46	28,58	3 556,36	101 647,94	0,0238	0,0212
ВСЕГО		**612,28**	**650,50**	**1 262,77**	**2 192 090,33**	**2 334 607,69**	**4 526 698,02**			**1 262,77**	**3 584,72**	**4 526 698,02**	1	1

Таблица 1

Расчет в соответствии с максимальным тарифом на покупку потерь

№ п/п	Наименование	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	2024	Итого			2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	ИТОГО по 2024 году			Доля	
										объем	цена покупки (в среднем по году)	сумма		
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	1-е пол	2-е пол	год	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.руб.	1-е пол	2-е пол
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	62,041	65,582	127,623	222 306,36	236 425,34	458 731,70	3 583,22	3 605,01	127,62	3 594,42	458 731,70	0,1005	0,1000
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	20,648	20,121	40,769	91 103,57	91 315,24	182 418,81	4 412,13	4 538,33	40,77	4 474,41	182 418,81	0,0412	0,0386
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,608	6,812	13,420	23 676,50	24 557,34	48 233,84	3 583,22	3 605,01	13,42	3 594,28	48 233,84	0,0107	0,0104
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	104,873	105,007	209,880	375 781,52	378 551,49	754 333,02	3 583,22	3 605,01	209,88	3 594,12	754 333,02	0,1700	0,1601
5	ПАО «РОССЕТИ Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	264,306	287,522	551,828	947 067,01	1 036 521,69	1 983 588,70	3 583,22	3 605,01	551,83	3 594,58	1 983 588,70	0,4283	0,4385
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,835	0,821	1,656	2 991,63	2 958,27	5 949,91	3 583,22	3 605,01	1,66	3 594,02	5 949,91	0,0014	0,0013
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	4,126	4,116	8,242	14 784,74	14 838,23	29 622,96	3 583,22	3 605,01	8,24	3 594,10	29 622,96	0,0067	0,0063
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	7,860	7,848	15,708	28 163,29	28 291,77	56 455,07	3 583,22	3 605,01	15,71	3 594,11	56 455,07	0,0127	0,0120
9	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	1,550	1,515	3,065	5 554,00	5 461,59	11 015,59	3 583,22	3 605,01	3,07	3 593,99	11 015,59	0,0025	0,0023
10	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	6,960	7,443	14,403	24 938,51	26 832,50	51 771,02	3 583,22	3 605,01	14,40	3 594,48	51 771,02	0,0113	0,0114

№ п/п	Наименование	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	2024	Итого			2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	ИТОГО по 2024 году			Доля	
										объем	цена покупки (в среднем по году)	сумма		
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	1-е пол	2-е пол	год	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.руб.	1-е пол	2-е пол
11	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	79,562	92,557	172,119	285 088,01	333 670,54	618 758,54	3 583,22	3 605,01	172,12	3 594,94	618 758,54	0,1289	0,1412
12	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209)	2,890	2,843	5,733	10 355,51	10 249,05	20 604,56	3 583,22	3 605,01	5,73	3 594,03	20 604,56	0,0047	0,0043
13	ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893)	6,733	6,554	13,287	24 124,76	23 626,53	47 751,29	3 583,22	3 605,01	13,29	3 593,97	47 751,29	0,0109	0,0100
14	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	27,756	27,078	54,834	99 455,93	97 617,18	197 073,11	3 583,22	3 605,01	54,83	3 593,98	197 073,11	0,0450	0,0413
15	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	0,821	0,805	1,626	2 943,26	2 900,59	5 843,85	3 583,22	3 605,01	1,63	3 594,00	5 843,85	0,0013	0,0012
16	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	14,711	13,871	28,582	52 713,48	50 004,42	102 717,91	3 583,22	3 605,01	28,58	3 593,80	102 717,91	0,0238	0,0212
ВСЕГО		**612,28**	**650,50**	**1 262,77**	**2 211 048,09**	**2 363 821,79**	**4 574 869,88**			**1 262,77**	**3 622,87**	**4 574 869,88**	1	1

Таким образом расчетная величина покупки потерь составит

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

Однако, Методическим указаниями 98-э формулой (8) учтен механизм корректировки с учетом полезного отпуска и цены на электрическую энергию.

С учетом этого, предусмотрена корректировка отклонения фактической от планового тарифа технологического расхода потерь в последующих годах регулирования.

С учетом вышеизложенного цена покупки потерь на 2024 год составит:

на 1 полугодие: 3 583,22 руб./МВт.ч;

на 2 полугодие: 3 605,01 руб./МВт.ч.

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

на 1 полугодие

3 583,22 руб./МВт.ч. * 6,608 млн. кВт.ч. = 23 676,50 (тыс. руб.)

где 6,608 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2024 года;

на 2 полугодие

3 605,01 руб./МВт.ч. * 6,812 млн. кВт.ч. = 24 557,34 (тыс. руб.)

где 6,812 млн. кВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2024 года;

Общая сумма затрат по 2024 году составит:

23 676,50 тыс. руб. + 24 557,34 = 48 233,84 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 13,42 млн. кВт.ч.

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 надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии.

Таблица 25

Показатель	Значение	Основание
α1	0,3	п 5.1.4 Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (ред. от 21.06.2017) "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций" (Зарегистрировано в Минюсте России 27.12.2016 N 44983)
α2	0,3	
β1	0,3	

Показатель	Значение	Основание
β2	0,1	
$К_{над1}$	1	достигнуто с превышением
Кнад2	0	достигнуто
$К_{кач1}$	0	достигнуто
Ккач3	0	
Плановое значение Πsaidi	0,1472	Постановление РЭК Кемеровской области от 31.12.2019 № 895
Плановое значение Πsaifi	0,1748	
Плановое значение Птпр	1	
Фактическое значение Πsaidi	0,110	
Фактическое значение Πsaifi	0,145	
Фактическое значение Птпр	1	
Коэффициент допустимого отклонения	25%	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)
$К_{об}$	0,30	
$К_{кор}$	2%	Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1 "Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 13.11.2010 N 18951)
КНК	0,006	
НВВ на содержание 2022 года утвер.	264 024,40	
КНК, тыс. руб.	1 584,15	

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества (с использованием коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества - КНК и уровня необходимой валовой выручки 2022 года) на 2024 год составит 1 584,15 тыс. руб.

Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования

В соответствии с действующим законодательством органы регулирования проводят анализ расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и принимают меры, предусмотренные пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, а также при наличии результатов контрольных мероприятий, проведенных в текущем периоде регулирования, органами, осуществляющими контроль (надзор) в области электроэнергетики, соответствующим образом учитывают эти результаты.

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

Согласно абзацу 10 пункта 7 Основ ценообразования в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении

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

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

Предприятием представлен отчёт о фактически понесённых расходах в 2022 году. Экспертами проведён анализ расходов с целью определения их экономической обоснованности и исполнения требований, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования. Расчет расходов 2022 года долгосрочного периода регулирования, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний 98-э, а также расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний 98-э, представлен в разделах ниже.

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

Согласно п.11 Методических указаний B_i - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования. Указанные расходы определяются по формуле (таблица 23):

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

где:

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

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год i-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов (таблица 27) исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

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

где

$У_{i-2}, У_{i-2}^{факт}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение,

предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

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

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

Таблица 26

Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования

Показатели		тыс.руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	7 433,25
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	9 054,28
обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	ΔYi	101,46
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	6 986,99
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{сод}$	445,60
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	**24 021,57**
корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) ИП на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	**0,00**
п7 Основ ценнобразования (расходы на спец одежду в соответсвии с приказом Государственной онспекции труда от 27.04.2021 №42/12-5582-И/69/22		5 765,00
ИПЦ 2023 г		6%
ИПЦ 2024 г		7,20%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		**27 244,68**
ИТОГО по формуле 3 МУ 98-Э	Bi	**33 009,68**

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

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3} \times \left(K_{инд i-2}^{ф} - K_{инд i-2} \right)$$ где:

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

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

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

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

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

где:

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

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

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

Корректировка подконтрольных расходов предприятия за 2022 год, рассчитанная по формуле 9.3, определена в сумме 14 460,39 тыс. руб. Показатели, учтенные в расчете, представлены в таблице ниже:

Таблица 27

Корректировка подконтрольных расходов

Показатели		ед.изм.	значение
Базовый уровень подконтрольных в 2021 г	$ПР^{уст}_{(i-3)}$	тыс.руб.	46 566,58
Количество условных единиц в 2021 г	$УЕ^{ф}_{(i-3)}$	у.е.	12 813,29
Коэффициент индексации подконтрольных расходов 2022 год (факт ИПЦ и объема УЕ)	$К^{ф}_{инді-2}$		1,0242
Коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на 2022 год	$К_{инді-2}$		0,9388
Корректировка подконтрольных расходов	**ΔПР**	**тыс.руб.**	**3 977,94**

46 566,58 * (1,0242 – 0,9388) = 3 977,94 тыс. руб.

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

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$$

Корректировка неподконтрольных расходов предприятия за 2022 год рассчитана в размере 9 054,28 тыс. руб. Анализ производился по принятым экономически обоснованным и документально подтвержденным расходам относительно планируемых неподконтрольных расходов, учтенных в составе НВВ на 2022 год.

Таблица 28

Корректировка неподконтрольных расходов

Статьи затрат	утверждено на 2022г.	фактические расходы за 2022г.	**расчет корректировки (ΔНР)**
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	15 944,75	16 969,99	**1 025,24**
Электроэнергия на хоз. нужды	2 715,37	3 221,64	**506,27**
Теплоэнергия	0,00	0,00	**0,00**
Плата за аренду имущества и лизинг	49 048,20	49 711,89	**663,69**
Плата за землю	821,21	821,21	**0,00**
Налог на имущество	2 067,13	2 021,60	**-45,53**
Прочие налоги и сборы	398,11	404,58	**6,48**
Отчисления на социальные нужды	31 006,11	33 708,50	**2 702,39**
Прочие неподконтрольные расходы	551,25	374,65	**-176,60**
Налог на прибыль	2 569,00	6 941,35	**4 372,35**
Амортизация (не используемая как источник по ИП)	0,00	0,00	**0,00**
Услуги ТСО	0,00	0,00	**0,00**
Итого по неподконтрольным расходам	**105 121,14**	**114 175,41**	**9 054,28**

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

$$ПО_i = min\left(П_{фi-2}; N_{i-2}^{уст} \times Э_{i-2}^{опт\,ф}\right) \times ЦП_{i-2}^{ф} - Э_{i-2}^{опт\,пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

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:

$$ПО_i = \left(Э_{i-2}^{опт.ф.} \times ЦП_{i-2}^{ф} \times N - Э_{i-2}^{опт.пл} \times ЦП_{i-2} \times N\right) -$$

$$-max\left(0; N_{i-2}^{уст} \times Э_{i-2}^{оптф} - П_{фi-2}\right) \times ЦП_{i-2}^{ф}$$

где:

$Э_{i-2}^{опт.пл}$ $Э_{i-2}^{опт.ф.}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования;

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

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

$Цп_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

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

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

Так как ОАО «КузбассЭлектро» на 2022 год экономия расходов на оплату потерь не утверждалось, 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 29.

Таблица 29

Корректировка полезного отпуска

Наименование, 2022 год	Показатели	Ед. изм	Сумма
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2. Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий	$П_{i-2}^{Ф}$	тыс. квтч	12 862,32
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}	%	2,058%

Наименование, 2022 год	Показатели	Ед. изм	Сумма
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э_{i-2}^{ОТП.Ф}$	тыс.кВтч	625 055,75
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э^{опт.пл.}_{i-2}$	тыс.кВтч	628 862,39
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП_{i-2}^{ф}$	руб./тыс.кВт.ч.	3 228,14
прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;	$ЦП_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	2 668,40
Корректировка по потерям		тыс.руб.	**6 986,99**

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

$ПО_i = мин\{12\,862{,}32;\ 2{,}058 * 625\,055{,}75\} \times 3\,228{,}14 - 628\,862{,}39 \times 2{,}058\% \times 2\,668{,}40 = 6\,986{,}99$ (тыс.руб.)

С введением в действие приказа ФАС России от 20.07.2023 № 485/23 произведено изменение в части применения корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности ΔHBB_i по формуле 7.1 Методических указаний 98-э:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{ф}$$

где:

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

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

Таблица 30

Корректировка необходимой валовой выручки

необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;	тыс.руб.	299 264,60
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2	тыс.руб.	298 819,00
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	445,60

Таблица 31

Расчет фактической выручки от передачи электрической энергии ОАО «КузбассЭлектро» за 2022 год

Период		тариф	объем	сумма	Оплата без НДС
	МВт	237765,4991	92,184	21 918 174,77	
	МВт*час	62,889212	47202,59	2 968 533,69	
январь				24 886 708,46	24886708,46
	МВт	237765,4991	92,184	21 918 174,77	
	МВт*час	62,889212	42270,265	2 658 343,66	
февраль				24 576 518,43	24576518,43
	МВт	237765,4991	92,184	21 918 174,77	
	МВт*час	62,889212	46285,946	2 910 886,67	
март				24 829 061,44	24829061,44
	МВт	237765,4991	92,184	21 918 174,77	
	МВт*час	62,889212	46621,522	2 931 990,78	
апрель				24 850 165,55	24850165,55
	МВт	237765,4991	92,184	21 918 174,77	
	МВт*час	62,889212	44992,578	2 829 547,78	
май				24 747 722,55	24747722,55
	МВт	237765,4991	92,184	21 918 174,77	
	МВт*час	62,889212	42924,79	2 699 506,22	
июнь				24 617 680,99	24617680,99
	МВт	236400,4944	93,426	22 085 952,59	
	МВт*час	63,119869	44674,307	2 819 836,41	
июль				24 905 788,99	24905789,00
	МВт	236400,4944	93,426	22 085 952,59	
	МВт*час	63,119869	46826,692	2 955 694,66	
август				25 041 647,25	25041647,25
	МВт	236400,4944	93,426	22 085 952,59	
	МВт*час	63,119869	47098,085	2 972 824,96	
сентябрь				25 058 777,54	25058777,54
	МВт	236400,4944	93,426	22 085 952,59	
	МВт*час	63,119869	50233,64	3 170 740,78	
октябрь				25 256 693,36	25256693,37
	МВт	236400,4944	93,426	22 085 952,59	
	МВт*час	63,119869	47015,469	2 967 610,24	
ноябрь				25 053 562,83	25053562,83
	МВт	236400,4944	93,426	22 085 952,59	
	МВт*час	63,119869	47015,469	2 967 610,24	
декабрь				25 053 562,83	24994661,2
				298 877 890,24	**298 818 988,62**

Заключение по результатам проверки документальной обоснованности расходов на реализацию инвестиционной программы ОАО «КузбассЭлектро» (г. Белово) за 2022 год, в части осуществления деятельности по передаче электрической энергии

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

- федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;
- постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- 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 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;
- приказ Минфина России 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 31.10.2019 №377 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 295, от 31.12.2020 № 838, от 29.10.2021 № 481, от 31.10.2022 № 327) утверждена инвестиционная программа ОАО «КузбассЭлектро» (г. Белово) на период 2020 – 2024 гг.

Предусмотренный вышеуказанной программой размер капитальных вложений на 2022 год составляет 40 267,00 тыс. руб. без НДС.

Источниками финансирования утвержденной на 2022 год инвестиционной программы являются амортизационные отчисления в объеме 19 557,00 тыс. руб., прибыль от передачи электрической энергии в объеме 20 710,00 тыс. руб.

В состав утвержденной на 2022 год программы входят следующие инвестиционные проекты:

Таблица 32

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования без НДС, тыс. рублей
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		**40 267**
1	Реконструкция ПС №13 Первый этап. ПИР.	K_06 KuzbasselektroKO	3 973
2	Реконструкция ПС №7 с установкой блока вакуумного выключателя ВВН-СЭЩ-35-25/1000 с ТТ-300/5 и разъединителем (1 ед.) взамен масляного выключателя С-35/630, с установкой ВВУ-СЭЩ-10 с комплектом адаптации (3 ед.) взамен масляных выключателей ВК-10/630 (2 ед.), ВК-10/1600 (1 ед.)	K_18 KuzbasselektroKO	4 059
3	Автомобиль УАЗ-390995-04 (2 ед.)	M_02 KuzbasselektroKO	2 178
4	Трактор МТЗ 82.1 с прицепом	M_03 KuzbasselektroKO	2 015
5	Передвижная электротехническая лаборатория "ЭТЛ"	M_04 KuzbasselektroKO	11 483
6	Автомобиль КАМАЗ 43118 КМУ	M_12 KuzbasselektroKO	8 679
7	Ноутбук	M_05 KuzbasselektroKO	100
8	Принтер для маркировка кабельных бирок – Canon MK2600	M_06 KuzbasselektroKO	165
9	Мегаомметр С.А 6545	M_07 KuzbasselektroKO	238
10	Мост переменного тока Тангенс 2000	M_08 KuzbasselektroKO	814
11	Устройство ВСТ-300/120 kit	M_09 KuzbasselektroKO	1 422

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования без НДС, тыс. рублей
12	Испытательная установка Ретом-71	M_10 KuzbasselektroKO	2 053
13	Станция масляная мобильная для сушки и очистки трансформаторного масла	M_11 KuzbasselektroKO	2855
14	Приемник PrinCe i30	M_13 KuzbasselektroKO	233

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:

-отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:

- введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов;

- объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;

объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы;

- стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены;

- значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;

- отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;

- отчет об исполнении финансового плана субъекта рынков электрической энергии;

- паспорта инвестиционных проектов.

ОАО «КузбассЭлектро» (г. Белово) разместило информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах на сайте https://invest.gosuslugi.ru , не в полном объеме: не опубликован отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной

инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту.

Оформление отчета об исполнении инвестиционной программы за 2022 год соответствует шаблонам, утвержденным приказом 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» (далее приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320).

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

Согласно представленному компанией отчету о выполнении инвестиционной программы, за 2022 год произведены капитальные вложения на сумму 34 698,11 тыс. руб. без НДС, в части регулируемой деятельности по передаче электроэнергии. Источниками финансирования инвестиционной программы являются амортизационные отчисления в размере 16 843,98 тыс. руб., прибыль от передачи электрической энергии в объеме 17 854,13 тыс. руб.

Для обоснования целесообразности и стоимости реализованных инвестиционных проектов за 2022 год ОАО «КузбассЭлектро» представлены следующие документы:

1. Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2022 год;
2. Реестр актов приемки по инвестиционной программе за 2022 год;
3. Выписка из оборотно-сальдовой ведомости по счету 01;
4. Паспорта инвестиционных проектов;
5. Реестр актов и выписки ОС по счету 01 и 08;
6. Акты о приеме-передаче основных средств ОС-1.

Из представленного отчета о реализации инвестиционной программ следует, что предприятием внесены изменения в инвестиционную программу путем дополнительного мероприятия, в части деятельности по передаче электроэнергии, не утвержденного РЭК на 2022 год:

«ВЛ-35 кВ КН-40 от ПС 110/35/6 кВ «Красный брод» до ПС 35/6 кВ №13 «Сергеевская». Замена провода от опоры №1 до опоры №23»

Данное мероприятие выполнено в рамках договора на технологическое присоединения к электрическим сетям. Для подтверждения стоимости мероприятия компания представила:

- Постановление РЭК Кузбасса № 298 от 19.08.2021 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям по индивидуальному проекту.

- договор №2991/22-270/22 от 06.04.2022 на разработку проектной документации.

- акт приемки выполненных работ №1 от 12.05.2022 к договору №2991/22-270/22 от 06.04.2022.

- проектная документация 5/2022-1-ЭВ.

Мероприятие выполнено за счет прибыли от деятельности по передаче электрической энергии. Следует отметить, что компания не представила договор на технологическое присоединение, акты КС-2, акт о приеме-передаче основных средств ОС-1.

Затраты не могут быть приняты как экономически обоснованными, ввиду неполной документальной обоснованности. Кроме того, в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, эти затраты необходимо отразить в отчете о «выпадающих доходах» в связи с технологическим присоединением.

Таким образом, исходя из отчетных данных, степень освоения, утвержденного РЭК на 2022 год объема финансирования инвестиционной программы, в части деятельности по передаче электроэнергии, составляет 80,32%.

Фактические расходы на капитальные вложения за 2022 год подтверждаются реестром актов (реквизиты актов прилагаются).

Не утвержденный РЭК на 2022 год инвестиционный проект, реализованный ОАО «КузбассЭлектро», РЭК учесть не сможет, т.к. этот проект не проходил процедуру согласования и утверждения.

Таким образом, обоснованная стоимость фактически профинансированных мероприятий инвестиционной программы за 2022 год составляет 32 343,00 тыс. руб. Размер корректировки НВВ на 2022 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется по формуле:

$$B_i^{коррИП} = \sum_{i=1}^{2} HP_{i-2}^{ИП} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{факт}}{ИП_{i-2}^{заяв}} - 1 \right) - B_{i-2_{9\,мес}}^{коррИП}$$

$B^{коррИП}$ = 40 267,68 * (32 343,00 / 40 267,68 - 1) - 0 = - 7 924,68 тыс. руб.

Выводы

1. Эксперты считают экономически обоснованными, отчетные данные о реализации инвестиционной программы за 2022 год в размере 32343,00 тыс. руб. без НДС по инвестиционным проектам, утвержденным РЭК. Исходя из представленной предприятием документации, степень освоения утвержденного РЭК на 2022 год объема финансирования инвестиционной программы, по мнению экспертов, составляет 80,32%.

2. В соответствии с п.32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, не освоенные средства в размере – -7924,68,тыс. руб. по предусмотренным в утвержденной РЭК инвестиционной программе должны быть исключены из НВВ предприятия на очередной период регулирования.

3. В соответствии с п.1 постановления Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах»: «Установить, что при установлении в 2022 и 2023 годах регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не применяются положения предложения первого абзаца девятого и абзаца десятого пункта 32, абзаца двенадцатого пункта 37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», а также абзаца третьего пункта 9 приложения № 7 к указанным Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике в части расходов на реализацию инвестиционных проектов в 2022 году в соответствии с утвержденной (скорректированной в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) инвестиционной программой».

Таким образом, РЭК сможет учесть результаты выполнения инвестиционной программы за 2022 год при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

Таблица 23

Анализ отчета ОАО «КузбассЭлектро» о выполнении инвестиционной программы за 2022 год, в части передачи электроэнергии

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования в 2022 году, тыс. руб. без НДС						Акт о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Акт о приемки-передачи проектно-сметной документации		Комментарии	Стоимость, по мнению эксперта млн. руб. (без НДС)	Экономия (-) / перерасход (+) средств, млн. руб.	Степень выполнения %
		Всего		За счет регулируемых тарифов по передаче											
				Амортизация		Прибыль									
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, млн. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, млн. руб.				
	Всего из тарифного источника	**40 267,68**	**34 698,12**	**19 557,00**	**16 843,99**	**14 636,96**	**17 854,13**						**32 343,00**	**-7 924,68**	**80,32%**
1	Реконструкция ПС №13 Первый этап. ПИР.	3 973,34	1 790,00	3 973,34	1 790,00	0	0	-	-	№02-12 от 30.12.2022	1 790,00		1 790,00	-2 183,34	45,05%
2	Реконструкция ПС №7 с установкой блока вакуумного выклю-чателя ВВН-СЭЩ-35-25/1000 с ТТ-300/5 и разъединителем (1 ед.) взамен масляного выключателя С-35/630, с установкой ВВУ-СЭЩ-10 с комплектом адаптации (3 ед.) взамен масляных выключателей ВК-10/630 (2 ед.), ВК-10/1600 (1 ед.)	4 059,08	0	0	0	4 059,08	0	-	-	-	-	Выполнение мероприятия переносится на последующие периоды	0	-4 059,08	0,00%
4	ВЛ-35 кВ КН-40 от ПС 110/35/6 кВ "Красный брод" до ПС 35/6 кВ №13 "Сергеевская". Замена провода от опоры №1 до опоры №23. ОАО "КузбассЭлектро"	0	2 355,12	0	0	0	2 355,12	-	-	-	-	Технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «КузбассЭлектро» энерго-принимающих устройств АО «УК «Кузбасс-разрезуголь» по индивидуальному проекту. Постановление РЭК Кузбасса №298 от 19.08.21. Не предоставлены акты выполненных работ КС-2 затраты не принимаются. Данный объект необходимо отразить в отчете о выпа-дающих доходах от технологического присоединения	0	0	0,00%
5	Автомобиль УАЗ-390995-04 (2 ед.)	2 178,33	2 334,00	0	0	2 178,33	2 334,00	№2295 от 11.08.2022 №2296 от 11.08.2022	1167 1167	-	-	Подтверждено увеличение стоимости: Прото-кол рассмотрения и оценки заявок № 48/22 от 28.07.2022. Договор купли-продажи № 405/22-юр от 08.08.2022	2 334,00	155,67	107,15%
6	Трактор МТЗ 82.1 с прицепом	2 014,64	0	0	0	2 014,64	0			-	-		0	-2 014,64	0,00%
7	Передвижная электротехническая лаборатория "ЭТЛ"	11 482,61	10 791,66	0	0	11 482,61	10 791,66	№2815 от 30.09.2022	10791,66	-	-	Подтверждено уменьшение стоимости: Прото-кол рассмотрения и оценки заявок № 42/22 от 29.06.2022. Договор купли-продажи № 359/22-юр от 15.07.2022	10 791,66	-690,95	93,98%
8	Автомобиль КАМАЗ 43118 КМУ	8 679,17	10 820,63	8 679,17	10 820,63	0	0	№1669 от 31.05.2022	10820,63	-	-	Подтверждено увеличение стоимости: Прото-кол рассмотрения и оценки заявок № 28/22 от 29.03.2022. Договор купли-продажи № 209/22-юр от 11.04.2022	10 820,63	2 141,46	124,67%
9	Ноутбук	100	105,83	100	105,83	0	0	№1107 от 31.03.2022	105,83	-	-	Подтверждено увеличение стоимости: Прото-колы закупки у единственного поставщика (исполнителя) №17/22 от 09.03.2022. Договор купли-продажи № 137/22-юр от 09.03.2022	105,83	5,83	105,83%
10	Принтер для маркировка кабельных бирок – Сапоп МК2600	165,09	119,85	0	0	165,09	119,85	№1455 от 30.04.2022	119,85	-	-	Подтверждено уменьшение стоимости: Прото-кол рассмотрения и оценки заявок № 30/22 от 07.04.2022. Договор купли-продажи № 221/22-юр от 07.04.2022	119,85	-45,24	72,60%
11	Мегаомметр С.А 6545	238,45	283,98	238,45	283,98	0	0	№3029 от 31.10.2022	283,98	-	-	Подтверждено увеличение стоимости: Прото-кол рассмотрения и оценки заявок №	283,98	45,53	119,09%

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования в 2022 году, тыс. руб. без НДС						Акт о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Акт о приемки-передачи проектно-сметной документации		Комментарии	Стоимость, по мнению эксперта млн. руб. (без НДС)	Экономия (-) / перерасход (+) средств, млн. руб.	Степень выполнения %
		Всего		За счет регулируемых тарифов по передаче											
				Амортизация		Прибыль									
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, млн. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, млн. руб.				
												58/22 от 06.09.2022. Договор купли-продажи № 467/22-юр от 22.09.2022			
12	Мост переменного тока Тангенс 2000	813,78	705	2,85	705	810,93	0	№31276 от 01.04.2022	705	-	-	Подтверждено уменьшение стоимости: Прото-колы закупки у единственного поставщика (исполнителя) №19/22 от 15.03.2022. Договор купли-продажи № 146/22-юр от 15.03.2022	705	-108,78	86,63%
13	Устройство ВСТ-300/120 kit	1 422,40	0	1 422,40	0	0	0	-	-	-	-	Обосновывающие предоставлены, но в отчете фактическое выполнение отсутствует	0	-1 422,40	0,00%
14	Испытательная установка Ретом-71	2 052,75	2 382,92	2 052,75	2 382,92	0	0	№1670 от 31.05.2022	2382,92	-	-	Подтверждено увеличение стоимости: Прото-колы закупки у единственного поставщика (исполнителя) №35/22 от 27.04.2022. Договор купли-продажи № 235/22-юр от 27.04.2022	2 382,92	330,17	116,08%
15	Станция масляная мобильная для сушки и очистки трансформаторного масла	2 855,04	2 757,50	2 855,04	504	0	2 253,50	№2603 от 0909.2022	2757,5	-	-	Подтверждено уменьшение стоимости: Прото-кол рассмотрения и оценки заявок № 41/22 от 24.06.2022. Договор купли-продажи № 342/22-юр от 11.07.2022	2 757,50	-97,54	96,58%
16	Приемник PrinCe i30	233	251,63	233	251,63	0	0	№2199 от 08.08.2022	251,63	-	-	Подтверждено увеличение стоимости: Прото-колы закупки у единственного поставщика №44/22 от 13.07.2022. Договор купли-продажи № 363/22-юр от 12.07.2022. Протокол подписан 14.07.22, договор от 12.07.2022	251,63	18,63	108,00%

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

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

$$B_i = (24\,021{,}57 + 0) * 1{,}058 * 1{,}072 + 5\,765{,}00 + 28\,793{,}09 = 61\,802{,}69 \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с п. 6 Федерального закона 35-ФЗ в целях соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии итог корректировки составляет -7 138,65 тыс. руб. Отклонения по итогам расчета по Методическим указаниям 98-э и результатом отражения в НВВ предприятия в размере 68 941,34 тыс. руб. переносится на последующие периоды регулирования в качестве показателя $B_i^{распред}$.

Анализ документальной обоснованности отчетных данных предприятия о выполнении ремонтной программы за 2022 год

Утвержденный РЭК на 2022 год ремонтный фонд, составляет 2659,00 тыс. руб.

Согласно представленному ОАО «КузбассЭлектро» отчету, стоимость фактически выполненных ремонтных работ составляет – 2771,23 тыс. руб.

Таким образом, степень освоения, утвержденного РЭК объема ремонтного фонда за 2022 год, составляет 104,22 %.

В качестве обоснования понесенных ОАО «КузбассЭлектро» расходов на ремонты в 2022 году представлены следующие документы:

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

Реквизиты вышеуказанных актов приведены в приложении 1.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считает стоимость реализованных в 2022 году мероприятий ремонтной программы, указанных в отчете, документально обоснованной – в размере 2771,23 тыс. руб.

Выводы:

1. За 2022 год, согласно отчету предприятия, стоимость фактически выполненных ремонтов составляет 2771,23 тыс. руб., а степень освоения утвержденного РЭК на 2022 год ремфонда – 104,22 %.
2. Эксперты признают обоснованность стоимости фактически выполненных ремонтов за 2022 год, выполненных ОАО «КузбассЭлектро», в размере 2771,23 тыс. руб., при этом степень освоения ремфонда относительно утвержденного РЭК объема составляет – 104,22 %

Таблица 3

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении ОАО «КузбассЭлектро» ремонтной программы за 2022 год

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	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 справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда,%
ВСЕГО по ПРОГРАММЕ РЕМОНТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ:		2659	2771,23		2771,23			X	2771,23	112,23	104,22
1	ВЛ 10-15-20,21	175,97	54,02	Требование-Накладная 592 от 30.06.22 678 от 31.07.22	54,02	№ 1 от 31.07.2022	54,02	X	54,02	X	X
2	ВЛ 6-24-11	194,10	144,94	Требование-Накладная 679 от 31.07.22 915 от 30.09.22	144,94	№ 2 от 30.09.2022	144,94	X	144,94	X	X
3	ВЛ 6-21-11,12	12,73	5,34	Требование-Накладная 1156 от 31.10.22	5,34	№ 3 от 31.10.2022	5,34	X	5,34	X	X
4	ВЛ 6-21-15,16	7,49	2,93	Требование-Накладная 1155 от 31.10.22	2,93	№ 4 от 31.10.2022	2,93	X	2,93	X	X
5	ВЛ 6-9-17, отп. Ж, И	188,44	150,36	Требование-Накладная 388 от 30.04.22 1403 от 31.12.22	150,36	№ 5 от 31.12.2022	150,36	X	150,36	X	X
6	ВЛ 6-9-0	10,20	4,30	Требование-Накладная 1249 от 01.11.22	4,30	№ 6 от 01.11.2022	4,30	X	4,30	X	X
7	ВЛ 6-4,13Ц	35,97	11,92	Требование-Накладная 1250 от 01.11.22	11,92	№ 7 от 01.11.2022	11,92	X	11,92	X	X
8	ВЛ-35 Б-27,28	69,93	58,28	Требование-Накладная 389 от 30.04.22	58,28	№ 8 от 31.12.2022	58,28	X	58,28	X	X
9	ВЛ -35 КН-40 отп.	192,13	172,24	Требование-Накладная 652 от 30.06.22 1145 от 31.10.22	172,24	№ 9 от 31.10.2022	172,24	X	172,24	X	X
10	ПС 35/6 кВ "Южная" № 4	9,53	5,67	Требование-Накладная 1152 от 31.10.22 1153 от 31.10.22	5,67	№ 10 от 31.10.2022	5,67	X	5,67	X	X
11	ПС 35/6 кВ "Сергеевская" № 13	58,270	32,36	Требование-Накладная 363 от 30.04.22 737 от 31.07.22 740 от 31.07.22 812 от 31.08.22	32,36	№ 11 от 30.09.2022	32,36	X	32,36	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	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 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,%
				816 от 31.08.22 998 от 30.09.22							
12	ПС 110/10 кВ "Тяговая" № 15	269,68	87,49	Требование-Накладная 369 от 30.04.22 455 от 31.05.22	87,49	№ 12 от 31.05.2022	87,49	X	87,49	X	X
13	ПС 35/6 кВ "Ново-Сергеевская" № 16	67,74	84,69	Требование-Накладная 430 от 31.05.22 738 от 31.07.22 806 от 31.08.22 809 от 31.08.22 999 от 30.09.22	84,69	№ 13 от 30.09.2022	84,69	X	84,69	X	X
14	ПС 35/10 кВ "Тяговая-Западная" № 20	19,14	70,17	Требование-Накладная 364 от 30.04.22 741 от 31.07.22 810 от 31.08.22 813 от 31.08.22 996 от 30.09.22 1000 от 30.09.22 1112 от 31.10.22 1312 от 31.12.22	70,17	№ 14 от 31.12.2022	70,17	X	70,17	X	X
15	ПС 35/6 кВ "Знаменская" № 48	14,35	15,56	Требование-Накладная 1151 от 31.10.22 1412 от 31.12.22	15,56	№ 15 от 31.12.2022	15,56	X	15,56	X	X
16	ПС 35/6 кВ "Байкаимская" № 44	50,06	67,61	Требование-Накладная 653 от 30.06.22 1015 от 30.09.22 1148 от 31.10.22 1404 от 31.12.22	67,61	№ 16 от 31.12.2022	67,61	X	67,61	X	X
17	ПС 110/6 кВ "Обогатительная" № 24	17,5	83,74	Требование-Накладная 456 от 31.05.22 591 от 30.06.22 603 от 30.06.22 680 от 31.07.22 916 от 30.09.22 1215 от 30.11.22 1341 от 31.12.22	83,74	№ 17 от 31.12.2022	83,74	X	83,74	X	X
18	ПС 35/6 кВ "Сычевская-2" № 14	43,74	94,10	Требование-Накладная 656 от 30.06.22 1149 от 31.10.22 1154 от 31.10.22	94,10	№ 18 от 31.10.2022	94,10	X	94,10	X	X
19	ПС 35/6 кВ "Северная" № 35	21,48	55,57	Требование-Накладная 739 от 31.07.22	55,57	№ 19 от 31.10.2022	55,57	X	55,57	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	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 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,%
				811 от 31.08.22 1001 от 30.09.22 1002 от 30.09.22 1103 от 31.10.22							
20	РП 6 кВ "п. Финский"	13,02	16,64	Требование-Накладная 655 от 30.06.22 1142 от 31.10.22	16,64	№ 20 от 31.10.2022	16,64	X	16,64	X	X
21	ТП 6 кВ "ЦРПБ"	10,86	10,47	Требование-Накладная 654 от 30.06.22 1147 от 31.10.22	10,47	№ 21 от 31.10.2022	10,47	X	10,47	X	X
22	РП 6 кВ "Краснобродская" № 9	17,27	32,83	Требование-Накладная 736 от 31.07.22 814 от 31.08.22 1003 от 30.09.22	32,83	№ 22 от 30.09.2022	32,83	X	32,83	X	X
23	ПС 35/6 кВ "Проф. Бачатский" № 47	105	47,25	Требование-Накладная 321 от 30.04.22 435 от 31.05.22 1376 от 31.12.22	47,25	№ 23 от 31.12.2022	47,25	X	47,25	X	X
24	ПС 35/6 кВ "Северная-Горная" № 38	32,25	43,92	Требование-Накладная 1098 от 31.10.22 1102 от 31.10.22	43,92	№ 24 от 31.10.2022	43,92	X	43,92	X	X
25	РП 6 кВ "Промплощадка" № 39	22,33	34,46	Требование-Накладная 1099 от 31.10.22	34,46	№ 25 от 31.10.2022	34,46	X	34,46	X	X
26	ПС 110/6 кВ "Ерунаковская-Северная" № 42	4,98	5,18	Требование-Накладная 1101 от 31.10.22	5,18	№ 26 от 31.10.2022	5,18	X	5,18	X	X
27	ПС 110/35/6 кВ "Кедровая" № 41	436,01	415,80	Требование-Накладная 1066 от 31.10.22	415,80	№ 27 от 31.10.2022	415,80	X	415,80	X	X
28	Котельная АБК	89,98	129,92	Требование-Накладная 311 от 30.04.22 666 от 31.07.22 667 от 31.07.22 671 от 31.07.22 906 от 30.09.22 1191 от 30.11.22	129,92	№ 28 от 30.11.2022	129,92	X	129,92	X	X
29	Здание и сооружения ПС № 33	179,71	110,44	Требование-Накладная 1059 от 31.10.22 1213 от 30.11.22	110,44	№ 29 от 30.11.2022	110,44	X	110,44	X	X
30	Здание и сооружения ПС № 34	86,05	93	Требование-Накладная 1060 от 31.10.22	93	№ 30 от 31.10.2022	93	X	93	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	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 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,%
31	Здание АБК	29,29	94,36	Требование-Накладная 98 от 28.02.22 198 от 31.03.22 418 от 31.05.22 707 от 31.07.22 821 от 31.08.22 890 от 30.09.22 898 от 30.09.22 1138 от 31.10.22 1335 от 31.12.22	94,36	№ 31 от 31.12.2022	94,36	X	94,36	X	X
32	Здание гаража	7,26	15,83	Требование-Накладная 824 от 31.08.22	15,83	№ 32 от 31.08.2022	15,83	X	15,83	X	X
33	Здание ПС № 6	60,78	45,78	Требование-Накладная 1016 от 30.09.22	45,78	№ 33 от 30.09.2022	45,78	X	45,78	X	X
34	Здание ТП 6 кВ -ЦРПБ	89,86	87,72	Требование-Накладная 1136 от 31.10.22	87,72	№ 34 от 31.10.2022	87,72	X	87,72	X	X
35	Здание котельной	15,90	34,62	Требование-Накладная 29 от 31.01.22 672 от 31.07.22 822 от 31.08.22 823 от 31.08.22	34,62	№ 35 от 31.08.2022	34,62	X	34,62	X	X
36	ВЛ 10-8-ПД		185,8	Требование-Накладная 368 от 30.04.22 454 от 31.05.22	185,8	№ 25 от 31.05.2022	185,8	X	185,8	X	X
37	ПС 35/6 кВ "Восточная" № 22		44,65	Требование-Накладная 5 от 31.01.22 365 от 30.04.22 992 от 30.09.22 997 от 30.09.22 1105 от 31.10.22 1111 от 31.10.22 1320 от 31.12.22 1331 от 31.12.22	44,65	№ 26 от 31.12.2022	44,65	X	44,65	X	X
38	ПС 35/6 кВ "Рябиновая" № 52		4,59	Требование-Накладная 533 от 30.06.22 795 от 31.08.22	4,59	№ 27 от 31.08.2022	4,59	X	4,59	X	X
39	ПС 35/6 кВ "Сартаковская" № 3П		79,74	Требование-Накладная 1012 от 30.09.22 1031 от 30.09.22 1137 от 31.10.22	79,74	№ 28 от 31.10.2022	79,74	X	79,74	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	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 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,%
40	ПС 35/6 кВ "Еловская" № 12		16,2	Требование-Накладная 1150 от 31.10.22 1410 от 31.12.22	16,2	№ 29 от 31.12.2022	16,2	X	16,2	X	X
41	ПС 35/6 кВ "Западная" № 21		10,85	Требование-Накладная 1104 от 31.10.22 1110 от 31.10.22 1319 от 31.12.22 1330 от 31.12.22	10,85	№ 30 от 31.12.2022	10,85	X	10,85	X	X
42	Здание холодного склада ПС 35/6 кВ "Бачатская" № 31		9,89	Требование-Накладная 696 от 31.07.22	9,89	№ 11 от 31.07.2022	9,89	X	9,89	X	X

Заключение

Необходимая валовая выручка ОАО «КузбассЭлектро», предлагаемая к утверждению на 2024 год, составит 331 582,70 тыс. руб. (рост по сравнению с 2023 годом 2,09% или 6 778,58 тыс. руб.), в том числе:

1) подконтрольные расходы в сумме 141 268,45 тыс. руб. (рост по сравнению с 2023 годом 14,62% или 18 023,08 тыс. руб.;

2) неподконтрольные расходы 147 301,27 тыс. руб. (с учетом ФСК) (снижение относительно предыдущего года на 6,72% или -10 606,89, в том числе:

- затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 20 294,24 тыс. руб. (рост по сравнению с 2023 годом 22,63% или 3 745,52 тыс. руб.;

3) корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества 1 584,15 тыс. руб.

3) затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 48 233,59 тыс. руб. (рост по сравнению с 2023 годом на 16,43% или 6 806,30 тыс. руб.);

4) приборы учета составили 333,89 тыс. руб.

5) затраты на содержание электрических сетей (без учета расходов оплата потерь) 283 349,10 тыс. руб. (снижение относительно предыдущего года на 0,01% или -27,72 тыс. руб.).

Сумма по расходам на «корректировку НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования» в размере 68 941,34 тыс. руб. в соответствии с п 7 Основ ценообразования № 1178 перенесена на последующие периоды регулирования.

Приложения:

1. Расчёт необходимой валовой выручки ОАО "КузбассЭлектро" методом долгосрочной индексации на 2024 год.
2. Индивидуальные тарифы на 2024 год.
3. Балансы электрической энергии и мощности на 2024 год.

Начальник контрольно-правового управления О.В. Бушуева

Начальник отдела ценообразования в электроэнергетике Э. Б. Гусельщиков

Начальник технического отдела А.Г. Овчинников

Приложение 1

Расчёт необходимой валовой выручки ОАО "КузбассЭлектро" методом долгосрочной индексации на 2024 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					2023 год	2024 год			
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт обоснованный	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение РЭК	Отклонение	Рост
Расчёт коэффициента индексации												
1	ИПЦ	%	4,30%	13,80%			0,10	6,00%	4,70%	7,20%		
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	6,0%	6,0%			0,00	6,0%	6,0%	6,0%		
3	Количество активов	у.е.	5 562,30	5 572,18			9,88	5 856,44	6 186,13	5 946,19		
4	Индекс изменения количества активов	%	3,77%	0,18%			-0,04	5,29%	5,63%	1,53%		
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75			0,00	0,75	0,75	0,75		
6	Итого коэффициент индексации		1,0082	1,0711			0,06	1,0359	1,0257	1,0193		
1. Расчёт подконтрольных расходов												
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	6 094,39	15 846,46	14 199,23		9 752	6 313	6 476	7 237	923	14,6%
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	3 561,03	10 176,88	8 585,41		6 616	3 689	3 784	4 228	539	14,6%
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	2 533,36	5 669,58	5 613,82		3 136	2 624	2 692	3 008	384	14,6%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	*101 993,79*	*114 519,47*	114 182,34		12 526	105 657	108 376	121 108	15 451	14,6%
	Среднесписочная численность	*чел.*	*289,00*	289,00	289		0	289	289	289	0	0,0%
	Средняя заработная плата	*руб./чел. в мес.*	*29 410*	*33 022*	33 022		3 612	*30 466*	*31 250*	*34 922*	4 455	14,6%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	6 050,66	9 082,10	9 042,93		3 031	6 268	6 429	7 185	*917*	*14,6%*
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	*2 658,90*	2 771,23	2 771,00		112	2 754	2 825	3 157	403	14,6%
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*2 198,49*	*3 921,66*	*3 911,64*		*1 723*	*2 277*	*2 336*	*2 611*	*333*	*14,6%*
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	820,97	1 278,37	1 278,37		457	850	872	975	*124*	*14,6%*
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	96,66	312,45	312,45		216	100	103	115	15	14,6%
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	328,39	772,12	772,11		444	340	349	390	50	14,6%
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	419,30	877,42	877,42		458	434	446	498	64	14,6%
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	268,00	316,84	316,84		49	278	285	318	41	14,6%
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	265,17	364,45	354,45		99	275	282	315	40	14,6%
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	*77,71*	*29,50*	29,50		-48	*81*	*83*	*92*	12	14,6%
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	*62,04*	*425,09*	425,09		363	*64*	*66*	*74*	9	14,6%
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	*436,94*	*933,42*	919,06		496	*453*	*464*	*519*	66	14,6%
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс.руб.*	*0*	*0*	0		0	*0*	*0*	*0*	0	0,0%
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*	*0*	*0*	0		0	*0*	*0*	*0*	0	0,0%
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	*237,59*	*491,69*	478,13		254	*246*	*252*	*282*	36	14,6%
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	*378,99*	*509,51*	508,51		131	*393*	*403*	*450*	57	14,6%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	*4 833,32*	*10 147,37*	5 478,00		5 314	*5 007*	*5 136*	*5 739*	732	14,6%
ИТОГО подконтрольные расходы		**тыс.руб.**	**118 972,16**	**149 595,40**	**142 902,51**		**30 623**	**123 245**	**126 417**	**141 268,45**	**18 023**	**14,6%**
2. Расчёт неподконтрольных расходов												
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	15 944,75	16 970	16 970	реестры, первичные док-ты	1 025	16 549	21 694,16	20 294,24	3 746	23%

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					2023 год	2024 год			
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт обоснованный	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение РЭК	Отклонение	Рост
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	2 715	3 222	3 222	реестры, первичные док-ты	506	3 504	3 652	3 659,62	155	4%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0	0	0		0				0	0%
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	49 048	49 754	49 712	В соответствии с договорами пп.5 п. 28	706	59 047	85 315,70	56 995,00	-2 052	-3%
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	3 286	3 976	3 247		690	3 357	3 655	3 390	32	1%
2.5.1.	*Плата за землю*	*тыс.руб.*	821	821	821	ОСВ по 26 сч., расчет по кадастровой ст-сти	0	821	821	821,21	0	0%
2.5.2.	*Налог на имущество*	*тыс.руб.*	2 067	2 751	2 022	Т.к. пообъектный расчет больше заявленного применяется в доле по декларации	683	2 068	2 343,25	2 134	66	3%
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб.*	398	405	405		6	468	491	434	-34	-7%
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	31 006	33 709	33 709	По ОСВ с учетом расходов по соцстрах-ю	2 702	32 120	32 946,37	32 946	827	3%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	551	441	375	Услуги банка по бухучету, требуется компенсацию потерь (техотдел)	-110	445	466	374,65	-70,36	-16%
2.7.1.	*Компенсация потерь*						0	82,47	245,27	245,27	162,80	197%
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	2 569	6 941	6 941		4 372	1 489,00	6 941	6 941,35	5 452,35	366%
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		0			0				0,00	0%
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	19 557	23 254	23 254	0	3 697	19 324	24 395,72	22 455,21	3 131	16%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	20 710,20	11 444,20	11 444	0	-9 266	21 991	17 753,28	0,00	-21 991	-100%
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	12%	5%	0	0	0	12%	8%	0%	0	-100%
ИТОГО неподконтрольных расходов		**тыс.руб.**	**145 388,71**	**149 711**	**148 873**		**3 485**	**157 908**	**197 064**	**147 301,27**	**-10 607**	**-7%**
3.	Приборы учета			**101**	**101**		**101**	**619**	**446**	**333,89**	**-173**	**-46%**
4.	Экономия потерь						**0**		**0**		**0**	**0**
5	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	-1 931		0		1 931	0	32 631	-7 139	-7 139	
6. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества												
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,006	0,006	0,006		0	0,006	0,006	0,006	0	0,00%
6.2.	НВВ 2021 года	тыс.руб.	265 812	265 812	265 812		0	267 461	264 024	264 024	-3 437	-1,28%
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		**тыс.руб.**	**1 595**	**1 595**	**1 595**		**0**	**1 605**	**1 584**	**1 584,15**	**-21**	-1,28%
7.	**Итого НВВ на содержание**	**тыс.руб.**	**264 025**	**301 003**	**293 472**		**36 978**	**283 376,82**	**358 143**	**283 349,10**	**-28**	-0,01%
8.	**Итого НВВ на содержание без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**248 080**	**284 033**	**276 502**		**35 953**	**266 828**	**336 448**	**263 055**	**-3 773**	-1,41%
9. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях												
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	13,21	12,86	12,86		0	13,07	13,42	13,42	0	0

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					2023 год	2024 год			
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт обоснованный	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение РЭК	Отклонение	Рост
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 668,40	3 228,14	3 228		560	3 170,79	3 582,65	3 594,28	423	0
9.3.	**Итого расходов на оплату потерь**	**тыс.руб.**	**35 240,00**	**41 521**	**41 521**		**6 281**	**41 427,29**	**48 077**	**48 233,59**	**6 806**	**0**
10.	**Расчетная предпринимательская прибыль**	**тыс.руб.**	-	-			-	-	**0**	**0**	**0**	**0**
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций												
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.					0	0	0		0	0
10.2.	**Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций**	**тыс.руб.**	**0**	**0**	**0**		**0**	**0**	**0**		**0**	**0**
11.	**Итого НВВ**	**тыс.руб.**	**299 265**	**342 524**	**334 994**		**43 259**	**324 804,11**	**406 220**	**331 582,70**	**6 779**	**0**
12.	**Итого НВВ без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**283 320**	**325 554**	**318 024**		**42 234**	**308 255**	**384 526**	**311 288**	**3 033**	**0**

Приложение 2

Индивидуальные тарифы

Наименование ТСО	1 полугодие 2024						2 полугодие 2024					
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление
				Двуставочный						Двуставочный		
	Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт	Одноставочный, руб./кВт*ч	Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч		Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт	Одноставочный, руб./кВт*ч	Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч	
«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	278 066,50	80,57	0,59	292,18	0,0851	164 924,18	288 033,30	82,03	0,58	288,70	0,0853	166 658,14
Итого поступление от ТСО	278 066,50	80,57	164 924,18	164 924,18		164 924,18	288 033,30	82,03	166 658,14	166 658,14		166 658,14
Итого отдача в ТСО	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00

Приложение 3

Баланс электрической энергии ОАО «КузбассЭлектро» на 2024 год

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	**Получено эл.энергии от ЭСО в т.ч.**	**млн.кВтч**	**284,3410**	**28,5448**	**1,7567**	**0,0000**	**314,6425**	**280,9402**	**41,6372**	**1,8028**	**0,0000**	**324,3803**	**565,2813**	**70,1820**	**3,5594**	**0,0000**	**639,0227**
1.1	**Не сетевых организаций**	**млн.кВтч**	**19,7617**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**19,7617**	**20,1230**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**20,1230**	**39,8846**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**39,8846**
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч	19,7617				**19,7617**	20,1230				**20,1230**	39,8846	0,0000	0,0000	0,0000	**39,8846**
1.1.2	МСК	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.6	ОАО "ТРК"	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2024	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2	**Сетевых организаций**	**млн.кВтч**	**264,5794**	**28,5448**	**1,7567**	**0,0000**	**294,8808**	**260,8173**	**41,6372**	**1,8028**	**0,0000**	**304,2573**	**525,3966**	**70,1820**	**3,5594**	**0,0000**	**599,1381**
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	229,5554	28,2166	1,3372		**259,1092**	226,8972	41,3333	1,4301		**269,6606**	456,4526	69,5498	2,7673	0,0000	**528,7698**
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч					**0,0000**					**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)	млн.кВтч		0,3282			**0,3282**		0,3039			**0,3039**	0,0000	0,6322	0,0000	0,0000	**0,6322**
1.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	35,0239				**35,0239**	33,9201				**33,9201**	68,9440	0,0000	0,0000	0,0000	**68,9440**
1.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч			0,4195		**0,4195**			0,3727		**0,3727**	0,0000	0,0000	0,7921	0,0000	**0,7921**
1.3	**Из сети предыд.напряжения**		**0,0000**	**168,6162**	**27,9477**	**0,0000**	**196,5639**	**0,0000**	**168,8089**	**26,5630**	**0,0000**	**195,3719**	**0,0000**	**337,4251**	**54,5107**	**0,0000**	**391,9358**
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч		168,6162			**168,6162**		168,8089			**168,8089**		337,4251	0,0000	0,0000	**337,4251**
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч			27,9477		**27,9477**			26,5630		**26,5630**			54,5107	0,0000	**54,5107**
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч					**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**
1.4	**Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения**	**млн.кВтч**	**284,3410**	**197,1610**	**29,7044**	**0,0000**	**314,6425**	**280,9402**	**210,4461**	**28,3658**	**0,0000**	**324,3803**	**565,2813**	**407,6071**	**58,0702**	**0,0000**	**639,0227**
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 30 ноября 2022 г. № 957		**%**															**2,10%**
Справочно: Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ППРФ 1178 (от суммарного отпуска электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили")		**%**															
2.	**Потери**	**%**	**1,63%**	**0,92%**	**0,55%**	**0,00%**	**2,10%**	**1,68%**	**0,92%**	**0,55%**	**0,00%**	**2,10%**	**1,65%**	**0,92%**	**0,55%**	**0,00%**	**2,10%**
		млн.кВтч	**4,6303**	**1,8139**	**0,1634**		**6,6076**	**4,7199**	**1,9361**	**0,1560**		**6,8120**	**9,3502**	**3,7500**	**0,3194**	**0,0000**	**13,4196**
3.	**Отпущено эл.энерг.**	**млн.кВтч**	**279,7107**	**195,3471**	**29,5410**	**0,0000**	**308,0349**	**276,2204**	**208,5100**	**28,2098**	**0,0000**	**317,5683**	**555,9311**	**403,8571**	**57,7508**	**0,0000**	**625,6031**
3.1	**Сальдо-переток в следующего напряжения**	**млн.кВтч**	**168,6162**	**27,9477**	**0,0000**	**0,0000**	**196,5639**	**168,8089**	**26,5630**	**0,0000**	**0,0000**	**195,3719**	**337,4251**	**54,5107**	**0,0000**	**0,0000**	**391,9358**
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	168,6162				**168,6162**	168,8089				**168,8089**	337,4251				**337,4251**

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	0,0000	27,9477			27,9477	0,0000	26,5630			26,5630	0,0000	54,5107			54,5107
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
4	**Полезный отпуск всего**	**млн.кВтч**	**111,0945**	**167,3994**	**29,5410**	**0,0000**	**308,0349**	**107,4114**	**181,9470**	**28,2098**	**0,0000**	**317,5683**	**218,5059**	**349,3464**	**57,7508**	**0,0000**	**625,6031**
4.1	**Прочие потребители, в т.ч.**	**млн.кВтч**	**104,9854**	**136,8524**	**27,0377**	**0,0000**	**268,8754**	**100,8097**	**152,1803**	**25,9172**	**0,0000**	**278,9071**	**205,7950**	**289,0327**	**52,9548**	**0,0000**	**547,7825**
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	9,4020	23,6728	8,7826	0,0000	**41,8574**	8,7414	24,5038	8,6149	0,0000	**41,8600**	18,1435	48,1766	17,3974	0,0000	**83,7175**
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	95,5833	113,1796	18,2551	0,0000	**227,0180**	92,0682	127,6765	17,3023	0,0000	**237,0471**	187,6516	240,8561	35,5574	0,0000	**464,0650**
4.2	**Население в т.ч.**	**млн.кВтч**	**0,1227**	**0,0000**	**2,0608**	**0,0000**	**2,1835**	**0,1273**	**0,0000**	**1,8557**	**0,0000**	**1,9830**	**0,2500**	**0,0000**	**3,9164**	**0,0000**	**4,1664**
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	0,1227	0,0000	2,0486	0,0000	**2,1714**	0,1273	0,0000	1,8383	0,0000	**1,9656**	0,2500	0,0000	3,8869	0,0000	**4,1370**
4.2.2	без 0,7	млн.кВтч			0,0121		**0,0121**			0,0174		**0,0174**	0,0000	0,0000	0,0295	0,0000	**0,0295**
4.3	**Производственные нужды ЭСО**	**млн.кВтч**	**0,2246**		**0,1754**		**0,4000**	**0,1578**		**0,1734**		**0,3312**	**0,3824**	**0,0000**	**0,3488**	**0,0000**	**0,7313**
4.4	**Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:**	**млн.кВтч**	**5,7618**	**30,5470**	**0,2671**	**0,0000**	**36,5759**	**6,3166**	**29,7667**	**0,2636**	**0,0000**	**36,3469**	**12,0784**	**60,3137**	**0,5307**	**0,0000**	**72,9229**
4.4.1	**Не сетевых организаций**	**млн.кВтч**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**
4.4.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.2	МСК	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.6	ОАО "ТРК"	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2024	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2	**Сетевых организаций**	**млн.кВтч**	**5,7618**	**30,5470**	**0,2671**	**0,0000**	**36,5759**	**6,3166**	**29,7667**	**0,2636**	**0,0000**	**36,3469**	**12,0784**	**60,3137**	**0,5307**	**0,0000**	**72,9229**
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		30,2256	0,0556		**30,2813**		29,4438	0,0643		**29,5081**	0,0000	59,6694	0,1199	0,0000	**59,7893**
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч			0,0900		**0,0900**			0,0793		**0,0793**	0,0000	0,0000	0,1693	0,0000	**0,1693**
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч		0,3000			**0,3000**		0,3000			**0,3000**	0,0000	0,6000	0,0000	0,0000	**0,6000**
4.4.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	5,7618				**5,7618**	6,3166				**6,3166**	12,0784	0,0000	0,0000	0,0000	**12,0784**
4.4.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч		0,0214	0,1215		**0,1429**		0,0229	0,1200		**0,1430**	0,0000	0,0443	0,2415	0,0000	**0,2858**
4.5	**Полезный отпуск**	**млн.кВтч**	**111,0945**	**167,3994**	**29,5410**	**0,0000**	**308,0349**	**107,4114**	**181,9470**	**28,2098**	**0,0000**	**317,5683**	**218,5059**	**349,3464**	**57,7508**	**0,0000**	**625,6031**
4.6	**Полезный отпуск без производственных нужд**	**млн.кВтч**	**110,8699**	**167,3994**	**29,3655**	**0,0000**	**307,6348**	**107,2536**	**181,9470**	**28,0364**	**0,0000**	**317,2370**	**218,1235**	**349,3464**	**57,4019**	**0,0000**	**624,8718**
4.7	**Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок**	**млн.кВтч**	**4,6303**	**1,8139**	**0,1634**	**0,0000**	**6,6076**	**4,7199**	**1,9361**	**0,1560**	**0,0000**	**6,8120**	**9,3502**	**3,7500**	**0,3194**	**0,0000**	**13,4196**
4.8	**Полезный отпуск конечному потребителю**	**млн.кВтч**	**105,3327**	**136,8524**	**29,2739**	**0,0000**	**271,4589**	**101,0948**	**152,1803**	**27,9462**	**0,0000**	**281,2213**	**206,4275**	**289,0327**	**57,2201**	**0,0000**	**552,6802**
5	**Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч**	**млн.кВтч**															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					**0,0000**		
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					**0,0000**		
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			30,2813					29,5081					**59,7893**		
5.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					**0,0000**		
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч			-259,0192					-269,5814					**-528,6005**		
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					**0,0000**		
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					**0,0000**		
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			-0,3282					-0,3039					**-0,6322**		

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
5.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч	0,3000					0,3000					**0,6000**				
5.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	-29,2621					-27,6034					**-56,8655**				
5.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	-0,2766					-0,2297					**-0,5063**				
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

Баланс мощности ОАО «КузбассЭлектро» на 2024 год

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Поступление, в т.ч.:	МВт	73,008	7,119	0,444	0,000	80,571	71,394	10,191	0,449	0,000	82,034	72,201	8,655	0,447	0,000	81,303
1.1	от ОАО "ФСК ЕЭС"	МВт	5,069				5,069	5,069				5,069	5,069	0,000	0,000	0,000	5,069
1.2	от МСК	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от ОАО "Алтайэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	от ОАО "Красноярскэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	от ОАО "Новосибирскэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	от ОАО "ТРК"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7	от ОАО "СУЭК-Кузбасс"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.8	от генерации, в т.ч.:	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.9	от других	МВт	1,081				1,081	1,080				1,080	1,081	0,000	0,000	0,000	1,081
1.10	от сетевых организаций, в т.ч.:	МВт	66,858	7,119	0,444	0,000	74,421	65,245	10,191	0,449	0,000	75,885	66,052	8,655	0,447	0,000	75,153
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт		0,121			0,121		0,110			0,110	0,000	0,116	0,000	0,000	0,116
	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	58,083	6,998	0,332		65,413	56,880	10,081	0,349		67,310	57,482	8,540	0,341	0,000	66,362
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	8,775				8,775	8,365				8,365	8,570	0,000	0,000	0,000	8,570
	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт			0,112		0,112			0,100		0,100	0,000	0,000	0,106	0,000	0,106
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Поступление из своей сети предыдущего уровня напряжения, в т.ч. из:	МВт		43,590	7,236	0,000	50,826		43,225	6,737	0,000	49,962		43,408	6,987	0,000	50,394
	ВН	МВт		43,590	0,000	0,000	43,590		43,225	0,000	0,000	43,225		43,408	0,000	0,000	43,408
	СН1	МВт			7,236	0,000	7,236			6,737	0,000	6,737			6,987	0,000	6,987
	СН2	МВт				0,000	0,000				0,000	0,000				0,000	0,000
3	Поступление по уровням напряжения	МВт	73,008	50,709	7,680	0,000		71,394	53,416	7,186	0,000		72,201	52,063	7,433	0,000	
4	Потери, в т.ч. от:	%	1,62%	0,92%	0,55%	#ДЕЛ/0!	2,10%	1,66%	0,92%	0,56%	#ДЕЛ/0!	2,10%	1,64%	0,92%	0,55%	#ДЕЛ/0!	2,10%
		МВт	1,181	0,465	0,042	0,000	1,688	1,188	0,491	0,040	0,000	1,719	1,185	0,478	0,041	0,000	1,704
	Сбыт 1	МВт	1,181	0,465	0,042		1,688	1,188	0,491	0,040		1,719	1,185	0,478	0,041	0,000	1,704
	Сбыт 2	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сбыт 3	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сбыт 4	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1	Потери, относимые на сторонних потребителей	МВт	1,181	0,465	0,042		1,688	1,188	0,491	0,040		1,719	1,185	0,478	0,041	0,000	1,704
4.2	Потери, относимые на производственные нужды ЭСО	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Отпуск в сеть, в т.ч.:	МВт	71,827	50,244	7,638	0,000	129,709	70,206	52,925	7,146	0,000	130,277	71,017	51,585	7,392	0,000	129,993
5.1	Отпуск в свою сеть следующего уровня напряжения, в т.ч. в:	МВт	43,590	7,236	0,000		50,826	43,225	6,737	0,000		49,962	43,408	6,987	0,000		50,394
	СН1	МВт	43,590				43,590	43,225				43,225	43,408				43,408
	СН2	МВт		7,236			7,236		6,737			6,737	0,000	6,987			6,987
	НН	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
5.2	**Полезный отпуск**	**МВт**	**28,237**	**43,008**	**7,638**	**0,000**	**78,883**	**26,981**	**46,188**	**7,146**	**0,000**	**80,315**	**27,609**	**44,598**	**7,392**	**0,000**	**79,599**
6	Базовые потребители, в т.ч.:	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	одноставочные	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	двухставочные	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Прочие потребители, в т.ч.:	МВт	26,414	34,575	6,884	0,000	67,873	24,907	37,971	6,464	0,000	69,342	25,661	36,273	6,674	0,000	68,608
	~~одноставочные~~	~~МВт~~	~~2,434~~	~~6,619~~	~~2,307~~		~~11,360~~	~~2,300~~	~~6,719~~	~~2,209~~		~~11,228~~	~~2,367~~	~~6,669~~	~~2,258~~	~~0,000~~	~~11,294~~
	двухставочные	МВт	23,980	27,956	4,577		56,513	22,607	31,252	4,255		58,114	23,294	29,604	4,416	0,000	57,314
	в т.ч. генераторное напряжение	*МВт*					*0,000*					*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 9 и 10	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	МВт			0,021		0,021			0,022		0,022	0,000	0,000	0,022	0,000	0,022
10	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	МВт	0,035		0,571		0,606	0,037		0,500		0,537	0,036	0,000	0,536	0,000	0,572
11	Потребители, приравненные к населению	МВт			0,004		0,004			0,004		0,004	0,000	0,000	0,004	0,000	0,004
12	За пределы региона	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Производственные нужды ЭСО	МВт	0,084		0,090		0,174	0,077		0,090		0,167	0,081	0,000	0,090	0,000	0,171
14	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	1,704	8,433	0,068	0,000	10,205	1,960	8,217	0,066	0,000	10,243	1,832	8,325	0,067	0,000	10,224
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт		8,327	0,016		8,343		8,111	0,018		8,129	0,000	8,219	0,017	0,000	8,236
	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт			0,024		0,024			0,021		0,021	0,000	0,000	0,023	0,000	0,023
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт		0,100			0,100		0,100			0,100	0,000	0,100	0,000	0,000	0,100
	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	1,704				1,704	1,960				1,960	1,832	0,000	0,000	0,000	1,832
	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт		0,006	0,028		0,034		0,006	0,027		0,033	0,000	0,006	0,028	0,000	0,034
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	**Полезный отпуск**	**МВт**	**28,237**	**43,008**	**7,638**	**0,000**	**78,883**	**26,981**	**46,188**	**7,146**	**0,000**	**80,315**	**27,609**	**44,598**	**7,392**	**0,000**	**79,599**
16	Полезный отпуск без производственных нужд ЭСО, в т.ч. потребители:	МВт	28,153	43,008	7,548	0,000	78,709	26,904	46,188	7,056	0,000	80,148	27,529	44,598	7,302	0,000	79,429
16.1	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	1,704	8,433	0,068	0,000	10,205	1,960	8,217	0,066	0,000	10,243	1,832	8,325	0,067	0,000	10,224
16.2	Сбыт 1	МВт	26,449	34,575	7,480		68,504	24,944	37,971	6,990		69,905	25,697	36,273	7,235	0,000	69,205
16.3	Сбыт 2	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.4	Сбыт 3	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.5	Сбыт 4	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.6	Сбыт 5	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.7	Сбыт 6	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.8	Сбыт 7	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.9	Сбыт 8	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.10	Сбыт 9	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.11	Сбыт 10	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.12	Сбыт 11	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Отпуск электроэнергии в смежные сетевые компании в сальдированном выражении, в т.ч.	МВт															
17.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	0,000	8,327	0,016	0,000	8,343	0,000	8,111	0,018	0,000	8,129	0,000	8,219	0,017	0,000	8,236
17.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.5	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.7	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.8	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.9	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.10	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.11	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,000	-0,121	0,000	0,000	-0,121	0,000	-0,110	0,000	0,000	-0,110	0,000	-0,116	0,000	0,000	-0,116
17.12	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.13	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	-58,083	-6,998	-0,308	0,000	-65,389	-56,880	-10,081	-0,328	0,000	-67,289	-57,482	-8,540	-0,318	0,000	-66,339
17.14	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.15	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт	0,000	0,100	0,000	0,000	0,100	0,000	0,100	0,000	0,000	0,100	0,000	0,100	0,000	0,000	0,100
17.16	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.17	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.18	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.19	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.20	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000