

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 2025 год**

**КЕМЕРОВО
2024**

Оглавление

1. Нормативно-методологическая основа проведения анализа материалов.....	4
2. Общая характеристика предприятия	
3. Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.....	8
4. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно- методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных 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
7. Анализ на соответствие ОАО «КузбассЭлектро» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением правительства рф от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».....	11
8. Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ОАО «КузбассЭлектро» на 2025 год.....	14
9. Баланс электрической энергии ОАО «КузбассЭлектро» на 2025 год.....	20
10. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.....	21
11. Подконтрольные расходы	23
Материальные расходы	23
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств).....	42
Расходы на оплату труда.....	50
Прочие расходы	52
Ремонт основных фондов.....	52
Оплата работ и услуг сторонних организаций	60
Подконтрольные расходы из прибыли.....	72
12. Неподконтрольные расходы	74
расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС»).....	74
Электроэнергия на хозяйственные нужды.....	75
Плата за аренду имущества и лизинг.....	77
Налоги	85
Отчисления на социальные нужды	91

Прочие неподконтрольные расходы.....	91
Налог на прибыль	93
Амортизация.....	93
13. Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	104
14. Расчёт коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества	124
15. Расходы (нвв) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	128
16. Расчёт необходимой валовой выручки на 2025 год в соответствии с методическими указаниями 98-э	140
17. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.....	140
Заключение	140
Приложение 1	142
Приложение 2	145
Приложение 3	146
Приложение 4.....	148
Приложение 5.....	150
Приложение 6.....	172

1. Нормативно-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 2025 год, долгосрочный период определен 2025-2029 годы постановлением РЭК от 30.11.2019 г № 466.

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

- Конституция Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации (далее - ГК РФ);
- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» (далее - Основы ценообразования № 1178);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (Методические указания 20-э);
- Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания 98-э);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного

доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

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

- Приказ ФАС России от 22.03.2024 N 489/24 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов";

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

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

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

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

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

2. Общая характеристика предприятия

ОАО «КузбассЭлектро» ИНН 4202002174 оказывает услуги по передаче электрической энергии. Согласно представленным на 2025 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» заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 6 387,75 у.е., представив обоснования на 6 217,24 у. е.

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

В РЭК Кузбасса информация об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям поступила письмом от 25.04.2024 № 1040 (вх. № 3043 от 26.04.2023г).

В соответствии с Постановлением от 06.07.1998 г. N 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» и Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585 отражены данные раздельного учета организации, объема продукции (услуг), доходов и расходов по видам деятельности в сфере электроэнергетики, представленные в рамках подачи заявки на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса за 2023 год (см. таблицу 1).

Таблица 1

Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или иным законным основаниям 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 иным законным основаниям

территориальным сетевым организациям

Голова

Заполняется отдельно по каждому субъекту РФ

Период заполнения:

Требования к заполнению:

Организация: ОАО «КузбассЭлектрО»

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):

Местонахождение (адрес):

Субъект РФ:

Отчетный период:

Кемеровская область

2023

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показателя по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	696 578,87	696 578,87	325 626,17	668,93	370 283,76	445 647,82	445 647,82	298 818,99	24,85	146 803,98	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	561 235,35	561 235,35	311 040,49	225,61	249 969,25	377 923,50	377 923,50	260 058,97	1,67	117 862,87	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	135 343,52	135 343,52	14 585,69	443,32	120 314,51	67 724,32	67 724,32	38 760,02	23,19	28 941,11	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	62 289,02	62 289,02	38 306,21		3 982,81	55 417,45	55 417,45	51 962,82		3 454,63	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	73 054,50	73 054,50	-43 720,52	443,32	116 331,70	12 306,87	12 306,87	-13 202,80	23,19	25 486,49	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	4 325,89	4 325,89			4 325,89	2 895,50	2 895,50			2 895,50	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	8 821,68	8 821,68	0,00		8 821,68	11 315,67	11 315,67	0,00		11 315,67	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	37 212,44	37 212,44			37 212,44	83 176,46	83 176,46			83 176,46	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	26 981,54	26 981,54	8 193,41		18 788,13	16 166,95	16 166,95	10 521,78		5 645,18	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	78 789,62	78 789,62	-51 913,93	443,32	130 260,22	70 896,21	70 896,21	-23 724,58	23,19	94 597,60	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	21 675,40	21 675,40	11 069,23		10 606,17	20 064,71	20 064,71	6 941,35		13 123,36	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	57 114,22	57 114,22	-62 983,16	443,32	119 654,06	50 831,50	50 831,50	-30 665,93	23,19	81 474,24	
Справочно:													
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00			
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	518,68	518,68	0,00			371,04	371,04	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 2025 год.

Определение необходимой валовой выручки на 2025 год предложений ОАО «КузбассЭлектро» производится методом экономической обоснованности. Долгосрочным периодом определены 2025-2029 годы.

Размер подконтрольных расходов предложений ОАО «КузбассЭлектро» на 2025 год определялся в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178, методом экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Экспертная оценка экономической обоснованности неподконтрольных расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2025 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа, с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

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

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

Расчет тарифов и форма представления предложений 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 (далее – Основы ценообразования №1178), Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2002 г. №98-э, Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

Материалы по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год подготовлены в соответствии с п. 8 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства от 29.11.2011 №1178.

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

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

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

- Аудиторское заключение за 2023 год (представлено в тарифном деле, том 12.1, стр. 1);
- Форма № 1 Бухгалтерский баланс предприятия за 2023 год (представлено в тарифном деле, том 12.1, стр. 5);
- Форма № 2 Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2023 года (представлено в тарифном деле, том 12.1, стр. 7);
- Отчет о движении денежных средств за январь-декабрь 2023 года (представлено в тарифном деле, том 12.1, стр. 9);
- Отчет об изменениях капитала за январь-декабрь 2023 года (представлено в тарифном деле, том 12.1, стр. 13);
- Положение об учетной политике организации на 2015 год (п. 13.2);
- Приказы: №235 от 30.12.2022 о внесении изменений в учётную политику, №243 от 28.12.2021 изменение подхода к бухучёту, №222 от 29.12.2020 о внесении изменений в учётную политику на 2021 год (представлено в тарифном деле, том 13.1).

Таблица 2

Финансовые результаты*

Наименование показателя	За 2021 год	За 2022 год	За 2023 год
Выручка от всех видов деятельности	434 691,00	445 648,00	696 578,87
Выручка от передачи электроэнергии		298 818,99	325 626,17
Валовая прибыль	46 188,00	67 724,00	135 343,52

Наименование показателя	За 2021 год	За 2022 год	За 2023 год
Валовая прибыль от передачи электроэнергии		38 760,02	14 585,69
Налог на прибыль	29 417,00	20 064,71	21 675,4
Налог на прибыль от передачи электроэнергии (по заявке предприятия)	-	6 941,35	11 069,23
Чистая прибыль (убыток)	104 793,00	50 831,5	57 114,22
Чистая прибыль от передачи электроэнергии		-30 665,93	-62 983,16
Рентабельность по предприятию			8,2%
Рентабельность на передачу электрической энергии			-19,34%
Доля			47%

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

Выручка за 2023 год (по всем видам деятельности) составила 696 578,87 тыс. руб. Согласно оборотно-сальдовой ведомости по сч. 90 за 2023 год выручка по регулируемому виду деятельности по передаче электрической энергии (без НДС) сформировалась в сумме 325 626,17 тыс. руб., представленной предприятием в рамках тарифного дела (том 16.1, стр. 1-2). Соответственно доля, приходящая на передачу электрической энергии, составляет по 2023 году $47\% = 325\,626,17 / 696\,578,87 \cdot 100\%$ (таблица 1, столбец 6/5*100%).

Предприятием в п. 13.1 представлена «Учётная политика на 2015 год», где в п. 5.1 прописано, что учёт затрат основного производства ведётся на счёте 20 «Основное производство», к которому открываются субсчета: 20 «Услуги производства» и 20.1 «Прочая производственная деятельность».

В связи с тем, что у предприятия отсутствует приказ, закрепляющий долю на передачу электрической энергии, то при расчёте на 2025 год будет принята доля по 2023 году и составит 47%.

Согласно бухгалтерской отчётности за 2023 год по отчёту о финансовых результатах, представленной предприятием в рамках тарифного дела, для подтверждения полученных доходов и понесенных расходов, по всем видам деятельности (передача электрической энергии, технологическое присоединение к распределительным сетям и прочая деятельность) предприятие отработало с прибылью и составило 57 114,22 тыс. руб., по передаче электрической энергии -62 983,16 тыс. руб. (по заявке предприятия), что видно из таблицы 1.

На основании проведенного анализа, согласно заявке предприятия, сделан вывод, что предприятие за 2023 год отработало по передаче электрической энергии с убытком и рентабельность составила -19,34%.

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 2025 год (Таблица 3) экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических

показателей. При анализе были учтены также показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (2021-2024 гг.) и утвержденные показатели на 2025 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 2022 год	Утверждено на 2023 год	Отклонение (2023/2022), %	Утверждено на 2024 год	Отклонение (2024/2023), %	Предложены эксперты на 2025 год	Отклонение (2025/2024), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	628 862,39	622 131,1	-1,07%	639 022,7	2,7%	646 299,9	1,14%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	615 655,98	609 065,82	-1,07%	624 871,8	2,6%	605 253,00	-3,14%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	13 206,41	13 065,30	-1,07%	13 419,6	2,7%	13 378,50	-0,31%
У.Е.	5 562,30	5 856,44	5,29%	5 946,19	1,5%	5 819,45	-2,13%
Мощность, МВт	96,273	89,50	-7,04%	81,3	-9,2%	85,386	5,03%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок (без учета оплаты потерь, услуг ТСО), тыс. руб.	264 024,60	283 376,82	7,33%	351 387,39 (с ФСК)	24,00%	416 911,80 (без ФСК)	18,65%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок (без учета оплаты потерь, услуг ТСО), тыс. руб.				331 093,15 (без ФСК)		416 911,80 (без ФСК)	25,92%

Наименование показателя	Утверждено на 2021 год	Факт 2021 год	Отклонение (факт/утв. за 2021г.), %	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 год	Отклонение (факт/утв. за 2022г.), %	Утверждено на 2023 год	Факт 2023 год	Отклонение (факт/утв. за 2023г.), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	683 195,24	609944,61	-10,72%	628 862,39	625 055,75	-0,6%	622 131,1	632 620,92	1,61%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	668 848,14	596490,49	-10,82%	615 655,98	611 475,85	-0,7%	609 065,82	595391,96	-2,2%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	14 347,10	12 943,20	-9,08%	13 206,41	12 862,32	-2,6%	13 065,30	13 107,87	0,32%
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	5 360,11	5560,11	3,73%	5 562,30	5 572,18	0,2%	5 856,44	5 831,65	-0,42%
Мощность, МВт	87,243	81,647	-6,41%	96,273	83,3	-6,7	89,50	82,781	-7,51%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок (без учета оплаты потерь, услуг ТСО), тыс. руб.	267 461,46	283376,82	5,95%	264 024,60	334 994	26,9%	283 376,82	364 284,39	28,55%

7. Анализ на соответствие ОАО «КузбассЭлектро» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к

территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

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

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

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

ОАО КузбассЭлектро представило в материалах тарифного дела (Заявление 1040 от 25.04.2024 (вх 3043 от 26.04.2024)) список зарегистрированных лиц в реестре владельцев ценных бумаг по состоянию на 31.03.2024, который подтверждает, что ОАО «КузбассЭлектро» является дочерним (зависимым) обществом по отношению к АО УК «Кузбассразрезуголь».

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 150 МВА.

Согласно представленных документов организация владеет на праве собственности трансформаторами суммарной мощностью более 150 МВА (624,08 МВА).

Критерий №2. Владение на праве собственности на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

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

Согласно представленных документов организация владеет на праве собственности:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 18,9 км;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 120,58 км;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 199,42 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 2025 год.

8. Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ОАО «КузбассЭлектро» на 2025 год

В тарифной заявке на 2025 год ОАО «КузбассЭлектро» заявило объем условных единиц в размере 6 387,74 (в т.ч. по ВЛ и КЛ – 464,42, по ПС и ТП – 5 923,32).

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 2025 год в размере 6 217,24 у.е. (в т.ч. по ВЛ и КЛ – 464,42, по ПС и ТП – 5752,82) (таблицы 8,9,11). Корректировка в сторону снижения на 170,5 у.е. связана с исключением следующих объектов электросетевого хозяйства (Таблица 4).

№п/п	Наименование объекта	Выключатели 6-10кВ	у.е. к исключению	Причина исключения из объема у.е.
1	ПС Рябиновая № 52	0	0	Резервное оборудование
2	ПС Кедровая № 41	1	3,1	Резервное оборудование
3	ПС Юрково № 11	6	18,6	Резервное оборудование
4	ПС Ерунаковская-Северная № 42	0	0	Резервное оборудование
5	ПС Удачная № 40	1	3,1	Резервное оборудование
6	ПС Промплощадка № 39	1	3,1	Резервное оборудование
7	ПС Северная-Горная № 38	1	3,1	Резервное оборудование
8	ПС Профилакторий Бачатский № 47	0	0	Резервное оборудование
9	ПС Бачатская № 31	2	6,2	Резервное оборудование
10	ПС Бачатская-Тяговая № 19	0	0	Резервное оборудование
11	ПС Авторемзаводская № 34	0	0	Резервное оборудование
12	ПС Кедровская-Обогатительная № 33	1	3,1	Резервное оборудование
13	ПС Обогагительная № 24	2	6,2	Резервное оборудование
14	ПС Тяговая № 15	1	3,1	Резервное оборудование
15	ПС Северная № 35	2	6,2	Резервное оборудование
16	ПС Восточная № 22	0	0	Резервное оборудование
17	ПС Западная № 21	0	0	Резервное оборудование
18	ПС Западная Тяговая № 20	1	3,1	Резервное оборудование
19	ПС Ново-Сергеевская № 16	2	6,2	Резервное оборудование
20	ПС Сергеевская № 13	0	0	Резервное оборудование
21	ПС Краснобродская № 9	4	12,4	Резервное оборудование
22	ПС Гидромеханизация № 7	0	0	Резервное оборудование
24	ПС Алексиевская № 53	2	6,2	Резервное оборудование
25	ПС Старопестеревская № 50	1	3,1	Резервное оборудование
26	ПС Знаменская № 48	0	0	Резервное оборудование
27	ПС Байкаимская № 44	2	6,2	Резервное оборудование
28	ПС Караганская № 32	2	6,2	Резервное оборудование
29	ПС Иганинская № 28	13	40,3	Резервное оборудование
30	ПС Моховская № 17	3	9,3	Резервное оборудование
31	ПС Сычевская-2 № 14	0	0	Резервное оборудование
32	ПС Еловская № 12	0	0	Резервное оборудование
33	ПС 9-ый ПЛАСТ № 6	2	6,2	Резервное оборудование
34	ПС Южная № 4	3	9,3	Резервное оборудование
35	ПС Сартаковская № 3П	0	0	Резервное оборудование
36	ПС Сартаковская № 3	2	6,2	Резервное оборудование
ИТОГО:		55	170,5	

В соответствии с примечанием к Таблице П.2.2. Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций, данный перенос условных единиц представлен в таблице 10.

Анализ фактического объема условных единиц за 2023 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 среднегодовой объем условных единиц ОАО «КузбассЭлектро» за 2023 год составляет – 5 830,00 у.е. (таблицах 5-7).

Таблица 5

П 2.1

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор за 2023 год

	ВН	СН-1	СН-2	ВН	Всего
Факт на 01.01.2023 года	29,673	180,09	182,562	0	392,325
Факт на 01.02.2023 года	29,673	180,09	182,562	0	392,325
Факт на 01.03.2023 года	29,673	180,09	182,562	0	392,325
Факт на 01.04.2023 года	29,673	180,09	182,562	0	392,325
Факт на 01.05.2023 года	29,673	180,09	182,562	0	392,325
Факт на 01.06.2023 года	29,673	180,09	182,562	0	392,325
Факт на 01.07.2023 года	29,673	178,707	182,562	0	390,942
Факт на 01.08.2023 года	29,673	187,257	182,562	0	399,492
Факт на 01.09.2023 года	29,673	187,257	182,562	5,86	405,352
Факт на 01.10.2023 года	29,673	187,257	182,562	5,86	405,352
Факт на 01.11.2023 года	29,673	187,257	182,562	5,86	405,352
Факт на 01.12.2023 года	29,673	187,257	183,577	5,86	406,367
Факт на 31.12.2023 года	29,673	187,257	183,577	5,86	406,367
Среднее за 12 месяцев 2023г.	29,673	182,961	182,647	1,953	397,234

Таблица 6

П 2.2

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

	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
Факт на 01.01.2023 года	1018,4	2450,8	1995,68	0	5464,88
Факт на 01.02.2023 года	1018,4	2450,8	1995,68	0	5464,88
Факт на 01.03.2023 года	1018,4	2450,8	1995,68	0	5464,88
Факт на 01.04.2023 года	1018,4	2450,8	1995,68	0	5464,88
Факт на 01.05.2023 года	1018,4	2450,8	1995,68	0	5464,88
Факт на 01.06.2023 года	1018,4	2450,8	1995,68	0	5464,88
Факт на 01.07.2023 года	1018,4	2341,8	1917,28	0	5277,48
Факт на 01.08.2023 года	1018,4	2438	1968,88	0	5425,28
Факт на 01.09.2023 года	1018,4	2438	1968,88	0	5425,28
Факт на 01.10.2023 года	1018,4	2438	1968,88	0	5425,28
Факт на 01.11.2023 года	1018,4	2438	1968,88	0	5425,28
Факт на 01.12.2023 года	1018,4	2438	1968,88	0	5425,28
Факт на 31.12.2023 года	1018,4	2438	1968,88	0	5425,28
Среднее за 12 месяцев 2023г.	1018,4	2436,383	1977,98	0	5432,763

Таблица 7

Суммарный среднегодовой объем условных единиц

	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
Факт на 01.01.2023 года	1048,073	2630,89	2178,242	0	5857,21
Факт на 01.02.2023 года	1048,073	2630,89	2178,242	0	5857,21
Факт на 01.03.2023 года	1048,073	2630,89	2178,242	0	5857,21
Факт на 01.04.2023 года	1048,073	2630,89	2178,242	0	5857,21
Факт на 01.05.2023 года	1048,073	2630,89	2178,242	0	5857,21
Факт на 01.06.2023 года	1048,073	2630,89	2178,242	0	5857,21
Факт на 01.07.2023 года	1048,073	2520,507	2099,842	0	5668,42
Факт на 01.08.2023 года	1048,073	2625,257	2151,442	0	5824,77
Факт на 01.09.2023 года	1048,073	2625,257	2151,442	5,86	5830,63
Факт на 01.10.2023 года	1048,073	2625,257	2151,442	5,86	5830,63
Факт на 01.11.2023 года	1048,073	2625,257	2151,442	5,86	5830,63
Факт на 01.12.2023 года	1048,073	2625,257	2152,457	5,86	5831,65
Факт на 31.12.2023 года	1048,073	2625,257	2152,457	5,86	5831,65
Среднее за 12 месяцев 2023г.	1048,073	2619,344	2160,627	1,953	5830,00

Таблица 8

Таблица П 2.1

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2025 год

	Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя-женность км	Объем условных единиц
				у/100 км		У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400 - 500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210		
		2	ж/бетон	140		
			металл	270		
	110 - 150	1	ж/бетон	180		
			дерево	180		
		2	металл	160	3,75	6
			ж/бетон	130	8,52	11,076
			металл	190	6,63	12,597
			ж/бетон	160		

	Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя-женность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	у
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
КЛЭП	220	-	-	3000		
	110	-	-	2300		
ВН, всего						29,673
ВЛЭП	35	1	дерево	170		
			металл	140	21,54	30,156
		2	ж/бетон	120	15,33	18,396
			металл	180	54,365	97,857
	1 - 20	-	ж/бетон	150	28,32	42,48
			дерево	160	0,81	1,296
			дерево на ж/б пасынках	140	1,75	2,45
			ж/бетон, металл	110	190,575	209,6325
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	1,03	4,841
	3 - 10	-	-	350	6,285	21,9975
СН, всего						429,106
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	1,94	5,044
			дерево на ж/б пасынках	220		0
			ж/бетон, металл	150	0,31	0,465
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	0,05	0,135
НН, всего						5,644
				ИТОГО у.е.		464,423
ИТОГО:				ВН		29,673
				СН-1		193,73
				СН-2		235,376
				НН		5,644

Таблица 9

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2025 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	у
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанции	П/ст	1150	1000		
			750	600		
			400 - 500	500		
			330	250		
			220	210		
			110 - 150	105	8	840
			35	75	27	2025
2	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	15	117
			35	2,1	64	134,4
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0	53	53
			1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		
			330	66		
			220	43		
			110 - 150	26		
4	Масляный выключатель	-	35	11		
			1 - 20	5,5		
			220	23		
			110 - 150	14	15	210
			35	6,4	77	492,8
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	1 - 20	3,1	560	1736
			400 - 500	35		
			330	24		

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У
			220	19		
			110 - 150	9,5		
			35	4,7	4	18,8
6	Выключатель нагрузки	-"	1 - 20	2,3	19	43,7
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"	1 - 20	26		
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
			1 - 20	2,4	1,76	4,224
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	4	10
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	23	52,9
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	5	15
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5		
			ИТОГО у.е.			5752,82
		в том числе:	ВН	-	-	1167,00
			СН-1	-	-	2671,00
			СН-2	-	-	1914,82
			НН	-	-	

Таблица 10

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

Уровень, напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения							Объем У.Е. с учетом переноса
		№	Наименование	Трансформаторы собственных реакторы, шт.	Тип оборудования				
					Масляные выключатели (6-10 кВ), шт.	Вакуумные выключатели (6-10 кВ), шт.	Масляные и вакуумные выключатели 35 кВ, шт.	Бат. старт. код. (6-10 кВ), шт.	
ВН	1167,00		код-по У.е. на ед. оборудования:						
		1	ПС 110/10 кВ № 15 "Тигровая"	1	3,1	3,1	6,4	2,4/100	-
		2	ПС 110/35/6 кВ № 17 "Моховская"	4	7	13		20	66,48
		3	ПС 110/35/6 кВ № 32 "Караганская"	2		24	9		134
		4	ПС 110/6 кВ № 24 "Обогатительная"	2	4	17		6	67,244
		5	ПС 110/6 кВ № 42 "Брунцовская Северная"	2	8	22		3	95,072
		6	ПС 110/6 кВ № 41 "Кедровая"	1		10		3	32,072
		7	ПС 110/35/6 кВ № 41 "Кедровая"	2	16		7		96,4
		8	ПС 110/6/6 кВ "Алексеевская"	2		37	2		127,5
			ПС 110/35/6кВ «Угличская»	2		21	7	6	112,04
		1	ПС 35/10 кВ № 20 "Западная-Тяговая"	4	12	10		24	72,776
		2	ПС 35/10 кВ № 31 "Бачатская"	2	29				64
		3	ПС 35/10 кВ № 34 "Автомаявская"	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 "Сычевская-2"	2	11			6	36,244
СН I	2 671,00	7	ПС 35/6 кВ № 16 "НовоСергеевская"	1	15			6	47,644
		8	ПС 35/6 кВ № 21 "Западная"	2	11			6	34,244
		9	ПС 35/6 кВ № 22 "Восточная"	2	11			6	36,244
		10	ПС 35/6 кВ № 3 "Сартаковская"			15			46,644
		11	ПС 35/6 кВ № 33 "Кедровская Обогатительная"	2	23			12	71,388
		12	ПС 35/6 кВ № 35 "Северная"	2	13			6	42,444
		13	ПС 35/6 кВ № 38 "Северная Горная"	2	5	10		6	48,5
		14	ПС 35/6 кВ № 31 "Сартаковская"	1		5		6	16,5
	3 626,58	15	ПС 35/6 кВ № 4 "Южная"	2	9	5		12	45,544
		16	ПС 35/6 кВ № 44 "Байкальская"			30			93,288
		17	ПС 35/6 кВ № 47 "Профилакторий Бачатский"			1			3,1
		18	ПС 35/6 кВ № 48 "Знаменская"			9		6	30,044
		19	ПС 35/6 кВ № 50 "Старопестеревская"	2		23		6	73,444
		20	ПС 35/6 кВ № 52 "Рябинная"	2				3	16,572
		21	ПС 35/6 кВ № 7 "Гидромеханизация"	1	5			6	36,244
		22	ПС 35/6 кВ № 6 "9-ый Пилот"	2		11			14,4
		23	ПС 35/10 «Бачатская – Тяговая №19	2		6		18,6	
		24	Подстанция 35/6 кВ "Иганская"	2		26	5	112,6	
		25	ПС 35/6 кВ "Удальная"	2		10		33	
		26	ПС 35/6 кВ «Орлов»	2		12		39,20	
		ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по оборудованию							
ВН	1167,00	-	-	-	-	-	-	-	1 897,81
СН-1	2671,00	-	-	-	-	-	-	-	3 626,58
СН-2	1 914,82	-	-	-	-	-	-	-	228,43
ИВ	0	-	-	-	-	-	-	-	0
ИТОГО	5 752,82	-	-	-	-	-	-	-	5 752,82

Итоговые значение объема у.е. ОАО «КузбассЭлектро» на 2025 год

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	1 897,81
СН-1	3 626,58
СН-2	228,43
НН	0
ИТОГО	5 752,82
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	29,67
СН-1	193,73
СН-2	235,38
НН	5,65
ИТОГО	464,42
ИТОГО по компании	
ВН	1 927,47
СН-1	3 820,31
СН-2	463,81
НН	5,65
ИТОГО	6 217,24

9. Баланс электрической энергии ОАО «КузбассЭлектро» на 2025 год

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии (мощности), принимаемых для расчета тарифов на 2025 год, производилась на основе анализа данных, представленных в материалах тарифного дела рассматриваемой организации, информации, полученной от сбытовых и смежных сетевых компаний (далее – ССК).

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

балансовые формы П.1.3-1.6, П.1.30;

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

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

план потребления электрической энергии по потребителям сбытовых компаний.

В форме П.1.4 специалисты организации указали верный уровень потерь электрической энергии. В свою очередь экспертом был произведен расчет уровня потерь с учетом требований Приказа Минэнерго РФ от 26.09.2017 №887 (таблица 12). Уровень потерь электрической энергии рассчитывался согласно пункту 40(1) Основ ценообразования, определялся как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Таблица 12

Расчет уровня потерь ОАО «КузбассЭлектро»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
Базовый период (2023 год)							
1	Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	632 620,921	535 561,237	93 349,031	3 710,653	0,000

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
2	из сетей ФСК	тыс. кВт ч	37 228,960	37 228,960	0,000	0,000	0,000
3	от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	595 391,961	498 332,277	93 349,031	3 710,653	0,000
5	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)		364 291,000		328 228,265	36 048,535	14,200
6	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	632 620,921	535 561,237	421 577,296	39 759,188	14,200
7	Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	13 107,872	8 575,760	4 252,811	279,301	0,000
		%	2,07	1,60	1,01	0,70	0,00
8	Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	345,17	18,90	118,46	207,81	0,00
9	Протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	337,64	18,90	117,43	201,32	0,00
10	Отпуск электрической энергии в электрическую сеть/суммарная протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении	тыс. кВт ч/км		28 336,57	3 558,88		
11	Соотношение величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть и суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт ч/МВА		1 727,62	946,46	2 457,15	
12	Доля протяженности воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении в суммарной протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении	%				97%	0%
13	Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 №887	%		3,33	5,45	7,36	0,00
14	Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (п)	%		1,60	1,01	0,70	0,00
15	Плановый отпуск электрической энергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили" на 2025 год	тыс. кВт ч	646 299,89				
16	Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	13 378,41				
17	СПРАВОЧНО: Уровень потерь от суммарного отпуска электроэнергии в сеть	%	2,07				

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

- поступление электрической энергии (мощности) в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2, Приложениях 3-4);
- полезный отпуск потребителям (п. 4.1, 4.2, Приложениях 3-4);
- отпуск электрической энергии в сети следующих ССК (п. 4.4, Приложениях 3-4).

10. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Согласно пункту 12 и 38 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования № 1178.

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

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

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

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

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

1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен).

2) размер активов, определяемый регулирующими органами;

3) величина неподконтрольных расходов.

На сайте Минэкономразвития России опубликован от 30.09.2024 прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2027 года.

Таблица 13

Министерство экономического развития
Российской Федерации
Прогноз показателей инфляции
(Базовый вариант)

	2023	2024	2025	2026	2027
	отчет	оценка	прогноз		
Показатели инфляции:					
• потребительские цены (ИПЦ)					
рост цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года	107,4	107,3	104,5	104,0	104,0
в среднем за год, %	105,9	108,00	105,8	104,3	104,0

Согласно п. 11 Методических указаний 98-э по расчету тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров, необходимая валовая выручка определяется по формуле (1) Методических указаний 98-э:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1 + d_1 \times \Delta \text{ЭП}_1 + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (1),$$

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

11. Подконтрольные расходы

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

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

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

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

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

Материальные расходы

К расходам по статье материальные затраты относятся расходы на сырьё, материалы, инструмент, горюче-смазочные материалы и расходы на работы и услуги производственного характера.

Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо

Расходы на сырьё и материалы включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 4 пункта 18 и пункта 24 Основ ценообразования. По данной статье учитываются затраты на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды, расходных материалов и запасных частей для компьютерной и оргтехники, для автотранспорта и других материалов, используемых для осуществления регулируемой деятельности.

Расходы по статьям принимаются по счёту 20 в полном объёме и счетам 23 и 26 в доле на передачу электрической энергии, согласно учётной политики раздела 4.

Предприятие заявляет расходы по статье на 2025 год в размере 21 537,47 тыс. руб., предоставив расчет (папка 17), в том числе:

- 1) Расходы на материалы и эксплуатацию ОПФ: 1 664,30 тыс. руб. (п. 17.9);
- 2) Запасные части для автомобилей: 1 818,90 тыс. руб. (п. 17.10);
- 3) Расходы на спецодежду: 8 688,48 тыс. руб. (п. 17.7);
- 4) Расходы на автомобильные шины: 1 113,21 тыс. руб. (п. 17.8);
- 5) МБП: 1889,06 тыс. руб. (п. 17.11);
- 6) Расходы горюче-смазочные материалы: 6 363,52 тыс. руб. (п. 17.6);

Расходы на 2025 год по статье «Материалы на эксплуатацию ОПФ» предприятие заявляет в сумме 1 664,30 тыс. руб., обосновывающие документы представлены в п. 17.9:

- Конкурентные листы:

ООО «Кузбассоптторг» поставка робота-тренажёра,

ООО «ДНС Ритейл» на поставку диспенсера, поставку маршрутизаторов, бытовой техники

ООО «Комус»,

ООО «Профрешения» на поставку картриджа,

ООО ИП Федотова на поставку аптек,

ООО «ДНС Ритейл» на поставку видеонаблюдения и компьютерной техники,

ООО «Технология комфорта» на поставку ТМЦ и электротехнических материалов,

ООО «Компьютерные системы» на поставку ТМЦ и канцелярских и хозяйственных товаров, МФУ, компьютерной памяти, светильников,

ООО ТД «Монолит» на поставку инструментов,

ООО «Гелион» на поставку электротехнических материалов,

ООО «Чип и Дип» на поставку инструментов,

ООО «Сибтехресурс» на поставку резаков,

ООО Энтузиаст на поставку инструментов,

ООО «КузбассоптТорг» на поставку инструментов и расходных материалов, мебели, поставка печей обогрева,

ИП Семенихин на поставку электроматериалов,

ООО «Все инструменты» на поставку инструментов и расходных материалов, диэлектрических лестниц,

- ООО «Энергопуск» на поставку насоса,
- ООО «Ситилинк» на поставку триммера,
- ООО СибТехРесурс» на поставку строп,
- ООО «Центр запасных частей КАМАЗ» поставка автозапчастей,
- ООО «Электробензосервис» на поставку бензопил.
- Факт 2023 года (перечень материалов), ОСВ сч. 20, 20.1, 23, 26, 29;
- План на 2025 год (перечень материалов);
- Конкурентные листы на каждую закупку;
- Счета-фактуры, акты за 2023 год;
- ОСВ счета 90.

За 2023 год расходы по статье «Материалы и эксплуатация ОПФ» приняты по ОСВ на сумму 1 285,67 тыс. руб.

Предлагается в НВВ 2025 года включить расходы по фактическим затратам 2023 года с учетом ИПЦ Минэкономразвития от 30.09.2024 года $1\,285,67 \cdot 1,072 \cdot 1,058 = 1\,458,18$ тыс. руб.

Расходы на 2025 год по статье «Материалы на запасные части для автомобилей» предприятие заявляет в сумме 1 818,90 тыс. руб., обосновывающие документы представлены в п. 17.10:

- Акты сверки по запчастям на 2023 год;
- Дефектные ведомости и аварийные заявки за 2023 год;
- Фактические расходы по счетам 20, 23;
- Пояснения по ценам на запчасти;
- Расчёт на 2025 год;
- ОСВ счета 90 за 2023 год.

За 2023 год расходы по статье «Материалы на запасные части для автомобилей» приняты по ОСВ на сумму 1 184,82 тыс. руб.

Исходя из фактических расходов 2023 года расходы на 2025 год составят с учетом ИПЦ Минэкономразвития от 30.09.2024 года $1\,184,82 \cdot 1,072 \cdot 1,058 = 1\,343,79$ тыс. руб.

Расходы на 2025 год по статье «Спецодежда» заявляет в сумме 7 776,94 тыс. руб., обосновывающие документы представлены в п. 17.7:

- Договор на поставку ООО «ЛИГА СПЕЦ» №МТР -/23-юр на поставку спецодежды и спецификация;
- Протокол №13/23 от 13.02.2023 на рассмотрение и оценки заявки;
- Конкурентные листы на поставку материалов ООО «Кузбассоптторг», ООО «Авангард Сибирь», АО ТД «Тракт», ООО «Восто-сервис-Кузбасс»;
- С/ф за 2023 год;
- Фактические расходы за 2023 год - выставленные счета и счета-договоры на оплату ООО «Кузбассоптторг», ООО «ЛигаСпец», ООО «НоваТекс», ООО «ФАПМТ», ООО «Авангард Сибирь», АО ТД «Тракт», ООО «Восто-сервис-Кузбасс»;
- ОСВ счета 90 за 2023 год;

- Расчёт затрат по спецодежде и затрат на смывающие и обезвреживающие средства на 2025 год на сумму 7 778,34 тыс. руб.

- Коллективный договор на 2017-2019 г. от 30.03.2017г.

За 2023 год расходы по статье «Спецодежда» приняты по ОСВ 20, 23, 26 на сумму 5 925,45 тыс. руб.

В соответствии п. 7.13 Коллективного договора работодатель обеспечивает работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты в соответствии с типовыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, обуви и другими средствами индивидуальной защиты организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, в соответствии с действующими нормативными документами РФ и п.7.14 на основании требований Приказа здравоохранения и социального развития РФ от 17.12 №1122н Общество обеспечивает работников необходимым количестве мылом, также смывающими и обезвреживающими средствами. Перечень средств индивидуальной защиты и смывающих средств отражён в Приложениях 9 и 12 Коллективного договора.

Затраты приняты по расчёту предприятия, согласно приложениям 9 и 12 учётной политики и в соответствии приказа Министерства труда и социальной защиты РФ от 29.10.2021 г. N 767 «Об утверждении единых типовых норм выдачи средств индивидуальной защиты и смывающих средств». Цены учтены на основании конкурентных листов и цен из счетов- договоров за 2023 г с учетом ИПЦ 2024/2025 прогноза Минэкономразвития от 30.09.2024.

Затраты на 2025 год приняты в доле по этой статье по 2023 году – 95,32%. Всего по статье «Спецодежда» затраты составили в сумме 7 204,55 тыс. руб., исключены расходы по специальностям штукатур-маляр и водитель УАЗ в виду отсутствия численности, а также повар и медработник относящиеся к другому виду деятельности.

Всего на 2025 год в НВВ предприятия включены расходы на передачу электрической энергии и составят $7\,204,55 \times 95,32\% = 6\,867,38$ тыс. руб. Расчёт по статье отражён в таблице 14.

Таблица 14

Расчет затрат по статье «Спецодежда» на 2025 год

Наименование профессии (должности)	Численность		Наименование видов средств индивидуальной защиты	2025 год, предложение предприятия						2025 год, предложение экспертов	Обоснование
	2023	2024		Количество, шт.	Срок носки, год	Норма выдачи, шт.	Потребность на год, шт.	Цена, руб/шт.	Затраты, т.руб.		
1	2	3	4	6	7	8	9	11	12		13
Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередач	9	9	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий		1	0,75	6,8	1 525,00	10,29	10,29	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Белье нательное хлопчатобумажное или бельё нательное термостойкое		0,50	2,0	18,0	762,50	13,73	13,73	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Сапоги кожаные с защитным подноском		1	1,00	9,0	2 713,00	24,42	24,42	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Каска защитная		2	0,5	4,5	125,00	0,56	0,56	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Подшлемник под каску		2	0,50	4,5	166,67	0,75	0,75	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Дополнительно:							0,00	
			Страховочная или удерживающая привязь (пояс предохранительный)		5	0,2	0,8	5 266,67	4,21	4,21	конкурентный лист от 05.10.2023г. На поставку материалов
			- количество на 1 бригаду	1						0,00	
			- количество бригад	4						0,00	
			Боты или галоши диэлектрические		5	0,2	1,6	1 033,34	1,65	1,65	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			- количество на 1 бригаду	2						0,00	
			- количество бригад	4						0,00	
			Перчатки диэлектрические		0,50	2,00	16,0	550,00	8,80	8,80	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			- количество на 1 бригаду	2						0,00	

			- количество бригад	4						0,00	
			Рукавицы хб с брезентовым наладонником		0,08	12,00	108,0	54,17	5,85	5,85	конкурентный лист от 26.01.2023г
			Наушники противошумные	5	0,20		1,8	291,67	0,53	0,53	на поставку материалов
			Очки защитные	3	0,3		3,0	54,17	0,16	0,16	
			На наружных работах зимой дополнительно:							0,00	
			Костюм на утепляющей прокладке	3	0,3		3,0	6 758,00	20,27	20,27	конкурентный лист от 21.11.2022г
			Рукавицы меховые	2	0,5		4,5	108,33	0,49	0,49	на поставку материалов
			Подшлемник под каску утепленный	2	0,5		4,5	208,33	0,94	0,94	конкурентный лист от 26.01.2023г
			Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	1	1,0		9,0	3 333,33	30,00	30,00	на поставку материалов
			Валенки с резиновым низом	5	0,2		1,8	1 637,50	2,95	2,95	конкурентный лист от 21.11.2022г
			Шапка шерстяная	2	0,5		4,5	208,33	0,94	0,94	на поставку материалов
			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами		0,33	3,0	27,0	285,00	7,70	7,70	конкурентный лист от 26.01.2023г
			При выполнении работ, связанных с валкой деревьев, обрубкой сучьев, в том числе при работе с бензопилой, дополнительно:							0,00	на поставку материалов
			Костюм для защиты от механических воздействий проколов и порезов	1	1,00		9,0	10 704,17	96,34	96,34	конкурентный лист от 25.01.2023г
			Перчатки для защиты от проколов и порезов	2	0,50		4,5	198,00	0,89	0,89	на поставку материалов
			При выполнении работ, связанных с валкой деревьев, обрубкой сучьев, в том числе при работе с бензопилой, зимой дополнительно:							0,00	
			Костюм для защиты от механических воздействий проколов и порезов на утепляющей прокладке	2	0,5		4,5	15 565,84	70,05	70,05	конкурентный лист от 26.01.2023г
			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами для защиты от проколов и порезов		0,33	3,0	27,0	285,00	7,70	7,70	на поставку материалов
			Для защиты от атмосферных осадков дополнительно:							0,00	
			Плащ для защиты от воды	3	0,3		1,3	925,00	1,23	1,23	конкурентный лист от 26.01.2023г
			- количество на 1 бригаду	1						0,00	на поставку материалов
			- количество бригад	4						0,00	
			Сапоги резиновые с защитным подноском	2	0,5		4,5	1 083,33	4,87	4,87	конкурентный лист от 26.01.2023г
			При выполнении работ в условиях повышенного загрязнения дополнительно:							0,00	на поставку материалов
			Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	3	0,3		3,0	1 525,00	4,58	4,58	конкурентный лист от 26.01.2023г
			Дополнительно:							0,00	на поставку материалов
			Носки		0,17	6,00	54,0	24,00	1,30	1,30	конкурентный лист от 25.01.2023г
			ИТОГО						321,18	321,18	на поставку материалов
Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств	55	55	Комплект для защиты от термических рисков электрической дуги:							0,00	
			Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	2	0,5		27,5	7 200,00	198,00	198,00	протокол №13/23 от 13.02.2023 рассмотрения и оценки заявок
			Белье нательное хлопчатобумажное или белье нательное термостойкое		0,50	2,0	110,0	762,50	83,88	83,88	конкурентный лист от 26.01.2023г
			Перчатки трикотажные термостойкие		0,25	4,0	559,0	741,67	414,59	414,59	на поставку материалов
			Сапоги кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслостойкой подошве	1	1,0		55,0	5 840,00	321,20	321,20	конкурентный лист от 11.01.2023г
			Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой окантовкой	2	0,5		27,5	4 333,34	119,17	119,17	на поставку материалов
			Подшлемник под каску термостойкий	2	0,5		27,5	658,33	18,10	18,10	конкурентный лист от 26.01.2023г
			Дополнительно:							0,00	на поставку материалов
			Перчатки с полимерным покрытием		0,08	12,0	660,0	37,00	24,42	24,42	конкурентный лист от 05.10.2023г
			Страховочная или удерживающая привязь (пож предохранительный)	5	0,2		1,6	5 266,67	8,43	8,43	На поставку материалов
			- количество на 1 бригаду	1						0,00	
			- количество бригад	8						0,00	
			Боты или галоши диэлектрические	5	0,20		1,8	1 033,34	1,86	1,86	конкурентный лист от 26.01.2023г
			- количество на 1 рабочее место	1						0,00	на поставку материалов
			- количество на 1 рабочее место(7 РЭС, 2 производственная лаборатория: база и Черниговский РЭС)	9						0,00	
			Перчатки диэлектрические	1	1,0		9,0	550,00	4,95	4,95	конкурентный лист от 26.01.2023г
			- количество на 1 рабочее место	1						0,00	на поставку материалов
			- количество на 1 рабочее место(7 РЭС, 2 производственная лаборатория: база и Черниговский РЭС)	9						0,00	
			Средство индивидуальной защиты органов дыхания (СИЗОД) противоаэрозольное	1	1,0		55,0	225,00	12,38	12,38	конкурентный лист от 26.01.2023г
			Наушники противошумные	5	0,2		11,0	291,67	3,21	3,21	на поставку материалов

			Носки		0,17	6,00	330,0	24,00	7,92	7,92	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			На наружных работах зимой дополнительно:							0,00	
			Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	2	0,5	27,5	12 250,00	336,88	336,88	336,88	протокол №13/23 от 13.02.2023 рассмотрения и оценки заявок
			Подшлемник под каску термостойкий утепленный	2	0,5	27,5	750,00	20,63	20,63	20,63	конкурентный лист от 11.01.2023г на поставку материалов
			Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслбензостойкой подошве	1	1,0	55,0	5 840,00	321,20	321,20	321,20	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	0,50	2,0	110,0	285,00	31,35	31,35	31,35	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			ИТОГО					1 928,15	1 928,15		
			Комплект для защиты от термических рисков электрической дуги:							0,00	
			Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	2	0,5	47,0	7 200,00	338,40	338,40	338,40	протокол №13/23 от 13.02.2023 рассмотрения и оценки заявок
			Белье нательное хлопчатобумажное или бельё нательное термостойкое	0,50	2,0	188,0	762,50	143,35	143,35	143,35	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
Электромонтер по обслуживанию подстанции	94	94	Перчатки трикотажные термостойкие	0,25	4,0	559,0	741,67	414,59	414,59	414,59	конкурентный лист от 11.01.2023г на поставку материалов
			Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслбензостойкой подошве	1	1,0	94,0	3 591,67	337,62	337,62	337,62	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой окантовкой	2	0,5	41,0	4 333,34	177,67	177,67	177,67	
			- количество на 1 ПС	2						0,00	
			- количество ПС	41						0,00	
			Подшлемник под каску термостойкий	2	0,5	47,0	658,33	30,94	30,94	30,94	конкурентный лист от 11.01.2023г на поставку материалов
			Дополнительно:							0,00	
			Боты или галоши диэлектрические	5	0,2	16,4	1 033,34	16,95	16,95	16,95	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			- количество на 1 ПС	2						0,00	
			- количество ПС	41						0,00	
			Перчатки диэлектрические	1	1,0	82,0	550,00	45,10	45,10	45,10	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			- количество на 1 ПС	2						0,00	
			- количество ПС	41						0,00	
			Перчатки с полимерным покрытием	0,08	12,000	1128,0	37,00	41,74	41,74	41,74	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Очки защитные	3	0,333	31,3	54,17	1,70	1,70	1,70	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Наушники противошумные	5	0,200	18,8	291,67	5,48	5,48	5,48	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Носки	0,17	6,000	564,0	24,00	13,54	13,54	13,54	
			При выполнении работ в условиях повышенного загрязнения дополнительно:							0,00	
			Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	3	0,3	31,3	1 525,00	47,78	47,78	47,78	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
Электромонтер оперативно-выездной бригады	9	9	На наружных работах зимой дополнительно:							0,00	
			Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	2	0,5	47,0	12 250,00	575,75	575,75	575,75	протокол №13/23 от 13.02.2023 рассмотрения и оценки заявок
			Подшлемник под каску термостойкий утепленный	2	0,5	47,0	750,00	35,25	35,25	35,25	конкурентный лист от 11.01.2023г на поставку материалов
			Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслбензостойкой подошве	1	1,0	94,0	5 220,83	490,76	490,76	490,76	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	0,33	3,0	282,0	285,00	80,37	80,37	80,37	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Для защиты от атмосферных осадков дополнительно:					0,00	0,00		
			Плащ термостойкий для защиты от воды	3	0,3	31,3	9 615,50	301,29	301,29	301,29	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Сапоги резиновые с защитным подноском	2	0,5	47,0	1 083,33	50,92	50,92	50,92	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			ИТОГО					3 149,18	3 149,18		
			Комплект для защиты от термических рисков электрической дуги:							0,00	
			Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	2	0,5	4,5	7 200,00	32,40	32,40	32,40	протокол №13/23 от 13.02.2023 рассмотрения и оценки заявок
			Белье нательное хлопчатобумажное или бельё нательное термостойкое	0,50	2,0	18,0	762,50	13,73	13,73	13,73	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Перчатки трикотажные термостойкие	0,25	4,0	559,0	741,67	414,59	414,59	414,59	конкурентный лист от 11.01.2023г на поставку материалов
			Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслбензостойкой подошве	1	1,0	9,0	3 591,67	32,33	32,33	32,33	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой окантовкой	2	0,5	4,5	4 333,34	19,50	19,50	19,50	
			Подшлемник под каску термостойкий	2	0,5	4,5	658,33	2,96	2,96	2,96	конкурентный лист от 11.01.2023г на поставку материалов
			Дополнительно:							0,00	
			Боты или галоши диэлектрические	5	0,2	0,2	1 033,34	0,21	0,21	0,21	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			- количество на 1 бригаду	1						0,00	
			- количество бригад	1						0,00	

Электромонтер оперативно-выездной бригады (водитель УАЗ)	0	0	Перчатки диэлектрические	1	1,0	1,0	550,00	0,55	0,55	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			- количество на 1 бригаду	1					0,00	
			- количество бригад	1					0,00	
			Перчатки с полимерным покрытием	0,08	12,0	108,0	37,00	4,00	4,00	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Носки	0,17	6,0	54,0	24,00	1,30	1,30	
			На наружных работах зимой дополнительно:						0,00	
			Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	2	0,5	4,5	12 250,00	55,13	55,13	протокол №13/23 от 13.02.2023 рассмотрения и оценки заявок
			Подшлемник под каску термостойкий утепленный	2	0,5	4,5	750,00	3,38	3,38	конкурентный лист от 11.01.2023г на поставку материалов
			Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подшве	1	1,0	9,0	5 220,83	46,99	46,99	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	0,33	3,0	27,0	285,00	7,70	7,70	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Для защиты от атмосферных осадков дополнительно:					0,00	0,00	
			Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1,0	9,0	1 525,00	13,73	13,73	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Плащ термостойкий для защиты от воды	3	0,3	3,0	9 615,50	28,85	28,85	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Сапоги резиновые с защитным подноском	2	0,5	4,5	1 083,33	4,87	4,87	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			ИТОГО					682,18	682,18	
			Комплект для защиты от термических рисков электрической дуги:						0,00	
			Белье нательное хлопчатобумажное или бельё нательное термостойкое	0,50	2,0	0,0	762,50	0,00	0,00	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	2	0,5	0,0	7 200,00	0,00	0,00	протокол №13/23 от 13.02.2023 рассмотрения и оценки заявок
			Перчатки трикотажные термостойкие	0,25	4,0	559,0	741,67	414,59	414,59	конкурентный лист от 11.01.2023г на поставку материалов
			Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подшве	1	1,0	0,0	3 591,67	0,00	0,00	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Каска термостойкая с защитным шитком для лица с термостойкой окантовкой	2	0,5	0,0	4 333,34	0,00	0,00	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Подшлемник под каску термостойкий	2	0,5	0,0	658,33	0,00	0,00	конкурентный лист от 11.01.2023г на поставку материалов
			Дополнительно:						0,00	
			Перчатки с полимерным покрытием	0,08	12,0	0,0	37,00	0,00	0,00	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Боты или галоши диэлектрические	5	0,2	0,2	1 033,34	0,21	0,21	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			- количество на 1 бригаду	1					0,00	
			- количество бригад	1					0,00	
			Перчатки диэлектрические	1	1,0	1,0	550,00	0,55	0,55	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			- количество на 1 бригаду	1					0,00	
			- количество бригад	1					0,00	
			Носки	0,17	6,0	0,0	24,00	0,00	0,00	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			На наружных работах зимой дополнительно:						0,00	
			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	0,33	3,0	0,0	285,00	0,00	0,00	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	2	0,5	0,0	12 250,00	0,00	0,00	протокол №13/23 от 13.02.2023 рассмотрения и оценки заявок
			Подшлемник под каску термостойкий утепленный	2	0,5	0,0	750,00	0,00	0,00	конкурентный лист от 11.01.2023г на поставку материалов
			Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подшве	1	1,0	0,0	5 220,83	0,00	0,00	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Для защиты от атмосферных осадков дополнительно:					0,00	0,00	
			Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1,0	0,0	1 525,00	0,00	0,00	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Плащ термостойкий для защиты от воды	3	0,3	0,0	9 615,50	0,00	0,00	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Сапоги резиновые с защитным подноском	2	0,5	0,0	1 083,33	0,00	0,00	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Жилет сигнальный 2 класса защиты	1	1,0	0,0	341,67	0,00	0,00	на поставку материалов
			Зимой дополнительно:						0,00	
			Валенки с резиновым низом	5	0,2	0,0	1 637,50	0,00	0,00	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			ИТОГО					415,35	0,00	Отсутствует заявленная численность
Водители автомобилей:									0,00	Спецодежда о водителям рассчитана в доле отнесённая на ПЭЭ (83% по заявленному транспортному налогу)
Водители легковых автомашин и автобусов	13	13	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1,0	13,0	1 525,00	19,83	19,83	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Плащ для защиты от воды	5	0,2	0,2	925,00	0,19	0,19	
			- количество на 1 рабочее место	1					0,00	
			- количество рабочих мест (автотранспортный цех)	1					0,00	

			Жилет сигнальный 2 класса защиты	1	1,0	13,0	341,67	4,44	4,44	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Ботинки кожаные с защитным подноском	1	1,0	13,0	2 180,00	28,34	28,34	
			Носки	0,17	6,0	78,0	24,00	1,87	1,87	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов
			Перчатки с полимерным покрытием	0,17	6,0	78,0	37,00	2,89	2,89	
			<i>Зимой дополнительно:</i>						0,00	
			Костюм на утепляющей прокладке	2	0,5	6,5	6 758,00	43,93	43,93	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Жилет сигнальный 2 класса защиты	1	1,0	13,0	341,67	4,44	4,44	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	1,50	0,7	8,7	2 335,00	20,24	20,24	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Валенки с резиновым низом	5	0,2	2,6	1 637,50	4,26	4,26	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	1	1,0	13,0	285,00	3,71	3,71	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов
			ИТОГО					134,12	111,32	Рассчитано в доле 83% на ПЭЭ
Водители грузовых автомобилей, Водители специальных автомобилей: буров, плетевоз, кран автомобильный	7	7	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1,0	7,0	1 525,00	10,68	10,68	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Плащ для защиты от воды	2	0,5	3,5	925,00	3,24	3,24	
			Жилет сигнальный 2 класса защиты	1	1,0	7,0	341,67	2,39	2,39	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Сапоги кожаные с защитным подноском	1	1,0	7,0	2 713,00	18,99	18,99	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Сапоги резиновые с защитным подноском	2	0,5	3,5	1 083,33	3,79	3,79	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Носки	0,17	6,0	42,0	24,00	1,01	1,01	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов
			Рукавицы хб с брезентовым наладонником	0,08	12,0	84,0	54,17	4,55	4,55	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			<i>Зимой дополнительно:</i>						0,00	
			Костюм на утепляющей прокладке	3	0,3	2,3	6 758,00	15,77	15,77	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Рукавицы меховые	2	0,5	3,5	108,33	0,38	0,38	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Жилет сигнальный 2 класса защиты	1	1,0	7,0	341,67	2,39	2,39	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Валенки с резиновым низом	5	0,2	1,4	1 637,50	2,29	2,29	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	1,5	0,7	4,7	3 333,33	15,56	15,56	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	1	1,0	7,0	285,00	2,00	2,00	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов
			ИТОГО					83,03	68,91	Рассчитано в доле 83% на ПЭЭ
Машинист автовышки и автогидроподъемника	1	1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1,0	1,0	1 525,00	1,53	1,53	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Жилет сигнальный 2 класса защиты	1	1,0	1,0	341,67	0,34	0,34	
			Носки	0,17	6,0	6,0	24,00	0,14	0,14	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов
			Сапоги кожаные с защитным подноском	1	1,0	1,0	2 713,00	2,71	2,71	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Сапоги резиновые с защитным подноском	1	1,0	1,0	1 083,33	1,08	1,08	
			Каска защитная	2	0,5	0,5	125,00	0,06	0,06	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Рукавицы хб с брезентовым наладонником	0,08	12,0	12,0	57,14	0,69	0,69	
			<i>На наружных работах зимой дополнительно:</i>						0,00	
			Костюм на утепляющей прокладке	2	0,5	0,5	6 758,00	3,38	3,38	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Жилет сигнальный 2 класса защиты	1	1,0	1,0	341,67	0,34	0,34	
			Подшлемник под каску утепленный	2	0,5	0,5	208,33	0,10	0,10	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	1,5	0,7	0,7	3 333,33	2,22	2,22	
			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	0,33	3,0	3,0	285,00	0,86	0,86	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов
			ИТОГО					13,46	11,17	Рассчитано в доле 83% на ПЭЭ
Тракторист	2	2	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1,0	2,0	1 525,00	3,05	3,05	
			Плащ для защиты от воды	2	0,5	1,0	925,00	0,93	0,93	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Жилет сигнальный 2 класса защиты	1	1,0	2,0	341,67	0,68	0,68	
			Фартук из полимерных материалов	5	0,2	0,4	579,17	0,23	0,23	
			Нарукавники	5	0,2	0,4	0,00	0,00	0,00	
			Носки	0,17	6,0	12,0	24,00	0,29	0,29	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов
			Сапоги кожаные с защитным подноском	1	1,0	2,0	2 713,00	5,43	5,43	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Сапоги резиновые с защитным подноском	2	0,5	1,0	1 083,33	1,08	1,08	
			Рукавицы хб с брезентовым наладонником	0,08	12,0	24,0	57,14	1,37	1,37	
			Каска защитная	2	0,5	1,0	125,00	0,13	0,13	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Наушники противошумные	5	0,2	0,4	291,67	0,12	0,12	
			Средство индивидуальной защиты органов дыхания (СИЗОД) противозарозольное	2	0,5	1,0	225,00	0,23	0,23	
			<i>На наружных работах зимой дополнительно:</i>						0,00	
			Костюм на утепляющей прокладке	2	0,5	1,0	6 758,00	6,76	6,76	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Жилет сигнальный 2 класса защиты	1	1,0	2,0	341,67	0,68	0,68	
			Подшлемник под каску утепленный	2	0,5	1,0	208,33	0,21	0,21	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	1,5	0,7	1,3	3 333,33	4,44	4,44	

			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	0,08	12,0	24,0	285,00	6,84	6,84	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			ИТОГО				108,33	32,46	26,94	Расчитано в доле 83% на ПЭЭ
Слесарь по ремонту автомобилей	1	1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1,0	1,0	1 525,00	1,53	1,53	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Ботинки кожаные с защитным подноском	1	1,0	1,0	2 180,00	2,18	2,18	
			Носки	0,17	6,0	6,0	24,00	0,14	0,14	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Перчатки с полимерным покрытием	0,08	12,0	12,0	37,00	0,44	0,44	
			Перчатки диэлектрические	2	0,5	0,5	550,00	0,28	0,28	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Каска защитная	2	0,5	0,5	125,00	0,06	0,06	
			Очки защитные	2	0,5	0,5	54,17	0,03	0,03	
			При выполнении работ в условиях повышенного загрязнения дополнительно:						0,00	
			Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	2	0,5	0,5	1 525,00	0,76	0,76	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			<i>На наружных работах зимой дополнительно:</i>						0,00	
			Костюм на утепляющей прокладке	2	0,5	0,5	6 758,00	3,38	3,38	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Подшлемник под каску утепленный	2	0,5	0,5	208,33	0,10	0,10	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	1,50	0,7	0,7	2 335,00	1,56	1,56	
			Валенки с резиновым низом	5	0,2	0,2	1 637,50	0,33	0,33	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	0,08	12,0	12,0	285,00	3,42	3,42	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
Электрогазосварщик	1	1	ИТОГО				108,33	14,21	11,79	Расчитано в доле 83% на ПЭЭ
			Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	1	1,0	1,0	1 794,17	1,79	1,79	конкурентный лист от 16.03.2021г на поставку материалов
			Плащ для защиты от воды	2	0,5	0,5	925,00	0,46	0,46	
			Белье нательное хлопчатобумажное или бельё нательное термостойкое	0,50	2,0	2,0	762,50	1,53	1,53	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Жилет сигнальный 2 класса защиты	1	1,0	1,0	341,67	0,34	0,34	
			Носки	0,17	6,0	6,0	24,00	0,14	0,14	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	1	1,0	1,0	5 840,00	5,84	5,84	
			Сапоги резиновые с защитным подноском	2	0,5	0,5	1 083,33	0,54	0,54	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Боты или галоши диэлектрические	5	0,2	0,2	1 033,34	0,21	0,21	
			Перчатки диэлектрические	2	0,5	0,5	550,00	0,28	0,28	
			Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	0,11	9,0	9,0	198,00	1,78	1,78	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Напальчники	1	1,0	1,0	0,00	0,00	0,00	
			Наколенники	1	1,0	1,0	0,00	0,00	0,00	
			Каска защитная	2	0,5	0,5	125,00	0,06	0,06	
			Подшлемник под каску	2	0,5	0,5	166,67	0,08	0,08	
			Очки защитные	2	0,5	0,5	54,17	0,03	0,03	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Шиток защитный термостойкий	2	0,5	0,5	2 666,67	1,33	1,33	
			Средство индивидуальной защиты органов дыхания (СИЗОД) противоаэрозольное	2	0,5	0,5	225,00	0,11	0,11	
			<i>На наружных работах зимой дополнительно:</i>						0,00	
			Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	1	1,0	1,0	4 575,00	4,58	4,58	конкурентный лист от 15.02.2022г на поставку материалов
			Жилет сигнальный 2 класса защиты	1	1,0	1,0	341,67	0,34	0,34	
			Белье нательное утепленное	1	1,0	1,0	841,67	0,84	0,84	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	1	1,0	1,0	5 840,00	5,84	5,84	
			Валенки с резиновым низом	2,50	0,4	0,4	1 637,50	0,66	0,66	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Перчатки утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	0,33	3,0	3,0	285,00	0,86	0,86	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			ИТОГО					27,64	27,64	
Токарь	1	1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1,0	1,0	1 525,00	1,53	1,53	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Ботинки кожаные с защитным подноском	1	1,0	1,0	2 180,00	2,18	2,18	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Носки	0,17	6,0	6,0	24,00	0,14	0,14	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Перчатки с полимерным покрытием	0,08	12,0	12,0	37,00	0,44	0,44	
			Очки защитные	2	0,5	0,5	54,17	0,03	0,03	
			Наушники противошумные	3	0,3	0,3	291,67	0,10	0,10	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Средство индивидуальной защиты органов дыхания (СИЗОД) противоаэрозольное	2	0,5	0,5	225,00	0,11	0,11	
Слесарь аварийно-восстановительных работ	2	2	ИТОГО					4,53	4,53	
			Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1,0	2,0	1 525,00	3,05	3,05	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Жилет сигнальный 2 класса защиты	1	1,0	2,0	341,67	0,68	0,68	
			Фартук из полимерных материалов	0,50	2,0	4,0	579,17	2,32	2,32	
			Носки	0,17	6,0	12,0	24,00	0,29	0,29	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Сапоги кожаные с защитным подноском	1	1,0	2,0	2 713,00	5,43	5,43	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Перчатки с полимерным покрытием	0,08	12,0	24,0	37,00	0,89	0,89	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Каска защитная	2	0,5	1,0	125,00	0,13	0,13	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Подшлемник под каску	2	0,5	1,0	166,67	0,17	0,17	

			Очки защитные	2	0,5	1,0	54,17	0,05	0,05	
			Навушники противошумные	2	0,5	1,0	291,67	0,29	0,29	
			<i>На наружных работах зимой дополнительно:</i>						0,00	
			Костюм на утепляющей прокладке	2	0,5	1,0	6 758,00	6,76	6,76	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Жилет сигнальный 2 класса защиты	1	1,0	2,0	341,67	0,68	0,68	
			Подшлемник под каску утепленный	2	0,5	1,0	208,33	0,21	0,21	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	1,5	0,7	1,3	3 333,33	4,44	4,44	
			Валенки с резиновым низом	5	0,2	0,4	1 637,50	0,66	0,66	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	0,50	2,0	4,0	285,00	1,14	1,14	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов
			ИТОГО					27,18	27,18	
Машинист (кочегар) котельной	4	4	Костюм из огнестойких материалов для защиты от повышенных температур	1	1,0	4,0	3258,33	13,03	13,03	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Сапоги кожаные с защитным подноском	1	1,0	4,0	2 713,00	10,85	10,85	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Перчатки с полимерным покрытием	0,08	12,0	48,0	37,00	1,78	1,78	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов
			Каска защитная	2	0,5	2,0	125,00	0,25	0,25	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Носки	0,17	6,0	24,0	24,00	0,58	0,58	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов
			Подшлемник под каску	2	0,5	2,0	166,67	0,33	0,33	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Перчатки для защиты от повышенных температур	0,50	2,0	8,0	255,00	2,04	2,04	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов
			Очки защитные	1	1,0	4,0	54,17	0,22	0,22	
			Средство индивидуальной защиты органов дыхания (СИЗОД) противоаэрозольное	3	0,3	1,3	225,00	0,30	0,30	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			<i>При работе в котельной, работающей на твердом или жидком топливе, дополнительно:</i>						0,00	
			Фартук из полимерных материалов	1	1,0	4,0	579,17	2,32	2,32	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			<i>На наружных работах зимой дополнительно:</i>						0,00	
			Костюм на утепляющей прокладке	2	0,5	2,0	6 758,00	13,52	13,52	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	1,5	0,7	2,7	3 333,33	8,89	8,89	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Подшлемник под каску утепленный	2	0,5	2,0	208,33	0,42	0,42	
			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	0,33	3,0	12,0	285,00	3,42	3,42	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов
			ИТОГО					57,94	27,23	Рассчитано в доле 47% на ПЭЭ
Плотник	1	1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1,0	1,0	1 525,00	1,53	1,53	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Фартук из полимерных материалов	5	0,2	0,2	579,17	0,12	0,12	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Сапоги кожаные с защитным подноском	1	1,0	1,0	2 713,00	2,71	2,71	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Носки	0,17	6,0	6,0	24,00	0,14	0,14	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов
			Сапоги резиновые с защитным подноском	2	0,5	0,5	1 083,33	0,54	0,54	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Наплечники	3	0,3	0,3	0,00	0,00	0,00	
			Перчатки с полимерным покрытием	0,04	24,0	24,0	37,00	0,89	0,89	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов
			Каска защитная	2	0,5	0,5	125,00	0,06	0,06	
			Подшлемник под каску	2	0,5	0,5	166,67	0,08	0,08	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Очки защитные	3	0,3	0,3	54,17	0,02	0,02	
			<i>На наружных работах зимой дополнительно:</i>						0,00	
			Костюм на утепляющей прокладке	3	0,3	0,3	6 758,00	2,25	2,25	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Рукавицы меховые	2	0,5	0,5	108,33	0,05	0,05	
			Подшлемник под каску утепленный	2	0,5	0,5	208,33	0,10	0,10	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	1,50	0,7	0,7	2 335,00	1,56	1,56	
			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	0,33	3,0	3,0	285,00	0,86	0,86	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов
			ИТОГО					10,91	5,13	
Штукатур-маляр	0	0	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1,0	0,0	1 525,00	0,00	0,00	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Ботинки кожаные с защитным подноском	1	1,0	0,0	2 180,00	0,00	0,00	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Носки	0,17	6,0	0,0	24,00	0,00	0,00	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов
			Сапоги резиновые с защитным подноском	2	0,5	0,0	1 083,33	0,00	0,00	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Перчатки с полимерным покрытием	0,08	12,0	0,0	37,00	0,00	0,00	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов
			Каска защитная	2	0,5	0,0	125,00	0,00	0,00	
			Подшлемник под каску	2	0,5	0,0	166,67	0,00	0,00	
			Очки защитные	3	0,3	0,0	54,17	0,00	0,00	
			Навушники противошумные	3	0,3	0,0	291,67	0,00	0,00	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов
			Средство индивидуальной защиты органов дыхания (СИЗОД) противоаэрозольное	1	1,0	0,0	225,00	0,00	0,00	
			<i>При работе на кровле и металлоконструкциях:</i>						0,00	
			Страховочная или удерживающая привязь (пояс предохранительный)	5	0,2	0,2	5 266,67	1,05	1,05	конкурентный лист от 05.10.2023г. на поставку материалов
			- количество на 1 бригаду	1					0,00	
			- количество бригад	1					0,00	

			На наружных работах зимой дополнительно:							0,00	
			Костюм на утепляющей прокладке	2	0,5	0,0	6 758,00	0,00	0,00	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов	
			Подшлемник под каску утепленный	2	0,5	0,0	208,33	0,00	0,00	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов	
			Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	1,50	0,7	0,0	2 335,00	0,00	0,00	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов	
			Валенки с резиновым низом	5	0,2	0,0	1 637,50	0,00	0,00	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов	
			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	0,50	2,0	0,0	285,00	0,00	0,00	Отсутствует заявленная численность	
			ИТОГО					1,05	0,00		
Грузчик	1	1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1,0	1,0	1 525,00	1,53	1,53	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов	
			Фартук из полимерных материалов	5	0,2	0,2	579,17	0,12	0,12	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов	
			Жилет сигнальный 2 класса защиты	0,50	2,0	2,0	341,67	0,68	0,68	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов	
			Нарукавники	5	0,2	0,2	0,00	0,00	0,00	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов	
			Сапоги кожаные с защитным подноском	1	1,0	1,0	2 713,00	2,71	2,71	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов	
			Носки	0,17	6,0	6,0	24,00	0,14	0,14	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов	
			Перчатки с полимерным покрытием	0,08	12,0	12,0	37,00	0,44	0,44	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов	
			Каска защитная	2	0,5	0,5	125,00	0,06	0,06		
			Подшлемник под каску	2	0,5	0,5	166,67	0,08	0,08		
			Очки защитные	3	0,3	0,3	54,17	0,02	0,02	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов	
			Средство индивидуальной защиты органов дыхания (СИЗОД) противозагрязняющее	3	0,3	0,3	225,00	0,08	0,08		
			На наружных работах зимой дополнительно:						0,00		
			Костюм на утепляющей прокладке	3	0,3	0,3	6 758,00	2,25	2,25	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов	
			Рукавицы меховые	2	0,5	0,5	108,33	0,05	0,05	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов	
			Жилет сигнальный 2 класса защиты	0,50	2,0	2,0	341,67	0,68	0,68	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов	
			Подшлемник под каску утепленный	2	0,5	0,5	208,33	0,10	0,10		
			Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	1,50	0,7	0,7	2 335,00	1,56	1,56		
			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	0,50	2,0	2,0	285,00	0,57	0,57		
			ИТОГО					11,09	11,09		
Уборщик производственных помещений	3	3	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1,0	3,0	1 525,00	4,58	4,58	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов	
			Перчатки резиновые	0,08	12,0	36,0	45,00	1,62	1,62	чек 925 от 01.02.2023	
			Ботинки кожаные с защитным подноском	1	1,0	3,0	2 180,00	6,54	6,54	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов	
			Носки	0,17	6,0	18,0	24,00	0,43	0,43	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов	
			Сапоги резиновые с защитным подноском	2	0,5	1,5	1 083,33	1,62	1,62	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов	
			Перчатки с полимерным покрытием	0,08	12,0	36,0	37,00	1,33	1,33	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов	
			Каска защитная	2	0,5	1,5	125,00	0,19	0,19		
			Очки защитные	3	0,3	1,0	54,17	0,03	0,03	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов	
			Средство индивидуальной защиты органов дыхания (СИЗОД) противозагрязняющее	3	0,3	1,0	225,00	0,23	0,23		
			ИТОГО					16,59	16,59	Рассчитано в доле 47% на ПЭЭ	
Уборщик служебных помещений	3	3	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1,0	3,0	1 525,00	4,58	4,58	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов	
			Перчатки резиновые	0,08	12,0	36,0	45,00	1,62	1,62	чек 925 от 01.02.2023	
			Перчатки с полимерным покрытием	0,17	6,0	18,0	37,00	0,67	0,67	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов	
			Туфли на нескользкой подошве	0,50	2,0	6,0	455,00	2,73	2,73	Рассчитано в доле 47% на ПЭЭ	
			ИТОГО					9,59	4,51		
Сторож	6	6	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1,0	6,0	1 525,00	9,15	9,15	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов	
			Плащ для защиты от воды	2	0,5	3,0	925,00	2,78	2,78		
			Ботинки кожаные с защитным подноском	1	1,0	6,0	2 180,00	13,08	13,08	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов	
			Носки	0,17	6,0	36,0	24,00	0,86	0,86	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов	
			Сапоги резиновые с защитным подноском	2	0,5	3,0	1 083,33	3,25	3,25		
			На наружных работах зимой дополнительно:						0,00		
			Костюм на утепляющей прокладке	2	0,5	3,0	6 758,00	20,27	20,27	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов	
			Ботинки кожаные с защитным подноском	1,50	0,7	4,0	2 180,00	8,72	8,72	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов	
			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	1	1,0	6,0	285,00	1,71	1,71	Рассчитано в доле 47% на ПЭЭ	
			ИТОГО					59,82	28,12		
Рабочий по комплексному обслуживанию и ремонту зданий	1	1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1,0	1,0	1 525,00	1,53	1,53	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов	
			Фартук из полимерных материалов	3	0,3	0,3	579,17	0,19	0,19		
			Ботинки кожаные с защитным подноском	1	1,0	1,0	2 180,00	2,18	2,18	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов	
			Носки	0,17	6,0	6,0	24,00	0,14	0,14	конкурентный лист от 26.01.2023г. на поставку материалов	
			Боты или галоши диэлектрические	5	0,20	0,2	1 033,34	0,21	0,21	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов	
			Перчатки диэлектрические	1	1,0	1,0	550,00	0,55	0,55	конкурентный лист от 25.01.2023г. на поставку материалов	
			Перчатки с полимерным покрытием	0,08	12,0	12,0	37,00	0,44	0,44		
			Каска защитная	2	0,5	0,5	125,00	0,06	0,06		

			Подшлемник под каску	2	0,5	0,5	166,67	0,08	0,08	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Очки защитные	3	0,3	0,3	54,17	0,02	0,02	
			Наушники против шумные	3	0,3	0,3	291,67	0,10	0,10	
			Средство индивидуальной защиты органов дыхания (СИЗОД) противозащитное	2	0,5	0,5	225,00	0,11	0,11	
			На наружных работах зимой дополнительно:							
			Костюм на утепляющей прокладке	2	0,5	0,5	6 758,00	3,38	3,38	
			Подшлемник под каску утепленный	2	0,5	0,5	208,33	0,10	0,10	
			Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	1,50	0,7	0,7	2 335,00	1,56	1,56	
			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	1	1,0	1,0	285,00	0,29	0,29	
			ИТОГО					10,94	5,14	
Повар			Халат (белый)	0,33	3,0	3,0	1 390,83	4,17	4,17	конкурентный лист от 03.05.2023г на поставку материалов
			Колпак х/б	0,33	3,0	3,0	0,00	0,00	0,00	
			Фартук из полимерных материалов	0,33	3,0	3,0	579,17	1,74	1,74	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Туфли на нескользкой подошве	0,50	2,0	2,0	455,00	0,91	0,91	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			ИТОГО					6,82	0,00	Другой вид деятельности по ОКВЭД
Кладовщик	1	1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1,0	1,0	1 525,00	1,53	1,53	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Фартук из полимерных материалов	3	0,3	0,3	579,17	0,19	0,19	
			Жилет сигнальный 2 класса защиты	1	1,0	1,0	341,67	0,34	0,34	
			Ботинки кожаные с защитным подноском	1	1,0	1,0	2 180,00	2,18	2,18	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Носки	0,17	6,0	6,0	24,00	0,14	0,14	
			Сапоги резиновые с защитным подноском	2	0,5	0,5	1 083,33	0,54	0,54	
			Перчатки с полимерным покрытием	0,17	6,0	6,0	37,00	0,22	0,22	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Каска защитная	2	0,5	0,5	125,00	0,06	0,06	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Очки защитные	2	0,5	0,5	54,17	0,03	0,03	
			При работе в неотапливаемых помещениях и наружных работах зимой дополнительно:						0,00	
			Костюм на утепляющей прокладке	2	0,5	0,5	6 758,00	3,38	3,38	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Жилет сигнальный 2 класса защиты	1	1,0	1,0	341,67	0,34	0,34	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	1,50	0,7	0,7	2 335,00	1,56	1,56	
Руководители и специалисты:			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	1	1,0	1,0	285,00	0,29	0,29	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			ИТОГО					10,80	10,80	
									0,00	
			Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий ИТР	2	0,5	3,5	2 095,00	7,33	7,33	конкурентный лист от 03.05.2023г на поставку материалов
			Каска защитная	2	0,5	3,5	125,00	0,44	0,44	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Подшлемник под каску	2	0,5	3,5	166,67	0,58	0,58	
			ИТОГО					8,35	8,35	
			Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий ИТР	3	0,3	0,3	2 095,00	0,70	0,70	конкурентный лист от 03.05.2023г на поставку материалов
			ИТОГО					0,70	0,33	
Начальник автотранспортного цеха; Старший мастер автотранспортного цеха; Начальник участка ТВС; Инженер ОМТС	4	4	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий ИТР	1	1,0	4,0	2 095,00	8,38	8,38	конкурентный лист от 03.05.2023г на поставку материалов
			Каска защитная	2	0,5	2,0	125,00	0,25	0,25	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Подшлемник под каску	2	0,5	2,0	166,67	0,33	0,33	
			Ботинки кожаные с защитным подноском	1	1,0	4,0	2 180,00	8,72	8,72	
			На наружных работах зимой дополнительно:						0,00	
			Костюм на утепляющей прокладке	2	0,5	2,0	6 758,00	13,52	13,52	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	1,5	0,7	2,7	2 335,00	6,23	6,23	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			ИТОГО					37,43	34,25	Принято по нач. и мастеру автотранспорта в доле 0,83
									0,00	
Начальник производственной лаборатории; Зам. начальника производственной лаборатории; Ведущий инженер производственной лаборатории; Главный специалист производственной лаборатории; Начальник РЭС; Ведущий инженер ПТО по метрологии; Ведущий специалист по транспорту эл.энергии.	12	12	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	2	0,5	6,0	7 200,00	43,20	43,20	протокол №13/23 от 13.02.2023 рассмотрения и оценки заявок
			Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий ИТР	1	1,0	12,0	2 095,00	25,14	25,14	конкурентный лист от 03.05.2023г на поставку материалов
			Ботинки кожаные с защитным подноском	1	1,0	12,0	2 180,00	26,16	26,16	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Каска защитная	2	0,5	6,0	125,00	0,75	0,75	
			Подшлемник под каску	2	0,5	6,0	166,67	1,00	1,00	
			На наружных работах зимой дополнительно:						0,00	
			Костюм на утепляющей прокладке	2	0,5	6,0	6 758,00	40,55	40,55	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	1,5	0,7	8,0	2 335,00	18,68	18,68	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			ИТОГО					155,48	155,48	
									0,00	
Ст. мастер, мастер по ПС (ЦРЭС, БРЭС, КрбрЭС, ОРЭС)	5	5	При работе непосредственно на производстве:							
			Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	2	0,5	2,5	7 200,00	18,00	18,00	протокол №13/23 от 13.02.2023 рассмотрения и оценки заявок

			Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий ИТР	1	1,0	5,0	2 095,00	10,48	10,48	конкурентный лист от 03.05.2023г на поставку материалов
			Сапоги кожаные с защитным подноском	1	1,0	5,0	2 713,00	13,57	13,57	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Сапоги резиновые с защитным подноском	1	1,0	5,0	1 083,33	5,42	5,42	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Боты или галоши диэлектрические	5	0,2	1,0	1 033,34	1,03	1,03	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Перчатки диэлектрические	1	1,0	5,0	550,00	2,75	2,75	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Перчатки с полимерным покрытием	0,08	12,0	60,0	37,00	2,22	2,22	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Каска защитная	2	0,5	2,5	125,00	0,31	0,31	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Подшлемник под каску	2	0,5	2,5	166,67	0,42	0,42	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Очки защитные	2	0,5	2,5	54,17	0,14	0,14	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			На наружных работах зимой дополнительно:						0,00	
			Костюм на утепляющей прокладке	2	0,5	2,5	6 758,00	16,90	16,90	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском ИТР	1,5	0,67	3,3	3 333,33	11,11	11,11	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Носки	0,17	6,0	30,0	24,00	0,72	0,72	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	0,50	2,0	10,0	285,00	2,85	2,85	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			ИТОГО					85,90	85,90	
Ст.мастер по ПС и ВЛ (ТРЭС, КРЭС) Ст.мастер по ВЛ (ЦРЭС)	4	4	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	2	0,5	2,0	7 200,00	14,40	14,40	протокол №13/23 от 13.02.2023 рассмотрения и оценки заявок
			Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий ИТР	1	1,0	4,0	2 095,00	8,38	8,38	конкурентный лист от 03.05.2023г на поставку материалов
			Сапоги кожаные с защитным подноском	1	1,0	4,0	2 713,00	10,85	10,85	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Сапоги резиновые с защитным подноском	1	1,0	4,0	1 083,33	4,33	4,33	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Боты или галоши диэлектрические	5	0,2	0,8	1 033,34	0,83	0,83	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Перчатки диэлектрические	1	1,0	4,0	550,00	2,20	2,20	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Перчатки с полимерным покрытием	0,08	12,0	48,0	37,00	1,78	1,78	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Каска защитная	2	0,5	2,0	125,00	0,25	0,25	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Очки защитные	2	0,5	2,0	54,17	0,11	0,11	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Подшлемник под каску	2	0,5	2,0	166,67	0,33	0,33	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			На наружных работах зимой дополнительно:						0,00	
			Костюм на утепляющей прокладке	2	0,5	2,0	6 758,00	13,52	13,52	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	1,5	0,7	2,7	3 333,33	8,89	8,89	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			Валенки с резиновым низом	5	0,2	0,8	1 637,50	1,31	1,31	конкурентный лист от 21.11.2022г. на поставку материалов
			Носки	0,17	6,0	24,0	24,00	0,58	0,58	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	0,50	2,0	8,0	285,00	2,28	2,28	конкурентный лист от 25.01.2023г на поставку материалов
			Подшлемник под каску	2	0,5	2,0	208,33	0,42	0,42	конкурентный лист от 26.01.2023г на поставку материалов
			ИТОГО					70,45	70,45	
			Халат (белый)	0,33	3,0	3,0	1 390,83	4,17	0,00	конкурентный лист от 03.05.2023г на поставку материалов
			ИТОГО					4,17	0,00	Другой вид деятельности
Заведующая здравпунктом			ИТОГО					7 390,69	6 833,53	
ИТОГО:	248	248	ИТОГО							

Таблица 15

Расчет затрат на смывающие и обезвреживающие средства

№п	Наименование профессии (должности)	Численность		Наименование видов смывающих, обезвреживающих и регенерирующих средств	2025 год, заявлено предприятием					2025 год, предложение эксперта	
		2023	2024		Срок использования, год	Норма выдачи, шт.	Потребность на год, шт	Цена, руб/шт.	Затраты, т.руб.	численность	Затраты, т.руб.
1	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередач	9	9	Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,02	60,0	540	23,33	12,60	9,00	12,60
2	Электрослесарь по ремонту оборудования РУ	55	55	Защитный крем	0,08	12,0	660	42,50	28,05	55,00	28,05
				Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,03	36,0	1980	23,33	46,19		46,19
				Очищающие кремы,гели пасты.	0,08	12,0	660	87,00	57,42		57,42
3	Электромонтёр по обслуживанию ПС	94	94	Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,02	60,0	5640	23,33	131,58	94,00	131,58
4	Электромонтер ОВБ	9	9	Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,02	60,0	540	23,33	12,60	9,00	4,86
5	Водители легкового автотранспорта	13	13	Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,02	60,0	780	23,33	18,20	13,00	15,10
6	Водители грузового автотранспорта	7	7	Защитный крем	0,08	12,0	84	42,50	3,57	5,81	17,22
				Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,03	36,0	252	23,33	5,88		4,88
				Очищающие кремы,гели пасты.	0,08	12,0	84	87,00	7,31		6,07
7	Машинист автовышки и гидроподъемника	1	1	Защитный крем	0,08	12,0	12	42,50	0,51	1,00	0,42
				Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,03	36,0	36	23,33	0,84		0,70
				Очищающие кремы,гели пасты.	0,08	12,0	12	87,00	1,04		0,87
8	Машинист крана автомобильного	2	2	Защитный крем	0,08	12,0	24	42,50	1,02	2,00	0,85
				Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,03	36,0	72	23,33	1,68		1,39
				Очищающие кремы,гели пасты.	0,08	12,0	24	87,00	2,09		1,73
9	Слесарь по ремонту автомобилей	1	1	Защитный крем	0,08	12,0	12	42,50	0,51	1,00	0,42
				Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,03	36,0	36	23,33	0,84		0,70
				Очищающие кремы,гели пасты.	0,08	12,0	12	87,00	1,04		0,87
10	Токарь	1	1	Регенерирующий крем	0,08	12,0	12	42,50	0,51	1,00	0,05
				Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,03	36,0	36	23,33	0,84		0,70
				Очищающие кремы,гели пасты.	0,08	12,0	12	87,00	1,04		0,87

11	Тракторист	2	2	Защитный крем	0,08	12,0	24	42,50	1,02	2,00	1,02
				Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,06	18,0	36	23,33	0,84		0,84
				Очищающие кремы,гели пасты.	0,08	12,0	24	87,00	2,09		2,09
12	Электрогазосварщик	1	1	Защитный крем	0,08	12,0	12	42,50	0,51	1,00	0,51
				Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,03	36,0	36	23,33	0,84		0,84
				Очищающие кремы,гели пасты.	0,08	12,0	12	87,00	1,04		1,04
13	Машинист (кочегар) котельной	4	4	Защитный крем	0,08	12,0	48	42,50	2,04	4,00	0,96
				Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,03	36,0	144	23,33	3,36		1,58
				Очищающие кремы,гели пасты.	0,08	12,0	48	87,00	4,18		1,96
				Регинерирующий крем	0,08	12,0	48	42,50	2,04		0,96
14	Слесарь АВР	2	2	Защитный крем	0,08	12,0	24	42,50	1,02	2,00	1,02
				Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,03	36,0	72	23,33	1,68		1,68
				Очищающие кремы,гели пасты.	0,08	12,0	24	87,00	2,09		2,09
				Регинерирующий крем	0,08	12,0	24	42,50	1,02		1,02
15	Штукатур - маляр	0	0	Защитный крем	0,08	12,0	0	42,50	0,00	0,00	0,00
				Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,03	36,0	0	23,33	0,00		0,00
				Очищающие кремы,гели пасты.	0,08	12,0	0	87,00	0,00		0,00
				Регинерирующий крем	0,08	12,0	0	42,50	0,00		0,00
16	Плотник	1	1	Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,02	60,0	60	23,33	1,40	1,00	1,40
17	Грузчик	1	1	Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,02	60,0	60	23,33	1,40	1,00	1,40
19	Сторож	6	6	Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,02	60,0	360	23,33	8,40	6,00	0,84
20	Рабочий по комплексному обслуживанию и ремонту зданий	1	1	Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,02	60,0	60	23,33	1,40	1,00	1,40
21	Повар			Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,02	60,0	0	23,33	0,00	0,00	0,00
22	Уборщик производствен-ных, служебных помещений	6	6	Защитный крем	0,08	12,0	72	42,50	3,06	6,00	3,06
				Туалетное мыло (Очищающее средство)	0,02	60,0	360	23,33	8,40		8,40
				Регинерирующий крем	0,08	12,0	72	42,50	3,06		3,06
ИТОГО:		216	216				13140	386,25			371,02
Всего спецодежда и СИЗ								7 778,34			7204,55
Всего спецодежда и СИЗ в доле (по 2023 год- 95,32%) на передачу ЭЭ											6867,38

Расходы на 2025 год по статье «Автомобильные шины» предприятие заявляет в сумме 1 113,21 тыс. руб., обосновывающие документы представлены в п. 17.8:

- Приказ №328 от 30.12.2020 «Об установлении норм эксплуатации автомобильных шин и аккумуляторных батарей»;

- Конкурентные листы на поставку материалов ООО «Аврора», ООО «Нортек», ООО «Комтрансшина» за 2023 год;

- Протокол закупки №32312970153 от 05.12.2023г.;

- Протокол рассмотрения заявок и подведение итогов от 05.12.2023 г.;

- Протокол закупки №32413568716 от 03.05.2024 г. (сайт <https://zakupki.gov.ru/>);

- Протокол закупки №32413839433 от 25.07.2024 г. (сайт <https://zakupki.gov.ru/>);

- С/ф за 2023 год;

- Фактические расходы за 2023 год - счета-договоры на оплату ООО «Аврора Нк», ООО «ЛигаСпец», ООО «Экспертшина»;

- ОСВ счета 90 за 2023 год;

- Расчёт стоимости шин для автотранспорта и механизмов на 2025 год.

Таблица 16

Расчёт стоимости шин для автотранспорта и механизмов на 2025 год (расчёт предприятия)

№ п/п	Марка автомашины	Размер шин	Ед. изм.	Кол-во	Цена без НДС, руб. 2024 г.	Сумма, тыс. руб.	ИПЦ 2025/2024г	Сумма, тыс. руб.	в том числе передача электроэнергии		Примечание
									%	тыс. руб.	
1	ГАЗ 66, ГАЗ 3308,	12,00*18	шт.	2	28500	57	1,04	59	60	36	Обоснование цен прилагается
2	ГАЗ 3302	185/75R16 2 MPS-115	шт.	4	6100	24	1,04	25	100	25	
3	УАЗ, ГАЗ	225/75R16	шт.	18	6125	110	1,04	115	100	115	
4	КАМАЗ-43118	425/85R21	шт.	14	80420	1126	1,04	1171	60	703	
5	КАМАЗ-43255	Белшина Escortera 11R22.5	шт.	2	24833	50	1,04	52	60	31	

№ п/п	Марка автомашины	Размер шин	Ед. изм.	Кол-во	Цена без НДС, руб. 2024 г.	Сумма, тыс. руб.	ИПЦ 2025/2024г	Сумма, тыс. руб.	в том числе передача электроэнергии		Примечание
									%	тыс. руб.	
6	МТЗ 82.1	11,2/20 Ф-35	шт.	2	14375	29	1,04	30	60	18	
7	МТЗ 82.1	15,5R38	шт.	2	33542	67	1,04	70	60	42	
8	КАВЗ 4235-62	275/70 R22.5 Кама NU301		2	23760	48	1,04	49	100	49	
9	КАМАЗ-53215	10,00 R 20 Кама 310	шт.	8	19000	152	1,04	158	60	95	
ИТОГО:				54		1662,55		1729,05		1113,21	

За 2023 год расходы по статье «Автомобильные шины» приняты по ОСВ 20, 23 в доле относящийся на транспортный налог (83%) на сумму 949,08 тыс. руб.

Предлагается на 2025 год в НВВ включить расходы по фактическим затратам 2023 года с учетом ИПЦ Минэкономразвития от 30.09.2024 года $949,08 * 1,072 * 1,058 = 1\,076,42$ тыс. руб.

Расходы на 2025 год по статье «МБП» предприятие заявляет в сумме 1 889,06 тыс. руб., обосновывающие документы представлены в п. 17.11:

- Конкурентные листы за 2023 год;
- ООО «Кузбассоптторг»;
- ООО «ДНС Ритейл» на поставку диспенсера, поставку маршрутизаторов;
- ООО «Комус» на поставку канцелярии;
- ООО «Профрешения» на поставку картриджа;
- ООО ИП Федотова на поставку аптек;
- ООО «ДНС Ритейл» на поставку видеонаблюдения и компьютерной техники,
- ООО «Технология комфорта» на поставку ТМЦ,
- ООО «Компьютерные системы» на поставку ТМЦ и канцелярских и хозяйственных товаров,
- ООО ТД «Монолит» на поставку инструментов,
- ООО «КузбассоптТорг» на поставку инструментов и расходных материалов;
- с/ф за 2023 год;
- ОСВ счета 90 за 2023 год;
- Фактические расходы на малоценное оборудование за 2023 год;
- Расчёт плановых расходов на малоценное оборудование на 2025 год.

За 2023 год расходы по статье «МБП» составили по ОСВ 20 и сч. 23 в доле относящийся на передачу ЭЭ (47%) на сумму 1 428,58 тыс. руб.

Предлагается на 2025 год в НВВ включить расходы по фактическим затратам 2023 года с учетом ИПЦ Минэкономразвития от 30.09.2024 года $1\,428,58 * 1,072 * 1,058 = 1\,620,26$ тыс. руб.

Расходы на 2025 год по статье «ГСМ» заявляет в сумме 6 363,52 тыс. руб., обосновывающие документы представлены в п. 17.6:

- Расход смазочных материалов по единицам техники за 2023 год (п. 17.6, Приложение 1);
- Расход охлаждающей жидкости по единицам техники за 2023 год (п. 17.6, Приложение 2);
- Расход АИ-92 по единицам техники за 2023 год (п. 17.6, Приложение 3);
- Расход АИ-95 по единицам техники за 2023 год (п. 17.6, Приложение 4);
- Расход ДТ по единицам техники за 2023 год (п. 17.6, Приложение 5);
- Расчёт ГСМ на 2025 год и факт 2023 года;
- Пояснение по цене;

- Договор на поставку продукции АО «Кузбассразрезуголь» №МТР-1-0084/2/23-юр от 01.01.2023г. (ранее договор на поставку ГСМ №МТР-12-юр от 01.01.2008г.) заключен с АО «Кузбассразрезуголь» (отсутствует);

- С/ф № 24 на смазочные материалы за 2024 год;
- Товарная накладная №127 ИП Фёдоров (тормозная жидкость);
- Договор- счёт ООО «Аврора НК» от 2024 года (низкозамерзайка);
- Заказ-накладная за февраль 2024 года.

За 2023 год расходы по статье «ГСМ» приняты по ОСВ 20 и 23 в доле на передачу ЭЭ на сумму 4 710,04 тыс. руб.

Предприятие предоставило расчёт расход топлива по единицам техники за 2023 год (АИ-92, АИ-95, ДТ и сопутствующих материалов) в приложениях 1-5 п. 17.6, факт 2023г.

Предлагается принять расход топлива на уровне фактических объёмов 2023 года (по Приложениям 1-5 п. 17.6 факт 2023г.). Цены для расчёта топлива приняты с сайта <https://fleet-cards.ru/tarifs-gazprom.php> на 30.10.2024 г. и отражены в таблице 17.

Предлагается на 2025 год в НВВ по статье «ГСМ» включить расходы с учетом ИПЦ 2025 года Минэкономразвития от 30.09.2024 года (ИПЦ равно 5,8%) в сумме 5 097,37 тыс. руб.

Таблица 17

Расчет по статье «ГСМ» по ОАО "КузбассЭлектро" на 2025 год

№ п/п	Наименование	Базовый период 2023 год	На 2025 год, предложение предприятия				Обоснование	На 2025 год, предложение экспертов		
		факт	в ценах 2023 года	в ценах 2024 года	индекс-дефлятор 2025г. к 2024г.	в ценах 2025 года		в ценах 2024 года	индекс-дефлятор 2025г. к 2024г.	в ценах 2025 года
1.	Смазочные материалы, тыс. руб.	389,98	389,98	481,81		502,05				509,76
	- потребность, тонн	1,588	1,59	1,59		1,59	фактический расход за 2023 год (см. Приложение №1): 1,858 тыс. литров*0,8545 = 1,588 тонн			1,59
	- цена без НДС, тыс. руб.	245,60	245,60	303,431	1,042	316,18	за 2023 год среднегодовая фактическая цена; на 2025 год - счет-фактура ООО Аврора-НК №24 от 31.01.2024: 51583,33/170 кг = 303,431 тыс. руб./тонну	303,431	1,058	321,03
2.	Тормозные жидкости	0,44	0,44	0,60		0,63				0,63
	- потребность, тонн	0,0018	0,0018	0,002		0,00				0,0018
	- цена без НДС, тыс. руб.	240,41	240,41	329,670	1,042	343,52	за 2023 год среднегодовая фактическая цена; на 2025 год - товарная накладная №127 от 26.10.2023г. ИП Фёдоров В.А.: 1500/4,55 кг = 329,67 тыс. руб./тонну	329,67	1,058	348,79
3.	Низкозамерзающие и охлаждающие жидкости, тыс. руб.	48,42	48,42	55,69		58,03				59,14
	- потребность, тонн	0,428	0,43	0,428		0,43	фактический расход за 2023 год (см. Приложение №2): 0,476 тыс. литров*0,9 = 0,428 тонн	0,43		0,43
	- цена без НДС, тыс. руб.	113,02	113,02	130,00	1,042	135,46	за 2023 год - среднегодовая фактическая цена; на 2025 год - договор - счет ООО "Аврора НК" №11 от 11.01.2024г.: 28600руб./220кг = 130 тыс. руб./тонну	130,00	1,058	137,54
4.	Бензин А-92, тыс. руб.	695,36	695,36	767,92		800,18				621,82
	- потребность, тыс. тонн	13,695	13,69	13,695		13,69	фактический расход за 2023 год (см. Приложение №3): 18,473 тыс. литров*0,741334 = 13,695 тонн	13,695		13,69
	- цена без НДС, тыс. руб.	50,78	50,78	56,075	1,042	58,43	за 2023 год - среднегодовая фактическая цена; на 2025 год - счет-фактура №11881 от 29.02.2024г.: 41,57 руб./литр /0,741334 = 56,075 тыс. руб./тонну	42,92	1,058	45,41
5.	Бензин А-95, тыс. руб.	532,11	532,11	611,16		636,83				505,22
	- потребность, тыс. тонн	10,16	10,16	10,161		10,16	фактический расход за 2023 год (см. Приложение №4): 13,697 тыс. литров*0,741819 = 10,161 тонн	10,161		10,16
	- цена без НДС, тыс. руб.	52,37	52,37	60,149	1,042	62,68	за 2023 год - среднегодовая фактическая цена; на 2025 год - счет-фактура №11881 от 29.02.2024г.: 44,62 руб./литр /0,741819 = 60,149 тыс. руб./тонну	47,00	1,058	49,73
6.	Дизельное топливо, тыс. руб.	3 445,47	3 445,47	4 189,72		4 365,69				3 401,07
	- потребность, тыс. тонн	56,977	56,98	56,98		56,98	фактический расход за 2023 год (см. в Приложении №5): 67,598 тыс. литров*0,842887 = 56,977 тонн	56,98		56,98
	- цена без НДС, тыс. руб.	60,47	60,47	73,53	1,042	76,62	за 2023 год - среднегодовая фактическая цена; на 2025 год - счет-фактура №11881	56,42	1,058	59,69

							от 29.02.2024г.: 61,98 руб./литр /0,842887 = 73,533 тыс. руб./тону			
	Итого:	5 111,78	5 111,78	6 106,91		6 363,40				5 097,64

По статье «Сырье и материалы» за 2023 год анализ проведен с учетом рассмотрения фактических объемов на основе представленных заключенных договоров, конкурентных листов и оборотно-сальдовых ведомостей и отражён в сводной таблице ниже.

Всего по статье «Сырье и материалы» на 2025 год предлагается включить:

1 458,18 (Расходы на материалы и эксплуатацию ОПФ) + 1 343,79 (Запасные части для автомобилей) + 6 867,38 (Расходы на спецодежду) + 1 076,42 (Расходы на автомобильные шины) + 1 620,26 (МБП) + 5 097,64 (Расходы горюче-смазочные материалы) = 17 463,40 тыс. руб.

Подробный анализ расходов по статье «Сырье и материалы» представлен в таблице ниже на 2025 год и затраты за 2023 год.

Сводная таблица по статье «Сырьё и материалы» на 2025 год и факт 2023 года

Предмет договора, описание закупок сырья и материалов	Наименование контрагента по договору	№ договора или доп. соглашение	2023 год, факт предприятия			2023 факт версия регулятора			Объем материалов	Цена	2025, предложение ТСО	Цена	2025 план версия регулятора	Комментарии и примечания
			по бух. документам	% на передачу з/з	итого на передачу з/з	по бух. документам	% на передачу з/з	итого на передачу з/з						
			тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	шт, м, л	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
Материалы для эксплуатации (в том числе выполнение ремонтных работ хозяйственным способом),			13 590,74		12 261,30			10 773,59			15 173,95		12 366,03	Договор на поставку продукции №МТР-1-0084/23-юр от 01.01.2023г. (ранее договор на поставку ГСМ №МТР-12-юр от 01.01.2008г.) заключен с АО «Кубасразрезуголь».
Всего, в том числе:														
Материалы на эксплуатацию ОПФ	Конкурентные листы на закупки -ООО "Кузбассконтроль", ООО "Днергител", ООО "Комус", ООО "Профремление", ИП Федотова, ООО "Снаббизэлектро", ООО "ДиректЛайн"	с/ф	2 126,05	70,34%	1 495,50	1 495,48		1 285,67	1,00	1 664,30	1 664,30	1 458,18		Конкурентный лист на поставку материала (цена 62,08 тыс. руб). Принято по сч. 20 в полном объеме по сч. 23 и 26 в доле. На 2025 год принято с ИПЦ 2024/2025г Минэкономразвития от 30.09.2024 2024/2025г.
Запасные части для автомобилей	Конкурентные листы на закупки		2 220,60	78,61%	1 745,60	1 745,59		1 184,82	1,00	1 818,90	1 818,90	1 343,79		и. 17.7. Протокол №13 /23 от 13.02.2023, победитель ООО "ЛигаСпец" (сумма договора 984,75 тыс. руб.), с/ф за 2023 год, принято в доле на ИПЗ по сч. 20,23, 26. В план принято по расчёту на передачу ЗЗ.
Спецдежда	ООО "Лига Спец"	№МТР-89/23-Юр, подписан электронной печатью	6 216,60	25,49%	6 028,70	6 216,60	95,32%	5 925,45	1,00	8 688,59	8 688,48	6 867,38		На 2025 год принято с ИПЦ 2024/2025г Минэкономразвития от 30.09.2024 2024/2025г
Автомашна	Конкурентные листы на закупки		1 194,19	96,99%	1 158,20	1 194,19		949,08	1,00	1 113,21	1 113,21	1 076,42		На 2025 год принято с ИПЦ 2024/2025г Минэкономразвития от 30.09.2024 2024/2025г
МБП (инвентарь и хозяйственные принадлежности)	Конкурентные листы на закупки -ООО "Кузбассконтроль", ООО "Днергител", ООО "Комус", ООО "Профремление", ИП Федотова, ООО "Снаббизэлектро", ООО "ДиректЛайн"		1 833,30	100,00%	1 833,30	1 833,30		1 428,58	1,00	1 889,06	1 889,06	1 620,26		На 2025 год принято с ИПЦ 2024/2025г Минэкономразвития от 30.09.2024 2024/2025г
Горюче-смазочные материалы	АО "УК"Кузбассразрезуголь" от 01.01.2023 №МТР-1-0084/23-юр		10 517,91		5 111,80	6 278,87		4 710,04			6 363,52		5 097,37	и. 17.6 Договор на поставку продукции №МТР-1-0084/23-юр от 01.01.2023г. (ранее

Предмет договора, описание закупаемых сырья и материалов	Наименование контрагента по договору	№ договор или доп. соглашение	2022 год (утвержден о)		2023 год (утвержден о)		2023 год, факт предприятия			2023 факт версия регулятора			2024 год (утвержден о)	Объем материалов	Цена	2025 предложение ТСО	Цена	2025 план вероя регулято ра	Комментарии и примечания
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	по бух. документа м	% на передачу з/з	по бух. документа м	% на передачу з/з	по бух. документа м	% на передачу з/з	тыс. руб.	шт, м, л	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
Смазочные материалы Тормозные жидкости Низкотемпературные и охлаждающие жидкости Бензин А-92							802,43	48,60%	802,43	47,00%	389,99	47,00%		1,59	316,18	502,09	316,18	509,76	Договор на поставку ТСМ №МГР-12-юр от 01.01.2008г.) заключен с АО «Кузбассразрезуголь», спецификации за 2023 год, расчет смазочных материалов по единицам техники за 2023 год
							0,91	48,60%	0,91	47,00%	0,44	0,43		0,00	343,52	0,62	343,52	0,63	
							99,63	48,60%	99,63	47,00%	48,42	46,83		0,43	135,46	57,98	135,46	59,14	
							1 430,78	48,60%	1 430,78	47,00%	695,37	672,47		13,70	58,43	800,20	45,41	621,82	
Бензин А-95 (пересчитано по прил 4 из расхода 13,697 тон в год и средней цены по договору)	Факт 13,697 тыс.литров/год и ср. цены по году 52,42 руб с НДС	пробег по машинам (Приложение 1-5)					1 094,88	48,60%	598,33	47,00%	532,12	281,22		10,16	62,68	636,83	49,70	504,95	Цена 2024 года с ИПЦ 5,8% 2025 года
Дизельное топливо							7 089,29	48,60%	7 089,29	47,00%	3 445,46	3 331,97		56,98	76,62	4 365,81	59,69	3 401,07	Цена 2024 года с ИПЦ 5,8% 2025 года
Итого			3 561,00	3 688,93			24 108,65		6 278,87		17 373,09	15 483,63	4 228,39			21 537,47		17 463,40	

Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)

Включение в необходимую валовую выручку расходов на оплату работ и услуг производственного характера обусловлено подпунктом 1) пункта 29 Основ ценообразования.

В соответствии со ст.254 части 2 Налогового Кодекса РФ, к работам (услугам) производственного характера относятся выполнение отдельных операций по производству продукции, выполнению работ, оказанию услуг, обработке сырья (материалов), контроль за соблюдением установленных технологических процессов, техническое обслуживание основных средств и другие подобные работы.

К работам (услугам) производственного характера также относятся транспортные услуги сторонних организаций (включая индивидуальных предпринимателей) и (или) структурных подразделений самого налогоплательщика по перевозкам грузов внутри организации, в частности, перемещение сырья (материалов), инструментов, деталей, заготовок, других видов грузов с базисного (центрального) склада в цеха (отделения) и доставка готовой продукции, в соответствии с условиями договоров (контрактов).

ОАО «КузбассЭлектро» планирует на 2025 по расходам на услуги производственного характера заявляет сумму в размере в сумме 5 018,00 тыс. руб.

В состав работ и услуг производственного характера ОАО «КузбассЭлектро» отнесены следующие услуги на сумму 5 018,00 тыс. руб. (от 30.10.2024 №7332 п. 5):

- Реестр договоров, актов выполненных работ, с/ф за 2023 год по статье «Услуги промышленного характера» (п. 20.3);
- Перечень фактических затрат по статье за 2020-2023 г., с указанием сумм;
- Обследование технического состояния строительных зданий и конструкций на сумму 1 748,35 тыс. руб. (п.5);
- Противопожарная безопасность (проверка и огнезащитная обработка конструкций зданий и сооружений, испытание пожарных лестниц, ограждений кровли) на сумму 145,96 тыс. руб. (п.5);
- Услуги по ремонту оборудования (кондиционер и анализ трансформаторного масла) на сумму 365,00 тыс. руб. (п. 20.5).
- Услуги по ремонту автотранспортных средств на сумму 1 208,00 тыс. руб. (п. 20.6).
- Услуги по зарядке (поверке) огнетушителей на сумму 71,00 тыс. руб. (п. 20.6).
- Услуги по химической обработке по уничтожению растительности на сумму 206,00 тыс. руб. (п. 20.4).
- Услуги по утилизации автошин и ламп накаливания на сумму 100,00 тыс. руб. (п. 20.16).
- Кадастровые работы на сумму 476,00 тыс. руб. (п. 20.13).
- Услуги по вырубке леса на сумму 570,00 тыс. руб. (п. 20.14).
- Услуги поверки средств измерений на сумму 127,00 тыс. руб. (п. 20.15).

На основании предоставленных документов (договоров, фактических затрат за 2023 год и заявленных) приняты затраты на 2025 год.

По статье «Обследование технического состояния строительных зданий и конструкций» предприятие на 2025 год заявляет на сумму 1 749,35 тыс. руб. (от 30.10.2024 №7332, п. 5).

В обоснование на 2025 год предоставлены документы:

- Перспективный (пятилетний 2025-2029г.) план услуг промышленного характера;
- Смета стоимости работ по обследованию технического состояния строительных конструкций зданий и сооружений по справочнику СБЦП 81-2001-25;
- Сметы на проектные работы по обследованию опорных конструкций линий ВЛ;
- Акт №410 от 30.06.2018г. с ООО «Метам» на сумму 472,09 тыс. руб.;
- Договор ИП Шурухо М.А. №445/22-юр от 30.08.2022 (подписано электронной подписью);
- Акт сдачи-приёмки №б/н от 20.10.2022 ИП Шурухо М.А. на сумму 280, тыс. руб.;
- Акт № 116/1 от 15.08.2019 к договору ООО «СПТК» № 171/19-юр от 18.04.2019г. на сумму 275,00 тыс. руб. и Акт № 116/1 от 15.08.2019 к договору ООО «СПТК» № 171/19-юр от 18.04.2019г. на сумму 65,95 тыс. руб.

- Ссылка на конкурс № 32211607122 <https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId=14311279>.

Согласно перспективному плану 2025-2029 г., расходы на 2025 год составляют 1895,31 тыс. руб. и на 2029 год 2 454,77 тыс. руб. Изучив акты, договоры по периодам (2015-2019гг. и 2020-2023гг.) фактические расходы сложились другие. Проанализировав расходы по долгосрочному периоду 2015-2019 г., в среднем расходы по году получились 163,00 тыс. руб.

Предлагается на 2025 год в НВВ включить расходы с учетом фактических ИПЦ Минэкономразвития от 30.09.2024г. на сумму 237,72 тыс. руб. $(163,00 * 1,067 * 1,138 * 1,059 * 1,072 * 1,058)$.

По статье «Противопожарная безопасность» предприятие на 2025 год заявляет на сумму 145,96 тыс. руб. (п. 20.6).

Противопожарная безопасность (включается проверка и огнезащитная обработка конструкций зданий и сооружений, испытание пожарных лестниц, ограждений кровли).

В обоснование на 2025 год предоставлены документы:

- Перспективный (пятилетний 2025-2029г.) план услуг промышленного характера;
- План мероприятий на услуги по выполнению требований правил противопожарного режима на 2025-2029 гг.

- Договор ООО «Атон Кузбасс» №1206-23/246/23-юр от 12.05.2023г., ООО "Атон-Кузбасс" №826-24 от 09.04.2024, №827-24 от 09.04.2024.

Проанализировав заявку на долгосрочный период согласно перспективному плану 2025-2029 г., в среднем расходы по году получились 104,43 тыс. руб.

Предлагается на 2025 год в НВВ включить расходы на сумму 104,43 тыс. руб.

По статье «Услуги по ремонту оборудования» (анализ трансформаторного масла и офисной техники) предприятие на 2025 год заявляет сумму 365,00 тыс. руб., обосновывающие документы представлены в п. 20.5.

За 2023 год расходы по статье «Услуги по ремонту оборудования» приняты по договору ООО «УРЦ «ТЭ и Д» от 07.03.2023 №105.23-юр на сумму 206,73 тыс. руб.

В обоснование на 2025 год предоставлены документы:

- Затраты на поверку на 2025 год с перечнем трансформаторов по подстанциям 149,527 тыс. руб. п. 20.5.1;

- План-график выполнения анализа трансформаторного масла (физико-химический и хроматографический анализ трансформаторного масла) Конкурентный лист с ООО «УРЦ «ТЭ и Д» на выполнение анализа трансформаторного масла, калькуляция стоимости затрат ООО «УРЦ «ТЭ и Д» на 2025 год на сумму 90,48 тыс. руб.;

- Коммерческое предложение АО «СГК» на стоимость 159,55 тыс. руб.

- Коммерческое предложение ФБУ «Кузбасский ЦСМ» на сумму 365,59 тыс. руб.

- Договор №105/О/25/16-юр от 01.01.2016 на оказание услуг по заправке и восстановлению картриджей;

- Конкурентный лист по заправке картриджей и ремонту офисной техники на сумму 120,01 тыс. руб.;

- Коммерческие предложения ИП Галкин А.В., ООО «Картридж-Сервис» и ООО «ЛогПост»;

- Договор ИП Шорохов А.А. от 01.08.2017г. и №266.17-юр на обслуживание кондиционеров и ООО «УРЦ «ТЭ и Д» от 07.03.2023 №105.23-юр физико-химический и хроматографический анализ трансформаторного масла на сумму 206,73 тыс. руб.

Предлагается на 2025 год в НВВ включить расходы по фактическим затратам 2023 года с учетом ИПЦ Минэкономразвития от 30.09.2024г. по договору ООО «УРЦ «ТЭ и Д» от 07.03.2023 №105.23-юр физико-химический и хроматографический анализ трансформаторного масла на сумму $206,73 \cdot 1,072 \cdot 1,058 = 234,47$ тыс. руб. и обслуживание оргтехники в доле на передачу ЭЭ $120,00 \cdot 0,47 \cdot 1,058 = 59,67$ тыс. руб.

Всего по статье на 2025 год предлагается принять 294,14 тыс. руб.

По статье «Услуги по ремонту автотранспортных средств» предприятие на 2025 год заявляет на сумму 1 208,00 тыс. руб. (п. 20.6).

За 2023 год расходы по статье «Услуги по ремонту автотранспортных средств» составили на сумму 439,00 тыс. руб.

В обоснование статьи на 2025 год предоставлены документы:

- Акты обследования на машины (33 машины);
- Конкурентный лист на выполнение технического обслуживания и ремонта автомобилей ООО «Автогарант» (кроссовер, джип) на сумму 367,13 тыс. руб.;
- Конкурентный лист на выполнение технического обслуживания и ремонта автомобилей ООО «Автогарант» (легковой, седан) на сумму 264,31 тыс. руб.;
- Коммерческие предложения ИП Старков А.Н., ИП Хлебников, ООО «Автогарант»;
- Конкурентный лист на установку и обслуживание ООО «Омникум Кузбасс» на сумму 28,85 тыс. руб. и коммерческие предложения ООО «Омникум Кузбасс», ООО «Аргус», ООО «Автотрек»;
- Конкурентный лист на выполнение сервисных работ по тахографам на сумму 142,9 тыс. руб.;
- Договор ООО «Сибинпекс» на техническое обслуживание и ремонт автотранспортных средств №579/23-юр 17.10.2023г. (обслуживание машины ТАНК), цена в договоре отсутствует.

- Договор ООО «ПиР» от 30.10.2018 №19/10-18 и конкурентный лист на обслуживание, поверку приборов безопасности, экспертиза промышленной безопасности автокрана на сумму 149,10 тыс. руб. (Комментарии предприятия - Работы по сезонному обслуживанию приборов безопасности крана КС-45717 К-3 Р420ЕК142 с 2018 года выполнялись ООО «Промтехбезопасность и ремонт» по договору от 30.10.2018г. №19/10-18. Требования Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, Приказ от 26.11.2020г. №461, пункт 24 б. Срок полезного использования крана заканчивается в июне 2024 года. Для дальнейшей эксплуатации необходимо выполнить экспертизу и работы по восстановлению автомобиля).

Всего по статье предлагается к включению по конкурентным листам $367,13 + 264,31 + 28,85 + 142,9 + 149,1 = 923,44$ тыс. руб.

По статье «Услуги по зарядке (поверке) огнетушителей» на сумму 71,00 тыс. руб. (п. 20.6).

За 2023 год расходы по статье «Услуги по зарядке (поверке) огнетушителей» составили на сумму 67,70 тыс. руб.

На 2025 год расходы исходя из фактических затрат 2023 год с ИПЦ 2024-25г. Минэкономразвития от 30.09.2024 г. составят $67,70 * 1,072 * 1,058 = 76,78$ тыс. руб., что выше предложения предприятия. Предлагается включить на уровне предложения предприятия в сумме 71,00 тыс. руб.

По статье «Услуги по химической обработке по уничтожению растительности» предприятие на 2025 год заявляет сумму 206,00 тыс. руб. (п. 20.16).

За 2023 год расходы по статье «Услуги по химической обработке по уничтожению растительности» составили на сумму 60,00 тыс. руб.

В обоснование статьи на 2025 год предоставлены документы:

- Локальная смета на сумму 184,54 тыс. руб.

В виду отсутствия договора и иных документов предлагается включить в ННВ на 2025 год исходя из фактических затрат 2023 год с ИПЦ 2024-25г. Минэкономразвития от 30.09.2024 г. и составит $60,00 * 1,072 * 1,058 = 68,05$ тыс. руб.

По статье «Услуги по утилизации автошин и ламп накаливания» предприятие на 2025 год заявляет сумму 100,00 тыс. руб. (п. 20.12).

За 2023 год расходы по статье «Услуги по утилизации автошин и ламп накаливания» составили на сумму 21,00 тыс. руб.

В обоснование статьи на 2025 год предоставлены документы:

- договор ФГУП «ФЭО» от 02.04.2024;
- Договор ООО «РегионЭкология» № 156/2014/157/14-юр от 26.06.2014;
- доп. соглашение от 25.05.2022 к договору ООО «РегионЭкология» № 156/2014/157/14-юр от 26.06.2014;
- Конкурентный лист на утилизацию отходов ООО «РегионЭкология» на сумму 4,00 тыс. руб.

Предлагается включить в ННВ на 2025 год расходы исходя из фактических затрат 2023 год с ИПЦ 2024-25г. Минэкономразвития от 30.09.2024 г. и составит $21,00 * 1,072 * 1,058 = 23,82$ тыс. руб.

По статье «Кадастровые работы» предприятие на 2025 год заявляет сумму 476,00 тыс. руб. (п. 20.13).

За 2023 год расходы по статье «Кадастровые работы» составили на сумму 379,66 тыс. руб.

В обоснование статьи на 2025 год предоставлены документы:

- Договор ООО «КОКЦ» № 221/10-23 от 20.11.2023 г на сумму 357,66 тыс. руб.

Предлагается включить в ННВ на 2025 год расходы исходя из фактических затрат 2023 год с ИПЦ 2024-25г. Минэкономразвития от 30.09.2024 г. и составит $379,66 * 1,072 * 1,058 = 430,60$ тыс. руб.

По статье «Услуги по вырубке леса» предприятие на 2025 год заявляет сумму 570,00 тыс. руб. (п. 20.14).

За 2023 год расходы по статье «Услуги по вырубке леса» расходы отсутствовали.

В обоснование статьи на 2025 год предоставлены документы:

- Локальная смета на сумму 510,04 тыс. руб.

Данные работы проводились в 2020 году (159,00 тыс. руб.) и 2022 году (199,00 тыс. руб.), в 2023 году данные работы не проводились.

Предлагается включить в ННВ на 2025 год исходя из фактических затрат 2020 и 2022 годов с ИПЦ 2023-25г. Минэкономразвития от 30.09.2024 г. и составит $(159,00 + 199,00) / 2 * 1,059 * 1,072 * 1,058 = 215,00$ тыс. руб.

По статье «Услуги поверки средств измерений» предприятие на 2025 год заявляет сумму 127,00 тыс. руб. (п. 20.15).

За 2023 год расходы по статье «Услуги поверки средств измерений» составили на сумму 58,12 тыс. руб.

В обоснование статьи на 2025 год предоставлены документы:

- Договор Кузбасский ЦСМ ФБУ №574-20/243/20-юр от 21.05.2020 г. поверка, ремонт;
- Договор ТЭССА ООО П-19-387/377/19-юр от 30.08.2019 г. поверка весов
- Договор «Мегатестер Энерго Сервис» ООО №17-11-2023/1/645/23-юр от 17.11.2023 г., услуги;
- Смета расходов на 2025 год на поверки СИ по приборам на сумму 126,76 тыс. руб.;
- Конкурентный лист ФБУ «Кемеровский ЦСМ» на сумму 121,66 тыс. руб.
- Прейскуранты цен ФБУ «Кемеровский ЦСМ», ООО «ЦМ», Новосибирский ФБУ.

Предлагается включить в ННВ на 2025 год в смету расходов, согласно доле фактических затрат на 2023 год от заявленной предприятием и сумма составит $126,76 * 73,31\% = 92,92$ тыс. руб.

Всего статье «Услуги производственного характера» предлагается к включению в НВВ 2025 года сумму 2 461,12 тыс. руб., в том числе:

237,72 (Обследование технического состояния строительных зданий и конструкций) + 104,43 (Противопожарная безопасность) + 294,14 (Услуги по ремонту оборудования) + 923,44 (Услуги по ремонту автотранспортных средств) + 71,00 (Услуги по зарядке (поверке) огнетушителей) + 68,05 (Услуги по химической обработке по уничтожению растительности) + 23,82 (Услуги по утилизации автошин и ламп накаливания) + 430,60 (Кадастровые работы) + 215,00 (Услуги по вырубке леса) + 92,92 (Услуги поверки средств измерений).

Сводная таблица по затратам в таблице ниже.

Сводная таблица по статье «Услуги производственного характера» на 2025 год

Объект ремонтных работ	Наименование контрагента по договору (если применимо)	№ договора или дополнительное соглашение	Ссылка на документ	2022 год (утверждено)	2023, факт		2023, факт, версия регулятора		Обоснование	2024, утвержден о версия TCO	2025, продолжение TCO	2025, Версия регулятора	Комментарии
					по бух. документам	итого на передачу у э/э	по бух. документам	итого на передачу у э/э					
Работы и услуги производственного характера, Всего:				2 533,40	6 564,80	6 231,00	2 103,81	1 641,18		3 008,13	5 018,31	2 461,12	
											1 895,31	342,15	
Обследование технического состояния строительных зданий и конструкций		Шарухо М. А. №445/22-ор от 2022 года		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	1 749,35	237,72	Сводная смета технического состояния строительных зданий, смета технического состояния строительных конструкций. Перспективный план на 5 лет по направлениям. Предоставлена в эл. виде акты выполненных работ за 2018-2019 года с ООО "Метам" на сумму 472,10 тыс. руб. (итоглетта 2015-2019гг.) и акт с ООО "СППК" на сумму 340,98 тыс. руб. (итоглетта 2015-2019 г.г.). По 2015-2019 года на данные работы затрачена сумма 163 тыс. руб. в год. Договор Шарухо М. А. №445/22-ор от 2022года на сумму 280 тыс. руб. Ссылка на конкурс https://zakupki.gov.ru/lot/e/notice/notice223/comp-mon-info.html?noticeInfoId=14311279 . Примем по долгосрочному периоду 2015-19 в среднем по году с ИПЦ Минэкономразвития по годам.
Противопожарная безопасность (проверка и огнестойкая обработка конструкций зданий и сооружений, испытание пожарных лестниц, ограждений кровли)		ООО "Атон-Кузбасс" №826-24 от 09.04.2024, ООО "Атон-Кузбасс" №1206-23/246/23-ор от 12.05.2023, №827-24 от 09.04.2024		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	145,96	104,43	План мероприятия на 2025-2029, договор ООО "Атон Кузбасс" №1206,23/246/23-ор, принята к распределению средняя величина по заявке.
Прочие работы и услуги производственного характера				2 225,21	6 245,63	5 911,83	2 103,81	1 641,18		2 642,28	3 123,00	2 118,97	
Услуги по ремонту зданий и сооружений		Д-р ООО "БелРЕМ Строй" №272/23-ор от 00.06.23, смета, акт. Д-р №324/23 от 00.06.23 (эл. подпись)	п. 20.4 Протокол закупок у ед. поставщик а №57/23 от 05.06.23	59,80	3 212,00	3 212,00	0,00	0,00	Относится к статье ремонты	71,11	0,00	0,00	п. 20.4 Относится к статье ремонтов
Услуги по ремонту оборудования (кондиционер и анализ трансформаторного масла)		ИП Шорохов (обслуживание кондиционеров), д-р №105/23-ор от 07.03.2023 ООО "УРЦ "Техническая экспертиза и диагностика"	б/н от 01.08.2017	157,31	1 109,89	809,83	206,73	206,73	Обслуживание кондиционеров (отсутствуют с/ф, акты и пр. дк-ты). Анализ трансформаторного масла, цена договора 206,73г.р.	186,74	365,00	294,14	Принят договор №105/23 от 07.03.2023 ООО "УРЦ "технической экспертизы и диагностика, цена договора 2023 года составляет 206,73г.р. И применен ИПЦ 2024-25 г. Пр
Услуги по ремонту				926,40	440,91	440,00	439,90	439,00		1 100,40	1 208,00	923,44	Расчет по машинам на ТО и рем работы с перечнем договоров из расчета 2023 года.

Объект ремонтных работ	Наименование контрагента по договору (если применимо)	№ договора или дополнительное соглашение	Ссылка на документ	2022 год (утверждено)	2023, факт		2023 год (утверждено)	2023 факт, версия регулятора		Обоснование	2024, утвержден о версия ТСО	2025, предложение ТСО	2025, версия регулятора	Комментарии
					по бух. документам	итого на передачу з/б		по бух. документам	итого на передачу з/б					
автотранспортных средств														
Услуги по хозяйному водоснабжению			-	80,00	63,00	63,00	82,85	63,19	41,65	Принято в доле	94,97	0,00	0	С 2025 года относим на статью "Услуги непромышленного характера"
Услуги по канализации		ООО "Беловские Городские Очистительные Сооружения"	-	41,20	46,00	46,00	42,67	46,40	21,81	ОСВ сч. 23, принято в доле	48,91	0,00	0	С 2025 года относим на статью "Услуги непромышленного характера"
Услуги по вывозке мусора			-	107,40	108,00	108,00	111,22	108,17	50,84		127,49	0,00	0	С 2025 года относим на статью "Услуги непромышленного характера"
Топливо на котельную			-	632,70	627,00	627,00	655,22	626,96	294,67		751,04	0,00	0	С 2025 года относим на статью "Услуги непромышленного характера"
Услуги по зарядке (поверке) огнетушителей		д-р от 26.01.2016 №21/16-юр ООО "Барроко", ООО "Толитон" №3/5/23-юр от 01.01.2023	-	68,70	68,00	68,00	71,15	67,70	67,70	ОСВ сч. 20 и 23, без договоров	81,56	71,00	71,00	ООО "Толитон" №3/5/23-юр от 01.01.2023. Затраты приняты на уровне предложения предприятия.
Услуги по химической обработке по уничтожению растительности			-	100,00	64,80	60,00	103,56	64,80	60,00	ОСВ сч. 90, без договоров	118,71	206,00	68,05	Принято по фактическим затратам 2023 года с ИИЦ 2024-25 годов
Услуги по утилизации автомашин и ламп накаливания		ООО "Регион Экология" от 26.06.2014 №156/2014/157/14-юр	-	51,70	21,00	21,00	53,54	21,00	21,00		61,37	100,00	23,82	конкурентный лист, договор ФГУП "ФЭО" №1434 от 02.04.2024; ООО "Регион Экология" от 26.06.2014 №156/2014/157/14-юр (утилизация шин, отходы 1-4 класса опасности)
Кадастровые работы		ООО "Кем областной кадастровый центр" №574/23-юр от 20.12.2023, принято по счету	-	0,00	380,00	380,00		379,66	379,66	Сумма договора 357,66 тыс. руб., Принято по ОСВ сч. 20	0,00	476,00	430,60	Договор ООО «КОКЦ» № 221/10-23 от 20.11.2023 г., Принято по 2023 году с ИИЦ Минэкономразвития 2024-25 г.
Услуги по вырубке леса			-	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	570,00	215,00	расходы были по периоду 2020 и 2022 год, принята средняя величина с ИИЦ 2023-25 годов
Услуги поверки средств измерений			-	0,00	105,04	77,00		79,29	58,12	ОСВ сч. 20 и 23, без договоров	0,00	127,00	92,92	Договора, конкурентные листы, ОСВ сч. 90

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда являются расходами, связанными с оказанием услуг, и включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации, на основании п. 26 Основ ценообразования.

В соответствии со статьёй 129 ТК РФ заработная плата (оплата труда работника) - вознаграждение за труд в зависимости от квалификации работника, сложности, количества, качества и условий выполняемой работы, а также компенсационные выплаты (доплаты и надбавки компенсационного характера, в том числе за работу в условиях, отклоняющихся от нормальных, работу в особых климатических условиях и на территориях, подвергшихся радиоактивному загрязнению, и иные выплаты компенсационного характера) и стимулирующие выплаты (доплаты и надбавки стимулирующего характера, премии и иные поощрительные выплаты).

Предприятие предлагает учесть расходы на оплату труда в размере 163 188,36 тыс. руб. при средней заработной плате 47 055 руб. на человека в месяц и среднесписочной численности 289 человек.

В обоснование расходов предприятием предоставлено в документах от 25.04.2024 вх. №3043 и дополнительных документах вх. №7332 от 30.10.2024 9 п. 4.1-4.5:

- численность по нормативу, расчёт, согласно приказа Госстроя от 03.04.2000 №68 и ОАО «Цотэнерго» от 2004г. (п.19.1);
- штатное расписание на 2025 год руководителей, специалистов и служащих, занятых на передаче электрической энергии (п. 19.3);
- обоснование-расчёт необходимой численности на 2025 год по автотранспортному цеху, рабочие АТЦ, тепловодоснабжение, столовая (п. 19.2);
- расчёт расходов на оплату труда на 2025 год (п. 18.1);
- расчёт расходов на оплату труда по форме П1.16 за 2023 год (п.18.2);
- расчёт расходов на оплату труда по форме П1.16 за 2025 год (п.18.3);
- статистическая форма 1-предприятие за 2023 год (п.12.2);
- статистическая форма №1-Т за 2023 год (п. 12.3);
- коллективный договор на 2017-2019 г (п. 23.5);
- положение о ПТО от 30.08.2019;
- положение о транспортном цехе от 31.08.2019 г., перечень машин;
- должностная инструкция главного специалиста по транспорту электроэнергетики от 01.01.2021г.

Согласно численности по штатному расписания рассчитан средний коэффициент на 2025 год и составил 2,21.

Таблица 20

Расчет среднего тарифного коэффициента на 2025 год

Наименование функций управления	Численность по штатному расписанию	Тарифный коэффициент	Произведение тарифных коэффициентов	Средний тарифный коэффициент
1. Общее руководство	4	6	24	
2. Бухгалтерский учет и финансовая деятельность	4	3	12	
3. Комплектование и учет кадров	2	3	6	
4. Материально-техническое снабжение	2	3	6	
5. Контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов	1	3	3	
6. Общее делопроизводство и хозяйственное обслуживание	1	2	2	
7. Производственная - техническая деятельность	5	3	15	
8. Организация охраны труда и техники безопасности	3	3	9	
9. Правовое обслуживание	1	3	3	

Наименование функций управления	Численность по штатному расписанию	Тарифный коэффициент	Произведение тарифных коэффициентов	Средний тарифный коэффициент
10. Техничко-экономическое планирование, организация труда и заработной платы	3	3	9	
11. Организация сбыта, контроль за рациональным использованием электроэнергии	1	3	3	
11. Составление и ведение баланса электроэнергии	1	3	3	
12. Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	1	3	3	
13. Оперативно-диспетчерское обслуживание	11	1,82	20,02	
14. Организация ремонтно - эксплуатационного обслуживания, средств релейной защиты, автоматики, измерений, телемеханики, электронно-информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации средств связи (инженер)	4	3	12	
15. Организация ремонта силовых трансформаторов, электротехнического оборудования и масляное хозяйство				
16. Организация ремонтно - эксплуатационного обслуживания оборудования. электроэнергетических устройств и сооружений	15	3	45	
17. Организация ремонтно - эксплуатационного обслуживания автотранспортных средств	2	3,27	6,54	
18. Обеспечение бесперебойного снабжения объектов промбазы теплом, водоснабжением, канализацией.	1	2,54	2,54	
Итого по руководителям и специалистам	62		184,1	2,97
1. Электрослесари по ремонту РУ	55	2	110	
2. Электромонтеры по ремонту воздушных ЛЭП	9	2	18	
Электромонтеры по обслуживанию ПС	112	2	224	
3. Прочие (водители, слесари по ремонту автомобилей, кочегары)	50	2	102	
Итого по рабочим	226		452	2,00
Всего по работникам	288		636,1	2,21

Согласно Трудового договора выплаты производятся в соответствии раздела 6 по п.6.16 (Приложение 8).

Численность предприятия по статистической форме №1-Т за 2023 год по ОКВЭД 32.12.1 составляет 288 человек и заработная плата 42 126,65 руб. (ФОТ 2023 года 145 589,71 тыс. руб.).

Экономически обоснованный размер среднесписочной численности, для определения расходов на оплату труда для включения в базовый уровень подконтрольных расходов ОАО «КузбассЭлектро» на долгосрочный период 2025-2029гг. составляет 288 человек (ОКВЭД 35.12.1), согласно статистической форме 1-Т. Исключение составляет 1 человек по ОКВЭД 56.29.2.

На 2025 год численность соответственно будет принята 288 чел.

ФОТ будет рассчитан исходя из тарифной ставки первого разряда, согласно представленному письму в РЭК Кузбасса от 02.09.2024 года вх. №5990 от Ассоциации «ЭРА России» от 24.07.2024 №307/02/2024.

Для расчета расходов на оплату труда средняя заработная плата на 2025 год рассчитана исходя из фактического фонда оплаты труда за 2023г. с учетом ИПЦ 2024-2025гг. в соответствии с прогнозом Минэкономразвития от 30.09.2024г.

Фактический фонд оплаты труда по отчету предприятия за 2023 год составил 146 095,23 тыс. руб.

На 2025 год для расчёта ФОТ была применена ставка первого разряда по ОТС электроэнергетике в размере 12 345 руб. и согласно Коллективного договора по п. 6.2 (30%), 6.9, 6.16 повышающие коэффициенты к ставке первого разряда.

Расчёт на 2025 год отражен в формате П1.16 и будет включён в НВВ 2025 года в сумме 163 401,74 тыс. руб., при этом средняя заработная плата не превышает фактическую заработную плату за 2023 год с ИПЦ Минэкономразвития 2024-25 гг.

Таблица 21

Расчёт по статье «Расходы на оплату труда» на 2025 год и за 2023 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023, факт	2025 год предложение			2025 год версия регулятора
			всего, в том числе	всего, в том числе	по организации	по исполнительному аппарату	всего, в том числе
1	ЧИСЛЕННОСТЬ						
1.1	Численность	чел.	289,00	289,00	260,00	29,00	288,00
1.2	Численность ИПЦ	чел.	289,00	289,00	260,00	29,00	288,00
1.3	Численность, принятая для расчёта	чел.	289,00	289,00	260,00	29,00	288,00
2	СРЕДНЯЯ ЗАРПЛАТА						
2.1	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	15 101,65	12 096,63	12 096,63	12 096,63	12 345,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023, факт	2025 год предложение			2025 год версия регулятора
			всего, в том числе	всего, в том числе	по организации	по исполнительному аппарату	всего, в том числе
2.2	Дефлятор по заработной плате	%	107,08%	104,50%	104,50%	104,50%	105,80%
2.3	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учётом дефлятора	руб.	16 170,85	12 640,98	12 640,98	12 640,98	13 061,01
2.4	Средняя ступень оплаты труда						
2.5	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		1,16	2,21	2,21	2,21	2,21
2.6	Среднемесячная тарифная ставка ИПП	руб.	18 758,18	27 936,56	27 936,56	27 936,56	28 864,83
2.7	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника:						
	процент выплаты	%	29,29	22,20	24,08	5,35	20,00
	сумма выплат	руб.	5 494,27	6 201,56	6 726,57	1 494,61	5 772,97
2.8	Текущее премирование:						
	процент выплаты	%	26,10	6,44	6,57	5,00	5,00
	сумма выплат	руб.	6 329,36	2 197,25	2 278,19	1 471,56	1 731,89
2.9	Вознаграждение за выслугу лет:						
	процент выплаты	%	9,72	0,00			0,00
	сумма выплат	руб.	1 823,30	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10	Выплаты по итогам года:						
	процент выплаты	%	0,00	0,00			0,00
	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки						
	процент выплаты	%	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
	сумма выплат	руб.	9 721,53	10 900,61	11 082,40	9 270,82	10 910,91
3	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	42 126,64	47 235,98	48 023,71	40 173,54	47 280,59
4	Расчет средств на оплату труда ИПП (включенного в себестоимость)	тыс. руб.	146 095,20	163 814,38	149 833,99	13 980,39	163 401,74
4.1	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.					
4.2	По постановлению №1206 от 03.11.94	тыс. руб.					
4.3	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расчет по денежным выплатам	тыс. руб.					
	Количество месяцев в периоде регулирования	мес.	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
5	Денежные выплаты на 1 работника	руб./чел.					
6	Итого по денежным выплатам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Итого средства на оплату труда ИПП	тыс. руб.	146 095,20	163 814,38	149 833,99	13 980,39	163 401,74

По мнению экспертов на 2025 год расходы на оплату труда подлежат учету в необходимой валовой выручке в размере, определенном исходя из средней заработной платы 47 280,59 руб. на человека в месяц и среднесписочной численности 288 человек (согласно статистической отчетности):

47 280,59 руб./мес. на 1 чел. * 288 чел. * 12 мес. = 163 401,74 тыс. руб.

Прочие расходы

Затраты по данной статье включают в себя:

- ремонт основных фондов;
- оплату работ и услуг сторонних организаций;
- расходы на командировки и представительские;
- расходы на подготовку кадров;
- расходы на страхование;
- другие прочие расходы.

Ремонт основных фондов

Компания представила в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса программу ремонтного обслуживания на 2025 год, расходы на выполнение которой составляют, по предложению ОАО «КузбассЭлектро» 16 877,11 тыс. руб., в т.ч. работы выполняемые подрядным способом - 9 760,42 тыс. руб., работы выполняемые хозяйственным способом – 7 116,69 тыс. руб. Следует отметить, что увеличение предлагаемых предприятием расходов на ремонт на 2025 год, относительно установленного РЭК на 2024 год объема ремонтного фонда ОАО «КузбассЭлектро», составляет 434% (3 157 тыс. руб. на 2024 год).

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов на ремонты ОАО «КузбассЭлектро» представило:

- программу ремонтного обслуживания на 2025 год;

- перспективный график проведения ремонтных работ ОАО «КузбассЭлектро» на 2025-2029 гг.;

- нормальная схема электрических соединений;
- эксплуатационные сведения оборудования;
- дефектные ведомости;
- локальный сметный расчет;

- документы, которые, по мнению сетевой компании, обосновывают технологическую и стоимостную целесообразность планируемых ремонтов (полный перечень этих документов по каждому мероприятию ремонтной программы приведен в нижеследующей таблице 22).

Согласно пункту 25 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), при определении расходов на ремонт основных средств учитываются нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики РФ и Государственной корпорацией «Росатом», а также цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования. Т.к. нормативы расходов на ремонт не установлены, то в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования: при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

В соответствии с разделом VI. «Требования к организации планирования, подготовки, производства ремонта ЛЭП и оборудования ПС» Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013, планирование ремонта ЛЭП и оборудования ПС должно включать в себя разработку перспективных планов ремонта, разрабатываемых на 5 лет, годовых и месячных графиков ремонта и технического обслуживания.

Экспертная группа, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем и качество, считает документально обоснованной в части необходимости и стоимости планируемых ремонтных работ объем финансирования ремонтной программы на 2025 год составляет 15 604,77 тыс. руб. без НДС.

Выводы: Предлагаемая экспертами стоимость ремонтной программы ОАО «КузбассЭлектро» на 2025 год составляет 15 604,77 тыс. руб.

Анализ документальной обоснованности ремонтной программы ОАО «КузбассЭлектро» на 2025 год

№ п/п	Расположение объекта (наименование подразделения ТСО, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем	Стоимость в ценах 2025 года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих:		Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта	
							Всего	холодособ			подряд						
								Всего	Всего	СМР	в т. ч. материалы	Всего	в т. ч. СМР	в т. ч. материалы			
1.	Линии электропередач						16 877,11	7 116,69	-	7 116,69	9 760,42	5 410,31	4 350,11		15604,77		
1.1.	Кедровский РЭС	6-Щ-31	ЗМ01550Л	КР	х/способ	замена опор-4 шт., кабели-95 м	241,58			241,58				Смета № 64 (ТССЦ. Сборник цен на материалы, изделия и конструкции)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	241,58	
1.2.	Кедровский РЭС	6-Щ-34	ЗМ01547Л	КР	х/способ	кабели-50 м	81,87			81,87				Смета № 66 (ТССЦ. Сборник цен на материалы, изделия и конструкции)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	81,87	
1.3.	Кедровский РЭС	6-24-10	ЗМ01532Л	КР	х/способ	замена опор-3 шт.	101,3			101,30				Смета № 67 (ТССЦ. Сборник цен на материалы, изделия и конструкции)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	101,3	
1.4.	Кедровский РЭС	10-1-ЩД	Иив. № 01/А/21017; Объект № 18 из договора аренды № 156/11-юр от 16.05.2011	КР	х/способ	ремонт/замена опор-10 шт., замена изоляторов-30 шт., установка ИЭС	338,99			338,99				Смета № 68 (ТССЦ. Сборник цен на материалы, изделия и конструкции; Конкурентный лист № 1, п. 1)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	338,99	
1.5.	Центральный РЭС	6-10-6	БП-000117	КР	х/способ	замена опор-10 шт.	355,9			355,90				Смета № 69 (ТССЦ. Сборник цен на материалы, изделия и конструкции)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	355,9	
1.6.	Центральный РЭС	6-1-К	ЗМ00744Л	КР	х/способ	замена опор-5 шт.	186,61			186,61				Смета № 70 (ТССЦ. Сборник цен на материалы, изделия и конструкции)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	186,61	
1.7.	Центральный РЭС	ВЛ-35 П-3,4	ЗМ00240Л	КР	х/способ	замена изоляторов-10 шт.	17,58			17,58				Смета № 71 (ТССЦ. Сборник цен на материалы, изделия и конструкции)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	17,58	
1.8.	Центральный РЭС	6-21-10	ЗМ00732Л	КР	х/способ	замена опор-1 шт., изоляторов-6 шт., выправка опор	116,46			116,46				Смета № 72 (ТССЦ. Сборник цен на материалы, изделия и конструкции)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	116,46	
1.9.	Центральный РЭС	6-21-15,16	ЗМ00743Л	КР	х/способ	замена опор-6 шт.	300,91			300,91				Смета № 73 (ТССЦ. Сборник цен на материалы, изделия и конструкции)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	300,91	
1.10	Центральный РЭС	ВЛ-0,4 кВ	б/н	КР	х/способ	замена опор-16 шт., провода -0,7 км	639,93			639,93				Смета № 74 (ТССЦ. Сборник цен на материалы, изделия и конструкции)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	639,93	

№ п/п	Расположение е объекта (наименование е подразделения я ТСО, ПС)	Диспетче рекое наименован ание объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт я (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (попряд, х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб. (без НДС)				Наименование документов, обосновывающих:	Стоимост ь по мнению эксперта	Комментарии эксперта	
							Всего	хозяйсб		подприд				
								Всего	СМ Р					в т. ч. материалы
1.11	Центральный РЭС	6-9-5Т	ЗМ00723Л	КР	х/способ	замена опор-12 шт., провода-0,55 км	411,49		411,49		Смета № 75 (ТССЦ, Сборник цен на материалы, изделия и конструкции)	необходимость ремонта	411,49	
							2792,62		2792,62				2792,62	
2.	ИТОГО:													
2.1.	Электрооборудование													
	ПС 110/35/6 кВ	Т-1,2	Ина. № 11/А3726, Объект № 1 из договора аренды № 385/18-юр от 01.07.2018	ТР	х/способ	доливка масла	62,38		62,38		Смета № 42 (ресурсы в смете)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	62,38	
	"Кедровая" № 41 (Осинниковс кий РЭС)	ЛР-110		КР	х/способ	замена изомоторов -12 шт	636,14		636,14		Смета № 41 (Договор поставки № МТР- 434/22-юр от 16.08.2022)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	636,14	
		Сеть освещени я, отоплени я ОРУ-35		ТР	х/способ	замена светильников-20 шт.	110,61		110,61		Смета № 25 (ТССЦ, Сборник цен на материалы, изделия и конструкции)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	0	Не представлены подтверждающи е документы необходимости ремонта
2.2.	ПС 110/6/6 кВ "Алексеевская я" № 53 (Центральный РЭС)	Т-1,2	Объект № 3 из договора аренды № 538/22-юр от 17.10.2022	ТР	х/способ	Устранение масляных загрязнений	85,6		85,6		Смета № 37 (ресурсы в смете)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	85,6	
		УКРМ - 6 кВ		ТР	х/способ	замена конденсатора -2 шт	270,62		270,62		Смета № 36 (Конкурентный лист № 1, п. 4)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	270,62	
		ВЭ-110 Т-1,2		ТР	х/способ		2,83		2,83		Смета № 40 (ресурсы в смете)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	2,83	
		ЛР, ШР, МСВ- 110Т-1,2		ТР	х/способ	типовой ТР	7,47		7,47		Смета № 39 (ресурсы в смете)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	7,47	
		ВМП, ВВ 6 кВ		ТР	х/способ		26,89		26,89		Смета № 38 (ресурсы в смете)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	26,89	
		Сеть освещени я, отоплени я ОРУ- 110, РУ-6		ТР	х/способ	замена светильников-11 шт.	78,31		78,31		Смета № 30 (ТССЦ, Сборник цен на материалы, изделия и конструкции, Конкурентный лист № 1, п. 5)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	78,31	
2.3.	ПС 110/35/6 кВ "Моховская" № 17 (Центральный РЭС)	Т-1,2	Ина. № БП- 000025, Объект № 1 из договора аренды № 521/18- юр от 01.11.2018	ТР	х/способ	Устранение загрязнения, замена силикатов, доливка масла	101,1		101,1		Смета № 47 (ресурсы в смете)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	101,1	
		КРУН-35 кВ		ТР	х/способ		8,34		8,34		Смета № 49 (ресурсы в смете)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	8,34	
		ЛР, ШР, МСВ- 110Т-1,2		ТР	х/способ	типовой ТР	9,96		9,96		Смета № 48 (ресурсы в смете)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	9,96	
		КРУН 6 кВ		ТР	х/способ		8,27		8,27		Смета № 50 (ресурсы в смете)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	8,27	
		Сеть освещени я и отоплени я ОПУ ОРУ-110, 35, ЗРУ-6		ТР	х/способ	замена контактора-1 шт., светильников-16 шт., слит. система-1 шт.	259,41		259,41		Смета № 26 (ТССЦ, Сборник цен на материалы, изделия и конструкции, Конкурентный лист № 1 п.5, 7)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	259,41	
2.4.	ПС 110/35/6 кВ "Караканская " № 32	Т-1,2	Ина. № ИМ00261Л	ТР	х/способ	устранение течи масла	104,66		104,66		Смета № 32 (ресурсы в смете)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о	104,66	
		ВЭ-110 Т-1,2		ТР	х/способ	типовой ТР	2,83		2,83		Смета № 33 (ресурсы в смете)	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о	2,83	

№ п/п	Расположение объекта (наименование подразделения ТСО, ПС) (Центральный РЭС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СТ, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем	Стоимость в ценах 2025 года, тыс. руб. (без НДС)				Наименование документов, обосновывающих:		Стоимость в помесячно эксперта	Комментарии эксперта
							Всего	СМР	в т. ч. материалы	Всего	в т. ч. СМР	в т. ч. материалы		
		ЛР, ПР, МСВ-110Т-1,2		ТР	х/способ	замена светильников-8 шт.	9,96		9,96			Стоимость ремонта в смете	9,96	
		ВМП ВВ 6 кВт		ТР	х/способ		15,17		15,17			Стоимость ремонта в смете	15,17	
		Сеть освещения я ОРУ-110, РУ-6		ТР	х/способ		39,84		39,84			Стоимость ремонта в смете	39,84	
2.5.	ПС 35/6 кВ "Сергеевская" № 13 (Краснобродский РЭС)	Т-1,2	Инт. № 00021318	ТР	х/способ	Устранение течи, покраска, замена силикателя, доливка масла	64,11		64,11			Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	64,11	
		ЛР-35 Т-1,2		КР	х/способ	замена изоляторов -30 шт.	150,81		150,81			Стоимость ремонта в смете	0	Не представлены подтверждающие документы необходимости ремонта
		ВМ-35 Т-1,2		КР	х/способ	типовой КР	12,24		12,24			Стоимость ремонта в смете	12,24	
		ШП-35		КР	х/способ	восстановление окраски	0,95		0,95			Стоимость ремонта в смете	0,95	
		ЛР-, ПР, МСР-35		КР	х/способ	типовой КР	11,35		11,35			Стоимость ремонта в смете	11,35	
		Сеть освещения я ОРУ-35		КР	х/способ	замена светильников-4 шт.	22,14		22,14			Стоимость ремонта в смете	22,14	
2.6.	ПС 35/6 кВ "Южная" № 4 (Центральный РЭС)	Т-1	Инт. № 3М00271Д	ТР	х/способ	Устранение течи масла	25,42		25,42			Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	25,42	
		ЛР-35 Т-1		ТР	х/способ	замена изоляторов -12 шт.	596,73		596,73			Стоимость ремонта в смете	596,73	
		ВМ-35 Т-1		ТР	х/способ	типовой ТР	5,67		5,67			Стоимость ремонта в смете	5,67	
		КРУ-6		ТР	х/способ		38,9		38,9			Стоимость ремонта в смете	38,9	
		Сеть освещения я ОРУ-35, РУ-6		ТР	х/способ	замена светильников-2 шт., эл.проводки-100 м.	18,13		18,13			Стоимость ремонта в смете	18,13	
2.7.	ПС 35/6 кВ "Ново-Сергеевская" № 16 (Краснобродский РЭС)	Т-2,3	Инт. № 1М02010Д	ТР	х/способ	Устранение течи, покраска, замена силикателя, доливка масла	55,77		55,77			Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	55,77	
		ЛР, ПР, МСР-35 Т-1,2,3		КР	х/способ	типовой КР	15,89		15,89			Стоимость ремонта в смете	15,89	
		ВМ-35 Т-1,2,3		КР	х/способ		18,36		18,36			Стоимость ремонта в смете	18,36	
		ШП-35		КР	х/способ	восстановление окраски	1,43		1,43			Стоимость ремонта в смете	1,43	
		ВМ-6		КР	х/способ	типовой КР	45,1		45,1			Стоимость ремонта в смете	45,1	
		ШП-6		КР	х/способ	замена изоляторов -2 шт.	14,15		14,15			Стоимость ремонта в смете	14,15	
		Сеть освещения я и		КР	х/способ	замена светильников-6 шт.	99,52		99,52			Стоимость ремонта в смете	99,52	

№ п/п	Расположение объекта (наименование и подразделение объекта ТСО, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем	Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб. (без НДС)				подряд			Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего	СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	в т.ч. материалы			
2.8.	ПС 35/10 кВ "Бачатская" № 31 (Бачатский РЭС)	Т-1,2	Ип. № 3М00932П	ТР	х/способ	устранение загрязнения, замена опликателя, доливка масла	25,21	25,21	25,21	25,21				Стоимость ремонта материалов, изделия и конструкции	25,21	Многолетний и годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах
		ЛР, ПР, МСВ-35 Т-1,2		ТР	х/способ	Замена изоляторов -36 шт	180,99	180,99	180,99	180,99				Смета № 51 (Конкурентный лист № 1. п. 6)	180,99	
		ТН-1,2 6 кВ		ТР	х/способ	Замена предохранителей -6 шт	25,14	25,14	25,14	25,14				Смета № 53 (Конкурентный лист № 1. п. 2)	0	Не относится к ремонтам
		Сеть освещения я ОРУ-35, РУ-6		ТР	х/способ	замена светильников-9 шт, эл.проводки-200 м.	69,89	69,89	69,89	69,89				Смета № 21 (ТССЦ Сборник цен на материалы, изделия и конструкции)	69,89	
	ИТОГО:						3338,29			3338,29					3051,73	
3.	Здания и сооружения															
3.1.	ТВС	Здание котельной	01М20109	ТР	х/способ	Ремонт внутренних помещений в здании котельной	56,82	56,82	56,82	56,82				Смета № 1 (ТССЦ Сборник цен на материалы, изделия и конструкции)	0,00	представлены подтверждающие документы необходимости ремонта
3.2.	АТП	Здание АТП	01М00793	ТР	х/способ	Здание гаража. Замена запорной арматуры	9,88	9,88	9,88	9,88				Смета № 2 (ТССЦ Сборник цен на материалы, изделия и конструкции)	0,00	представлены подтверждающие документы необходимости ремонта
3.3.	Центральный РЭС	Здание АБК	01М00238Л	ТР	х/способ	Ремонт запорной арматуры в здании	9,88	9,88	9,88	9,88				Смета № 3 (ТССЦ Сборник цен на материалы, изделия и конструкции)	0,00	представлены подтверждающие документы необходимости ремонта
3.4.	Талдинский РЭС	ПС №38	00021625	ТР	х/способ	Ремонт маслоприемника в на Т-1,2	32,91	32,91	32,91	32,91				Смета № 4 (ТССЦ Сборник цен на материалы, изделия и конструкции)	0,00	представлены подтверждающие документы необходимости ремонта
3.5.	Копировский РЭС	ПС №34	21638	ТР	х/способ	Ремонт входных дверей	35,41	35,41	35,41	35,41				Смета № 5 (ТССЦ Сборник цен на материалы, изделия и конструкции)	0,00	представлены подтверждающие документы необходимости ремонта
3.6.	Краснобродский РЭС	ПС №16	1М02010Л	ТР	х/способ	Ремонт гонок под оборудованием ОРУ-35 кВ	3,49	3,49	3,49	3,49				Смета № 7 (ТССЦ Сборник цен на материалы, изделия и конструкции)	0,00	представлены подтверждающие документы необходимости ремонта
3.7.	Центральный РЭС	ПС №6	03М1000Л	ТР	х/способ	Утепление стен здания	353,14	353,14	353,14	353,14				Смета № 14 (ТССЦ Сборник цен на материалы, изделия и конструкции)	0,00	представлены подтверждающие документы необходимости ремонта

№ п/п	Расположение объекта (наименование подразделения ТСО, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КСР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2025 года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих:	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта	
							Всего	хозспособ			подряд					
								Всего	СМР	в т. ч. материалы	Всего	в т. ч. СМР				в т. ч. материалы
						дежурного персонала							необходимость ремонта		е документы необходимости ремонта	
3.8.				ТР	х/способ	Ремонт крышки КРУ-6 кВ	202,42		202,42				Годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	0,00	представлены подтверждающие документы необходимости ремонта	
3.9.	Бачатский РЭС	ПС №31	1М00932Л	ТР	х/способ	Замена входной двери	17,79		17,79	17,79			Годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	0,00	представлены подтверждающие документы необходимости ремонта	
3.10	Центральный РЭС	ПС №32	1М00261Л	ТР	х/способ	Ремонтные кровли	168,95		168,95	168,95			Годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	0,00	представлены подтверждающие документы необходимости ремонта	
3.11	Тадлинский РЭС	Гараж	08/316561	ТР	х/способ	Ремонт отопления гаража	95,09		95,09	95,09			Годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах	0,00	представлены подтверждающие документы необходимости ремонта	
	ИТОГО:						985,78		985,78	985,78				0		
4.	Работы и услуги производственного характера															
4.1.	АТЦ	Здание гаража АТЦ	01М00793	ТР	подряд	Ремонт фасада, отделочные работы - 154,11 м²	459,20		0,00	459,2	351,97	107,23	Годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах, акт осмотра зданий	459,2		
4.2.	ПС 110/35/6 кВ "Караганская" № 32, ОРУ-110 кВ (Центральный РЭС)	ПС 110/35/6 кВ "Караганская" № 32, ОРУ-110 кВ (Центральный РЭС)	ЗМ00263	ТР	подряд	Разборка фундамента под трансформатор и маслоприемника - 7,51 м³ Устройство фундамента под трансформатор и маслоприемника - 9,27 м³	664,92		0,00	664,92	663,92	1	Годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах, акт осмотра зданий	664,92		
4.3.	Центральная база	Здание проходной, ворот	00000794, 02М221051	ТР	подряд	Ремонт здания проходной - 1 шт., пламбаума - 30 м²	1425,28		0,00	1425,28	39,61	1385,67	Годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах, акт осмотра, рабочая документация 985.19-ПС-АС	1975,65		
4.4.	Центральная база	Здание АБК	01М20060	ТР	подряд	Косметический ремонт стен, потолка, пола коридора, холла - 148,1 м²	3440,77		0,00	3440,77	2121,96	1318,81	Годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах, акт осмотра зданий	3440,77		
4.5.	ПС 35/6 кВ "Западная" № 21	Здание ПС 35/6 кВ "Западная" № 21	01М02107Л	ТР	подряд	Ремонт стоек под оборудование на ОРУ-35 кВ - 17 м², побелка стен и потолка - 153,5 м², устройство откосов - 4,5 м³	602,62		0,00	602,62	451,38	151,24	Годовой график ремонтов, акт о выявленных дефектах, акт осмотра зданий, заключение о тех.	602,62		

№ п/п	Расположение объекта (наименование подразделения ТСО, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2025 года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих:		Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего	хозспособ			подряд					
								Всего	СМР	в т. ч. материалы	Всего	в т. ч. СМР	в т. ч. материалы	стоимость ремонта	необходимость ремонта	
4.6.	ПС 6 кВ "Краснобродская" № 9 Краснобродский РЭС	Здание ПС 6 кВ "Краснобродская" № 9	01M02102Л	ТР	подряд	Побелка стен и потолка - 9,2 м2, устройство отмостки - 6,8 м3, ремонт кирпичной кладки	956,71	0,00	0,00	956,71	721,8	234,91	Смета № 8 (ТССЦ Сборник, ТЕР-территориальные единичные расценки)	состоянии здания ПС от 12.09.2022г.	956,71	
4.7.	Осинниковский РЭС	ПС 110/35/6 кВ "Кедровая" № 41 ОРУ-110/35 кВ	08/316561	ТР	подряд	Ремонт внутреннего ограждения оборудования на ОРУ-110/35 кВ - 8 м2	235,27	0,00	0,00	235,27	101,05	134,22	Смета № 13 (ТССЦ Сборник цен, ТЕР-территориальные единичные расценки)	Годовой график ремонтов, актов выявленных дефектов, актов осмотра зданий	235,27	
	ИТОГО:						9 760,42	0,00	0,00	9 760,42	5 410,31	4 350,11			9760,42	

Оплата работ и услуг сторонних организаций

Услуги связи

Расходы на услуги связи включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования. К расходам на услуги связи относятся затраты на услуги сотовой связи, интернета, по предоставлению магистрального цифрового канала, разрешение на использование радиочастотного канала диспетчерской службы, услуги коммутируемой междугородной и международной связи, предоставление связи по диспетчерскому каналу.

Предприятие заявляет расходы по статье на 2025 год в сумме 2 068,23 тыс. руб. В обоснование предприятием предоставлены следующие документы от п.22:

- сводная таблица по фактическим расходам за период 2020-2024 г.;
- договоры ООО "Кузбассвязьуголь" №ЮЛ/Бл-00001/112/09-юр от 01.01.09г.;
- ПАО "ВымпелКом УГМК-Телеком" Договор №LV#041/196/12/-юр от 01/01/2012г.;
- договор ПАО "Ростелеком" № 642000148702/99/23-юр, №12680 /268-юр от 04.05.07., договор 33821/142-юр от 01.03.2008;
- ООО "Омником Кузбасс" Договор №27/2021/158/21-юр от 19.03.21 с доп. соглашениями;
- ОСВ сч. 20, 23, 26, 29.

Результаты анализа представленных документов и расчеты отражены в таблице ниже:

Таблица 23

Сводная таблица по статье «Услуги связи» на 2025 год

Цель заключения договора	Контрагент	Номер договора	ДЦР 2020 - 2024гг.										Предложение предприятия 2025 года	Утверждено на 2025 год	Обоснование
			2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.		Факт по экспертизе				
			утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт					
Услуги сотовой связи	ПАО "ВымпелКом"	Договор №181064476/375-юр от 25.12.08г.		161,84		158,10		179,83		214,98	214,98	233,64	243,82	отсутствуют тарифы в договоре, приказы. Принято по фактическим затратам 2023 года с ИПЦ 2024-2025 (7,2 % и 5,8%).	
Услуги интернета	АО "Кузбассэнергосвязь"	Договор 60/06/Б/246-юр от 01.10.06., принято из договора		86,05		86,05		6,64		6,64	6,70	7,22	6,70	принято по тарифам договора на уровне 2023 года	
Услуги по предоставлению магистрального цифрового канала.	АО "Кузбассэнергосвязь"	Договор №35/22/661/22-юр от 21.12.2022 г.; №66/11/31 А/11-юр от 20.01.11., принято из договора		54,76		54,76		137,57		365,57	228,00	397,30	228,00	принято по тарифам договора на уровне 2023 года	
Разрешение на использование радиочастотного канала диспетчерской службы	ФГУП "РЧЦ ЦФО"	Договор №06-04-0300-030/17/118/17-юр от 24.03.17.		39,20		39,20		39,20		39,20	36,85	42,60	41,79	принято по тарифам договора в доле	
Услуги связи	ООО "Кузбассвязьуголь"	Договор №ЮЛ/Бл-00001/112/09-юр от 01.01.09г., дополнение от 01.12.2018 г		785,26		810,94		759,51		792,97	792,41	861,80	792,41	принято по тарифам договора на уровне 2023 года	
Услуги коммутируемой междугородной и международной связи	ПАО "ВымпелКом УГМК-Телеком"	Договор №LV#041/196/12-юр от 01/01/2012г.		2,42		2,42		2,49		0,66	0,00	0,71	0,00	отсутствуют тарифы в договоре	
Предоставление связи по диспетчерскому каналу (ПС "МоховРская" - ОАО "КузбассЭлектрo" - МРСК Сибири)	АО "ЭР-Телеком Холдинг"	Договор №NSK04338/464/18-юр от 22.10.2018г.		100,80		100,80		100,80		96,20	33,60	107,46	33,60	принято по тарифам договора на уровне 2023 года.	
Услуги связи	ПАО "Ростелеком"	Договор № 642000148702/99/23-юр, №12680 /268-юр от 04.05.07., договор 33821/142-		43,86		43,86		46,91		341,92	136,49	381,94	154,80	Принято по фактическим затратам 2023 года с ИПЦ 2024-	

		кор от 01.03.2008, принято из договора												2025 (7,2 % и 5,8%).	
Услуги по мониторингу системы Глонасс	ООО "Омникон Кузбасс"	Договор №27/2021/158/21- кор от 19.03.21 с доп. соглашениями №670/23-кор в папке 22.3		0,00		3,75		5,42		31,83	22,80		35,56	25,86	Принято по фактически м затратам 2023 года с ИПЦ 2024- 2025 (7,2 % и 5,8%).
Итого:			827,3 5	1274,1 9	814,0 0	1299,8 8	821,0 0	1278,3 7	850,0 0	1889,9 7	1471,83		2068,23	1526,99	

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документацией, фактических расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, расходы на оплату услуг связи подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме 1 526,99 тыс. руб.

Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие заявляет расходы по статье на 2025 год в сумме 1261,00 тыс. руб.

В обоснование предприятием предоставлены следующие документы от п. 22.2 и п. 22.12:

- сводная таблица по фактическим расходам за период 2020-2024 г.;
- договор Беловский филиал ФГКУ "УВО ВНГ России по Кемеровской области" доп. соглашение 71/17-юр от 01.01.17. к договору №26а/16/12-юр от 01.01.12г.;
- договор ООО "Меркурий" № №44/201/10-юр от 23.06.10., №9/200/10-юр от 01.04.2010 года;
- договор ООО "Спектр" №36/8/23-юр от 01.01.2023г.; №94 от 28.02.2024г №82/7/23-юр от 01.01.2023г.; №90 от 28.02.2024г.
- договора ООО ЧОП "Скиф" №555/20-юр от 01.11.20.;
- ООО ОП "Град" №2018/26-т/549/18-юр от 11.12.2018 года;
- ОСВ сч. 20, 23, 26, 29.

Результаты анализа представленных документов и расчеты отражены в таблице ниже:

Таблица 24

Сводная таблица по статье «Расходы на вневедомственную охрану и коммунального хозяйства» на 2025 год и факт 2023 года

Цель заключения договора	Контрагент	Номер договора	ДПР 2020 - 2024гг.								Предложение предприятия 2025 года	Утверждено на 2025 год	Обоснование	
			2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.					
			утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт				факт по экспертизе
Услуги вневедомственной охраны (тревожная кнопка) на Центральной базе	Беловский филиал ФГКУ "УВО ВНГ России по Кемеровской области"	доп. соглашение 71/17-юр от 01.01.17. к договору №26а/16/12-юр от 01.01.12г.		47,61		47,48		47,48		47,48	47,4792	53,04	47,4792	п. 5.1 принято по тарифам договора
Техническое обслуживание системы видеонаблюдения Центральной базы	ООО "Меркурий"	№ 174/38/22-юр от 25.01.22г.		28,86		40,80		42,55			0	0,00	0	отсутствует договор по 2023 году
	ООО "Спектр"	№35/6/23-юр от 01.01.2023г.; №93/139 от 28.02.2024г.								45,60	45,6	61,77	52,2632	п. 3.1 принято по тарифам договора за 2024 год с ИПЦ 1,058
Техническое обслуживание системы пожарной сигнализации ЦПРК	ООО "Меркурий"	№44/201/10-юр от 23.06.10.		9,00		9,00		9,00			0	0,00	0	отсутствует договор по 2023 году
	ООО "Спектр"	№82/7/23-юр от 01.01.2023г.; №90 от 28.02.2024г.								9,00	9	23,87	10,3155	п. 3.1 принято по тарифам договора за 2024 год с ИПЦ 1,058
Техническое обслуживание системы пожарной сигнализации в АБК, гараже, мастерских и базы Центрального РЭС.	ООО "Меркурий"	№9/200/10-юр от 01.04.2010 года		54,42		54,42		54,42			0	0,00	0	отсутствует договор по 2023 году
	ООО "Спектр"	№36/8/23-юр от 01.01.2023г.; №94 от 28.02.2024г.								60,00	28,2	81,28	38,78628	п. 3.1 принято по тарифам договора за 2024 год в

Цель заключения договора	Контрагент	Номер договора	ДПР 2020 - 2024гг.									Предложение предприятия 2025 года	Утверждено на 2025 год	Обоснование
			2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.					
			утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	факт по экспертизе			
														доле и ИГП(1,058
Услуги по выезду сотрудника Исполнителя для охраны имущества, принадлежащего Заказчику	ООО ЧОП "Аларг"	№25-П/2019/421/19-юр от 01.06.19.		60,00		60,00		15,00			0	0,00	0	отсутствует договор по 2023 году
Услуги по централизованной охране с применением технических средств здания промбазы Красноярского РЭС и гаража	ООО ЧОП "Скиф"	№555/20-юр от 01.11.20.		16,00		96,00		96,00		96,00	96	107,23	96	принято по тарифам договора, п. 72 на тот же срок и тех же условиях
Услуги по централизованной охране с применением технических средств Кедровского РЭС ПС №34	ООО ОП "Град"	№2018/26-т/549/18-юр от 11.12.2018 года		48,00		48,00		48,00		48,00	48	53,62	48,00	Принято по прил.1 от 11.12.2018
Услуги по холодному водоснабжению		перенесены в статью "Услуги коммунального хозяйства" Расходы по факту 2020-2023 года отражались в статье "УИХ"										66	47,28	за 2023 год согласно ОСВ по сч 20 в полном объеме и сч 23,26,29 в доле
Услуги по канализации												48	24,73	за 2023 год согласно ОСВ сч 23,26,29 в доле
Услуги по вывозу мусора												113	57,66	за 2023 год согласно ОСВ сч 23,26,29 в доле
Топливо на котельную												653	334,21	за 2023 год согласно ОСВ сч 23,26,29 в доле
Итого:			97,42	263,89	96,00	355,70	96,66	312,45	100,00	306,08	274,28	1261,00	756,73	

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документацией, фактических расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, расходы на вневедомственную охрану и коммунального хозяйства подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме 756,73 тыс. руб.

Расходы на юридические и информационные услуги

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие учитывает по данной статье расходы на юридические и информационные услуги и заявляет на 2025 год расходы по этой статье в сумме 756,02 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы п. 22.3:

- сводная таблица по фактическим расходам за период 2020-2024 г.;
- ООО Правовой центр "Гарант" № 158/15-юр от 01.07.2015;
- агентский договор №ЮЛ/БЛ-1/112/09-юр от 01.01.2009г. л.с. №150008914 с ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь»;
- Договор №UD/02/3230/24/18-юр от 01.02.2018 с ООО «Регистратор Р012»;
- Договор №279/23-юр от 234.05.2023г.; №210/22-юр от 01.04.2022г., №268/22-юр от 17.05.2022г., 534/22-юр от 13.10.2022г. с ЗАО «ПФ «СКБ Контур»;
- Сублицензионный договор от 09.11.2018 г №646 с ООО «ЦИТС»;
- Казначейство России (ФНС России), Сибирское управление Ростехнадзора;
- УФК по Кемеровской области, Управление Ростехнадзора Кемеровской области Лицевой счёт № 04392004080;
- ООО "Сертум-Про" доп. соглашение от 27.03.2023 к Договору №100920130/14СП/131/14-юр от 06.05.2014;

- договор ООО "Интерфакс-ЦРКИ" №377/23-юр от 05.07.2023г. (№247/22-юр от 28.04.2022г., №294/22-юр от 08.06.20;)

- ОСВ сч. 20, 23, 26, 29.

Результаты анализа представленных документов и расчеты отражены в таблице ниже:

Таблица 25

Сводная таблица по статье "Юридические и информационные услуги" на 2025 год и факт 2023 года

Цель заключения договора	Контрагент	Номер договора	ДПР 2020 - 2024гг.									Предлож ение предприя тия 2025 года	Утвержд ено на 2025 год	Обоснование
			2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.					
			утв. РЭК	факт	утв. РЭК	фак т	утв. РЭК	фак т	утв. РЭК	фак т	факт по эксперт изе			
Сопровождение справочно - правовой системы по законодательству РФ "ГАРАНТ"	ООО Правовой центр "Гарант"	№ 158/15-юр от 01.07.2015		64,73		64,86		68,11		74,15	0,00	80,59	0,0	отсутствует обоснование (также в договоре Приложение 2 отсутствует)
Право использования информационной базы данных Кемеровской области с годовым обновлением в формате ПК "ГРАНД-Смета"	ООО "ГРАНД-Смета Кемерово"	№42Кмр176/92/24-юр от 12.02.2024				36,00		86,00		0,00	0,00	87,36	69,2	договор 2018 года, расходы по 2023 году отсутствуют. Принято предыдущим годам среднее значение с ИПЦ 2024-25г.
Сопровождение VIP пакета системы семейства Консультант Плюс	АО "Угольная компания "Кузбассразрез уголь"	№ 0979/15--2/60/15-юр от 01.02.2015		35,12		35,12		37,52		48,20	1,20	52,38	1,2	п.3.1 Агентское вознаграждение
Услуги за доменное имя	АО "Регистратор РОИ"	№UD/02/3230/24/18-юр от 01.02.2018		0,74		0,74		0,74		0,74	0,74	0,81	0,74	п. 4.1
Услуги интернета, аренда публичного IP-адреса	ООО "Кузбасссвязь юль"	№ЮЛ/БЛ-1/112/09-юр от 01.01.2009г. д.с. №150008914		25,14		25,14		25,14		25,14	15,55	27,32	17,64	Принято из Заказа №2 к договору
Право использования программы "Контур Диадок" - электронный документооборот	АО "ПФ "СКБ Контур"	Договор №233/23-юр от 04.05.2023 (с/о 1074378/23/208/23-юр от 21.04.2023)		24,98		13,10		11,31		6,42	6,42	6,97	6,42	принято по договору
Услуги хостинга	ООО "512"	№126/21/330/21-юр от 13.07.2021г.		3,00		3,00		3,00		3,00	3,00	3,35	3	п. 1.1. цена договора
Услуги по обработке ФД	ООО "НТТ Контур"	с/о 239355445/158/23-юр от 20.03.2023г.								2,00	2,00	2,23	2,00	принято по договору
Регистрация (перерегистрация) в качестве субъекта раскрытия информации для получения доступа к системе через Интернет	ООО "Интерфакс-ЦРКИ"	Договор №377/23-юр от 05.07.2023г. (№247/22-юр от 28.04.2022г., №294/22-юр от 08.06.2022г.)		4,15		4,50		9,60		5,35	5,30	5,98	5,30	п.3 Расчёты сторон
Расходы будущих периодов - списание лицензионных продуктов на счет 97 в течении срока действия лицензии (Д сч. 97 - К сч. 97)	ИП Кузовой; АО "ПФ "СКБ "Контур"; ОТС ; АйДиТи, Новострим	с/ф 359 от 01.07.2022г. с ИП Кузовой; с/ф 21931120935 д. 223 от 04.05.2021г., 23931587498 от 27.04.2023г. с АО "ПФ "СКБ "Контур"; с/ф №16174, 16055, 16174 от 04.04.2023г.; с/ф 514 от 26.08.2022г.от АйДиТи; с/ф №9 от 20.01.2023г. От Новострим д-р №656/22-юр от 30.12.2022, д-р №074378/23 от 24.04.2023		336,33		416,59		212,61		207,02	109,42	231,24	124,10	Принято по с/ф, расчётам по договорам
Участие в тендерных процедурах	Управление АО ОТС	счёт 11.43373.42768-COM						121,67		9,00	9,00	10,05	9,00	Акт №16055 от 04.04.23
Услуги по передаче электронных документов по каналу "Контур Диадок"	ЗАО "ПФ "СКБ Контур"	Договор №238/22-юр от 11.04.2022г.		4,20		4,20		4,20		4,20	4,20	4,69	4,76	счёт-оферта
Обслуживание Программы 1С зарплата 8	ИП Кузовой	Договор №149/20-юр от 01.02.2020г.		150,00		120,00		120,00		120,00	56,40	134,04	56,40	п. 3.2. принято по цене договора
Услуги за право пользования ЭЦП сотрудников	ООО "Сертум-Про"	Доп. соглашение от 27.03.2023 к Договору №100920130/14СП/131/14-юр от 06.05.2014								18,20	6,00	20,33	6,00	Принято по приложению 1 к договору, доп соглашение отсутствует
Услуги за пользование каналом связи с налоговой инспекцией по передаче данных "Касса"	ООО Технический центр "Атол"	Договор №175/22-юр от 10.01.2022г., №1000000027/183/23-юр от 09.01.2023		14,50		6,00		17,50		20,50	9,00	22,90	13,25	Принято по допсоглашению среднее за два года
Пользование программным продуктом для сдачи отчета	ООО "Электронные документы Авес"	2000-011581/724/23-юр от 22.12.2023г.(с/д №1099/518/22-юр от 07.10.2022г.)						0,60		1,20	4,80	1,34	4,80	с/ф №31979, счёт-договор №2000-011581 №724/23-юр от 22.12.2023
Итого информационные услуги:				662,8949		729,25		718,00		545,12	233,03	691,60	323,79	
Проведение вебинара	Консультационный центр "Кодекс"	Договор №279/23-юр от 23.05.2023г.; №210/22-юр от 01.04.2022г.		18,59		21,11		33,92		21,42	20,93	23,93	20,93	с/ф

Цель заключения договора	Контрагент	Номер договора	ДПР 2020 - 2024гг.										Предлож ение предприя тия 2025 года	Утвержд ено на 2025 год	Обоснование
			2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.		факт по эксперт изе				
			утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт т	утв. РЭК	факт т	утв. РЭК	факт т					
		№268/22-юр от 17.05.2022г.; 534/22-юр от 13.10.2022г.													
Выдача спец разрешения на перевозку	УФК г. Москва, ФКУ Росдормонитор инг	л/с 04731680310 от 24.05.2023г.									1,60	1,60	1,79	1,60	ОСВ счета 20
Гос. пошлина за техосмотр, получение, замену гос. номера, постановку на учет транспортного средства	Казначейство России (ФНС России), Сибирское управление Ростехнадзора	УПД ОББП: 001457 от 28.04.2023г., 001695 от 03.05.2023г., 001696 от 03.05.2023г., 002484 от 01.08.2023г., 002485 от 01.08.2023г., 002834 от 26.09.2023г., 003350 от 26.10.2023г.					20,3 0		17,2 0		17,7 0	0,00	19,77	0	Карточка сч. 26 Относится к неподконтро льным расходам в статье "Прочие неподконтро льные расходы", позиция ФАС России
Гос. пошлина за аттестацию, постановку на кадастровый учет недвижимости	УФК по Кемеровской области, Управление гостехнадзора Кемеровской области Лицевой счет № 04392004080	УПД ОББП: 000097 от 01.02.2023г., 000098 от 01.02.2023г., 001803 от 02.06.2023г., 002582 от 31.08.2023г., 002793 от 01.09.2023г., 002808 от 22.09.2023г.					2,60		3,00		16,9 5	0,00	18,93	0	Относится к неподконтро льным расходам в статье "Прочие неподконтро льные расходы", позиция ФАС России
Итого юридические услуги:				80,39		44,0 1		54,1 2		57,6 7	22,53	64,42	22,53		
Всего юридические услуги и информационные услуги:			330, 93	743,2 9	325, 70	773, 26	328, 39	772, 12	340, 00	602, 79	255,56	756,02	346,33		

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документацией, фактических расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, расходы на юридические и информационные услуги подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме 346,33 тыс. руб.

Расходы на аудиторские и консультационные услуги

Предприятие учитывает по данной статье расходы на аудиторские и консультационные услуги и заявляет на 2025 год расходы по этой статье в сумме 934,12 тыс. руб.

Расходы за 2023 год составили 597,67 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы (п. 22.4):

- сводная таблица по фактическим расходам за период 2020-2024 г.;
- Договор ОАО «АЭЭ» № АЭЭ 04 - 07-2019-15-9/446/19-юр от 30.10.2019г.;
- Договор ОАО «АЭЭ» № АЭЭ0905-01-ПННК - 2023-71/23-юр от 09.02.2023г., №АЭЭ0905-01-ПННК-2022-11/59/22-юр от 14.02.2022г.;
- Договор ОАО «АЭЭ» № АЭЭ0905-02-ЭОРИП 2023-39/159/23-юр от 31.03.2023г., АЭЭ0905-01-ЭОРИП-2020-13/91/21-юр от 19.02.2021г.

Результаты анализа представленных документов и расчеты отражены в таблице ниже:

Таблица 26

Сводная таблица по статье "Аудиторские и информационные услуги" на 2025 год и факт 2023 года

года																
№ п/п	Цель заключения договора	Контрагент	Номер договора	ДПР 2020 - 2024гг.										Предложения с предприяти я 2025 года	Утвержден о на 2025 год	Обосновани е
				2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.		факт по экспертн е				
				утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт					
1.	Экспертиза расчета вселичим НВВ на передачу электрической энергии	ОАО "Агентство энергетическ их экспертиз"	Договор № АЭЭ 04 - 07-2019-15- 9/446/19-юр от 30.10.2019г.		369,75 6		369,75 6		369,75 6		369,75 6	369,17	413,03	410,00		
2.	Расчет фактических показателей надежности и качества оказываемых	ОАО "Агентство энергетическ их экспертиз"	Договор № АЭЭ0905-01- ПННК - 2023- 71/23-юр от 09.02.2023г., №АЭЭ0905-01-		83,25		83,25		83,25		83,25	83,25	92,99	94,42	том 22.4, договоры 2020-23	

	услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям за отчетный год		ПННК-2022-11/59/22-юр от 14.02.2022г., №АЭЭ0905-01-ПННК-2021-12/82/21-юр от 18.02.2021г., №АЭЭ0905-05-ЭОРИП-2020-14/71/20-юр от 20.02.2020г.													
3.	Экспертиза технико-экономической обоснованности инвестиционных проектов, включенных в отчет о выполнении инвестиционной программы за отчетный год	ОАО "Агентство энергетических экспертиз"	Договор № АЭЭ0905-02-ЭОРИП 2023-39/159/23-юр от 31.03.2023г., АЭЭ0905-01-ЭОРИП-2020-13/91/21-юр от 19.02.2021г., №АЭЭ0905-01-ПННК-2020-4/69/20-юр от 12.02.2020г.	№		83,25		83,25		83,25		83,25	83,25	92,99	94,42	том 22.4, договоры 2020-23
4.	Экспертиза технико-экономической обоснованности инвестиционных проектов, входящих в состав проекта изменения инвестиционной программы на текущий год	ОАО "Агентство энергетических экспертиз"	Договор № АЭЭ0905-03-ЭПИП-2022-31/116/22 - юр от 04.03.2022г.	№					83,25		0,00	0,00	0,00	0		
5.	Проведение аудиторской проверки бухгалтерской и финансовой отчетности за отчетный год	ООО "Новый аудит"	Договор №41/а-19/271/19-юр от 25.06.2019г., №81/а-20/396/20-юр от 31.08.2020г., №80/а-21/324/21-юр от 05.07.2021г.			257,56		249,08		60,00		0,00	0,00	0,00	0	
6.	Проведение аудиторской проверки бухгалтерской и финансовой отчетности за отчетный год	ООО АКП Маминой	Договор №023/ОА/384/2 2-юр от 11.07.2022г., №053/ОА от 19.09.2023г.						197,92		62,00	62,00	335,11	134,33		папка 22.4, договор принят в доле на передачу ЭЭ
	Итого:				422,56	793,82	415,90	785,34	419,30	877,42	434,00	598,26	597,67	934,12	733,17	

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документацией, фактических расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, расходы на аудиторские и информационные услуги подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме 733,17 тыс. руб.

Транспортные услуги

Предприятие учитывает по данной статье расходы на аудиторские и консультационные услуги и заявляет на 2025 год расходы по этой статье в сумме 409,17 тыс. руб.

Расходы за 2023 год составили 366,30 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы п. 22.5:

- сводная таблица по фактическим расходам за период 2020-2024 г.;
- Договор АО «Черниговец» №УП-7/07 от 22.12.2006 г., д/с №35/19 от 29.12.2018, д/с №65/20-юр от 31.19.2019.;
- Договор АО «УК Кузбассразрезуголь» (БР РЭС) Договор №2065/22-2/214/22-юр от 05.04.2022 г., №1813/18-2 от 24.04.2018 г.

Результаты анализа представленных документов и расчеты отражены в таблице ниже:

Таблица 27

Сводная таблица по статье "Транспортные услуги" на 2025 год и факт 2023 года

Сводная таблица по ставке «Транспортные услуги» на 2023 год и факт 2022 года															
№ п/п	Цель заключения договора	Контрагент	Номер договора	ДПР 2020 - 2024гг.								Предложено на предпринятия 2025 года	Утвержде на 2025 год	Обоснован ие	
				2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.					
				утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт				факт по эксперти зе
1.	Услуги по перевозке работников	ЧЕРНИГОВЕЦ АО	Договор №УП-7/07 от 22.12.2006 г., д/с №35/19 от 29.12.201		258,10		164,50		183,35		181,61	181,61	202,87	181,61	п. 22.5, договоры стр. 15 Стоимость услуг с 01.01.2023, д/с от 26.12.2022г

№ п/п	Цель заключения договора	Контрагент	Номер договора	ДПР 2020 - 2024гг.								Предложен ие предприятия к 2025 года	Утвержде но на 2025 год	Обоснован ие		
				2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.					факт по эксперти зе	
				утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт					
			8, д/с №65/20-юр от 31.19.2019												. (ст-ть услуги по перевозке составляет 3705 руб в месяц)	
2.	Услуги по перевозке работников	УК КУЗБАССРАЗРЕЗУГ ОЛЬ АО (БФ РЭС)	Договор №2065/2-2/214/22-кор от 05.04.2022 г., №1813/18-2 от 24.04.2018 г.		70,54		64,52		133,50		184,69		184,69	206,30	184,69	Стоимость услуг с 01.01.2023
	Итого транспортные услуги:			270,08	328,64	265,80	229,03	268,00	316,84	277,60	366,30	366,30	409,17	366,30		

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документацией, фактических расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, расходы на транспортные услуги подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме 366,30 тыс. руб.

Расходы на командировки

Предприятие учитывает по данной статье расходы на аудиторские и консультационные услуги и заявляет на 2025 год расходы по этой статье в сумме 51,06 тыс. руб.

Расходы за 2023 год составили 21,48 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы (п. 22):

- сводная таблица по фактическим расходам за период 2020-2024 г.;
- Приказы, ОСВ сч. 20, 23, 26.

Результаты анализа представленных документов и расчеты отражены в таблице ниже:

Таблица 28

Сводная таблица по статье "Расходы на командировки" на 2025 год и факт 2023 года

№ п/п	Цель заключения договора	Номер договора	ДПР 2020 - 2024гг.								Предложение предприятия 2025 года	Утверждено на 2025 год	Обоснование	
			2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.					факт по экспертизе
			утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт				
1.	Командировочные расходы: направлены работники автотранспортного цеха с целью доставки пайкового угля работникам, руководитель предприятия на технический семинар по вопросу применения новых технологий в производстве	ОС ведомости по счетам, карточки счетов за 2023 год, приказы о направлении работников в командировку, приглашение на семинар												Приказы, расчёт командировочных, ОСВ сч. 20, 23, 26. Исключена командировка по доставке угля пенсионерам и работникам.
	Итого расходы на командировки:		78,32	49,35	77,10	57,74	77,71	29,50	81,00	45,71	21,48	51,06	24,37	

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документацией, фактических расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, расходы на транспортные услуги подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме 24,37 тыс. руб.

Подготовка кадров

Предприятие учитывает по данной статье расходы на аудиторские и консультационные услуги и заявляет на 2025 год расходы по этой статье в сумме 686,36 тыс. руб.

Расходы за 2023 год составили 491,47 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы (п. 22.5):

- сводная таблица по фактическим расходам за период 2020-2024 г.;
- Договоры отражены в таблице 29.

Результаты анализа представленных документов и расчеты отражены в таблице ниже:

Таблица 29

Сводная таблица по статье "Подготовка кадров" на 2025 год и факт 2023 года

Цель заключения договора	Контрагент	Номер договора	ДПР 2020 - 2024гг.								Предложен ие предприят ия 2025 года	Утвержде но на 2025 год	Обосновани е	
			2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.					
			утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт				факт по эксперти зе
Подготовка и повышение квалификации электротехнического персонала	МЦОК АНО ДПО	Договор № 343- РАМ22/596/22-кор от 01.11.2022 г.; №3706/МЦОК-РАМ- ОПЗ/89/20-кор от 04.02.2020 г.		63		36,0		38,2		38,4	38,4	42,89	42,89	Договор 2022 года . Принята средняя по годам 2020- 22г.
Повышение квалификации	Главкузбасстрой УКЦ АНО	Договор №ПК/0087/169/23-кор от 05.04.2023 г.; №ПРФ/0053/90/21-кор от 17.02.2021 г.		125,4 9		24,50		28,00		69,00	69,00	77,07	36,78	Расходы приняты по договору с ИПЦ 7,2% и 5,8% в доле
Пред экзаменационная подготовка. по требованиям безопасности в электроэнергетике	КузбассЖКС УЦ АНО ДПО	Договор №16- А/01.20/43/20-кор от 30.01.2020 г.		10,80		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0	
Услуги по обучению строительщика	УК Кузбассразрезуголь АО	Договор №1852/20-2 от 12.03.2020 г.		27,22		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0	
Подготовка и повышение квалификации электротехнического персонала	АКАДЕМИЯ ЦЕНТР АНО ДПО	Договор №2023- 2126РС/245/23-кор от 05.05.2023 г.		0,00		0,00		0,00		300,1 0	296,50	335,22	336,28	принято по договору
Обучение "Безопасные методы и приемы выполнения работ на высоте для работников"	ПРОФСТАНДАРТ УЧЕБНЫЙ ЦЕНТР ООО	Договор №ООТ-280- SES/23/346/23-кор от 15.06.2023 г.; №221/21-кор от 28.04.2021 г.		2,00		60,16		142,8 5		117,8 9	0,00	131,69	0	Отсутствует в договоре цена, специальности , приказы, акты
Онлайн-семинар по вопросам энергетики	Партнер-НСК ООО	Договор №146/11/20СП/482/20- кор от 12.10.2020		12,89		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0	
Обучение "Пожарно- технический минимум"	ИПК ТЕХНОПРОГРЕСС АНО ДПО	Договор №173209- НВС01- АТМЧС/190/22-кор от 21.02.2022 г.		0,00		0,00		40,00		0,00	0,00	0,00	0	
Подготовка и повышение квалификации электротехнического персонала	ЕВИДПО ДПО АНО	Договор №ЕВНДПО- 2707/203/22-кор от 21.02.2022 г.; №ЕВНДПО- 2029/536/21-кор от 19.11.2021 г.		0,00		29,25		82,75		0,00	0,00	0,00	0	
Обучение "Охрана труда при работе на высоте"	ПРОФЕССИОНАЛ УЦ АНО ДПО	Договор №10/18/98/18-кор от 01.02.2018 г.		0,00		14,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0	
Обучение безопасному производству погрузочно- разгрузочных работ	МП ПРОФЕССИОНАЛЬН ОГО ОБУЧЕНИЯ НОУ ДПО	Договор №64/21-кор от 08.02.2021 г.				20,50		0,00		0,00	0,00	0,00	0	
Подготовка по профессии "Машинист бурально-крановой машины"	ЦДПО ООО	Договор №03/157/21- кор от 25.01.2021 г.				20,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0	
Обучение по образовательной программе "Проведение предрейсовых и тд осмотров"	ГБУЗ ККИД	Договор №403- пр/502/21-кор от 19.10.2021 г.				4,89		0,00		0,00	0,00	0,00	0	
Обучение	Линей УКЦ АНО ДПО	Договор №ЧТА21- 8416/ЧТА/4062/182/2 1-кор от 08.04.2021		6,00		10,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0	
Обучение пожарно- техническому минимуму руководителей	ТУ УТМК НЧОУ ВО	Договор №77- 2021/12/21-кор от 11.01.2021 г.				7,40		0,00		0,00	0,00	0,00	0	
Повышение квалификации	ОСП АНО	Договор №159/21-кор от 12.02.2021 г.				16,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0	
Подготовка и повышение квалификации электротехнического персонала	МП ПРОФЕССИОНАЛЬН ОГО ОБУЧЕНИЯ НОУ ДПО	Договор №101/22/132/22-кор от 02.03.2022 г.						33,60		0,00	0,00	0,00	0	
Услуги по проведению онлайн-семинара (для акционеров)	ИКТ АО	Договор №31254/107/23-кор от 07.03.2023 г.						0,99		1,50	0,00	1,68	0	Договор 2022 года, не относится к регулируемо й деятельност и
Подготовка и повышение квалификации электротехнического персонала	МЦОК Технопрогресс ООО	Договор №170724- НВС01-АТНК/222/22- кор от 04.04.2022 г.		0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0	отсутствуют обороты по договору
Подготовка и проверка знаний "Основы промышленной безопасности"	Атон-Кузбасс ООО	Договор №100УЦ- 23/111/23-кор от 03.03.2023 г.		0,00		0,00		26,80		12,00	12,00	13,40	13,61	Расходы приняты по приложению с ИПЦ 7,2% и 5,8%
Услуги по проведению онлайн-семинара "Расчет технологических потерь"	РЭА МИНЭНЕРГО РОССИИ ФГБУ	Договор №10/17/31072023/415 /23-кор от 13.07.2023 г.								14,17	14,17	15,82	16,07	Принята цена по п.3.1 с ИПЦ 7,2% и 5,8%
Онлайн-семинар по вопросам энергетики	ИП УПРАВЛЕНИЕ ЖКС ООО	Договор №2023- ТАРИФ-ЭНЕРГО- 17/034-1/535/23-кор от 28.09.2023 г.; №2022- ЖКС-ИНДЕКС-ВЕБ-		3,50				28,30		21,90	21,90	24,46	24,84	Расходы приняты по цене договора с

Цель заключения договора	Контрагент	Номер договора	ДПР 2020 - 2024гг.								Предложен не предприяти я 2025 года	Утвержде но на 2025 год	Обосновани е	
			2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.					факт по эксперти зе
			утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт				
		ИТ/008-1/561/22-кор от 21.10.2022 г.; №2022-ЭНЕРГО-СЕССИЯ-ИТ/048-1/609/22-кор от 17.11.2022 г.; №2022-ЖСК-ТЭКБЕ-ИТ/003-1/56/22-кор от 08.02.2022 г.; №197/20-кор от 24.04.2020 г.											ИПЦ 7,2% и 5,8%.	
Онлайн -конференция по теме "Земельноимущественные отношения в РФ"	МЦПЭР ООО	Договор №12/50572517/615/23-кор от 03.11.2023 г.								35,90	35,90	40,10	19,14	Принято по приложению 1, с ИПЦ 7,2% и 5,8% в доле.
Онлайн-семинары (охрана труда)	КЦО ООО	Договор №243/23-кор от 27.04.2023 г., №8256/429/22-кор от 09.08.2022 г.						3,60		3,60	3,60	4,02	1,92	Принято по приложению 1, с ИПЦ 7,2% и 5,8% в доле.
Итого:			62,5 3	250,9 0	61,5 0	242,7 0	62,0 0	425,0 9	64,2 7	614,4 6	491,47	686,36	491,53	

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документацией, фактических расходов предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, расходы на транспортные услуги подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме 491,53 тыс. руб.

Обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

Предприятие учитывает по данной статье расходы и заявляет на 2025 год расходы по этой статье в сумме 624,62 тыс. руб.

Расходы за 2023 год составили 228,10 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы (п. 22.5):

- сводная таблица по фактическим расходам за период 2020-2024 г.;
- Договоры отражены в таблице, ОСВ сч. 20, 23, 26, 29.

Результаты анализа представленных документов и расчеты отражены в таблице ниже:

Таблица 30

Сводная таблица по статье " Обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности" на 2025 год и факт 2023 года

Цель заключения договора	Контрагент	Номер договора	ДПР 2020 - 2024гг.									Предложено предприятием на 2025 года	Утверждено на 2025 год	Обоснование
			2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.		факт по экспертизе			
			утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт				
Проведение предрейсовых мед. осмотров	Серебряный ключ СП ООО	Договор №27/2015-пм/14/15-кор от 01.01.2015 г., №17/2021-пм/52/21-кор от 29.12.2020 г., №17/2021-пм/36/22-кор от 29.12.2021 г., №17/2021-пм/318/23-кор от 29.12.2022 г.		46,871		50,32		59,1108		80,22	80,22	89,61	80,22	Принято по договору
Проведение предрейсовых мед. осмотров	Клиника Энергетик АО	договор №.4448/312/17-кор от 01.08.2017 г., д/с 42/20-кор от 01.01.2020, д/с 460/20-кор от 20.10.2020 г., д/с 35/22-кор от 01.02.2022 г., д/с364/23-кор от 01.07.2023 г.		19,18		17,95		21,04		8,75	8,75	9,77	8,75	Принято по договору
Проведение предрейсовых мед. осмотров	Беловское ГПАТП Кузбасса	Договор №002-у/22/139/22-кор от 30.11.2021 г.		0,00		0,00		5,40		0,00	0,00	0,00	0	нет договора на 2023 год и последующие
Проведение предрейсовых мед. осмотров	Пассажиравтотранс ГПК	Договор №106-у/23/93/23-кор от 09.01.2023 г.		0,00		0,00		23,70		26,65	26,65	29,77	26,65	Принято по договору
Проведение мед. осмотров	Поликлиника Профмедосмотр ООО	Договор №572-и/247/21-кор от 24.05.2021 г.		0,00		52,07		92,43		64,75	64,75	72,33	64,75	Договор 2021 года
Проведение мед. осмотров	Поликлиника №1 ООО	Договор №361/20-кор от 11.08.2020 от 11.08.2020 г.		54,34		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0	нет договора на 2023 год и последующие
Проведение мед. осмотров (работник)		ОС ведомость по счету 20, 23, 26, 29		129,69		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0	нет договора на 2023 год и последующие
Проведение мед. Осмотров, Обязательное психиатрическое освидетельствование	МЦ Медпроф ООО	Договор №444/21-кор от 09.07.2021 г., №259/20-кор от 03.06.2020 г., №249/21-кор от 01.04.2021 г.		107,87		137,64		309,38		119,24	0,00	133,20	0	Услуги ОМС, договор 2021 года, отсутствует конкурс
Обязательное психиатрическое освидетельствование	ГБУЗ ВПНД	Договор №78/2021/310/21-кор от 10.06.2021 г., №178/2021-кор от 29.12.2021г.		0,00		40,53		59,07		15,25	15,25	17,03	15,25	договор 2023 года

		№44/2023/57А/23-юр от 30.01.2023 г.												
Вакцинопрофилактика клещевого энцефалита	МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР ВАШ ДОКТОР ООО	Договор №92/2/21/152/21-юр от 23.03.2021 г., №88/2/22/ 206/22-юр от 30.03.2022г., №84/3/23/136/23-юр от 21.03.2023 г.		0,00		81,70		70,30		109,25	0,00	122,03	0	Услуги ОМС
Вакцинопрофилактика клещевого энцефалита	РЖД-МЕДИЦИНА ЧУЗ Новокузнецк	Договор №176Б/301/20-юр от 23.06.2020г., №209/361/21-юр от 02.08.2021г., №126/226/22-юр от 11.04.2022 г., №150 от 22.03.2023, №1 от 08.08.2023 к договору №150 от 22.03.2023		7,50		0,00		6,68		0,00	0,00	0,00	0	Услуги ОМС
Натуральные выдачи (молоко)		Карточка счета 23 за 2023 г., 2022г.		10,03		18,87		19,92		29,48	0,00	32,93	0	ОСВ сч 23 за 2023 год, отсутствуют приказы на долей и обоснование необходимости и выдачи молока по специальностям (вредное производство)
Содержание здравпункта		ОС ведомость по счету 29		41,30		43,83		43,22		45,09	0,00	50,37	0	ОСВ сч 29, отсутствует расшифровка счета, приказы. Данный вид деятельности не относится к передаче ЭЭ
Выполнение комплекса работ по специальной оценке условий труда	ТрудЭксперт ООО	Договор №351/2021/СОУТ от 08.02.2021г				48,00		20,40		0,00	0,00	0,00	0	Договор
Санитарно-эпидемиологические услуги	Центр гигиены и эпидемиологии в КО	Договор №БЛ126/112/23-юр от 06.03.2023 г., №БЛ143/65/22-юр от 14.02.2022 г., доп.сгл №1 от 22.02.2022г к дог.№БЛ143/65/22-юр от 14.02.2022 г., №БЛ1020/6/21-юр от 12.01.2021 г., №БЛ167/53/20-юр от 12.02.2020 г.		55,97		55,63		63,20		50,00	26,48	55,85	26,48	Принято по договору в доле на передачу ЭЭ
Санитарно-эпидемиологические услуги	МЕДЭКО УЦ ООО	16-02-20/87/20-юр от 09.02.2020 г.		9,55		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0	договор 2020 года
Инспекционный контроль за сертифицированной продукцией	КУЗБАССКИЙ ЦСМ ФБУ	Договор №СП-403-51/394/20-юр от 09.09.2020		6,04		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0	нет договора на 2023 год и последующие
Санитарно-эпидемиологические услуги	ПЛАТИ ПО СФО ФГБУ	Договор №0196/19-КЭК/301/19-юр от 11.12.2019 г., №0132/20-КЭК/532/20-юр от 02.12.2020 г., №0038/22-КЭК/96/22-юр от 15.02.2022 г., №0020/23-КЭК/100/23-юр от 16.02.2023 г.		37,74		37,74		24,67		0,00	0,00	0,00	0	нет договора на 2023 год и последующие
Расходы на COVID-19		ОС ведомость по счету 26		98,48		75,60		0,00		0,00	0,00	0,00	0	нет договора на 2023 год и последующие
Анализ моторных масел для дизельных, бензиновых двигателей	УРП ТЭ и Д ООО	Договор №с/о 2383/495/22-юр		0,00		0,00		4,99		0,00	0,00	0,00	0	нет договора на 2023 год и последующие
Выполнение комплекса работ по специальной оценке условий труда	Атон-Кузбасс ООО	Договор №879-23/180/23-юр от 04.04.2023 г., №1089-21/273/21-юр от 11.06.2021 г., №1704-20/374/20-юр от 19.08.2020 г.		5,40		0,00		109,90		10,50	6,00	11,73	6,00	Принято по договору (водитель и рабочий)
Итого:			440,33	629,96	433,40	659,88	437,00	933,42	453,00	559,179	228,099	624,62	228,10	ОСВ сч. 20, 23, 26, 29

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документацией, фактических расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме 228,10 тыс. руб.

Расходы на страхование

Предприятие учитывает по данной статье расходы на страхование и заявляет на 2025 год по этой статье в сумме 421,36 тыс. руб.

Расходы за 2023 год составили 187,95 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы (п. 22.3):
- сводная таблица по фактическим расходам за период 2020-2024 г.;

- договоры отражены в таблице.

Результаты анализа представленных документов и расчеты отражены в таблице ниже:

Таблица 31

Сводная таблица по статье "Расходы на страхование" на 2025 год и факт 2023 года

Сводная таблица по статье Расходы на страхование на 2025 год														
Цель заключения договора	контрагент	Номер договора	ДПР 2020 - 2024гг.								Предложение предприятия 2025 года	Утверждено на 2025 год	Обоснование	
			2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.					
			утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	факт по экспертизе			
Страхование ОСАГО	ЮГОРИЯ ГСК АО	Договор №с/д 18/1/23/23-юр от 18.01.2023 г., №104/20-юр от 04.03.2020 г.		174,57		222,77		360,34		369,72	180,45	412,98	180,45	п. 22 Договор 2020 года. Расходы приняты по приложению.
Страхование ОСОПО (особых производственных объектов)	СОГАЗ АО	Договор №0008/2019/31/19-юр от 30.01.2019 г.		9,20		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0	нет договора на 2023 год и последующие
Страхование ОСОПО (особых производственных объектов)	РОСГОС СТРАХ ПАО СК	Договор №ОПО № 4202002174-060223/75/23-юр от 06.02.2023г., №ОСОПО № 47/22-юр от 02.02.2022 г., №ОСОПО № 4202002174-120221/81/21-юр от 12.02.2021 г., №26/20-юр от 24.01.2020 г.		7,50		7,50		7,50		7,50	7,50	8,38	7,5	том 22.3, принят по п. 1.7 договора на уровне 2023 года
Страхование имущества	ВСК САО	Договор №36/20-юр от 28.01.2020 г. №д/с D000001/334/20-юр от 03.02.2020 г. к.д. № 2032MD3400001/36/20-юр от 28.01.2020 г.		14,40		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0	нет договора на 2023 год и последующие
ДМС	ООО СК Согласие	Договор № M01-001651/23/141/23-юр, №M01-001766/22/198/22-юр, №M01-002522/21/149/21-юр от 22.03.2021 г., №M01-002021/20/111/20-юр от 11.03.2020 г.		163,50		163,50		123,85		0,00	0,00	0,00	0	нет договора на 2023 год и последующие
Итого расходы на страхование:			239,44	369,17	235,70	393,77	237,60	491,69	246,10	377,22	187,95	421,36	187,95	

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документацией, фактических расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, расходы на транспортные услуги подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме 187,95 тыс. руб.

Прочие и другие прочие услуги сторонних организаций

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования. К прочим услугам сторонних организаций отнесены услуги дезинсекции, подписка периодических изданий, расходы на покупную воду, почтовые расходы, поставка питьевой воды, канцелярские, технический осмотр транспорта, полиграфические услуги и другие.

Предприятие заявляет на 2025 год расходы по данной статье в сумме 430,71 тыс. руб. и 749,82 тыс. руб.

Расходы за 2023 год составили 250,58 тыс. руб. и 309,17 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы в п. 22.6:

- сводная таблица по фактическим расходам за период 2020-2024 г.;
- договоры отражены в таблице;
- расход затрат по годам 2020-2023гг.

Сводная таблица по статье "Прочие услуги сторонних организаций" на 2025 год и факт 2023 года

№ п/п	Цель заключения договора	контрагент	Номер договора	ДПР 2020 - 2024гг.									Предложено с предприятия 2025 года	Утверждено на 2025 год	Обоснование
				2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.					
				утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	вакт по экспертизе			
1.	Услуги дезинсекции	Профдезинфекция АО	Договор №317/13-юр от 01.01.2013 г.		36		36,0		33,02		36,00	36,00	40,21	36,00	ОСВ сч 20
2.	Почтовые расходы	АО "Почта России"	ОСВ по счетам. Карточки счетов 20, 23, 26 (Авансовые отчеты).		81,26		79,90		74,89		55,00	54,998	61,43	62,38	п. 22.6, ОСВ сч. 26 за 2023 год, принято в доле
3.	Услуги по подписке периодических изданий	УФПС по Кемеровской области	Договор №ППИ-2/39/22-Ф42П2/599/22-юр от 14.11.2022 г., №459/20-юр от 07.10.2020 г., №2/710/400/19-юр от 10.09.2019 г.		60,85		71,34		54,27		54,27	25,51	60,62	28,93	Подписка принята в доле по спецификации и на поставку подписных изданий в доле на передачу ЭЭ
4.	Услуги по подписке периодических изданий	М-ПРЕСС ООО	Договор №471400105/43/23-юр от 19.01.2023 г.						24,55		24,55	11,54	27,43	13,09	Принято по ценам по приложению №1, принято в доле на передачу ЭЭ
5.	Услуги по подписке периодических изданий. Передача не исключаемых прав использования базы данных "Система кадры"	Акцион-пресс ООО	Договор №с/д 482416294/314/23-юр от 05.06.2023 г., №с/д 460550007/519/22-юр от 01.10.2022 г., №с/д 428354732/456/21-юр от 23.09.2021 г.				39,58		23,45		54,51	14,05	60,89	15,94	Принято по ценам по приложению №1, принято в доле на передачу ЭЭ
6.	Услуги по подписке периодических изданий	ЦИТС ООО	Договор №2021/1/444/20-юр от 09.10.2020 г.		15,96		7,56		0,00		0,00	0,00	0,00	0	
7.	Услуги по поставке питьевой бутилированной воды	ООО "Эталон"	Договор №11/23-юр от 10.01.2023 г.		118,03		119,46		131,54		147,16	94,38	164,38	107,05	договор на поставку, факт принят по сч 20 и в доле по сч. 23.26
8.	Услуги по поставке питьевой бутилированной воды	ИП Пфунт Андрей Ильич	Договор №6/1-11/53/11-юр от 01.02.2011 г		14,85		14,08		12,74		14,10	14,10	15,75	15,99	договор на поставку, факт принят по сч 20 и в доле по сч. 23.26
9.	Оценка профессиональных рисков рабочих мест	НАЛЦОТ ООО	Договор №8-Р/377/20-юр от 21.08.2020		60,40		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0	п. 22.6 договора
10.	Оказание услуг по оценке автомобилей с 100% амортизацией для продажи	Оценочная компания Априори ООО	Договор №22-07-316/386/22-юр от 01.08.2022 г., №22-08-322/423/22-юр от 09.08.2022 г., №21-09-829/449/21-юр от 24.09.2021 г., №21-08-752/377/21-юр от 16.08.2021 г. , №20-09-867/434/20-юр от 16.09.2020 г.		5,00		18,00		10,00		0,00	0,00	0,00	0	Договоры 2020-2022 года, не относятся к регулируемой у виду деятельности
	Итого:			267,22	392,35	263,00	385,87	265,17	364,45	275,00	385,59	250,58	430,71	279,37	

Таблица 33

Сводная таблица по статье "Другие прочие расходы" на 2025 год и факт 2023 года

№ п/п	Цель заключения договора	Контрагент	Номер договора	ДПР 2020 - 2024гг.								Предложено предприятием 2025 года	Утверждено на 2025 год	Обоснование	
				2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.					факт по экспертизе
				утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт				
1.	Канцелярские расходы	ООО "КузбассОптГор"	С/д №КСКОТ0007056.153 /23-юр от 28.03.2023г.		239,548		307,1		320,39		299,62	81,24	258,88	92,14	Счет договор за 2023 год с ИПЦ 7,2% и 5,8%
		ООО "Компьютерные системы"	С/д №КСКОС0038636.154 /23-юр от 30.03.2023г.								24,12	п. 22.6 счет договор за 2023-2024 года с ИПЦ 5,8%			
		ООО ТК "ДИРЕКТ ЛАЙН"	С/д №КТД10000555.39/24-юр от 18.01.2024; С/д №КТД10000556.49/24-юр от 24.01.2024		0		0,0		0,00		80,00	80,00	75,80	75,80	п. 22.6 счет договор за 2024 год с ИПЦ 5,8%
2.	Типографские расходы	ООО "Канцлер"	С/д 01/52/23-юр от 01.02.2023 г.; с/д 15/463/23-юр от 14.08.2023 г.; с/д 16/502/23-юр от 13.09.2023 г.; с/д 17/627/23-юр от 15.11.2023 г.; с/д 18/642/23-юр от 23.11.2023 г.; с/д 19/715/23-юр от 19.12.2023 г.		105,03		25,53		116,25		126,78	43,49	141,62	49,33	Счета, договоры за 2023 год, принято в доле.
3.	Услуги за размещение сообщений (публикации вакансий)	ХЭДХАНТЕР ООО	4289386/1/187/22-юр от 21.03.2022 г.		0,00		0,00		0,00		69,54427	0,00000	77,68	0	договор 2022 года. Нет подтверждающих документов
4.	Услуги за размещение	ИНТЕРФАКС АО	УПД: ОББП-002026 от 01.05.2023; ОББП-								2,25627	0,00000	2,52	0	нет договора и ОСВ

№ п/п	Цель заключения договора	Контрагент	Номер договора	ДПР 2020 - 2024гг.									Предложено не предприятию в 2025 года	Утверждено на 2025 год	Обоснование
				2020 г.		2021 г.		2022 г.		2023 г.		факт по экспертизе			
				утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт	утв. РЭК	факт				
	сообщений (размещение сообщений в ЕФРСФДЮЛ)		002027 от 03.05.2023; ОББП-002028 от 03.05.2023												
5.	Услуги за размещение сообщений (Статья в газете "Беловский вестник")	РЕДАКЦИЯ ГАЗЕТЫ БЕЛОВСКИЙ ВЕСТНИК АНО	счёт-оферта № 2/95/23-кор от 21.02.2023 г., заявка 353/23-кор от 15.06.2023 г.								5,98000	0,000000	6,68	0	Статья в газете, цель статьи, договор отсутствует.
6.	Тех. осмотр автотранспортных средств	ИП Гарифуллин Наиль Нигматзянович	Договор №234/18-кор от 19.06.2018 г.;		39,50		22,20		41,10		51,81	51,81	57,87	51,81	
7.	Диагностика тахографического оборудования	Автотранс ООО	д/с 2/75/21-кор от 20.01.2021 г. к договору №149/18/87/18-кор от 13.03.2018 г.						1,24		0,00	0,00	0,00	0	нет договора на 2023 год и последующие
8.	Тех. осмотр автотранспортных средств	Пассажиравтотранс ГПК	Договор №107-у/23/94/23-кор от 09.01.2023 г., №003-у/22/140/22-кор от 30.11.2021 г.						21,93		28,50	28,50	31,84	28,50	Принято по 2023 году, договор не предусматривает индексацию.
9.	Тех. осмотр автотранспортных средств	Беловское ГИАТП Кузбасса	Договор №003-у/22/140/22-кор от 30.11.2021 г.						3,57		0,00	0,00	0,00	0	нет договора на 2023 год и последующие
10.	Тех. осмотр автотранспортных средств	Управление государственного КО	ОСВ по счетам; УПД: ОББП-000099 от 01.02.2023; ОББП-001804 от 02.06.2023; ОББП-002809 от 22.09.2023; ОББП-003332 от 14.11.2023; ОББП-003433 от 30.11.2023; ОББП-003582 от 15.12.2023		3,92		5,11		4,04		5,77	0,00	6,45	0	нет договора и ОСВ
11.	Создание резерва по оценочным обязательствам по отпускам		ОС ведомость по счету 26		560,56		0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0	Расходы отсутствуют 2021-23г.
12.	Плата за проезд грузовой техники по фел. дорогам РФ	РТИТС ООО	ОББП-001734 от 16.05.2023; ОББП-001304 от 31.03.2022; ОББП-000663 от 06.04.2020		1,00				1,00		1,00	0,00	1,12	0	нет договора и ОСВ
	Итого:			382,00	949,55	375,90	359,89	378,99	509,51	393,00	671,26	309,17	660,45	409,98	

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документацией, фактических расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, расходы на прочие услуги подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме 279,37 тыс. руб. и 409,98 тыс. руб.

Всего в НВВ 2025 года прочие расходы подлежат включению в сумму 5 350,80 тыс. руб.

Подконтрольные расходы из прибыли

По данной статье учитываются выплаты, предусмотренные Трудовым кодексом РФ, Программой социального развития Предприятия и не вошедшие в расходы на оплату труда. Рассматриваемые расходы включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации на основании подпункта 4) пункта 19 Основ ценообразования.

По данной статье учтены расходы из прибыли на:

- прибыль на поощрения;
- другие расходы из прибыли.

Предприятие предлагает учесть на 2025 год по статье расходы в размере 11 476,00 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлены документы (п. 23.2, 23.5):

- расходы предприятия на собственные нужды по ОАО «КузбассЭлектро» на 2020 год (том 10 стр. 2786);
- плановая численность на 2020 г (том 10 стр. 2788);
- спортивная работа (том 10 стр. 2789);
- расчет затрат на проведение Дня шахтера (работники) (том 10 стр. 2790);

- расчет затрат на проведение Нового года (том 10 стр. 2791);
- расчет затрат на детские новогодние подарки (том 10 стр. 2792);
- расчет затрат на оздоровление работников (том 10 стр. 2793);
- расчет затрат на оздоровление детей (том 10 стр. 2794);
- расчет затрат на оплату проезда к месту отдыха и обратно работникам и членам их семей (том 10 стр. 2795);
- расчет на компенсацию за центральное отопление (работники) (том 10 стр. 2796);
- расчет затрат на пайковый уголь (работники) (том 10 стр. 2797);
- расчет на оздоровление пенсионеров (том 10 стр. 2798);
- расчет затрат на компенсацию за центральное отопление (пенсионеры) (том 10 стр. 2799);
- расчет затрат на пайковый уголь (пенсионеры) (том 10 стр. 2800);
- расчет компенсации за газ на 2020 г (пенсионеры) (том 10 стр. 2801);
- расчет затрат на проведение 23 февраля (пенсионеры) (том 10 стр. 2802);
- расчет затрат на проведение 8 марта (пенсионеры) (том 10 стр. 2803);
- расчет затрат на выплаты к 9 мая (пенсионеры) (том 10 стр. 2804);
- Расчет затрат на проведение Дня шахтера (пенсионеры) (том 10 стр. 2805);
- расчет на проведение Дня пожилого человека (пенсионеры) (том 10 стр. 2806);
- расчет затрат на новогодние подарки для пенсионеров (том 10 стр. 2807);
- расчет затрат на дополнительную пенсию (том 10 стр. 2808);
- расчет затрат на выплаты Совету Ветеранов (том 10 стр. 2809);
- расчет затрат на выплаты материальной помощи (пенсионеры) (том 10 стр. 2810);
- расчет затрат на оплату ритуальных услуг (пенсионеры) (том 10 стр. 2811);
- расчет затрат на материальные поощрения юбилярам (пенсионеры) (том 10 стр. 2812);
- расчет затрат на выплаты согласно контрактам (пенсионеры) (том 10 стр. 2813);
- единовременное пособие при достижении пенсионного возраста (том 10 стр. 2814);
- премии работникам к юбилейным датам (том 10 стр. 2815);
- материальная помощь на ритуальные услуги (том 10 стр. 2816);
- материальная помощь молодоженам (том 10 стр. 2817);
- расчет пособия женщинам, находящимся в отпуске по уходу за ребенком до достижения им 3-х лет (том 10 стр. 2818);
- расчет услуг ЗАО «ведение реестра акционеров» по ОАО «КузбассЭлектро» на 2020 год;
- дополнительное соглашение от 20.11.2017 №б/н к Договору №КЕМ-005/08 на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг от 05.09.2008 г с АО «ВРК» (том 10 стр. 2821);
- договор от 28.04.2018 г №Кем-005/08-Р-2018/06 с АО «ВРК» на оказании услуг по подготовке и проведению общего собрания акционеров (том 10 стр. 2829);

- договор от 05.09.2008 г №КЕМ-005/08/293-юр с ЗАО «ВРК» на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг на неопределенный срок (том 10 стр. 2835).

Расчет подконтрольных расходов из прибыли, предлагаемых предприятием к учёту в базовом уровне подконтрольных расходов представлен в таблице 28:

Таблица 34

ВЫПЛАТЫ ИЗ ПРИБЫЛИ	Предложения предприятия на 2023 г.	Предложение экспертов на 2023 г.	Предложения предприятия на 2025 г.	Предложение экспертов на 2025 г.	Обоснование (Коллективный договор)
Культурно-массовая работа - всего, в том числе:	0	0	68	17,30	
День Шахтера (День железнодорожника), праздники	0	0	50,7	0,00	Другой вид деятельности
Новый год	0	0	17,3	17,30	п 14.4 КД
Социальные услуги, выполненные для трудящихся - всего, в том числе:	5139,6	5139,6	7890,8	5654,40	
подарки детям - всего,	126,1	126,1	128,7	128,70	п 14.4
оздоровление работников	517	517	699,4	586,37	п 14.3
оздоровление детей	415	415	499,8	499,80	п 14.7
проезд к месту отдыха и обратно	749,1	749,1	660	660,00	п 5.9
компенсация за отопление	1669,9	1669,9	2902,5	1893,96	п 10.1
пайковый уголь работникам	1662,5	1662,5	3000,4	1885,37	п 10.2
Материальные выплаты	1449,4	46,7	2664,2	11,10	
единовременное пособие при уходе на пенсию	1227,9	0	2327,1	0,00	п 8.9.1
материальная помощь к потреблению	46,7	46,7	0	0,00	п 8.5
выплаты молодежи	0	0	11,1	11,10	п 8.8
выплата женщинам по уходу за ребенком до 3-х лет	174,8	0	326	0,00	п 8.7, выплатам СФР
Ведение реестра акционеров			854	0,00	не относится к регулируемому виду деятельности
Итого	6589	5186,3	11477	5682,80	

Подконтрольные расходы на 2025 год, определённые с учётом крупнейшей территориальной сетевой организации, не превышают.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2025 год, определенные методом экономически обоснованных расходов на основании пунктов 12 и 38 Постановления 1178 Основ ценообразования, составят 209 964,62 тыс. руб. тыс. руб. (Приложение 1).

12. Неподконтрольные расходы

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

В обоснование фактических расходов предприятие предоставило договор №1004/П от 01.01.2015 г, акты об оказании услуг по передаче электрической энергии и счета-фактуры за 2023 год, оборотно-сальдовую ведомость по 20 счету. (тома 32). В ниже представленной таблице представлены фактические экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Таблица 35

Факт за 2023 год по расходам на оплату услуг ПАО «ФСК»

№	Месяц	Объем	Тариф	Сумма (руб.)	НДС (руб.)	Сумма с НДС (руб.)	Документ
1	Январь	4,803	240 909,33	1 157 087,51			Счет-фактура №1800003423-0100 от 31.01.23
		123,229	2 420,22	298 241,29			
		3 286,111	3,75%				
		Итого за январь		1 455 328,80	291 065,76	1 746 394,56	
2	Февраль	4,803	240 909,33	1 157 087,51			Счет-фактура №1800007656-0100 от 28.02.23
		112,087	2 236,31	250 661,28			
		2 988,987	3,75%				
		Итого за февраль		1 407 748,79	281 549,76	1 689 298,55	
3	Март	4,803	240 909,33	1 157 087,51			Счет-фактура №1800013237-0100 от 31.03.23
		120,947	3 060,60	370 170,39			
		3 225,261	3,75%				
		Итого за март		1 527 257,90	305 451,58	1 832 709,48	
4	Апрель	4,803	240 909,33	1 157 087,51			Счет-фактура №1800017456-0100 от 30.04.23
		122,577	2 702,56	331 271,70			
		3 268,712	3,75%				

№	Месяц	Объем	Тариф	Сумма (руб.)	НДС (руб.)	Сумма с НДС (руб.)	Документ
		Итого за апрель		1 488 359,21	297 671,84	1 786 031,05	
5	Май	4,803	256 086,62	1 229 984,04			Счет-фактура №1800022071-0100 от 31.05.23
		121,561	2 422,85	294 524,07			
		3 241,633	3,75%				
		Итого за май		1 524 508,11	304 901,62	1 829 409,73	
6	Июнь	4,803	256 086,62	1 229 984,04			Счет-фактура №1800026054-0100 от 30.06.23
		107,140	1 865,63	199 883,60			
		2 857,055	3,75%				
		Итого за июнь		1 429 867,64	285 973,53	1 715 841,17	
7	Июль	4,803	256 086,62	1 229 984,04			Счет-фактура №1800030358-0100 от 31.07.23
		107,850	2 075,91	223 886,89			
		2 876,006	3,75%				
		Итого за июль		1 453 870,93	290 774,19	1 744 645,12	
8	Август	4,803	256 086,62	1 229 984,04			Счет-фактура №1800035663-0100 от 31.08.23
		122,129	2 168,92	264 888,03			
		3 256,765	3,75%				
		Итого за август		1 494 872,07	298 974,41	1 793 846,48	
9	Сентябрь	4,803	256 086,62	1 229 984,04			Счет-фактура №1800039248-0100 от 30.09.23
		102,963	2 149,71	221 340,59			
		2 745,683	3,75%				
		Итого за сентябрь		1 451 324,63	290 264,93	1 741 589,56	
10	Октябрь	4,803	256 086,62	1 229 984,04			Счет-фактура №1800043311-0100 от 31.10.23
		111,993	2 515,99	281 773,27			
		2 986,481	3,75%				
		Итого за октябрь		1 511 757,31	302 351,46	1 814 108,77	
11	Ноябрь	4,803	256 086,62	1 229 984,04			Счет-фактура №1800047847-0100 от 30.11.23
		115,992	2 339,77	271 394,60			
		3 093,118	3,75%				
		Итого за ноябрь		1 501 378,64	300 275,73	1 801 654,37	
12	Декабрь	4,803	256 086,62	1 229 984,04			Счет-фактура №1800053106-0100 от 31.12.23
		127,618	2 170,64	277 012,74			
		3 403,148	3,75%				
		Итого за декабрь		1 506 996,78	301 399,36	1 808 396,14	
12 месяцев 2023 года		4,803	251 027,52	14 468 222,33			
		1 396,086	2 344,09	3 285 048,45			
		37 228,960	3,75%				
Итого за 12 месяцев 2023 года				17 753 270,78	3 550 654,16	21 303 924,94	
Итого без НДС, тыс. руб.						17 753,27	

Расходы по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2025 год предприятие заявляет в сумме 24 740,00 тыс. руб.

Согласно закону ст.9 от 26.03. 2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» и п. 41 Постановления от 27 декабря 2004 г. N 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» расходы по данной статье на 2025 год будут учитываться в филиале ПАО «Россети Сибирь».

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 за 2023 год расходы в сумме 3 705,86 тыс. руб., из них 3 310,93 тыс. руб. по договору № 610575/245/21-юр от 01.04.2023 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 538,90 тыс. руб. (производственное здание Кедровского РЭС). В обоснование за 2023 год предприятием представлены договоры, расчет, ОС ведомости по счетам 20, 23, 26, 29 (папка 33.1). Экономически обоснованные и

документально подтвержденные фактические расходы на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды за 2023 год составили 3 496,55 тыс. руб. на передачу электрической энергии (счета 20, 23, 26, 29).

За 2023 год экспертом приняты расходы по счетам 20 и 23 в полном объеме, а по счетам 26 и 29 в доле, с учётом прочей деятельности $(1890,07+1420,86+(243,73+151,19) * 47\% = 3\,496,55$ тыс. руб.

На 2025 год предприятие заявляет расходы в сумме 4 158,62 тыс. руб. в целом по предприятию (п. 33.2). Экспертами приняты плановые объёмы потребления электрической энергии и мощности по договорам поставки на 2025 год и с учётом фактических объемов за 2023 год. Цены приняты за 2023 год с учетом прогноза Минэкономразвития Российской Федерации (ИПЦ 1,058 и 1,072). Расчет фактических и плановых расходов представлен в разрезе договоров в таблице 36-37, плановая стоимость затрат на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды на 2025 год сложилась в сумме 4204,34 тыс. руб., в том числе по договору от 01.04.2023 № 610575/245/21-юр в размере 3 593,138 тыс. руб. и по договору от 01.01.2017 № 610294/68/17 в сумме 611,21 тыс. руб.

Таблица 36

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

№	Период	Факт за 2023 год			Индекс-дефлятор 2024/2023 г	Индекс-дефлятор 2025/2024 г	Предложение на 2025 год			Предложение эксперта на 2025 год		
		Кол-во эл.энергии по договору №610575 от 01.04.2021 г тыс.кВтч	Тариф, руб./тыс.кВт*ч	Сумма тыс.руб.			Кол-во эл.энергии по договору №610575 от 01.04.2021 г тыс.кВтч	Тариф, руб./тыс.кВт*ч	Сумма тыс.руб.	Кол-во эл.энергии по договору №610575 от 01.04.2021 г тыс.кВтч	Тариф, руб./тыс.кВт*ч	Сумма тыс.руб.
1	январь	85,130	5 459,726	464,786			0,151			85,13	6192,29	527,15
							86,985	6 229,299	541,856			
2	февраль	63,891	5 991,163	382,781			0,151		0,000	63,891	6795,0334	434,141
							64,499	6 229,299	401,784			
3	март	63,711	5 602,519	356,942			0,151		0,000	63,711	6354,2421	404,835
							64,311	6 229,299	400,612			
I квартал		212,732	5 684,469	1 204,509			216,248	6 229,299	1 344,252	212,732	6447,1885	1371,523
4	апрель	54,255	5 584,866	303,007			0,151		0,000	54,255	6334,2207	343,663
							54,255	6 229,299	337,971			
5	май	44,069	5 410,108	238,418			0,151		0,000	44,069	6136,0144	270,408
							44,069	6 229,299	274,519			
6	июнь	20,056	5 560,993	111,531			0,151		0,000	20,056	6307,145	126,496
							20,056	6 229,299	124,935			
II квартал		118,380	5 518,656	652,956			118,833	6 229,299	737,425	118,38	6259,1267	740,955
1 полугодие		331,112	5 609,779	1 857,465			335,081	6 229,299	2 081,677	331,112	6379,95	1 112,478
7	июль	19,135	5 443,796	104,167			0,151		0,000	19,135	6174,223	118,144
							19,135	6 229,299	119,198			
8	август	20,639	5 259,221	108,545			0,151		0,000	20,639	5964,8821	123,109
							20,639	6 229,299	128,567			
9	сентябрь	26,857	5 864,529	157,504			0,151		0,000	26,857	6651,4078	178,637
							26,857	6 229,299	167,300			
III квартал		66,631	5 522,515	370,216			67,084	6 229,299	415,065	66,631	6263,5043	417,344
10	октябрь	46,814	5 383,004	252,000			0,151		0,000	46,814	6105,2742	285,812
							46,814	6 229,299	291,618			
11	ноябрь	60,868	5 655,593	344,245			0,151		0,000	60,868	6414,4381	390,434
							60,868	6 229,299	379,165			
12	декабрь	62,467	5 491,444	343,034			0,151		0,000	62,467	6228,2638	389,061
							62,467	6 229,299	389,126			
IV квартал		170,149	5 510,014	939,279			170,602	6 229,299	1 059,909	170,149	6249,3254	1 063,316
2 полугодие		236,780	5 510,014	1 309,495			237,686	6 229,299	1 474,974	236,78	6249,3254	1 479,715
Год		567,892	5 576,692	3 166,959	1,072	1,058	572,767	6 229,299	3 556,651	567,892	6327,1502	3593,138

Затраты по электроэнергии на хозяйственные нужды ОАО "КузбассЭлектро" по договору №610294 от 01.01.2017г

№	Период	Факт за 2023 год, предприятия			Индекс-дефлятор 2024/2023 г	Индекс-дефлятор 2025/2024 г	Предложение на 2025 год			Предложение эксперта на 2025 год		
		Кол-во эл.энергии по договору №610294 от 01.01.2017 г тыс.кВтч	Тариф, руб./тыс.кВт*ч	Сумма тыс.руб.			Кол-во эл.энергии по договору №610294 от 01.01.2017 г тыс.кВтч	Тариф, руб./тыс.кВт*ч	Сумма тыс.руб.	Кол-во эл.энергии по договору №610294 от 01.01.2017 г тыс.кВтч	Тариф, руб./тыс.кВт*ч	Сумма тыс.руб.
1	январь	0,036	806,496	29,034			0,036	942,983	33,947	0,036	914,70853	32,93
		26,818	1 983,457	53,192			26,818	2 189,547	58,719	26,818	2249,5893	60,329
2	февраль	0,038	951,236	36,147			0,038	942,983	35,833	0,038	1078,8685	40,997
		24,607	2 004,475	49,324			24,607	2 189,547	53,878	24,607	2273,4271	55,942
3	март	0,027	904,196	24,413			0,027	942,983	25,461	0,027	1025,5169	27,689
		20,271	2 001,547	40,573			20,271	2 189,547	44,384	20,271	2270,1062	46,017
I квартал		0,034	887,309	89,594			0,034	0,034	942,983	95,241	1006,3646	101,616
		71,696	1 996,493	143,089			71,696	71,696	2 189,547	156,981	2264,3742	162,288
4	апрель	0,025	815,264	20,382			0,025	942,983	23,575	0,025	924,65332	23,116
		18,494	2 076,312	38,399			18,494	2 189,547	40,493	18,494	2354,903	43,552
5	май	0,010	817,082	8,171			0,010	942,983	9,430	0,010	926,71479	9,267
		7,415	2 097,810	15,555			7,415	2 189,547	16,235	7,415	2379,2856	17,642
6	июнь	0,001	814,120	0,814			0,001	942,983	0,943	0,001	923,35537	0,923
		1,103	1 935,911	2,135			1,110	2 189,547	2,430	1,103	2195,664	2,422
II квартал		0,012	815,489	29,367			1,103	1,103	942,983	33,948	924,90783	33,306
		27,012	2 036,678	56,089			27,019	27,019	2 189,547	59,158	2309,9508	63,616
I полугодие		0,023	851,399	118,961			0,023	0,023	942,983	129,189	965,63624	134,922
		98,708	2 016,585	199,178			98,715	98,715	2 189,547	216,139	2287,1625	225,904
7	июль	0,001	794,150	0,794			0,001	942,983	0,943	0,001	900,70587	0,901
		0,818	1 830,941	1,498			0,818	2 189,547	1,791	0,818	2076,6097	1,699
8	август	0,003	780,750	2,342			0,003	942,983	2,829	0,003	885,50791	2,657
		2,126	1 584,534	3,369			2,126	2 189,547	4,655	2,126	1797,1408	3,821
9	сентябрь	0,010	840,222	8,402			0,010	942,983	9,430	0,010	952,95963	9,53
		6,580	1 863,415	12,261			6,580	2 189,547	14,407	6,580	2113,4405	13,906
III квартал		0,005	805,041	11,538			0,005	0,005	942,983	13,202	913,0578	13,088
		9,524	1 759,630	17,128			9,524	9,524	2 189,547	20,853	1995,7303	19,426
10	октябрь	0,020	842,605	16,852			0,020	942,983	18,860	0,020	955,6618	19,113
		14,518	1 699,552	24,674			14,518	2 189,547	31,788	14,518	1927,5914	27,985
11	ноябрь	0,030	844,570	25,337			0,030	942,983	28,289	0,030	957,89102	28,737
		21,264	1 872,603	39,819			21,264	2 189,547	46,559	21,264	2123,8619	45,162
12	декабрь	0,038	765,107	29,074			0,038	942,983	35,833	0,038	867,76641	32,975
		27,979	2 013,460	56,335			27,979	2 189,547	61,261	27,979	2283,6181	63,893
IV квартал		0,029	817,427	71,263			0,029	0,029	942,983	82,982	927,106	80,825
		63,761	1 861,872	120,828			63,761	63,761	2 189,547	139,608	2111,69	137,04
2 полугодие		0,017	811,234	82,801			0,017	0,017	942,983	96,184	920,082	93,913
		73,285	1 810,751	137,956			73,285	73,285	2 189,547	160,461	2053,71	156,466
Год		0,02	844,19	201,76			0,02	0,02	942,98	225,37	957,46	228,84
		171,99	1 960,16	337,13	1,072	1,058	172,00	172,00	2 189,55	376,60	2 223,17	382,37
				538,90						601,97		611,21
	ИТОГО			3 705,855					4 158,624			4 204,34

Так как расчёт проведен на всё предприятие предлагается принять из расчёта фактических затрат, рассчитанные с учётом доли за 2023 год и с ИПЦ 1,072 и 1,058 (ИПЦ 2024-25 года) в сумме $4204,34 * 0,95 * 1,072 * 1,058 = 3\,994,13$ 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.

Экономически обоснованные фактические расходы предприятия за 2023 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 2023 год учтены фактические расходы в размере 58 766,05 тыс. руб., в том числе аренда имущества 55 779,35 тыс. руб., аренда земли 2 986,70 тыс. руб.

Предприятие в материалах тарифного дела (вх. №3043 от 26.04.2024, вх. № 2096 от 29.10.2024) заявляет на 2025 год расходы по данной статье в сумме 117 245,12 тыс. руб., в том числе:

- аренду имущества в сумме 113 688,31 тыс. руб. (п. 36 план/факт, п. 10);
- аренда земельных участков в сумме 3 556,82 тыс. руб. (п. 37, п. 11).

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) (папка 36.1 факт, 36.2 план, 37.1 факт, 37.2 план, п. 10.3 план, п. 11 план);

- инвентарные карточки и обоснование платы аренды земельных участков по заключенным договорам аренды имущества (дополнительные материалы от 29.10.2024);

- договоры аренды земельных участков с приложением расчетов платы на 2023 год и на 2025 год (п. 11), реестр договоров (п. 11);

- инвентарные карточки п. 10.1-10.10 (вх. № 2096 от 29.10.2024);

- расчёт арендных платежей на 2025 год п. 10.13, п. 10.14 (вх. № 2096 от 29.10.2024).

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

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

Подробный расчет арендной платы в разрезе договоров представлен в таблицах 38 и 39. Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным объектам электроэнергетики и иных объектов производственного назначения по ОАО "КузбассЭлектро" на 2025 год (Приложение 6).

Таблица 37

Сводный расчет расходов по аренде на 2025 год

№ п/п	Наименование подстатей	Плановая сумма затрат на 2025 год, тыс. руб., заявленная предприятием	Принято на 2025 год, тыс. руб.
1.	Аренда имущества	113 688,31	109 566,81
2.	Аренда земли	3 556,82	3 210,64
	Итого:	117 245,12	112 777,45

Расчет по статье «Аренды имущества» оборудование на 2025 год и за 2023 год

№ п/п	Наименование объектов	№ договора	Сумма арендных платежей без НДС за 2023 год, тыс. руб.	Сумма арендных платежей без НДС за 2023 год по виду деятельности и "Периоды заимствования", тыс. руб.	Всего по договору, тыс. руб в год	2023 год						2025 год			Обоснование
						амортизация	налог на имущество	плата за землю	прочие расходы (плановые накопления)	Всего по договору, тыс. руб. (продолжения предыдущего)	Всего по договору, тыс. руб. (утверждено)	амортизация	налог на имущество	прочие расходы (земельный налог)	
1. АО "УК "Кубаньразвитие"		№73/09-ор от 01.01.2009г., доп. соглашение №370/10-ор от 13.12.2010г., доп. соглашение №629/11-ор от 20.07.2011г., доп. соглашение №6003/15/290/14-ор от 17.10.2014г., доп. соглашение №168/18-ор от 14.05.2018г., доп. соглашение №0032/22-2 от 26.11.2021г., доп. соглашение №145723-ор от 12.12.2022г.	7 763,57	2 797,80	2 823,68	2 586,25	209,55	0,00	25,88	4 695,71	4 695,71	4 625,88	52,70	17,13	Пролонгация действующего договора с продаж ЛЭП, ПС 35/6/6 ш. "Райковская", доп. соглашение №11/73/09-ор от 01.10.2024г. качество документа плохое) вх. №2096 от 23.10.2024г., л. 10.1
1.1.	филиал "Карловский угольный разрез", трансформаторы ТМ 100 ПС № 33 ТСН (инв.0121093, 0121094), ТМ 6300 ПС № 33 (инв.0121106, 0121107), устройство распределительное РУ-6кВ (инв.0121137, 0121138), литг.устройства ЦУС (инв.0121142). филиал "Мохомский угольный разрез", доп.соглашение: ПКТП-400 600,4 (инв.0400097), РУ 6кВ КТП-800 600,4 (инв.041544), КТП-800 600,4 (инв.041545), ПКТП-400 600,4 (инв.040377). филиал "Будакский угольный разрез", подстанция 35/6 кВ для профилактория "Бачетский" (инв.0502349) филиал "Гадисинский угольный разрез", здание подстанции РТ 6/60,4 кВ промплощадка Северная-Горная (инв.08310692), ВЛ-6кВ ФБ-4ТП ПС Северная-Горная (инв.08310692), ЛЭП11 на 35кВ (инв.08323007), подстанция трансформаторная КТПБ-110/6 кВ (инв.0981109).														
1.2.	ПС 35/6 "Рыбинская" (инв.11/9563), ЛЭП1-35кВ (инв.11/9564).	№134/17-ор от 08.04.2017г., доп. соглашение №1 от 27.03.2017г., доп. соглашение №1 от 14.03.2019г.	11 387,62	11 387,62	11 956,99	8 397,38	2 990,23		569,38	0,00	0,00	0,00	0,00	18,74	Пролонгация действующего договора. Доп. соглашения №1 от 14.03.2019г. арендная плата за землю вынесена в отдельный отделный договор № 208/19-ор от 21.05.2019г.
1.3.	Подстанция 35/6кВ "Староостеревская" (инв.02/122595), ЛЭП1-35кВ (инв.02/122592)	№327/16-ор от 11.11.2016г., доп. соглашение от 08.04.2019г.,	4 241,44	4 241,44	4 453,52	2 539,50	1 701,94		212,08	3 935,73	3 935,73	2 541,08	1375,91388		Пролонгация действующего договора. Доп. соглашения от 08.04.2019г. арендная плата за землю вынесена в отдельный договор № 117/20-ор от 25.03.2020г. вх. №2096 от 29.10.2024, л. 10.2
1.4.	филиал "Колтацкий разрез", подстанция 110/35/6 кВ "Карловая" (инв. 11/00991)	№383/18-ор от 01.07.2018г.	84,87	84,87	89,80	43,41	41,46	0,00	4,92	0,00	0,00	0,00	0,00		Пролонгация действующего договора
1.5.	филиал "Карловский угольный разрез", здание ПС №33, здание подстанции (база РЭС) (инв. 01/39609, 01/39607)	№4134/18-2 от 28.06.2018г.	87,38	94,027	98,73	65,47	4,66	23,90	4,70	41,07	41,07	38,83	1,28	0,96	Пролонгация действующего договора, вх. №2096 от 29.10.2024, л. 10.3, ОС-6, доп.

№ п/п	Наименование объектов	№ договора	Сумма арендных платежей без НДС за 2023 год (подтвержден о РЭК), тыс. руб.	Сумма арендных платежей без НДС за 2023 год по виду деятельности и "Передача электроэнергии", тыс.руб.	Всего по договору, руб в год	2023 год				Всего по договору на 2025 год, тыс. руб. (утверждено)	2025 год			Обоснование
						амортизация	налог на имущество	плата за землю	прочие расходы (плановые накопления)		амортизация	налог на имущество	прочие расходы (капиталы и налог)	
														соглашение №1 от 01.10.2024, выписка из ЕГРН, ст-ть 10.4.
1.6.	филиал "Кировский угольный разрез", ЛЭП ВЛ-35 А-34 (инв.21000), ЛЭП ВЛ-35 А-35 (инв.21001), ЛЭП-101-П/Л (инв.21017), ЛЭП (инв.21018) филиал "Талицкий угольный разрез", Подстанция 35/10/6кВ "Турохемская" (инв.78), ВЛ-35 в таблицах 110кВ (ПС Турохемская) (инв.23382).	№ 156/11-ор от 16.05.2011г., доп. соглашение №1 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.; доп. соглашение о замене стороны в обязательствах №139/19-ор от 01.01.2019г., доп. соглашение №5 от 01.01.2021г., доп. соглашение №6 от 17.06.2021г., доп. соглашение №8 от 01.10.2024	188,63	173,81	295,59	247,21	34,30	14,08	95,62	94,08	1,54	Пролонгация действующего договора, выписка из ЕГРН, ОС-6, вк. №2096 от 29.10.2024, п 10.4.		
1.7.	подстанция 110/35/6 кВ "Моховская" филиал "Моховский угольный разрез"(инв. 02/129179)	№521/18-ор 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	15 687,10	16 471,45	11 267,94	4 419,16	784,36	0,00	0,00	0,00	Пролонгация действующего договора		
1.8.	филиал "Моховский угольный разрез", ЛЭП до 35 кВ Ф-17-20 (инв.02/0200460), филиал "Моховский угольный разрез", ЛЭП до 35 кВ Ф-11 (инв.02/02000386).	№161/19-ор от 01.01.2019г.; доп. соглашение №1 от 01.10.2024,	10,53	10,533	11,06	7,39	3,14	0,53	0,00	0,00	0,00	Пролонгация действующего договора, выписка из ЕГРН, ОС-6 без ст-пи 10.4, вк. №2096 от 29.10.2024, п 10.5.		
1.9.	филиал "Талицкий угольный разрез", Здание подстанции, Таблицный участок энергоснабжения №1 (инв.08/316561).	№218/20-ор от 01.04.2021г.	21,17	23,28	24,44	19,01	2,16	2,11	0,00	0,00	0,00	Пролонгация действующего договора, пп. №1		
1.12	ПС "Удичья" 35/6кВ с двумя питающими фидерами на двухконтурной ВЛ-35кВ (инв. 00-400270)	№394/21-2 от 20.04.2021г., доп. соглашение №1 от 01.10.2022г.	9 666,59	9 661,56	10 144,64	7 344,65	2 316,91	483,08	0,00	0,00	0,00	Пролонгация действующего договора		
1.11	Подстанция 110/35/6 кВ "Моховская" с отходящими ВЛ-35кВ и ВЛ-6кВ в составе (инв. 02/129179); емкость металлургическая 50х3х8х2 (инв. 04/0564), емк.хранил. масла 25х3 №18 (инв. 02/129179)	Заключение нового	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66 768,00	51 913,53	14 539,51	314,97	вк. №2096 от 29.10.2024, п 10.4.	

№ п/п	Наименование объектов	№ договора	Сумма арендных платежей без НДС за 2023 год по виду деятельности и "Передача электроэнергии" тыс. руб.	Сумма арендных платежей без НДС за 2023 год (утверждено РЭК) тыс. руб.	Всего по договору тыс.руб в год	2023 год			2025 год			Обоснование	
						амортизация	налог на имущество	плата за землю	амортизация	налог на имущество	прочие расходы (денежные и валют)		
	04/00371); смк. хрэн. мнсл 25к3 №17 (инв. 04/00372); смк. хрэн. мнсл 25к3 №19 (инв. 04/00373); смк. хрэн. мнсл 50к3 (инв. 04/00374); смк. хрэн. (инв. 04/00375). Питловная ВЛ 35 кВ ПС "Иганинская" (инв. 00-000000001899). Подстанция 35/6 кВ "Иганинская" (инв. 00-000000001898). Здание подстанции ЦРТ (инв.08/316561). Подстанция "Удичка" 35/6 кВ с двумя питающими фидерами на двухцепной ВЛ 35 кВ и отходящими фидерами 6кВ филиала АО "Курбесбасареутоль" "Талдынский угольный разрез" (инв. 00-00000000362). Подстанция 110/35/6 "Корона" в точке А (инв. 11/00901). ПС 35/6 "Рыбновка" (инв.11/9363). ЦЭП-5кВ на ПС "Рыбновка" (инв.11/9564). Подстанция 35/6кВ "Юрское" в составе системы электроснабжения 35 кВ. ЗРУ 35кВ совмещенное СОРУ (инв. 08/316560; 08/000000005861; 08/000000005862; 08/000000005863); ЦЭП 35кВ с ПС 35/6кВ "Турково" (инв. 00-000000005894).	договора №637/24-кор от 08.10.2024г. (бывшие договоры №637/18-кор от 03.11.2017г.; №344/17-КС, 19/09/19-кор от 01.03.2019г.; №107/17-КС-20 от 01.07.2020г.; №238/21-кор от 01.04.2021г.; №3948/21-2 от 06.09.2021г.; №385/18-кор от 01.07.2018г.; №134/17-кор/1447/17-2 от 27.03.2017г.; №5774/23-2 от 27.03.2023г.). Срок действия 31.12.2029 год, документы типового качества (решет).								10,9 вписана из ЕПРН, принята по расчёту с ОС-6			
1.10	ПС 35/6кВ "Иганинская" (инв. БП-000223)	договора №344/17-КС-19 от 01.03.2019г., доп. соглашение №1 от 11.03.2020г., доп. соглашение №2 от 13.01.2021г., доп. соглашение №3 от 15.10.2021г., доп. соглашение №5 от 09.09.2022г., доп. соглашение №5 от 03.04.2023г.	5 613,17	4 232,70	4 288,83	4 107,20	125,50	0,00	56,13	0,00	0,00	Промышленность действующего договора	
1.11	Питловная ВЛ 35 кВ ПС "Иганинская" (инв. 00-000270)	договора №107/17-КС-20 от 01.07.2020г., доп. соглашение №1 от 13.10.2021г., доп. соглашение №2 от 09.09.2022г., доп. соглашение №3 от 03.04.2023г.	1 680,98	1 894,37	1 913,32	1 195,34	341,87	357,17	18,94	0,00	0,00	Промышленность действующего договора	
	АО "УК "Курбесбасареутоль" (Подстанция 35/6 кВ №25 "Улдерот")		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Заключение нового договора №309/24-кор от 09.04.2024г.; (№2890/24-2)	
	АО "УК "Курбесбасареутоль" (Подстанция 110/35/6 кВ "Утангская")		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	от №2890/24-2) 09.04.2024г.; Доп. соглашение №1 от 01.10.2024г. (действие до 31.12.2025 года)	
	АО "УК "Курбесбасареутоль" (ВЛ-35 кВ П-Зу-4у от ПС 110/35/6 кВ Утангская до ПС 35/6 кВ "Улдерот")		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 037,17	30 542,21	25 372,00	
											4 134,19	1 036,01	Расчетом расхода электроэнергии по тарифу с 01.01.2025г. по №20896 от

№ п/п	Наименование объектов	№ договора	Сумма арендных платежей без НДС за 2023 год (утвержден о РЭК), тыс. руб.	Сумма арендных платежей без НДС за 2023 год по плану деятельности и "Переходящий остаток", тыс. руб.	Всего по договору на 2023 год, тыс. руб.	2023 год			Всего по договору на 2023 год, тыс. руб. (проектные предприятия)	Всего по договору на 2025 год, тыс. руб. (утверждено)	2025 год			Обоснование
						амортизация	налог на имущество	плата за землю			амортизация	налог на имущество	прочие расходы (земельный налог)	
													29.10.2024 и вк. №662 от 14.11.2024 г. 10.8, ОС-6, ЕПРН, расчёт по максимальному аренда земли принята по расчёту с постановлений	
2. ООО "Мазуринское"														
2.1.	Всего по АО "УК "Кубасердзиреугол"		56 433,07	50 289,11	52 572,05	37 822,75	12 156,58	417,49	109 295,38	102 264,04	16 289,29	1 389,35	вк. №2096 от 29.10.2024, п. 10.10, ОС-6	
	КТП-БЗ-250-100/4 и ЛЭП (451). Подстанция трансформаторная подстанции (№451) с 10 кВ до 0,4 кВ. Сила тока 250А. Расположена на территории корпуса № 2 (пп. 000246); КТП-КК-400-100/4 (237) (пп. 0000011); Наружные сети электропитания (Н). Выполнены в виде отпайки от общей сети электропитания (пп. 0000161).	Договор аренды имущества № 160/21-ор от 29.03.2021 г.	14,32	15,44	16,21	15,44	0,00	0,77	15,44	15,44	0,00	0,00		
3. ООО "Кедровый бор"														
3.1.	Подстанция трансформаторная (инвентарный номер №00-002565) Кемеровская область, Кемеровский район, д. Подъяково	Договор аренды имущества № 4-17/22/163/22-ор от 25.02.2022 г.	2,90	2,90	3,04	1,91	0,99	0,14	2,90	2,90	0,99	0,00	вк. №2096 от 29.10.2024, п. 10.11.	
4. ООО "Шахта Байганиская"														
4.1.	Всего по ООО "Шахтный бор"		2,90	2,90	3,04	1,91	0,99	0,14	2,90	2,90	0,99	0,00		
	Подстанция трансформаторная (инвентарный номер №42-00-00000000:3459 (инвентарный номер №38-00000675) Кемеровская область, Ленинск - Кузнецкий район, в 1 357 метрах на юго - восток от жилого дома №29 по ул. Советская дер. Краснояра	Договор аренды имущества № 538/22-ор от 17.10.2022 г.		1,55	1,61	1,10	0,45	0,05	3,10	1,55	1,10	0,45	Договор заключен с 01.01.2023г., вк. №2096 от 29.10.2024, п. 10.6.	
	ТЭС 110/6,3/6,6кВ "Алексеевская" К № 42-06-0117006:137 (инвентарный номер №38-000000076) Кемеровская область, Ленинск - Кузнецкий район, в 1 357 метрах на юго - восток от жилого дома №29 по ул. Советская дер. Краснояра			1,55	1,61	1,10	0,45	0,05		1,55	1,10	0,45		
	ЛЭП 35/6 с кабельным вводом (инвентарный номер №38-000003078), Кемеровская область, Беловский район, с. Мохново	Договор аренды имущества № 38/23-ор от 01.07.2023 г., доп. соглашение №2 от 15.10.2024		5 468,80	5 518,04	4 923,85	544,94	49,24	4 318,81		236,21	1,40	Договор заключен с 01.01.2023г., вк. №2096 от 29.10.2024, п. 10.7, ОС-6, расчётная по максимальному аренда земли принята по расчёту с постановлений	
4.2.	Подстанция 35/6,6кВ "Байганиская", код № 4201011400923, инвентарный номер №38-000003077, Кемеровская область, Беловский район, с. Мохново		0,00	5 471,90	5 521,25	4 926,05	545,85	0,00	4 321,91	4 321,91	440,35	0,00	Договор заключен с 08.08.2023г., вк. №2096 от 29.10.2024, п. 10.12, ЕПРН, расчёт аренда земли принята по расчёту с постановлений	
	Всего по ООО "Шахта Байганиская"													
5.1.	Воздушная линия электропередач ВЛ -0,4кВ, радиострой № 42-02-01100176402 (инвентарный номер №00-002565) Кемеровская область Кузбасс, Гурьевский муниципальный округ, п. Раздольный, территория сельскохозяйственного общества Зелёная поляна	Договор аренды имущества № 33/4/723-ор от 08.08.2023 г.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52,68	52,68				
	Итого по всем объектам:		56 450,28	55 779,34	58 112,55	42 766,15	12 703,41	417,49	113 688,31	109 566,81				

№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Арендатор/аренда	Арендодатель	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован ли в Росреестре (да/нет)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и пользование имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)		Величина арендной платы за пользование имуществом на 2024 год, тыс. руб. (версия утверждено регулятором, тыс. руб.)	Величина арендной платы за пользование имуществом на 2024 год, тыс. руб. (без НДС)	Величина арендной платы за владение и пользование имуществом на 2025 год, тыс. руб. (без НДС)
											2023, факт	2023, факт			
07-09	п. 6.2 неопределенный срок	Кемерово р-н, ЗАО "Черниговец"	Договор аренды	КУМИ Кемерово МР	https://egorportal-land.ru/disclosure/rent_file?r_guid=89361894-698e-458e-b129-a8119e77694f	09.10.2009	31.12.2024	нет	4 258,00	размещение ВЛ	8,20	8,74	9,13	8,57	Расчет за 2023 п. 37.1, расчет за 2024 п. 37.2
07-08	п. 6.2 неопределенный срок	Кемерово р-н, ЗАО "Черниговец"	Договор аренды	КУМИ Кемерово МР	https://egorportal-land.ru/disclosure/rent_file?r_guid=081-6637-4640-a035-44a2-6b3646377	08.12.2009	31.12.2024	нет	12 095,00	размещение объектов энергетика (пропуск, бсаз, ПТС №815, ПТС №24	2 328,40	2 482,07	2 591,33	2 433,18	Расчет за 2023 п. 37.1, расчет за 2024 п. 37.2
04/14	п. 7.2 ежегодн. продл.	пгт Краснобродский, в р-не ул. Комсомольская,32	Договор аренды	МКУ "КУМИ Краснобродское ГО"	https://egorportal-land.ru/disclosure/rent_file?r_guid=551-8616-458e-9585-02f454284c2	09.01.2014	31.12.2024	нет	424,00	размещение ПТС №8	3,74	0,06	4,16	3,25	Расчет за 2022 п. 37.5, расчет за 2023 п. 37.2
06/14	п. 7.2 ежегодн. продл.	пгт Краснобродский, в р-не ул.Советская,40	Договор аренды	МКУ "КУМИ Краснобродское ГО"	https://egorportal-land.ru/disclosure/rent_file?r_guid=847-3871-4014-bc11-8ba170384e57	09.01.2014	31.12.2024	нет	3 403,00	размещение объектов промбыла то Краснобродское	121,09	1,05	134,77	105,08	Расчет за 2023 п. 37.1, расчет за 2022 п. 37.2
05/14	п. 7.2 ежегодн. продл.	Кем.обл., в тр. Краснобродского гор.окр.	Договор аренды	МКУ "КУМИ Краснобродское ГО"	https://egorportal-land.ru/disclosure/rent_file?r_guid=818-494b-431e-b663-241385772474	09.01.2014	31.12.2024	нет	1 041,00	размещение ПТС №35	2,39	2,55	2,66	2,07	Расчет за 2023 п. 37.1, расчет за 2022 п. 37.2
07/14	п. 7.2 ежегодн. продл.	Кем.обл., в тр. Краснобродского гор.окр.	Договор аренды	МКУ "КУМИ Краснобродское ГО"	https://egorportal-land.ru/disclosure/rent_file?r_guid=8e3c-4031-436d-40611-4a083ce1342d	09.01.2014	31.12.2024	нет	7 390,00	для эксплуатации ЛЭП1	16,86	17,97	18,77	14,63	Расчет за 2023 п. 37.1, расчет за 2022 п. 37.2
08/14	п. 7.2 ежегодн. продл.	Кем.обл., в тр. Краснобродского гор.окр.	Договор аренды	МКУ "КУМИ Краснобродское ГО"	https://egorportal-land.ru/disclosure/rent_file?r_guid=847-4a071-410e-8628-503-86541298	09.01.2014	31.12.2024	нет	1 389,00	для размещения ПТС №13	2,97	3,17	3,31	2,58	Расчет за 2023 п. 37.1, расчет за 2022 п. 37.2
09/14	п. 7.2 ежегодн. продл.	Кем.обл., в тр. Краснобродского гор.окр.	Договор аренды	МКУ "КУМИ Краснобродское ГО"	https://egorportal-land.ru/disclosure/rent_file?r_guid=77f6-8a19-4b40-8763-63599d39005e	09.01.2014	31.12.2024	нет	1 962,00	для размещения ПТС №16	4,20	4,48	4,68	3,65	Расчет за 2023 п. 37.1, расчет за 2022 п. 37.2
10/14	п. 7.2 ежегодн. продл.	Кем.обл., в тр. Краснобродского гор.окр.	Договор аренды	МКУ "КУМИ Краснобродское ГО"	https://egorportal-land.ru/disclosure/rent_file?r_guid=8355-2e8b0-452-5-5ab02-1e09ee38380f	09.01.2014	31.12.2024	нет	5 452,00	для размещения ПТС №20, 21, 22	11,68	12,44	12,99	10,13	Расчет за 2023 п. 37.1, расчет за 2022 п. 37.2
52 от 09.06.11	п.2.3 ежегодн. продл.	Кемеровская обл.Краснобакий р-н, земельный фонд предприятия "Тардановский"	Договор аренды	КУМИ администрации Кемеровской области муниципального образования "район КО	https://egorportal-land.ru/disclosure/rent_file?r_guid=650-2d331-4243-5587-4e28909e6310	18.01.2018	31.12.2024	нет	1 046,80	ЗУ для эксплуатации ЛЭП1	44,74	47,69	49,79	44,74	Расчет за 2023 п. 37.1, расчет за 2022 п. 37.2
337 от 24.02.05	п.3.12 неопределенный срок	Кемеровская обл.Беловский р-н, Египетское, Мохомское, Новобеловское, Стройбатское сельское поселение	Договор аренды	МКУ "КУМИ Беловского муниципального района"	https://egorportal-land.ru/disclosure/rent_file?r_guid=4dc9-9750-4bc0-9976-6ee033988125	27.03.2011	31.12.2024	нет	8 415,00	для размещения и использования объектов энергетики	144,38	153,91	146,21	146,21	Расчет за 2023 п. 37.1, расчет за 2024 п. 37.2
402 от 11.01.07	п.3.13 неопределенный срок	Кемеровская обл.Беловский р-н, Египетское, Мохомское, Новобеловское, Стройбатское сельское поселение	Договор аренды	МКУ "КУМИ Беловского муниципального района"	https://egorportal-land.ru/disclosure/rent_file?r_guid=fb4-4ae0-4b30-8013-4a0b019b676e	27.03.2011	31.12.2024	нет	13 730,00	под ПСО№ 3,ЗП, 6, 32, 17,14, 4	216,42	230,70	240,86	214,50	Расчет за 2023 п. 37.1, расчет за 2024 п. 37.2

№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Арендатор/субарендатор	Арендодатель	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за пользование и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)		Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2024 год, тыс. руб. (без НДС)	Величина арендной платы за пользование прочим имуществом на 2024 год, тыс. руб. (без НДС)	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)		Текст: Порядок расчета размера арендной платы в соответствии с п.29 Основ законодательства
											2023, факт	2023, факт			заявлен в 2025 году	Версия расчета на 2025 год	
476 от 11.11.20	до 10.11.2069	Гур-р-н, п.Радловский, 1 МКР, Гурьевский р-н	Договор аренды	КУМИ Гурьевского муниципального района	https://reportal-b16f6e-4662-4096-54150a71145	11.11.2020	10.11.2069	да	154,00	под хол.свояд	10,24	10,24	10,92	10,70	11,40	10,70	Расчет за 2023 п. 37.1.1.3, расчет за 2024 п. 37.2
77 от 27.01.23	до 31.12.2072	Кемеровская область, в восточной части Гурьевского района	Договор аренды	КУМИ Гурьевского муниципального района	https://reportal-b16f6e-4662-4096-54150a71145	31.01.2022	31.12.2072	да	107,00	для эксплуатации ВЛ-110 кВ ВЛ-1-12	1,29	1,29	1,37	1,35	1,43	1,35	Расчет за 2023 п. 37.1.1.4, расчет за 2024 п. 37.2
208/19-пор от 21.05.19, доп. соглашение №1 от 27.11.2019	п.1 доп.согл.№1 неопределенный срок	обла. Кемеровская, Новокузнецкий р-он, п. Черный Катан	Договор субаренды	АО "УК "КРУ"	https://reportal-b16f6e-4662-4096-54150a71145	31.12.2019	31.12.2024	нет	2 054,00	для размещения ПТС №62	23,23	23,23	23,23	0,00	0,00	0,00	Расчет с 31.12.2019 п. 37.1.1.5, Принято по ставке 2% от кадастровой стоимости (последняя оценка с 01.01.2019 п. 37.1.1.3)
117/20-пор от 25.03.2020	п.2.1 неопределенный срок	Кемеровская обл.Беловский р-н, Моховское сельское поселение	Договор аренды	АО "УК "КРУ"	https://reportal-b16f6e-4662-4096-54150a71145	01.11.2018	31.12.2024	нет	6 346,00	для размещения ПТС №17	37,83	36,02	37,83	0,00	0,00	0,00	Расчет с 01.01.2019 п. 37.1.1.6, Принято по ставке 1,5% от кадастровой стоимости
п.3068	01.11.2021	Кемеровская обл.-Кузбасс, БГО	Постановление о предоставлении земельного участка и установлении сервитута	УЗРМИ АБГО	https://reportal-b16f6e-4662-4096-54150a71145	01.11.2021	31.12.2024	нет	1 157,00	для размещения подстанции 35/6 кВ	12,11	12,11	12,90	0,00	0,00	0,00	Расчет за 2023 п. 37.1.1.7
322 от 01.11.23	п.2.1 до 31.12.2028г	Гур.МО, п.Радловский, земельный участок 29	Договор аренды	КУМИ Гурьевского муниципального района	https://reportal-b16f6e-4662-4096-54150a71145	01.11.2023	31.12.2028	да	63,00	коммунальное обслуживание	0,18	0,50	0,00	0,52	0,55	0,52	Расчет за 2023 п. 37.1.1.8, расчет за 2024 п. 37.2
21/23-пор от 14.02.2023	п.2.2 неопределенный срок	Кем.обл., Л-Кузнецкий, Демьяновское с/п	Договор аренды	ООО "Шахта Байкалсоял"	https://reportal-b16f6e-4662-4096-54150a71145	14.02.2023	31.12.2024	нет	6 193,00	под ПТС 110/6/6 кВ "Александровская", ВЛ-110кВ №1, ВЛ-110кВ №2	12,00	0,00	0,00	0,00	12,00	0,00	Расчет за 2023 п. 37.1.1.9, Остается кадастровая стоимость объекта
287/23-пор от 17.05.23	п.2.1 неопределенный срок	Кем.обл., Л-Кузнецкий, МО, г.Л-Кузнецкий	Договор аренды	ООО "Шахта Байкалсоял"	https://reportal-b16f6e-4662-4096-54150a71145	17.05.2023	31.12.2024	нет	1 288,00	под ПТС 110/6/6 кВ "Александровская", ВЛ-110кВ №1, ВЛ-110кВ №2	110,75	19,79	0,00	19,79	110,75	19,79	Расчет за 2023 п. 37.1.20, Принято по ставке 2% от кадастровой стоимости (последняя оценка с 01.01.2019 п. 37.1.1.3)
79 от 27.01.23	до 31.12.2072	Кемеровская область, на земельном участке Гурьевского района	Договор аренды	КУМИ Гурьевского муниципального района	https://reportal-b16f6e-4662-4096-54150a71145	27.01.2023	31.12.2072	да	1 493,70	для размещения ПТС №19	0,00	0,00	191,70	187,93	200,14	187,93	Расчет за 2024 год п. 37.2, расчет за 2025 ЕТРН
75 от 27.01.23	до 31.12.2072	Кемеровская область, в восточной части Гурьевского района	Договор аренды	КУМИ Гурьевского муниципального района	https://reportal-b16f6e-4662-4096-54150a71145	27.01.2023	31.12.2072	да	140,00	для эксплуатации ВЛ-35 кВ Т-5,6	0,00	0,00	1,80	1,76	1,88	1,76	Расчет за 2024 год п. 37.2, выписка из ЕТРН
											3 112,70	2 986,70	3 244,58	556,82	3 210,64	0,00	

С учетом вышеизложенного по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» за 2023 год учтены фактические расходы в размере 112 777,45 тыс. руб., в том числе аренда имущества 109 566,81 тыс. руб., аренда земли 3 210,64 тыс. руб. Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным объектам электроэнергетики производственного назначения по ОАО "КузбассЭлектро" на 2025 год отражён в Приложении 5.

Налоги

Земельный налог

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

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

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

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 2025 года плату за землю в размере 358,42 тыс. руб.

Предприятием представлено «Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога» №4196063 от 04.04.2024 в сумме 358,42 тыс. руб. за 2023 год по одному земельному участку с кадастровым номером земельного участка 42:21:0101016:13 (налоговая база $23\,894,99343 \cdot 1,5\% = 358,42$ тыс. руб.), а также размер ожидаемых плановых расходов в 2025 году (папка 28.1).

Эксперты предлагают учесть расходы на 2025 год, на уровне 2023 года, в сумме 358,42 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.

Данные бухгалтерского учёта за предыдущий период подтверждены декларацией за 2023 год в сумме 3069,98 тыс. руб. (по ставке 2,2%) и копией «Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога №4196063 от 04.04.2024» (том 27), на сумму 912,83 тыс. руб. по ставке 2%.

Предприятие предлагает учесть расходы по статье «Налог на имущество» в НВВ на 2025 год в размере 2 848,17 тыс. руб., в обоснование расходов представлен пообъектный расчёт налога.

Экспертом налог на имущество по электросетевому имуществу принят к учету согласно пообъектному расчёту, исходя из остаточной стоимости имущества. Пообъектный расчет представлен в Приложении 5 в таблице «Амортизация». В НВВ предприятия на 2025 год подлежит включению расходы на уплату налога на имущество в экономически обоснованном размере в сумме 2 796,48 тыс. руб. (Приложение 5).

Прочие налоги и сборы

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

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

Предприятием представлены в качестве обоснования расчет за 2023 год (вх 1040 от 25.04.2024 том 28.2 и 28.3):

- декларация на выбросы за 2023 год (том 28.2) ОСВ сч. 26 на сумму 1,64 тыс. руб.;

- расчёт на выбросы за 2023 год (том 28.2) на сумму 1,64 тыс. руб.;

- оборотно-сальдовые ведомости за 2023 год (том 28.3) ОСВ сч. 23 на сумму 367,84 тыс. руб.,

- расчёт транспортного налога за 2023 год всего на сумму 443,52 тыс. руб. и в доле 82,93% на передачу электроэнергии на сумму 367,84 тыс. руб.;

- оборотно-сальдовая ведомость по плате за негативное воздействие на окружающую среду, сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога №4196063 от 04.04.2024. предоставлен расчет по плановым расходам на 2025 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 2023 год в сумме 402,87 тыс. руб. по данным бухгалтерского учета по сч. 23 по виду деятельности передача электрической энергии.

На 2025 год предприятие заявляет транспортный налог в сумме 367,84 тыс. руб. (таблица 40), с учётом разделения по видам деятельности.

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 367,84 тыс. руб. (с учётом доли 0,83 по выделенным единицам техники по заявке предприятия).

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 2025 год расходы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными объектами и размещение отходов в пределах норматива в сумме 1,83 тыс. руб. В обоснование предприятием предоставлен расчёт на 2025 год. Фактические расходы по данной статье составили, согласно декларация и оборотно-сальдовая ведомость по сч. 26 за 2023 год в размере 1,64 тыс. руб. (том 28.2).

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 2025 год в экономически обоснованном размере в доле в сумме 0,87 тыс. руб. $(=1,64 \cdot 1,072 \cdot 1,058 \cdot 0,47)$

Итого расходы по уплате прочих налогов на 2025 год составят:

$367,84$ (транспортный налог) $+0,87$ (плата за предельно-допустимые выбросы) $= 368,71$ тыс. руб.

Расчёт транспортного налога на 2025 год

№ п/п	ИФНС, Объект	Дата регистрации	Код вида транспорта	Идентификационный номер транспортного средства	Марка транспортного средства	Регистрационный знак транспортного средства	Налоговая база	Единица измерения налоговой базы по ОКЕИ	Доля в праве общей собственности	Коэффициент, определяемый в соответствии с п.3 ст.362 НК РФ	Ставка налога	Сумма исчисления налога	Налоговая льгота	Сумма налога за налоговый период (гр. 15 - гр. 17)	перераз, %	прочая деятельность, %	перераз, руб.	прочая деятельность, руб.
1	Автобус КАВЗ 4235-62 064	10.07.2020	54000	Z7N423562L0003105	КАВЗ 4237A2	H064MB142	168,9	251	1/1	1	25	4 223	Не применяется	4 223	100		4223	0
2	Автобус специальный 4237A2 527 АТЦ	02.12.2016	54003	XUL4237A2G0000006	ИШКАМА343502	P527EC142	260	251	1/1	1	45	11 700	Не применяется	11 700	100		11700	0
3	Автогидроподъемник ПМС 4389AA-01 349 АТЦ	02.05.2017	59016	Z9G4389AAH0000015	АВТОГИДРОПОДЪЕМНИК ПМС 4389AA	X349ET142	300	251	1/1	1	85	25 500	Не применяется	25 500	60	40	15300	10 200
4	Автокран КС-4517К-3 420 АТЦ	09.07.2014	59010	XVN45171KE3000811	КС-4517К-3	P420BK142	300	251	1/1	1	85	25 500	Не применяется	25 500	60	40	15300	10 200
5	Автомобиль TANK 500 BU 181 O 142	31.08.2023	51000	LGWFR9AAXPM601765	Автомобиль TANK 500 BU 181 O 142	BY 181 O 142	299,1	251	1/1	4/12	135	13 460	Не применяется	13 460	100		13460	0
6	Автомобиль TOYOTA CAMRY 771 АТЦ	31.08.2021	51004	XW7B14HK60S206729	Автомобиль TOYOTA CAMRY 771 АТЦ	O771HB 142	199,9	251	1/1	1	45	8 996	Не применяется	8 996	100		8996	0
7	Автомобиль TOYOTA LG 120 PRADO 615 АТЦ	03.08.2006	51004	JTEBU29J305056842	TOYOTA LAND CRUISER PRADO	X615PH142	249	251	1/1	1	68	16 932	Не применяется	16 932	100		16932	0
8	Автомобиль UAZ Patriot 609 АТЦ	14.05.2005	51000	XTT316300F1023609	UAZ PATRIOT	C609EM142	128	251	1/1	1	14	1 792	Не применяется	1 792	100		1792	0
9	Автомобиль UAZ Pickup 957 АТЦ	23.06.2016	52001	XTT262920G1008091	УАЗ ПИКАП	T957EP142	134,6	251	1/1	1	40	5 384	Не применяется	5 384	100		5384	0
10	Автомобиль ГАЗ - 27527 502 ПР.люб.	23.07.2015	52001	X96275270R0795592	ГАЗ 27527	K502EH142	106,8	251	1/1	1	40	4 272	Не применяется	4 272	100		4272	0
11	Автомобиль ГАЗ 3302 2834РЕ 433 АТЦ	27.08.2018	52001	XU42834PEI0001792	АВТОФУРГО Н ГАЗ 66	У433КА142	106,8	251	1/1	1	40	4 272	Не применяется	4 272	100		4272	0
12	Автомобиль ГАЗ 66 908 ПР.люб.	18.04.2003	59010	XHT006611M0656562	ГАЗ 66	H908MO42	115	251	1/1	1	40	4 600	Не применяется	4 600	100		4600	0
13	Автомобиль ГАЗ-27527-265 810 Осн.РЭС	05.04.2016	52001	X9627527G0804638	ГАЗ 27527	M810EP142	106,8	251	1/1	1	40	4 272	Не применяется	4 272	100		4272	0
14	Автомобиль ГАЗ-32212 326 АТЦ	15.06.2018	54003	X96322120J0853419	ГАЗ 332212	B326BK142	106,8	251	1/1	1	25	2 670	Не применяется	2 670	100		2670	0
15	Автомобиль КАМАЗ 53215-15 250 АТЦ	28.04.2010	52001	XTCS5215RA1180273	КАМАЗ 53215-15	A250YA42	224,4	251	1/1	1	65	14 586	Не применяется	14 586	60	40	8751,6	5 834
16	Автомобиль Ямал Крузер 150 148 АТЦ	15.10.2010	51004	JTEBU3JF30K021150	TOYOTA LAND CRUISER 150 PRADO	B181Y042	282	251	1/1	1	135	38 070	Не применяется	38 070	100		38070	0
17	Автомобиль на базе КАМАЗ 43118 596 АТЦ	12.12.2017	59010	XUL5759D3H0000126	ИШКАМА343118-46	M596BY142	300	251	1/1	1	85	25 500	Не применяется	25 500	60	40	15300	10 200
18	Автомобиль УАЗ - 390995 731 ПРЭС	19.05.2015	52001	XTT390995F1214072	УАЗ 390995	C731EM142	112,2	251	1/1	1	40	4 488	Не применяется	4 488	100		4488	0
19	Автомобиль УАЗ 390945-552 780 (ПРЭС)	31.03.2021	52001	XTT390945M1207699	Автомобиль УАЗ 390945-552 780 (ПРЭС)	P780HA 142	112,2	251	1/1	1	40	4 488	Не применяется	4 488	100		4488	0

№ п/п	ИФНС, Объект	Дата регистрации	Код вида транспортного средства	Идентификационный номер транспортного средства	Марка транспортного средства	Регистрационный знак транспортного средства	Налоговая база	Единица измерения налоговой базы по ОКЕИ	Доля в праве собственности	Коэффициент, определяемый в соответствии со ст. 362 НК РФ	Ставка налога	Сумма исчисления налога	Налоговая льгота	Сумма налога за налоговый период (гр. 15 - гр. 17)	переда ча, %	прочая деятельность, %	переда ча, руб.	прочая деятельность, руб.
20	Автомобиль УАЗ 390995-04 М 414 НО 142 (ОТЧ Бачатский РЭС)	18.08.2022	52001	ХТТ390995Н1216681	УАЗ	М414НО 142	112	251	1/1	1	40	4 480	Не применяется	4 480	100		4480	0
21	Автомобиль УАЗ 390995-04 М 444 НО 142 (Бачатский РЭС)	18.08.2022	52001	ХТТ390995Н1217035	УАЗ	М 444 НО 142	112,2	251	1/1	1	40	4 488	Не применяется	4 488	100		4488	0
22	Автомобиль УАЗ-390995 039 Бач. РЭС	12.07.2021	52001	ХТТ390995С0445705	УАЗ 390995	С039В014 2	112	251	1/1	7/12	40	2 613	Не применяется	2 613	100		2613	0
23	Автомобиль УАЗ-390995 641 КРЭС	26.05.2021	52001	ХТТ390995F1214215	УАЗ 390995	С641ЕМ14 2	112,2	251	1/1	1	40	4 488	Не применяется	4 488	100		4488	0
24	Автомобиль УАЗ-390995 021 Бач. РЭС	11.07.2021	52001	ХТТ390995В0423440	УАЗ 390995	С021В014 2	112	251	1/1	8/12	40	2 987	Не применяется	2 987	100		2987	0
25	Автомобиль УАЗ-390995 022 КРЭС	11.07.2021	52001	ХТТ390995С0456911	УАЗ 390995	С022В014 2	112,2	251	1/1	1	40	4 488	Не применяется	4 488	100		4488	0
26	Автомобиль УАЗ-390995-04 479 КР БР РЭС	05.07.2021	52001	ХТТ390995Н121711	УАЗ 390995-04	У479КА14 2	112,2	251	1/1	1	40	4 488	Не применяется	4 488	100		4488	0
27	Автомобиль УАЗ-390995-04 843 КРЭС	15.04.2022	52001	ХТТ390995Л1214510	УАЗ-390995-04	Р843КР 142	112,2	251	1/1	1	40	4 488	Не применяется	4 488	100		4488	0
28	Автомобиль УАЗ-390995-04 702 КРЭС	20.05.2021	52001	ХТТ390995G1204010	УАЗ 390995-04	Т702ЕР142	112	251	1/1	1	40	4 480	Не применяется	4 480	100		4480	0
29	Автомобиль УАЗ390995-660-04 439 (КРБР)	01.11.2021	52001	ХТТ390995Н1205617	Автомобиль УАЗ390995-660-04 439 (КРБР)	Х439НВ 142	112,2	251	1/1	1	40	4 488	Не применяется	4 488	100		4488	0
30	Автомобиль УАЗ-390995-05 925 Пр. лбб.	27.07.2021	52001	ХЕТ390995Н121387	УАЗ 390995-04	О925КВ14 2	112,2	251	1/1	1	40	4 488	Не применяется	4 488	100		4488	0
31	Автомобиль Чайка-Сервис 2784 LB	05.08.2021	59010	ХУВ2784ЛВА0000028	КАМАЗ-4308 (2784ЛБ)	Н887АВ14 2	180,83	251	1/1	11/12	50	8 288	Не применяется	8 288	100		8288	0
32	Автомобиль MITSUBISHI OUTLANDER 416 АТЦ	18.11.2021	51000	З8ТХР2WНМ0092275	MITSUBISHI OUTLANDER	Р416СВ142	146	251	1/1	1	14	2 044	Не применяется	2 044	100		2044	0
33	Автомобиль Газ 322132	22.10.2020	54003	Х963221320652547	ГАЗ 3322132	М712ХМ42	106,8	251	1/1	1	25	2 670	Не применяется	2 670			0	2 670
34	Белорус 82.1 8079 АТЦ	11.05.2021	53002	нет	Белорус	42КС8079	75	251	1/1	1	25	1 875	Не применяется	1 875	100		1875	0
35	Бульдозер Б 10М 0111-1Е	11.02.2021	57001	нет	Бульдозер Б 10М 0111-1Е	42КС1388	180	251	1/1	1	25	4 500	Не применяется	4 500	60	40	2700	1 800
36	Бур-кран машина БМ305М на тракторе ДТ-75 ДС2	07.08.2020	53004	нет	Бур-кран машина БМ305М на тракторе ДТ-75 ДС2	9629КН42	95	251	1/1	1	25	2 375	Не применяется	2 375	60	40	1425	950
37	КМУ КАМАЗ 43118-23027-50 Х 610 НК 142 (АТЦ)	31.05.2022	52001	ХТС43118Н1463530	КМУ КАМАЗ43118-23027-50	Х 610 НК 142	300,5	251	1/1	1	85	25 543	Не применяется	25 543	100		25543	0
38	Кран автомобильный КС-4571К3-0 042 (АТЦ)	31.12.2020	59010	ХТН330700М1465450	КС-503 002 атц	Х002ХВ 42	115	251	1/1	1	40	4 600	Не применяется	4 600	100		4600	0
39	Кран автомобильный КС-4571К3-0 042	09.10.2021	59010	ХЗ845717К3000263	КС-4571К3-3	К042КО 142	300	251	1/1	1	85	25 500	Не применяется	25 500	60	40	15300	10 200
40	Лесовоз УРАЛ-4444 273 АТЦ	04.09.2020	59010	Х8944440020АК1565	Урал 4444	Е273МК42	240	251	1/1	1	65	15 600	Не применяется	15 600	60	40	9360	6 240
41	Машина бурения-крановая БКМ-516 375 АТЦ	24.01.2021	59010	Х08481001С0000071	БКМ-516	Х375АК14 2	224,4	251	1/1	1	65	14 586	Не применяется	14 586	100		14586	0
42	Самосвал КАМАЗ 43255-Г5 АТЦ	24.05.2021	59010	ХТС43255К1399428	КАМАЗ 43255-Г5	К651КМ 142	242	251	1/1	1	65	15 730	Не применяется	15 730	60	40	9438	6 292

№ п/п	ИФНС, Объект	Дата регистрации	Код вида транспортного средства	Идентификационный номер транспортного средства	Марка транспортного средства	Регистрационный знак транспортного средства	Налоговая база	Единица измерения налоговой базы по ОКВИ	Доля в праве обременения собственности	Коэффициент, определяемый в соответствии с п.3 ст.362 НК РФ	Ставка налога	Сумма исчисления налога	Налоговая льгота	Сумма налога за налоговый период (гр. 15 - гр. 17)	переда ча, %	прочая доля, %	переда ча, руб.	прочая доля, руб.
4 3	Самосвал "КАМАЗ" 45141 734 АТЦ	31.05.2016	52001	X1P45141BG0000025	Самосвал "КАМАЗ" 45141 734 АТЦ	T734EP 142	300	251	1/1	1	85	25 500	Не применяется	25 500	60	40	15300	10 200
4 4	Снегоболотоход "ГАЗ-3409 "Бобр"	06.04.2012	56700	X8934089012019003	Снегоболотоход "ГАЗ-3409 "Бобр"	42КС8041	130	251	1/1	1	50	6 500	Не применяется	6 500	100		6500	0
4 5	Снегоход "Буран" СБ-640А	23.02.2007	56700	нет	Снегоход "Буран" СБ-640А	42КУ0514	34	251	1/1	1	20	680	Не применяется	680	100		680	0
4 6	Снегоход "ТАЙГА" Атака 551	10.11.2015	56700	НЕТ	Снегоход "ТАЙГА" Атака 551 II	42КР5788	65	251	1/1	1	35	2 275	Не применяется	2 275	100		2275	0
4 7	Трактор "Беларус-82.1" 92 97 АТЦ	02.12.2010	53002	нет	Беларус	42КА9297	81,9	251	1/1	1	25	2 048	Не применяется	2 048	100		2048	0
4 8	Трактор БЕЛАРУС 82.1 6120 Бат РЭС	20.08.2019	53002	У4R900Z01K1120434	БЕЛАРУС 82.1	6120	81,6	251	1/1	1	25	2 040	Не применяется	2 040	100		2040	0
4 9	Трактор Беларус 82.1 МТЗ 82-55 (скал, с 21.03.23 г. КРБР)	29.06.2010	53002	нет	Беларус	42КА8255	82	251	1/1	1	25	2 050	Не применяется	2 050	100		2050	0
5 0	Трактор Беларус-82.1 КРБР 3014 МА42	31.10.2020	53002	У4R900Z01L1100140	Трактор Беларус-82.1 КРБР 3014 МА42	3014 МА42	81,6	251	1/1	1	25	2 040	Не применяется	2 040	100		2040	0
5 1	Трактор Беларус-82.1 МТЗ 82-57-86 Кед	10.11.2015	53002	нет	Беларус 82.1	42КР5786	80,99	251	1/1	1	25	2 025	Не применяется	2 025	100		2025	0
5 2	Трактор Беларус-82.1 Кед РЭС 27-22	01.02.2023	53002	У4R900Z01N1128043	Трактор Беларус 82.1 Кед РЭС 27-22	27 22YD 42	80,99	251	1/1	11/12	25	1 856	Не применяется	1 856	100		1856	0
5 3	Экскаватор В 140W (АТЦ)	30.04.2021	53005	123456	Экскаватор В 140W	4493МА42	90	251	1/1	1	25	2 250	Не применяется	2 250	60	40	1350	900
5 4	Электротехническая лаборатория ЭТЛ ТЕХНО-АС (перевозная) 150 Пр.двб	07.10.2022	52001	ХЕ81992DCN0000101	ТА3	X150HM	106,7	251	1/1	1	40	4 268	Не применяется	4 268	100		4268	0
Итого														443 524			367837,6	75686,4

Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона на 2025 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 приказом от 02.09.2024 г. №142-СН установлена надбавка к страховому тарифу в размере 10% согласно коду ОКВЭД 35.12. Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,44%.

Размер отчислений, планируемый предприятием на 2025 год, составляет 49 870,36 тыс. руб. На основании ставок отчислений на социальные нужды (30,44%) и фонда оплаты труда на 2025 год (определен в составе подконтрольных расходов), в необходимую валовую выручку 2025 года подлежат включению расходы по отчислениям на социальные нужды в размере:

49 739,49 тыс. руб. = 163 401,74 тыс. руб. (ФОТ на 2025 год) * 30,44%

Расходы в сумме 49 739,49 тыс. руб. подлежат включению в НВВ 2025 года.

Прочие неподконтрольные расходы

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

- банковское обслуживание;
- компенсация потерь владельцам электросетевого хозяйства.

На 2025 год предприятие заявляет прочие неподконтрольные расходы в сумме 466,00 тыс. руб. (том 38).

В состав прочих неподконтрольных расходов на 2025 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 2023 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 2025 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 2023 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 (далее - РЭК Кузбасса) с заявлением на компенсацию расходов, понесенных в 2023 году в размере 357 756,66 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 357 756,66 руб. без НДС, на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- расчет АО УК «Кузбассразрезуголь» размера расходов на приобретение в 2023 году электроэнергии в целях компенсации потерь;
- расчет среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2023 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 2023 году по электросетевым объектам АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- счет-фактуры на покупку электроэнергии в 2023 году в целях компенсации потерь;
- акты о количестве и стоимости электроэнергии, приобретенной в 2023 году в целях компенсации потерь;
- акты об оказании услуги по передаче электроэнергии в 2023 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 2023 году для

компенсации потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь», экономически обоснованными и предлагают учесть их в размере 357 756,66 руб. без НДС при определении необходимой валовой выручки ОАО «КузбассЭлектро» на 2025 год.

Налог на прибыль

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

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

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

Предприятием представлен расчет налога на прибыль, предлагаемого к включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в сумме 11 069,23 тыс. руб. (том 26.2).

Согласно представленной налоговой декларации (папка 26.2) сумма исчисленного налога на прибыль за 2023 год составила 18 319,80 тыс. руб. На основании пункта 20 Основ ценообразования с учетом проведенного анализа представленных документов, налог на прибыль подлежит включению в необходимую валовую выручку в доле на передачу электроэнергии на 2025 год в сумме 8 610,30 тыс. руб. ($18\,319,80 \cdot 0,47 = 8\,610,30$ 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.

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».

Фактические расходы за 2023 год приняты экономически обоснованными и документально подтвержденными в сумме 24 977,71 тыс. руб. (Приложение 4).

За 2023 год в подтверждение фактических затрат по амортизационным отчислениям предприятием предоставлены следующие обосновывающие документы:

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

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке на 2025 год амортизационные отчисления в размере 26 233,10 тыс. руб. по расчёту (п. 29.2).

Учитывая вышеизложенное, экспертами выполнен перерасчёт амортизации, в соответствии с которым в необходимую валовую выручку 2025 года предлагается включить амортизационные отчисления в сумме 24 080,04 тыс. руб. (Приложение 4).

По объектный расчет принятых к учету плановых сумм амортизационных отчислений на 2025 отражен в Приложении 4.

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

Настоящее заключение о проведении оценки целесообразности и обоснованности применения технологических решений, стоимостных решений проектов инвестиционной программы ОАО «КузбассЭлектро» (г. Белово) на период 2024 – 2029 годы.

Заключение разработано и сформировано в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее-Правила);
- постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее-Стандарты);
- 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 26.02.2024 N 131 "Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства";
- приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в

инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах» (далее- Приказ Минэнерго России от «05» мая 2016 г. № 380).

Целью заключения является оценка возможности реализации инвестиционных проектов по критериям технологической и экономической целесообразности.

Параметры проекта инвестиционной программы.

В соответствии с предложением предприятия, размещенном на официальном сайте РЭК, проект инвестиционной программы ОАО «КузбассЭлектро» (г. Белово) на период 2024 – 2029 годы.

Инвестиционная программа предприятия направлена на выполнение требований федерального законодательства в части обеспечения надежности и качества электроснабжения потребителей, замены физически и морально устаревшего оборудования, увеличения пропускной способности электрических сетей.

Реализация проекта инвестиционной программы на период 2024-2029 годы планируется: за счет средств, получаемых в результате оказания услуг по передаче электроэнергии, в размере 480,420 млн. руб. без НДС, за счет прочих привлеченных средств в размере 24,665 млн. руб. без НДС.

Таблица 41

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

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Итого за период реализации инвестиционной программы
			План	План	План	План	План	План	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:	млн руб.	47,120	87,646	89,628	91,833	93,953	94,904	505,085
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн руб.	22,455	87,646	89,628	91,833	93,953	94,904	480,420
1.1	Прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии	млн руб.	0,000	61,412	63,394	65,600	67,720	68,671	326,798
1.2	Амортизация основных средств, учтенная в ценах (тарифах)	млн руб.	22,455	26,233	26,233	26,233	26,233	26,233	153,622
1.2.1	текущая амортизация, всего, в том числе:	млн руб.	22,455	26,233	26,233	26,233	26,233	26,233	153,622
1.2.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн руб.	22,455	26,233	26,233	26,233	26,233	26,233	153,622
2	Прочие привлеченные средства	млн руб.	24,665	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	24,665

В состав проекта инвестиционной программы входят следующие инвестиционные проекты:

Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Планируемые капитальные вложения, млн руб. (без НДС)					
				2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:									
Реконструкция ЛС №32 "Караканская" с установкой силового трансформатора ТДН-25000/110 взамен ТДН-25000-110/35/6	O_01_KuzbasselektroKO	2024	2024	47,120	87,646	89,628	91,832	93,952	94,903
Реконструкция ОРУ-35 кВ ЛС № 13 "Сергеевская" замена блоков 35 кВ (3 этап)	O_11_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	20,520	0,000	0,000	0,000	0,000
Модернизация СОТНАССО ЛС 110 кВ Алексеевская, проектно-изыскательские работы (ПИР) и оборудование.	O_2_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	0,828	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция ЗРУ-6 кВ Подстанции № 9 "Краснобродская" замена масляных выключателей с заменой релейной защиты и автоматики.	O_22_KuzbasselektroKO	2026	2026	0,000	0,000	37,991	0,000	0,000	0,000
Реконструкция ЗРУ-6 кВ Подстанции № 22 "Восточная" замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные с заменой релейной защиты и автоматики.	O_23_KuzbasselektroKO	2026	2026	0,000	0,000	18,197	0,000	0,000	0,000
Реконструкция ЛС №34 "Агдорская" замена упрощенной схемы отделитель-короткозамыкатель на вакуумные выключатели 35 кВ с заменой релейной защиты и автоматики ЗРУ-10 кВ	O_33_KuzbasselektroKO	2027	2027	0,000	0,000	0,000	22,846	0,000	0,000
Реконструкция ОРУ-35 кВ Подстанции №33 "Кедровская-обогатительная" замена масляных выключателей 35 кВ	O_34_KuzbasselektroKO	2027	2027	0,000	0,000	0,000	5,531	0,000	0,000
Реконструкция ЗРУ-6 кВ ЛС №32 "Караканская" замена релейной защиты и автоматики.	O_35_KuzbasselektroKO	2027	2027	0,000	0,000	0,000	17,596	0,000	0,000
Реконструкция ЗРУ-6 кВ ЛС №14 "Сычовская" замена релейной защиты и автоматики.	O_36_KuzbasselektroKO	2027	2027	0,000	0,000	0,000	9,047	0,000	0,000
Реконструкция ЛС 35/10 кВ №31 "Бачинская" замена масляных выключателей 10-35 кВ, на вакуумные с заменой релейной защиты и автоматики ЗРУ-10 кВ	O_46_KuzbasselektroKO	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	57,354	0,000
Реконструкция ЗРУ-6 кВ ЛС № 16 "Новосергеевская" (Первый этап). ПИР.	O_47_KuzbasselektroKO	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	2,335	0,000
Реконструкция ЗРУ-6 кВ ЛС № 16 "Новосергеевская" (второй этап) замена масляных выключателей 6-35 кВ на вакуумные с заменой релейной защиты и автоматики ЗРУ-6	O_57_KuzbasselektroKO	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	71,933
Замена ЯКНО-10кВ на ВЛН-10-8ДЦ	O_48_KuzbasselektroKO	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,989	0,000
Капитальный ремонт котельной крыши ЛАЭС ОАО "КузбассЭлектрo" (2 этап)	O_3_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	5,060	0,000	0,000	0,000	0,000
Капитальный ремонт котельной (замена дымохода ВДН-9 и наружных газоходов с установкой дымохода ЦДН-15-500-2УП), ПИР	O_4_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	2,988	0,000	0,000	0,000	0,000
Капитальный ремонт котельной (Замена котлов КВР-1,25-95, (2 шт.) ПИР.)	O_5_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	4,311	0,000	0,000	0,000	0,000
Капитальный ремонт котельной (Замена установки водоподготовительной ВПУ-1,0-К)	O_37_KuzbasselektroKO	2027	2027	0,000	0,000	0,000	0,422	0,000	0,000
Автомобиль УАЗ-390995-04	O_02_KuzbasselektroKO	2024	2024	1,295	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Грузовой фургон УАЗ 390995-04 или эквивалент (2 шт.)	O_6_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	2,857	0,000	0,000	0,000	0,000
УАЗ ПАТРИОТ или эквивалент	O_7_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	1,814	0,000	0,000	0,000	0,000
УАЗ 2752 Фургон комби или эквивалент	O_8_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	1,752	0,000	0,000	0,000	0,000
Автомобиль КА-45717 К-3 "ИВАНОВЕЦ" на шасси "КамАЗ" 43118 6*6 или эквивалент	O_9_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	18,700	0,000	0,000	0,000	0,000
Бурильная-крановая машина на шасси КамАЗ 43118 6*6 или эквивалент	O_10_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	18,825	0,000	0,000	0,000	0,000
Прицеп-ростуч ПТР 10-23 УСТ 9465 или эквивалент	O_11_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	1,728	0,000	0,000	0,000	0,000
Снегоход "Тайга РАТКУЛ 800 SWT" или эквивалент	O_12_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	0,924	0,000	0,000	0,000	0,000
Снегоболотоход РМ 800 Т или эквивалент	O_13_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	1,112	0,000	0,000	0,000	0,000
Телефон ТОК 10929 или эквивалент	O_14_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	0,162	0,000	0,000	0,000	0,000
Станок точильно-шлифовальный 2х-сторонний ТПД-ЗРВ или эквивалент (2 шт)	O_15_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	0,228	0,000	0,000	0,000	0,000
Комплект: Шинномотажный станок ТS-3023, балансировочный станок ES-650 или эквивалент	O_16_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	0,226	0,000	0,000	0,000	0,000
Термографный принтер	O_17_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	0,175	0,000	0,000	0,000	0,000
Аппарат для испытания изоляторов АИД-70П с кабелем СКВИЛ-70 или эквивалент (4 ед.)	O_18_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	1,733	0,000	0,000	0,000	0,000
Ноутбук ASUS 15 или эквивалент	O_19_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	0,169	0,000	0,000	0,000	0,000
ММ3121Н-измеритель сопротивления изоляции и целостности эл. Цепей (4 шт.) или эквивалент	O_20_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	2,004	0,000	0,000	0,000	0,000
Микрометр ТМС-650 или эквивалент (3 шт.)	O_21_KuzbasselektroKO	2025	2025	0,000	1,530	0,000	0,000	0,000	0,000
Передвижная мастерская на шасси КамАЗ 431502 или эквивалент	O_24_KuzbasselektroKO	2026	2026	0,000	0,000	16,494	0,000	0,000	0,000
УАЗ ПАТРИОТ или эквивалент	O_25_KuzbasselektroKO	2026	2026	0,000	0,000	1,897	0,000	0,000	0,000
УАЗ 2752 Фургон комби или эквивалент	O_26_KuzbasselektroKO	2026	2026	0,000	0,000	1,833	0,000	0,000	0,000
УАЗ 390995-04 Грузовой фургон или эквивалент	O_27_KuzbasselektroKO	2026	2026	0,000	0,000	1,494	0,000	0,000	0,000
Вакуумная машина КО-529-14 на шасси КамАЗ 53605 или эквивалент	O_28_KuzbasselektroKO	2026	2026	0,000	0,000	9,921	0,000	0,000	0,000
РЕТОМЕТР-М3 прибор для снятия векторных диаграмм при наладке токовых цепей защиты и измерения, учета (2 ед.) или эквивалент	O_29_KuzbasselektroKO	2026	2026	0,000	0,000	0,484	0,000	0,000	0,000
Прибор для проверки электрической прочности и сопротивления изоляции электрооборудования и аппаратов пониженным напряжением переменного тока РЕТОМ 6000 или эквивалент	O_30_KuzbasselektroKO	2026	2026	0,000	0,000	0,364	0,000	0,000	0,000
Измеритель параметров трансформатора СЭИТ-4М 6340 или эквивалент	O_31_KuzbasselektroKO	2026	2026	0,000	0,000	0,537	0,000	0,000	0,000
Расчетное устройство РУ-03 или эквивалент	O_32_KuzbasselektroKO	2026	2026	0,000	0,000	0,414	0,000	0,000	0,000
Самосвал КамАЗ 65222 или эквивалент	O_38_KuzbasselektroKO	2027	2027	0,000	0,000	9,705	0,000	0,000	0,000
Автомобильдемпик на шасси КамАЗ 43118 с АПН Т135 или эквивалент	O_39_KuzbasselektroKO	2027	2027	0,000	0,000	21,019	0,000	0,000	0,000
Трефазный измеритель параметров силовых трансформаторов Коэффициент 3.3 или эквивалент	O_40_KuzbasselektroKO	2027	2027	0,000	0,000	0,000	0,751	0,000	0,000

Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Планируемые капитальные вложения, млн руб. (без НДС)					
				2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Портативный цифровой осциллограф	O 41 KuzbasselektroKO	2027	2027	0,000	0,000	0,000	1,101	0,000	0,000
Аппарат прогрузки автоматов переменным током РЕТОМ-30КА или эквивалент	O 42 KuzbasselektroKO	2027	2027	0,000	0,000	0,000	2,761	0,000	0,000
Мойка высокого давления Karcher HD 10/21 или эквивалент (2 шт.)	O 43 KuzbasselektroKO	2027	2027	0,000	0,000	0,000	0,433	0,000	0,000
Снегоборщик бензиновый Гусеничный (2 шт.)	O 44 KuzbasselektroKO	2027	2027	0,000	0,000	0,000	0,321	0,000	0,000
Прибор MI 3123SMARTES Earth/Clamp - Измеритель сопротивления заземления или эквивалент (2 шт.)	O 45 KuzbasselektroKO	2027	2027	0,000	0,000	0,000	0,299	0,000	0,000
Автомобиль 4*4	O 49 KuzbasselektroKO	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	3,012	0,000
Передвижная мастерская (ПАРМ) на шасси КамАЗ 43118 или эквивалент	O 50 KuzbasselektroKO	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	17,857	0,000
Автомобиль ГАЗ 32212-17 или эквивалент	O 51 KuzbasselektroKO	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	2,635	0,000
Грузовой фургон УАЗ 390995-04 или эквивалент (2 шт.)	O 52 KuzbasselektroKO	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	3,236	0,000
УАЗ ПРОФИ или эквивалент	O 53 KuzbasselektroKO	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	2,441	0,000
Сварочная безинерционная электростанция FUBAG WS 230 DDC ES 838238 или эквивалент (4 шт.)	O 54 KuzbasselektroKO	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,602	0,000
Теплоизмеритель Testo 871 или эквивалент	O 55 KuzbasselektroKO	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,850	0,000
Устройство измерительное Ретом-25 с аксессуарами или эквивалент (2 шт.)	O 56 KuzbasselektroKO	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	2,641	0,000
Автокран КС-45717 К-3 "Ивановит" на шасси "КамАЗ" 43118 6*6 или эквивалент	O 58 KuzbasselektroKO	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	22,024
Измеритель параметров изоляции MIC-5050 или эквивалент (2 шт.)	O 59 KuzbasselektroKO	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,324
Трассоискатель АГ-309 50К или эквивалент	O 60 KuzbasselektroKO	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,341
Электронный высотомер	O 61 KuzbasselektroKO	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,282

Намеченные к реализации инвестиционные проекты на период 2024-2029 гг. соответствуют современному уровню развития технологий, стоимость реализации проектов, в целом, соответствует средним рыночным ценам, сложившимся в Кемеровской области, а также направлены на снижение аварийных отключений, повышение качества и надежности электроснабжения потребителей.

Анализ документальной обоснованности проекта инвестиционной программы на 2024 – 2029 годы

Компания направила в адрес региональной энергетической комиссии Кемеровской области формы проекта инвестиционной программы на 2024 - 2029 годы. Перечень направленных форм соответствует подпункту «м» пункта 19 Стандартов раскрытия информации сетевой организацией.

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

Анализ целесообразности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов

Анализ проекта и перечень предоставленной документации к инвестиционной программе ОАО «КузбассЭлектро» (г. Белово) на период реализации 2024-2029 годы, отражен в таблице 43.

При анализе обосновывающих материалов к проекту корректировки инвестиционной программы при расчете стоимости проектов на основании приказа Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» не выявлено превышения стоимости проектов относительно стоимости, рассчитанной в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Минэнерго России.

Таким образом, руководствуясь заключением межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий (протокол заседания межотраслевого совета потребителей от «___» ноября 2024 года), заключением системного оператора, а также принимая во внимание

проведенную оценку тарифных последствий выполнения инвестиционной программы на период ее реализации, в соответствии с полномочиями РЭК, указанными в подпункте «а» пункта 36 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, эксперты предлагают утвердить инвестиционную программу ОАО «КузбассЭлектро» на 2024–2029 гг. в следующих размерах:

Таблица 43

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Итого
			План	План	План	План	План	План	План
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Источники финансирования инвестиционной программы всего (пункт I + пункт II):		млн руб.	48,658	84,395	89,628	93,292	94,313	94,903	505,190
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн руб.	48,658	84,395	89,628	93,292	94,313	94,903	505,190
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии	млн руб.	19,694	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	19,694
1.2	Амортизация основных средств, учтенная в ценах (тарифах) на оказание услуг по передаче электрической энергии	млн руб.	22,455	24,080	26,233	26,233	26,233	26,233	151,468
1.3	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн руб.	6,509	60,315	63,394	67,059	68,080	68,670	334,028
1.3.1	прочие	млн руб.	6,509	60,315	63,394	67,059	68,080	68,670	334,028
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Кроме того, в соответствии с решением областного суда по делу №За-62/2024, в перечень источников финансирования инвестиционной программы на 2024 год добавлен источник финансирования «Прибыль, направляемая на инвестиции» в размере 19,694 млн. руб. без НДС.

Анализ представленных ОАО «КузбассЭлектро» (г. Белово) материалов, обосновывающих проект инвестиционной программы на 2024-2029 годы

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционно- го проекта	Год начала реализации инвестицион- ного проекта	Год окончания реализации инвестицион- ного проекта	Планируемые капитальные вложения, млн. руб. (без НДС)						Документы, подтверждающие техническую либо экономическую необходимость реализации проекта	Документы, подтверждающие стоимость проекта	Стоимость документально обоснованных инвестиционных проектов на 2024- 2025 гг., млн. руб. (без НДС)
				План на 2024 год	План на 2025 год	План на 2026 год	План на 2027 год	План на 2028 год	План на 2029 год			
Всего по программе				48,658	84,395	89,628	91,832	93,952	94,903			133,053
Реконструкция ПС №32 "Караканская" с установкой силового трансформатора ТДН- 25000/110 взамен ТДН-25000-110/35/6	O_01 Kuzbasselektro KO	2024		47,364	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Пояснительная записка, письмо АО ЕЭС Камеровское РПУ, протокол по СлПР КО, протокол испытаний Т-2 ПС №32, протокол испытания масла.	Протокол закупки, договор на поставку оборудования, ведомость амортизации ОС, расчет финпотребностей по УНЦ	47,364
Реконструкция ОРУ-35 кВ ПС № 13 "Сергеевская" замена блоков 35 кВ (3 этап)	O_1_Kuzbassel- ektroKO	2025		0,000	20,520	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ. Акты выявленных дефектов и протоколы на оборудование ОРУ-35кВ, ПД 446/22-юр-ДП- 020-ЭП, ПД 446/22-юр-ДП-048-ЭП, ПД 446/22- юр-ДП-138-ЭП	Смета и конкурентный лист на замену блоков ОРУ- 35 кВ, ведомость наличия основных средств, расчет финпотребностей по УНЦ	20,520
Модернизация СОВИАСО ПС 110 кВ Алексиевская, проектно-изыскательские работы (ПИР) и оборудование.	O_2_Kuzbassel- ektroKO	2025		0,000	0,828	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, соглашение №0111-23-2 от 19.04.23 о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России, программа модернизации системы обмена технологической информацией объектов электроэнергетики ОАО «Кузбасс- Электро» с автоматизированной системой АО «СО ЕЭС».	Протокол определения рыночной цены на выполнение проектных работ по модернизации СОВИАСО, сложившейся на торговой площадке, от 06.03.2024г. Договор аренды №538 от 17.11.2022г, расчет финпотребностей по УНЦ	0,828
Реконструкция ЗРУ-6 кВ Подстанции № 9 "Кривообротская" замена масляных выключателей с заменой релейной защиты и автоматики.	O_22_Kuzbasse- lektroKO	2026		0,000	0,000	37,991	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акты выявленных дефектов и протоколы на оборудование, проект-аналог, ведомость ОС	Сметный расчет, конкурентный лист, протоколы закупки, расчет финпотребностей по УНЦ	-
Реконструкция ЗРУ-6 кВ Подстанции № 22 "Восточная" замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные с заменой релейной защиты и автоматики.	O_23_Kuzbasse- lektroKO	2026		0,000	0,000	18,197	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акты выявленных дефектов и протоколы на оборудование, проект-аналог, ведомость ОС	Сметный расчет, конкурентный лист, протоколы закупки, расчет финпотребностей по УНЦ	-
Реконструкция ПС №34 "Ангарская"	O_33_Kuzbasse- lektroKO	2027		0,000	0,000	0,000	22,846	0,000	0,000	ПЗ, акты выявленных дефектов и протоколы на оборудование, проект-аналог, ведомость ОС	Сметный расчет, конкурентный лист, протоколы закупки, расчет финпотребностей по УНЦ	-
Реконструкция ОРУ-35 кВ Подстанции №33 "Кедровская-обогатительная" замена масляных выключателей 35 кВ	O_34_Kuzbasse- lektroKO	2027		0,000	0,000	0,000	5,531	0,000	0,000	ПЗ, акты выявленных дефектов и протоколы на оборудование, проект-аналог.	Конкурентный лист, протоколы закупки, договор аренды №73 от 01.01.2009, расчет финпотребностей по УНЦ	-
Реконструкция ЗРУ-6 кВ ПС №32 "Караканская" замена релейной защиты и автоматики.	O_35_Kuzbasse- lektroKO	2027		0,000	0,000	0,000	17,596	0,000	0,000	Пояснительная записка, ведомость наличия основных средств.	Сметный расчет, конкурентный лист на поставку РЗА для РУ-6 кВ, расчет финпотребностей по УНЦ	-
Реконструкция ЗРУ-6 кВ ПС №14 "Сычевская" замена релейной защиты и автоматики.	O_36_Kuzbasse- lektroKO	2027		0,000	0,000	0,000	9,047	0,000	0,000	Пояснительная записка. Ведомость наличия основных средств.	Сметный расчет, конкурентный лист на поставку оборудования, расчет финпотребностей по УНЦ	-
Реконструкция ПС №31 "Бачатская" замена масляных выключателей 10-35 кВ, на вакуумные с заменой релейной защиты и автоматики ЗРУ-10 кВ	O_46_Kuzbasse- lektroKO	2028		0,000	0,000	0,000	0,000	57,354	0,000	ПЗ, акты выявленных дефектов и протоколы на оборудование, проект-аналог.	Сметный расчет, конкурентный лист, протоколы закупки, ведомость ОС, расчет финпотребностей по УНЦ	-
Реконструкция РУ 6-35 кВ ПС № 16 "Новосергеевская" (Первый этап) ПИР.	O_47_Kuzbasse- lektroKO	2028		0,000	0,000	0,000	0,000	2,335	0,000	ПЗ, акты выявленных дефектов и протоколы на оборудование, проект-аналог.	Протокол определения рыночной цены на ПИР, сложившейся на торговой площадке, от 23.08.2022г., ведомость ОС, расчет финпотребностей по УНЦ	-
Реконструкция РУ 6-35 кВ ПС № 16 "Новосергеевская" (второй этап) замена масляных выключателей 6-35 кВ на вакуумные с заменой релейной защиты и автоматики РУ-6	O_57_Kuzbasse- lektroKO	2029		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	71,933	ПЗ, акты выявленных дефектов и протоколы на оборудование, проект-аналог.	Конкурентный лист и Протокол определения рыночной цены на оборудование 6-35 кВ, сложившейся на торговой площадке, от 02.10.2023г, ведомость ОС, расчет финпотребностей по УНЦ	-
Замена ЯЧНО-10кВ на ВЛ-10-8ПД	O_48_Kuzbasse- lektroKO	2028		0,000	0,000	0,000	0,000	0,989	0,000	ПЗ, акты выявленных дефектов и протоколы на оборудование.	Договор аренды ВЛ 10-8-ПД (ЛЭП инв. №21018), протокол определения рыночной цены на ЯЧНО- 10кВ, сложившейся на торговой площадке, от 03.07.2023г.	-

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификационный номер инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Планируемые капитальные вложения, млн. руб. (без НДС)						Документы, подтверждающие техническую либо экономическую необходимость реализации проекта	Документы, подтверждающие стоимость проекта	Стоимость документально обоснованных инвестиционных проектов на 2024-2025 гг., млн. руб. (без НДС)
				План на 2024 год	План на 2025 год	План на 2026 год	План на 2027 год	План на 2028 год	План на 2029 год			
Реконструкция крыши АБК ОАО "Кузбасс-Электро" (2 этап)	О_3_Kuzbassel_ektroKO	2025	2025	0,000	4,797	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт обследования, ПД на ремонт крыши	Конкурентный лист, коммерческие предложения по выполнению ремонтных работ.	4,797
Замена котлов КВр-1,25-95. (2 шт.), ПИР.	О_5_Kuzbassel_ektroKO	2025	2025	0,000	4,311	0,000	0,000	0,000	0,000	Вероюсть ОС, ПЗ, дефектная ведомость, акт обследования	Конкурентный лист, коммерческие предложения по выполнению ремонтных работ.	4,311
Автомобиль УАЗ-390995-04	О_02_Kuzbassel_ektroKO	2024	2024	1,295	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС, ведомость амортизации ОС	Протокол закупки	1,295
Грузовой фургон УАЗ 390995-04 или эквивалент (2 шт.)	О_6_Kuzbassel_ektroKO	2025	2025	0,000	2,857	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС, ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	2,857
УАЗ ПАТРИОТ или эквивалент	О_7_Kuzbassel_ektroKO	2025	2025	0,000	1,814	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС, ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены	1,814
ГАЗ 2752 Фургон комби или эквивалент	О_8_Kuzbassel_ektroKO	2025	2025	0,000	1,752	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС, ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены	1,752
Автомобиль КС-45717 К-3 "ИВАНОВЕЦ" на шасси "КамАЗ" 43118 6*6 или эквивалент	О_9_Kuzbassel_ektroKO	2025	2025	0,000	18,700	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС, ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены	18,700
Бурильно-крановая машина на шасси КамАЗ 43118 6*6 или эквивалент	О_10_Kuzbassel_ektroKO	2025	2025	0,000	18,825	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС, ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены	18,825
Принтер-сервер ПТР 10-23 УСТ 9465 или эквивалент	О_11_Kuzbassel_ektroKO	2025	2025	0,000	1,728	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС.	Протокол определения рыночной цены, ведомость ОС.	1,728
Снегоход "Тайга РАТКУЛ 800 SWT" или эквивалент	О_12_Kuzbassel_ektroKO	2025	2025	0,000	0,924	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС.	Протокол определения рыночной цены, ведомость ОС.	0,924
Снегоболотоход РМ 800 Т или эквивалент	О_13_Kuzbassel_ektroKO	2025	2025	0,000	1,112	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС.	Протокол определения рыночной цены, ведомость ОС.	1,112
Телфлер TOR 10929 или эквивалент	О_14_Kuzbassel_ektroKO	2025	2025	0,000	0,162	0,000	0,000	0,000	0,000	Пояснительная записка.	Протокол определения рыночной цены на Телфлер ТОК 10929, сложившейся на торговой площадке, от 22.08.2023г	0,162
Станок точильно-шлифовальный 2х сторонний ТШ-3РБ или эквивалент (2 шт.)	О_15_Kuzbassel_ektroKO	2025	2025	0,000	0,228	0,000	0,000	0,000	0,000	Пояснительная записка.	Конкурентный лист, коммерческие предложения	0,228
Комплект: Шинномонтажный станок TS-3023, балансировочный станок ES-650 или эквивалент	О_16_Kuzbassel_ektroKO	2025	2025	0,000	0,226	0,000	0,000	0,000	0,000	Пояснительная записка.	Конкурентный лист, коммерческие предложения	0,226
Термографный принтер	О_17_Kuzbassel_ektroKO	2025	2025	0,000	0,175	0,000	0,000	0,000	0,000	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены на поставку термографного принтера, сложившейся на торговой площадке, от 29.02.24	0,175
Аппарат для испытания диэлектриков АИД-70П с кабелем СКВИЛ-70 или эквивалент (4 шт.)	О_18_Kuzbassel_ektroKO	2025	2025	0,000	1,733	0,000	0,000	0,000	0,000	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены на поставку АИД-70П с кабелем СКВИЛ-70, сложившейся на торговой площадке, от 17.08.23.	1,733
Ноутбук ASUS 15 или эквивалент	О_19_Kuzbassel_ektroKO	2025	2025	0,000	0,169	0,000	0,000	0,000	0,000	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены на поставку ноутбука ASUS 15, сложившейся на торговой площадке, от 28.03.24.	0,169
ММ 3121Н -измеритель сопротивления изоляции и целостности эл. Цепей (4 шт.) или эквивалент	О_20_Kuzbassel_ektroKO	2025	2025	0,000	2,004	0,000	0,000	0,000	0,000	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены на поставку измерителя ММ 3121Н, сложившейся на торговой площадке, от 10.08.23.	2,004
Микрометр ТМС-650 или эквивалент (3 шт.)	О_21_Kuzbassel_ektroKO	2025	2025	0,000	1,530	0,000	0,000	0,000	0,000	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены на поставку Микрометра ТМС-650, сложившейся на торговой площадке, от 03.08.23	1,530
Передвижная мастерская на шасси КамАЗ 43502 или эквивалент	О_24_Kuzbassel_ektroKO	2026	2026	0,000	0,000	16,494	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
УАЗ ПАТРИОТ или эквивалент	О_25_Kuzbassel_ektroKO	2026	2026	0,000	0,000	1,897	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
ГАЗ 2752 Фургон комби или эквивалент	О_26_Kuzbassel_ektroKO	2026	2026	0,000	0,000	1,833	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
УАЗ 390995-04 Грузовой фургон или эквивалент	О_27_Kuzbassel_ektroKO	2026	2026	0,000	0,000	1,494	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
Вакуумная машина КО-529-14 на шасси КамАЗ 53605 или эквивалент	О_28_Kuzbassel_ektroKO	2026	2026	0,000	0,000	9,921	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
РЕТОМЕТР-МЗ прибор для снятия векторных диаграмм при наладке токовых цепей защиты и измерения, учета (2 шт.) или эквивалент	О_29_Kuzbassel_ektroKO	2026	2026	0,000	0,000	0,484	0,000	0,000	0,000	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены на поставку прибора РЕТОМЕТР-МЗ, сложившейся на торговой площадке 06.04.23	-

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционно го проекта	Год начала реализации инвестицион ного проекта	Год окончания реализации инвестицион ного проекта	Планируемые капитальные вложения, млн. руб. (без НДС)						Документы, подтверждающие техническую либо экономическую необходимость реализации проекта	Документы, подтверждающие стоимость проекта	Стоимость документально обоснованных инвестиционных проектов на 2024- 2025 гг., млн. руб. (без НДС)
				План на 2024 год	План на 2025 год	План на 2026 год	План на 2027 год	План на 2028 год	План на 2029 год			
Прибор для проверки электрической прочности и сопротивления изоляции электрооборудования и аппаратов повышенным напряжением переменного тока РЕТОМ 6000 или эквивалент	O_30_Kuzbasse IektrKO	2026	2026	0,000	0,000	0,364	0,000	0,000	0,000	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены на поставку прибора РЕТОМ 6000, сложившейся на торговой площадке 18.07.21	-
Измеритель параметров трансформатора СЭИТ 4М к540 или эквивалент	O_31_Kuzbasse IektrKO	2026	2026	0,000	0,000	0,537	0,000	0,000	0,000	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены на поставку СЭИТ 4М к540, сложившейся на торговой площадке 31.08.23	-
Раскаточное устройство РУ-03 или эквивалент	O_32_Kuzbasse IektrKO	2026	2026	0,000	0,000	0,414	0,000	0,000	0,000	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены на поставку раскаточного устройства РУ-03, сложившейся на торговой площадке 17.07.23	-
Самосвал КамАЗ 65222 или эквивалент	O_38_Kuzbasse IektrKO	2027	2027	0,000	0,000	0,000	9,705	0,000	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
Автогидродомкран на шасси КамАЗ 43118 с АПП ТП35 или эквивалент	O_39_Kuzbasse IektrKO	2027	2027	0,000	0,000	0,000	21,019	0,000	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
Трёхфазный измеритель параметров силовых трансформаторов Коэффициент 3.3 или эквивалент	O_40_Kuzbasse IektrKO	2027	2027	0,000	0,000	0,000	0,751	0,000	0,000	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
Портативный цифровой осциллограф	O_41_Kuzbasse IektrKO	2027	2027	0,000	0,000	0,000	1,101	0,000	0,000	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
Аппарат прогрузки автоматов первичным током РЕТОМ-30КА или эквивалент	O_42_Kuzbasse IektrKO	2027	2027	0,000	0,000	0,000	2,761	0,000	0,000	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
Молния высокого давления Karcher HD 10/21 или эквивалент (2 шт.)	O_43_Kuzbasse IektrKO	2027	2027	0,000	0,000	0,000	0,433	0,000	0,000	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
Снегоуборщик бензиновый гусеничный (2 шт.)	O_44_Kuzbasse IektrKO	2027	2027	0,000	0,000	0,000	0,321	0,000	0,000	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
Прибор MI 3123SMARTES Earth/Clamp - Измеритель сопротивления заземления или эквивалент (2 шт.)	O_45_Kuzbasse IektrKO	2027	2027	0,000	0,000	0,000	0,299	0,000	0,000	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
Автомобиль 4*4	O_49_Kuzbasse IektrKO	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	3,012	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
Передающая мастерская (ПАРМ) на шасси КамАЗ 43118 или эквивалент	O_50_Kuzbasse IektrKO	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	17,857	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
Автомобиль ГАЗ 32212-17 или эквивалент	O_51_Kuzbasse IektrKO	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	2,635	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
Грузовой фургон УАЗ 390995-04 или эквивалент (2 шт.)	O_52_Kuzbasse IektrKO	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	3,236	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
УАЗ ПРОФИ или эквивалент	O_53_Kuzbasse IektrKO	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	2,441	0,000	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
Сварочная бензиновая электростанция ГИВАГ WS 230 DDC BS 818238 или эквивалент (4 шт.)	O_54_Kuzbasse IektrKO	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,602	0,000	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
Теплоизолор Teslo 871 или эквивалент	O_55_Kuzbasse IektrKO	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,850	0,000	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
Устройство измерительное Ретом-25 с ассесурами или эквивалент (2 шт.)	O_56_Kuzbasse IektrKO	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	2,641	0,000	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
Автомобиль КС-45717 К-3 "ИВАНОВЕЦ" на шасси "КамАЗ" 43118 6*6 или эквивалент	O_58_Kuzbasse IektrKO	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	22,024	ПЗ, акт обследования ТС, ПТС. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
Измеритель параметров изоляции МКС-5050 или эквивалент (2 шт.)	O_59_Kuzbasse IektrKO	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,324	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
Трассоискатель АГ-309.50К или эквивалент	O_60_Kuzbasse IektrKO	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,341	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-
Электронный высотомер	O_61_Kuzbasse IektrKO	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,282	Пояснительная записка. Ведомость ОС.	Протокол определения рыночной цены.	-

Итого неподконтрольные расходы на 2025 год в экономическом обоснованном размере учесть в необходимой валовой выручки в сумме 203 546,66 тыс. руб.

13. 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 отчет о фактически понесённых расходах в 2023 году. Экспертами проведён анализ расходов с целью определения их экономической обоснованности и исполнения требований, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования. Расчет расходов 2023 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.

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):

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

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

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

$\Delta ПР_i$ - 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:

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

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

ΔHVB_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.

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 20.07.2025 № 485/23):

$$\Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2}) \text{ где:}$$

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

$K_{инд i-2}^{\phi}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$K_{инд i-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$, определенный в соответствии с формулой (9.7) Методических указаний;

$$K_{инд i-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi}), \quad (9.7)$$

$$ИКА_{i-2}^{\Phi} = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}, \text{ где:}$$

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

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

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

Корректировка подконтрольных расходов за 2023 год

Корректировка подконтрольных расходов предприятия за 2023 год, рассчитанная по формуле 9.3, определена в сумме (-703,48) тыс. руб. Показатели, учтенные в расчете, представлены в таблице ниже:

Таблица 45

Корректировка подконтрольных расходов

Показатели		ед. изм.	значение
Базовый уровень подконтрольных в 2022 г	$ПР_{(i-3)}^{уст}$	тыс. руб.	118 972,16
Коэффициент индексации подконтрольных расходов 2023 год (факт ИПЦ и объема УЕ)	$K_{инд-2}^{\Phi}$		1,0300
Коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на 2023 год	$K_{инд-2}$		1,035917
Корректировка подконтрольных расходов	$\Delta ПР$	тыс. руб.	-703,48

$$118\,972,16 * (1,0300 - 1,035917) = -703,48 \text{ тыс. руб.}$$

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

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

Анализ объема затрат ОАО «КузбассЭлектро» на проведение ремонтных работ за 2023 год

Утвержденный РЭК на 2023 год ремонтный фонд, составляет 2 754,4 тыс. руб.

Согласно представленному ОАО «КузбассЭлектро» отчету, стоимость фактически выполненных ремонтных работ составляет – 3 158,6 тыс. руб., что больше утвержденного объема на 404,2 тыс. руб.

Таким образом, степень освоения, утвержденного РЭК объема ремонтного фонда за 2023 год, составляет 114,67 %.

Увеличение затрат связано с включение в ремонтную программу 13 дополнительных мероприятий.

В качестве обоснования понесенных ОАО «КузбассЭлектро» расходов на ремонты в 2023 году представлены следующие документы:

- Отчет о выполнении программы ремонтного обслуживания за 2023 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 2023 году мероприятий ремонтной программы, указанных в отчете, документально обоснованной – в размере 3 158,6 тыс. руб.

Выводы:

1. За 2023 год, согласно отчету предприятия, стоимость фактически выполненных ремонтов составляет 3 158,6 тыс. руб., а степень освоения утвержденного РЭК на 2023 год ремфонда – 114,67 %.

2. Эксперты признают обоснованность стоимости фактически выполненных ремонтов за 2023 год, выполненных АО «КузбассЭлектро», в размере 3 158,6 тыс. руб., при этом степень освоения ремфонда относительно утвержденного РЭК объема составляет – 114,67%

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении ОАО «КузбассЭлектро» ремонтной программы за 2023 год

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК за 2023 год объем ремонта, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части периодичности электрооборудования за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3	Комментарий эксперта	Параметры реализации программы			
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.			Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	14	Степень освоения ремонтных работ, %
1	Итого по компании:	2754,4	3158,6	6	7	8	9	10	12	13	14	15	
1.	ВЛ-35 кВ КВ-43,44	14,41				Требование-Накладная 999 от 30.09.23	6,54	№ 1 от 30.09.2023	x	x	x	x	x
2.	ВЛ-35 кВ КЗ-45,46	3,11				Требование-Накладная 1000 от 30.09.23	2,20	№ 2 от 30.09.2023	x	x	x	x	x
3.	ВЛ-35 кВ РБ-3,4	6,76				Требование-Накладная 544 от 30.06.23 709 от 31.07.23 789 от 31.08.23	8,69	№ 3 от 31.08.2023	x	x	x	x	x
4.	ВЛ 6-9-17, отп. Ж, И	564,38				Требование-Накладная 997 от 30.09.23 1413 от 31.12.23	185,82	№ 4 от 31.12.2023	x	x	x	x	x
5.	ВЛ-6 кВ 6-22-18	194,79				Требование-Накладная 985 от 30.09.23	59,42	№ 5 от 30.09.2023	x	x	x	x	x
6.	ПС 110/35/6 кВ "Караканская" № 32	180,62				Требование-Накладная 207 от 31.03.23 500 от 31.05.23 501 от 31.05.23 595 от 30.06.23 596 от 30.06.23 767 от 31.08.23 1415 от 31.12.23 1418 от 31.12.23	115,31	№ 6 от 31.12.2023		115,31			
7.	ПС 110/6 кВ "Брунаковская" № 42	41,090				Требование-Накладная 1086 от 31.10.23 1109 от 01.10.23 1376 от 31.12.23	32,85	№ 7 от 31.12.2023	x	32,85	x	x	x
8.	ПС 35/10 кВ "Бачетская" № 31	180,62				Требование-Накладная 64 от 31.01.23 615 от 30.06.23 835 от 31.08.23 837 от 31.08.23 897 от 30.09.23 1181 от 30.11.23 1381 от 31.12.23	254,73	№ 8 от 31.12.2023		254,73			
9.	ПС 35/6 кВ "Западная" № 21	92,73				Требование-Накладная 626 от 30.06.23 632 от 30.06.23 844 от 31.08.23 849 от 31.08.23 1274 от 30.11.23 1276 от 30.11.23	96,35	№ 9 от 30.11.2023		96,35			
10.	ПС 35/6 кВ "Восточная" № 22	113,07				Требование-Накладная 28 от 31.01.23 505 от 31.05.23 627 от 30.06.23 629 от 30.06.23 701 от 31.07.23 702 от 31.07.23 845 от 31.08.23	110,40	№ 10 от 30.11.2023	x	110,40	x	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремонта, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приеме выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы			
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремонта, %	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
						1275 от 30.11.23 1277 от 30.11.23								
11.	ПС 110/6 кВ "Обогатительная" № 24	31,11				Требование-Накладная 487 от 31.05.23 571 от 30.06.23 799 от 31.08.23 1121 от 31.10.23 1130 от 31.10.23	38,08	№ 11 от 30.10.2023	38,08					
12.	ПС 35/6 кВ "Кедровская-Обогатительная" № 33	68,94				Требование-Накладная 1122 от 31.10.23 1129 от 31.10.23 1194 от 30.11.23 1359 от 31.12.23	69,85	№ 12 от 31.12.2023	69,85					
13.	ПС 35/10 кВ "Агдорамзаводская" № 34	158,85				Требование-Накладная 1192 от 30.11.23 1356 от 31.12.23	35,45	№ 13 от 31.12.2023	35,45					
14.	ПС 35/6 кВ "Северная-Горная" № 38	153,2				Требование-Накладная 705 от 31.07.23 793 от 31.08.23 1085 от 31.10.23 1204 от 30.11.23 1375 от 31.12.23	64,14	№ 14 от 31.12.2023	64,14					
15.	ПС 35/6 кВ "Рабиновая" № 52	83,51				Требование-Накладная 204 от 31.03.23 476 от 31.05.23 544 от 30.06.23 709 от 31.07.23 789 от 31.08.23	64,27	№ 15 от 31.08.2023	64,27					
16.	ПС 110/35/6 кВ "Кедровая" № 41	323,87				Требование-Накладная 542 от 30.06.23 708 от 31.07.23 788 от 31.08.23 966 от 30.09.23	165,39	№ 16 от 30.09.2023	165,39					
17.	Здание и сооружения ПС № 32	409,43				Требование-Накладная 999 от 30.09.23	416,65	№ 1 от 30.09.2023	416,65					
18.	Здание и сооружения ПС № 38	24,70				Требование-Накладная 1000 от 30.09.23	0,00	№ 2 от 30.09.2023	0,00					
19.	Здание АБК	9,40				Требование-Накладная 544 от 30.06.23 709 от 31.07.23 789 от 31.08.23	44,53	№ 3 от 31.08.2023	44,53					
20.	Здание АТП	22,83				Требование-Накладная 997 от 30.09.23 1413 от 31.12.23	239,68	№ 4 от 31.12.2023	239,68					
21.	Здание котельной	76,98				Требование-Накладная 985 от 30.09.23	355,95	№ 5 от 30.09.2023	355,95					
22.	ПС 6 кВ "Краснобродская" № 9	0,00				Требование-Накладная 27 от 31.01.23 630 от 30.06.23 847 от 31.08.23 1184 от 30.11.23	9,72	№ 22 от 30.11.2023	9,72					
23.	ПС 6 кВ "Промплощадка" № 39	0,00				Требование-Накладная 58 от 31.01.23 792 от 31.08.23	6,97	№ 23 от 31.08.2023	6,97					
24.	ПС 35/6 кВ "Саргаковская" № 3	0,00				Требование-Накладная 96 от 28.02.23 496 от 31.05.23 497 от 31.05.23 593 от 30.06.23	82,57	№ 24 от 31.08.2023	82,57					

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭЖ на 2023 год, объем реформа, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приеме выполненных работ КС-2 и товарная накладная на дальнестекшие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы			
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения реформа,%	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
						594 от 30.06.23 1116 от 31.10.23 1416 от 31.12.23								
25.	ПС 35/6 кВ "Южная" № 4	0,00				Требование-Накладная 498 от 31.05.23 499 от 31.05.23 597 от 30.06.23 598 от 30.06.23 1417 от 31.12.23	15,45	№ 25 от 31.12.2023	15,45		x	x	x	
26.	ВЛ-10 кВ 10-1-ПД	0,00				Требование-Накладная 573 от 30.06.23 1358 от 31.12.23	30,18	№ 26 от 31.12.2023	30,18		x		x	
27.	ВЛ-10 кВ 10-8-ПД	0,00				Требование-Накладная 574 от 30.06.23 1357 от 31.12.23	21,8	№ 27 от 31.12.2023	21,8		x	x	x	
28.	ПС 110/35/6 кВ "Моховская"	0,00				Требование-Накладная 601 от 30.06.23 908 от 30.09.23 1070 от 31.10.23 1243 от 30.11.23 1419 от 31.12.23	124,65	№ 28 от 31.12.23	124,65					
29.	ПС 35/6 кВ "9-й пласт"	0,00				Требование-Накладная 599 от 30.06.23 600 от 30.06.23 1117 от 31.10.23 1412 от 31.12.23	20,65	№ 29 от 31.12.23	20,65		x	x	x	
30.	ПС 35/6 кВ "Байкальская"	0,00				Требование-Накладная 978 от 30.09.23 1073 от 31.10.23 1244 от 30.11.23 1407 от 31.12.23	121,14	№ 30 от 31.12.23	121,14		x	x	x	
31.	ПС 35/6 кВ "Саровская" № 50	0,00				Требование-Накладная 980 от 30.09.23 1079 от 31.10.23 1408 от 31.12.23	32,91	№ 31 от 31.12.23	32,91		x		x	
32.	ПС 35/6 кВ "Саратовская" № 3П	0,00				Требование-Накладная 1080 от 31.10.23	50,42	№ 32 от 31.10.23	50,42		x	x	x	
33.	ПС 110/6/6 кВ "Алексеевская"	0,00				Требование-Накладная 981 от 30.09.23 1069 от 31.10.23 1245 от 30.11.23 1405 от 31.12.23	209,87	№ 33 от 31.12.23	209,87					
34.	ПС 35/6 кВ "Сычевская-2" № 14	0,00				Требование-Накладная 979 от 30.09.23 986 от 30.09.23 1078 от 31.10.23 1406 от 31.12.23	55,69	№ 34 от 31.12.23	55,69		x	x	x	

Корректировка неподконтрольных расходов предприятия за 2023 год рассчитана в размере 18 940,20 тыс. руб. Анализ производился по принятым экономически обоснованным и документально подтвержденным расходам относительно планируемых неподконтрольных расходов, учтенных в составе НВВ на 2023 год.

Таблица 47

Корректировка неподконтрольных расходов

Статьи затрат	утверждено на 2023г.	фактические расходы за 2023г.	расчет корректировки (ΔНР)
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	16 548,73	17 753,27	1 204,54
Электроэнергия на хоз. нужды	3 503,87	3 496,55	-7,33
Теплоэнергия	0,00	0,00	0,00
Плата за аренду имущества и лизинг	59 047,20	58 766,05	-281,15
Плата за землю	821,21	358,42	-462,79
Налог на имущество	2 068,17	3 060,94	992,76
Прочие налоги и сборы	467,71	368,64	-99,08
Отчисления на социальные нужды	32 119,78	42 555,79	10 436,01
Прочие неподконтрольные расходы	445,01	429,23	-15,78
Налог на прибыль	1 489,00	8 610,30	7 121,30
Амортизация (не используемая как источник по ИП)	0,00	51,71	51,71
Итого по неподконтрольным расходам	116 510,68	135 450,89	18 940,20

Приказом ФАС России от 20.07.2025 № 485/23 также изменен порядок проведения $ПО_i$ корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию, которая определяется в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний и формулой 9.9.

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

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

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

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

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

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования,

определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия;

Π_{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;

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

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

Так как ОАО «КузбассЭлектро» на 2023 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 ниже.

Таблица 48

Корректировка полезного отпуска

Наименование, 2021 год	Показатели	Ед. измерения	Сумма
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$. Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий	P_{i-2}^{Φ}	млн. кВт*ч	13,107872
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год ($i-2$), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;	N_{i-2}	%	2,10000%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в ($i-2$)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\Xi_{i-2}^{отп. \Phi}$	млн. кВт*ч	632,62
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;	Π_{i-2}^{Φ}	руб./кВтч.	2 969,25
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в ($i-2$)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\Xi_{i-2}^{отп.}$	млн. кВт*ч	639,02
прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;	Π_{i-2}	руб./кВтч.	3 169,65
Корректировка по потерям	ΠO_i	тыс. руб.	-3 614,46

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

$$\Pi O_i = \min\{13,107872; 2,1\% \times 632,62\} \times 2\,969,25 - 639,02 \times 2,1\% \times 3\,169,65 = -3\,614,46 \text{ (тыс.руб.)}$$

С введением в действие приказа ФАС России от 20.07.2025 № 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:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}, \text{ где:}$$

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

Таблица 49

Корректировка необходимой валовой выручки

необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;	тыс. руб.	324 804,11
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (Форма 2 бухгалтерского баланса)	тыс. руб.	325 626,17
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-822,06

Приборы учёта по фактическим расходам за 2023 год

Предприятию на приборы учёта на 2023 год была принята сумма 618,53 тыс. руб. Фактические расходы предприятие по данной статье не заявило. Соответственно данные расходы будут исключены из НВВ 2025 года и отражены в сводной таблице по статье «Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования».

Заключение по результатам проверки документальной обоснованности расходов на реализацию инвестиционной программы ОАО «КузбассЭлектро» (г. Белово) за 2023 год, в части осуществления деятельности по передаче электрической энергии

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области 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, от 28.12.2023 № 757) утверждена инвестиционная программа ОАО «КузбассЭлектро» (г. Белово) на период 2020 – 2024 гг.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2023 год составляет 41,315 млн. руб. без НДС.

Источниками финансирования утвержденной на 2023 год инвестиционной программы являются: прибыль от передачи электрической энергии в объеме 21,991 млн. руб., амортизационные отчисления в объеме 19,324 млн. руб.

В состав утвержденной программы входят следующие инвестиционные проекты:

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования без НДС, млн. рублей
	ВСЕГО:		41,314
1	Реконструкция ПС №13 Второй этап.	N 01 KuzbasselektroKO	35,395
2	Автомобиль	K 10 KuzbasselektroKO	4,069
3	Установка золошлакоудаления УСШ	N 02 KuzbasselektroKO	1,618
4	Измеритель к-540-3	N 03 KuzbasselektroKO	0,233

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:

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

5) Заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) исполнительными органами субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. N 2002-р; Проведен анализ стоимости профинансированных инвестиционных проектов, указанных в представленном компанией отчете о выполнении инвестиционной программы за 2023 год, на предмет их документальной обоснованности.

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

Оформление проекта изменений инвестиционной программы не соответствует шаблонам утвержденным приказом Минэнерго России от 25.04.2018 N 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. N 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).

Представленные шаблоны не соответствуют пункту 2 Приложения №21 к приказу Минэнерго России от 25 апреля 2018 года N 320 «Правила заполнения 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». В соответствии с вышеуказанным пунктом все ячейки форм раскрытия должны быть заполнены сетевой организацией в соответствии с требованиями настоящих Правил. В каждую ячейку формы раскрытия вписывается только один показатель, если иное не определено правилами заполнения соответствующих форм раскрытия. В случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово "нд", если иное не определено правилами заполнения соответствующих форм раскрытия.

Проведен анализ стоимости профинансированных инвестиционных проектов, указанных в представленном компанией отчете о выполнении инвестиционной программы за 2023 год, на предмет их документальной обоснованности.

Для обоснования целесообразности и стоимости инвестиционных проектов ОАО «КузбассЭлектро» за 2023 год, представлены следующие документы.

1. Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2023 год;
2. Реестр актов приемки по инвестиционной программе за 2023 год;
3. Выписки из оборотно-сальдовых ведомостей по счету 01 и по счету 08;
4. Протоколы закупочной документации;
5. Договоры на поставку продукции;
6. Акты о приеме-передаче основных средств ОС-1.

Согласно представленному компанией отчету о выполнении инвестиционной программы, за 2023 год произведены капитальные вложения на сумму 81,524 млн. руб. без НДС. Источниками финансирования инвестиционной программы являются: прибыль от передачи электрической энергии в объеме 24,316 млн. руб., амортизационные отчисления в объеме 24,926 млн. руб., иные источники финансирования (прочая текущая амортизация) в объеме 32,282 млн. руб.

Из представленного отчета о реализации инвестиционной программы следует, что предприятие включило мероприятия (утвержденные РЭК Кузбасса на 2022 год, но не реализованные в 2022 году) за счет источников финансирования, учтенных в тарифе по передаче электрической энергии стоимостью 7,905 млн. руб. без НДС: за счет прибыли от передачи электрической энергии в объеме 3,570 млн. руб. и амортизационных отчислений в объеме 4,336 млн. руб.

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.)

Для подтверждения стоимости мероприятия компания представила:

- протокол рассмотрения и оценки заявок № 68/22 от 08.11.2022;
- договор на поставку продукции № МТР-594/22-юр от 22.11.2022;
- акты о приеме-передаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3 №№ 5,6 от 31.12.2023.

Следует отметить, что обоснование необходимости выполнения мероприятия представлено при корректировке инвестиционной программы на 2022 год.

Приобретение Трактора МТЗ-82.1

Для подтверждения стоимости мероприятия компания представила:

- протокол рассмотрения и оценки заявок № 69/22 от 22.11.2022;
- договор купли-продажи № 643/22-юр без даты;
- акт о приеме-передаче основных средств ОС №1086 от 01.02.2023.

Следует отметить, что отсутствует обоснование необходимости выполнения мероприятия. Затраты не могут быть приняты, ввиду неполной документальной обоснованности.

Приобретение Устройства ВСТ-300/120 kit

Для подтверждения стоимости мероприятия компания представила:

- протокол рассмотрения и оценки заявок № 61/22 от 17.10.2022;
- договор купли-продажи № МТР-544/22-юр от 31.10.2022;
- акт о приеме-передаче основных средств ОС №1126 от 03.03.2023.

Следует отметить, обоснование необходимости выполнения мероприятия представлено при корректировке инвестиционной программы на 2022 год.

Инвестиционная программа ОАО «КузбассЭлектро» утверждена РЭК Кузбасса на 2023 год в размере 41,315 млн. руб. без НДС и выполнена в полном объеме. ОАО «КузбассЭлектро» предоставило отчетные данные о реализации 21 инвестиционного проекта. За счет источников финансирования, учтенных в тарифе по передаче электрической энергии, 8 инвестиционных проектов на сумму 49,242 млн. руб. Рассмотрев представленные компанией обоснования, эксперты признают обоснованными в части технологической и стоимостной целесообразности 4 инвестиционных проекта на сумму 41,337 млн. руб. без НДС.

Таким образом, исходя из отчетных данных, степень освоения, утвержденного РЭК Кузбасса на 2023 год объема финансирования инвестиционной программы, за счет источников финансирования, учтенных в тарифе по передаче электрической энергии, составляет 100,05%.

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

В соответствии с формулой 9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, размер корректировки НВВ на

очередной период регулирования, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется по формуле:

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

$$B^{\text{коррИП}2023} = 41,315 * (41,337 / 41,315 - 1) - 0 = 0,022 \text{ млн. руб.}$$

Согласно заключению РЭК Кузбасса, размер корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год, составляет:

$$B^{\text{коррИП}2022} = 40,268 * (32,343 / 40,268 - 1) - 0 = - 7,925 \text{ млн. руб.}$$

Примечание: в формулу $B^{\text{коррИП}2022}$ следует добавить фактические расходы в размере 7,906 млн. руб. по следующим инвестиционным проектам: «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.)» стоимостью 4,336 млн. руб., «Приобретение Трактора МТЗ-82.1» стоимостью 2,033 млн. руб. и «Приобретение Устройства ВСТ-300/120 kit» стоимостью 1,537 млн. руб. Вышеуказанные мероприятия входят в состав утвержденной инвестиционной программы на 2022 год, но были реализованы в 2023 году.

В связи с тем, что согласно п.11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{\text{факт}}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 год, эксперты считают обоснованным сложение двух формул для определения размера корректировки НВВ 2025 года в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2022 и 2023 годы:

$$B^{\text{коррИП}2022-2023} = (41,315 + 40,268) * ((41,337 + 32,343 + 7,906) / (41,315 + 40,268) - 1) - 0,00 = 0,003 \text{ млн. руб.}$$

Принимая во внимание позицию ФАС России (значение результата вычисления по формуле 9 не может принимать положительное значение), результат вычисления по формуле 9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, составляет 0,000 млн. руб.

Выводы:

1. Следует считать документально обоснованными, отчетные данные о реализации инвестиционной программы за 2023 год в размере 41,337 млн. руб. без НДС по 4 инвестиционным проектам, утвержденным РЭК Кузбасса. Исходя из

представленной предприятием документации, степень освоения, утвержденного РЭК Кузбасса на 2023 год объема финансирования инвестиционной программы, по мнению экспертов, составляет 100,05%.

2. Перечень фактически выполненных инвестиционных проектов отличается от перечня инвестиционных проектов, утвержденных РЭК Кузбасса в инвестиционной программе ОАО «КузбассЭлектро», поскольку в отчет включены дополнительные мероприятия стоимостью 7,906 млн. руб. без НДС: за счет прибыли от передачи электрической энергии в объеме 3,570 млн. руб. и амортизационных отчислений в объеме 4,336 млн. руб.

Данные расходы в соответствии с п.11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, учтены в формуле определения размера корректировки НВВ 2025 года в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2022 и 2023 годы.

3. Размер корректировки НВВ предприятия на 2025 год $V_{\text{коррИП}2022-2023}$, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет – 0,000 млн. руб.

Анализ отчета ОАО «КузбассЭлектрос» о выполнении инвестиционной программы за 2023 год, в части передачи электроэнергии

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2023 год										Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений					Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы			
		Всего		В том числе						Документы подтверждающие расходы на выполнение работ способом (указать наименование документа)		Акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Акт о приеме-сдаче основных средств ОС 1 (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)		Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.		Экономия (-) / пере-расход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %		
				Из амортизации, учтенной в тарифах, млн. руб.		Из прибыли за счет оказания услуг по передаче электрической энергии, млн. руб.		За счет иных источников финансирования, млн. руб.													
				План	Факт	План	Факт	План	Факт											План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
	ИТОГО по компании	41,314	81,524	19,324	24,926	21,99	24,316	0	32,282	Исполнение №1 от 25.11.23								41,337	0,022	100,06%	
1	Реконструкция ПС №13 Второй этап.	35,395	39,013	19,324	20,591	16,071	14,506	0	3,916	УФ №Т-12 от 29.12.23	1,229	0	№4 от 31.12.23	40,8029	КС-14 №3790 от 26.12.23	37,784	Частично выполнено за счет иных источников финансирования в объеме 3,916 млн. руб. Превышение подтверждено: протоколом оценки и сопоставления заявок №94/23 от 02.10.23, договором на поставку продукции № МТР-547/23-юр от 13.10.23	35,097	-0,298	99,16%	
	Реконструкция ПС №7 с установкой блока вакуумного выключателя ВВН-СЭЦ-35-25/1000 с ТТ-300/5 и разъединителем (1 ед.) взамен масляного выключателя С-35/630, с установкой ВВУ-СЭЦ-10 с комплексом питания (3 ед.) взамен масляных выключателей ВК-10/630 (2 ед.), ВК-10/1600 (1 ед.)	0	4,336	0	4,336	0	0	0	0	Исполнение №2 от 15.12.23	0,682	0,056	№5, 6 от 31.12.23	4,336	№1171 от 06.03.23	3,654	Мероприятие входит в состав инвестиционной программы на 2022 год. Расходы учтены в формуле определения раз-мера корректировки НВБ предприятия, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год	0	0	0,00%	
3	Модернизация ПС 110/35/6 кВ №18 "Ново-Бачатская"	0	1,115	0	0	0	0	0	1,115	-	-	-	-	-	-	-	За счет иных источников финансирования (прочая текущая амортизация). Предприятие не представило документов, подтверждающих фактическое выполнение работ, также отсутствует обоснование необходимости выполнения мероприятия.	0	0	0,00%	
4	Модернизация ПС 35/6 кВ №5 "Бачатская"	0	0,436	0	0	0	0	0	0,436	-	-	-	-	-	-	-	За счет иных источников финансирования (прочая текущая амортизация). Предприятие не представило документов, подтверждающих фактическое выполнение работ, также отсутствует обоснование необходимости	0	0	0,00%	

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2023 год										Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений					Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы			
		Всего		В том числе				За счет иных источников финансирования, млн. руб.		Документы подтверждающие расходы на выполнение работ и/или способом (указать наименование документа)		Акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Акта о приеме-сдаче основных средств ОС 1 (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта ОС-1а)							
План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Всего	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб.	Экономия (-) / пере-расход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
																	выполнения мероприятия.				
																	За счет иных источников финансирования (прочая текущая амортизация-ция). Предприятие не представило документы, подтверждающие фактическое выполнение работ, также отсутствует обоснование необходимости выполнения мероприятия				
5	"Модернизация ВЛ-110 Багачская - Ново-Багачская - 1,2 установка датчиков ИКЗ"	0	1,532	0	0	0	0	0	1,532	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0,00%	
																	За счет иных источников финансирования (прочая текущая амортизация-ция). Предприятие не представило документы, подтверждающие фактическое выполнение работ, также отсутствует обоснование необходимости выполнения мероприятия	0	0	0,00%	
6	Строительство ПС 35/6кВ №8 «Александровская» (объект незавершенного строительства)	0	17,248	0	0	0	0	0	17,248	-	-	-	-	-	№2 от 01.12.2023	128,873				0,00%	
																	За счет иных источников финансирования (прочая текущая амортизация-ция). Предприятие не представило документы, подтверждающие фактическое выполнение работ, также отсутствует обоснование необходимости выполнения мероприятия				
7	Строительство ПС 110/10кВ №15 "Глагова" (объект незавершенного строительства)	0	1,47	0	0	0	0	0	1,47	-	-	-	-	-				0	0	0,00%	
																	За счет иных источников финансирования (прочая текущая амортизация-ция). Предприятие не представило документы, подтверждающие фактическое выполнение работ, также отсутствует обоснование необходимости выполнения мероприятия				
8	Автомобиль	4,069	5,208	0	0	4,069	4,069	0	1,139	-	-	-	-	-	№2568 от 31.08.2023	5,208	Частично выполнено за счет иных источников финансирования в объеме 1,139 млн. руб. Превышение подтверждено протоколом рассмотрения и оценки заявок № 63/23 от 22.06.2023..	4,069	0	100,00%	
9	Установка золошлакоудаления УСП	1,618	2,46	0	0	1,618	1,847	0	0,613	-	-	-	-	-	№2887 от 02.10.2023	2,46	Частично выполнено за счет иных источников	1,847	0,23	114,20%	

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2023 год										Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений					Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
		В том числе						Документы подтверждающие расходы на выполнение работ и/способом модернизирования объектов основных средств ОС-3				Акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Акт о приеме-сдаче основных средств ОС 1 (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)		Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.		Экономия (-)/перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %	
		Ис амортизации, учтенной в тарифах, млн. руб.		Из прибыли за счет оказания услуг по передаче электрической энергии, млн. руб.		За счет иных источников финансирования, млн. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.						
		План	Факт	План	Факт	План	Факт								11					12
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10						18	19	20	21		
10	Измеритель к-540-3	0,233	0,324	0	0	0,233	0,324	0	0	-	-	-	-	-	№2581 от 31.08.2023	0,324	0,324	0,091	139,18%	
11	Трактор МТЗ 82.1	0	2,033	0	0	0	2,033	0	0	-	-	-	-	-	№1086 от 01.02.2023	2,033	0	0	0,00%	
12	Устройство ВСТ-300/120 kit	0	1,537	0	0	0	1,537	0	0	-	-	-	-	-	№1126 от 03.03.2023	1,537	0	0	0,00%	
13	Покупка ВЛ-10кВ до складов ВМ (ЛЭП 10 кВ ф.147)	0	1,082	0	0	0	0	0	1,082	-	-	-	-	-	3929 от 01.12.2023	0,281	0	0	0,00%	
14	Покупка ВЛ-6кВ фидер 6-4 (ЛЭП 6 кВ ф.48)	0	0,096	0	0	0	0	0	0,096	-	-	-	-	-	3929 от 01.12.2023	0,214	0	0	0,00%	
15	Покупка ЛЭП 6кВ ф.16 п/ст №5 (ЛЭП 6 кВ ф.6-5-11)	0	0,64	0	0	0	0	0	0,64	-	-	-	-	-	3929 от 01.12.2023	1,009	0	0	0,00%	
16	Покупка ЛЭП 6кВ ф.4 п/ст 8 (ЛЭП 6 кВ ф.6-5-4)	0	1,009	0	0	0	0	0	1,009	-	-	-	-	-	3927от 01.12.2023	1,021	0	0	0,00%	
17	Покупка ЛЭП 6кВ ф.6 п/ст 10 (ЛЭП 6 кВ ф.6-10-6)	0	0,385	0	0	0	0	0	0,385	-	-	-	-	-	3928 от 01.12.2023	1,082	0	0	0,00%	
18	Покупка Воздушной линия 6 кВ для внешнего электроснабжения (ЛЭП 6 кВ ф.6-10-14)	0	1,021	0	0	0	0	0	1,021	-	-	-	-	-	3941 от 01.12.2023	0,64	0	0	0,00%	

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2023 год										Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений						Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		Из амортизации, учтенной в тарифах, млн. руб.		Из прибыли за счет оказания услуг по передаче электрической энергии, млн. руб.		За счет иных источников финансирования, млн. руб.		Документы подтверждающие расходы на выполнение работ x/способом (указать наименование документа)	Акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Акт о приеме-сдаче основных средств ОС 1 (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта ОС-1а)		Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / пере-расход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %				
				План	Факт	План	Факт	План	Факт		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.							
																			Всего	в т.ч. стоимость материалов	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
19	Покупка ЛЭП 6 кВ ф.6-33-3	0	0,214	0	0	0	0	0	0,214	-	-	-	-	-	-	3941 от 01.12.2023	0,385	За счет иных источников финансирования (прочая текущая амортизация)	0	0	0,00%
20	Покупка ЛЭП 6 кВ ф.6-33-19	0	0,281	0	0	0	0	0	0,281	-	-	-	-	-	-	№3942 от 01.12.2023	0,096	За счет иных источников финансирования (прочая текущая амортизация)	0	0	0,00%
21	Покупка ЛЭП-6 кВ ф.6-16К (ЛЭП 6 кВ ф.6-39-23БГ)	0	0,085	0	0	0	0	0	0,085	-	-	-	-	-	-	№3385 от 30.11.2023	0,085	За счет иных источников финансирования (прочая текущая амортизация)	0	0	0,00%

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

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

$$B_i = (13\,181,67 + 3,63) \cdot 1,072 \cdot 1,058 = 14\,954,45 \text{ тыс. руб.}$$

Таблица 51

Сводная таблица по статье «Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования» за 2023 год

Показатели		тыс. руб.
дельта подконтрольные расходы	$\Delta P P_i$	-703,48
дельта неподконтрольные расходы и ТСО	ΔY_i	18 940,20
дельта по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии, предусмотренный п.5 ст. 37 № 35-ФЗ	$\Delta H P_i$	-618,53
дельта по потерям	PO_i	-3 614,46
дельта по выручке	$\Delta H B B_i^{\text{сод}}$	-822,06
Итого выпадающие	$B_i^{\text{инд}}$	13 181,67
Величина перераспределения кап. вложения		3,63
Выпадающие расходы с предыдущего периода	$B_i^{\text{распред}}$	0,00
Выпадающие с учетом предписания ФАС или суда		0,00
ИПЦ 2023 г		7,20%
ИПЦ 2024 г		5,80%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		14 954,45
ИТОГО по ф. 3	B_i	14 954,45

Всего по 2023 году выпадающие предприятия (недополученные средства) составили 14 954,45 тыс. руб. и предлагается включить в НВВ 2025 года.

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

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

Таблица 52

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

Показатель	Значение	Основание
$\alpha 1$	0,3	п 5.1.4 Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (ред. от 21.06.2017) "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций" (Зарегистрировано в Минюсте России 27.12.2016 N 44983)
$\alpha 2$	0,3	
$\beta 1$	0,3	
$\beta 2$	0,1	
$K_{\text{над1}}$	1	
$K_{\text{над2}}$	1	достигнуто с превышением
$K_{\text{кач1}}$	0	достигнуто с превышением
$K_{\text{кач2}}$	0	достигнуто
Плановое значение P_{saifi}	0,144983	Постановление РЭК Кузбасса № 953 от 30.12.2021г.
Плановое значение P_{saifi}	0,172208	
Плановое значение $P_{\text{стр}}$	1	
Плановое значение $P_{\text{тес}}$	0	
Фактическое значение P_{saifi}	0,016848	Постановление РЭК Кузбасс от 04.06.2024 № 103
Фактическое значение P_{saifi}	0,052174	
Фактическое значение $P_{\text{стр}}$	1	
Фактическое значение $P_{\text{тес}}$	0	
Коэффициент допустимого отклонения	30,00%	Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 N 976 "Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов" (Зарегистрировано в Минюсте России 13.11.2017 N 48866)

Показатель	Значение	Основание
К _{об}	0,60000000	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 регулирующую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 13.11.2010 N 18951)
К _{кв}	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 регулирующую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 13.11.2010 N 18951)
КНК	0,01200	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 регулирующую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 13.11.2010 N 18951)

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 2023 года) на 2025 год составит 3 400,52 тыс. руб. = 0,012 * 283 376,82 тыс. руб.

Расчет плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг ОАО «КузбассЭлектро» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы.

На тарифное регулирование ОАО «КузбассЭлектро» заявило следующие плановые значения показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы.

Таблица 53

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Год	Предложения по плановым значениям показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг									
			Psaidd				Psaifi				Птпр	
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН		
1	ОАО «КузбассЭлектро»	2025	0,002613	0,000000	0,032280	0,000000	0,026090	0,000000	0,082929	0,000000	1,000000	
		2026	0,002574	0,000000	0,031796	0,000000	0,025699	0,000000	0,081685	0,000000	1,000000	
		2027	0,002535	0,000000	0,031319	0,000000	0,025313	0,000000	0,080460	0,000000	1,000000	
		2028	0,002497	0,000000	0,030849	0,000000	0,024934	0,000000	0,079253	0,000000	1,000000	
		2029	0,002460	0,000000	0,030387	0,000000	0,024560	0,000000	0,078064	0,000000	1,000000	

Эксперты, рассмотрев подтверждающие документы считают, что расчет предприятия соответствует требованиям 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, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания)

Таким образом, эксперты предлагают утвердить следующие плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг по ОАО «КузбассЭлектро» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы, расчет приведен в нижеследующих таблицах.

Таблица 54

Расчет уровня качества оказываемых услуг ОАО «КузбассЭлектро»

Данные/показатели	Формула	Период	Фактические значения
1	2	3	4
Количество заявок на технологическое присоединения, по которым в отчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения	Nзаяв_тпр	2021 г.	3
		2022 г.	3
		2023 г.	17
	Nнсзаяв_тпр	2021 г.	0

Данные/показатели	Формула	Период	Фактические значения
1	2	3	4
Число заявок на технологическое присоединение, по которым сетевой организацией в отчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения с нарушением установленных сроков, шт		2022 г.	0
		2023 г.	0
Количество договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в отчетном периоде	Nсд_тпр	2021 г.	4
		2022 г.	2
		2023 г.	17
Количество договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в отчетном периоде, по которым имеется подписанный со стороны сетевой организации акт ТП, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединение. При этом не учитываются договоры, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору со стороны заявителей, при этом со стороны сетевой организации мероприятия по техническим условиям исполнены в срок и направлено соответствующее уведомление заявителю	Nнсд_тпр	2021 г.	0
		2022 г.	0
		2023 г.	0
Показатель качества выполнения заявок на технологическое присоединение	$\frac{P_{заяв_тпр}}{N_{заяв_тпр}/\max(1,N_{заяв_тпр} - N_{нсзаяв_тпр})}$	2021 г.	1
		2022 г.	1
		2023 г.	1
Показатель выполнения сроков технологического присоединения заявителей к электрическим сетям сетевой организации	$P_{сд_тпр} = N_{сд_тпр}/\max(1,N_{сд_тпр} - N_{нссд_тпр})$	2021 г.	1
		2022 г.	1
		2023 г.	1
Показатель уровня качества услуг по технологическому присоединению	$P_{тпр_факт} = 0,5*P_{заяв_тпр} + 0,5*P_{сд_тпр}$	2021 г.	1
		2022 г.	1
		2023 г.	1
Расчетные плановые значения		Среднее значение	1,0000
		2025	0,9850
		2026	0,9702
		2027	0,9557
		2028	0,9413
		2029	0,9272

Из расчета следует, что значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения меньше не улучшаемого значения ($P_{тпр} = 1$), соответственно, согласно Методическим указаниям, данный показатель принимается равным 1.

Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 №976 утверждены базовые значения 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.

Отнесение к группам территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}):

Таблица 55

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Номер группы ТСО показатель P_{saidi}
1	ОАО «КузбассЭлектро»	6

Отнесение к группам территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности,

сформированные по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}):

Таблица 56

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Номер группы ТСО показатель Π_{saidi}
1	ОАО «КузбассЭлектро»	6

Для вышеуказанных групп, установлены следующие базовые значения показателей надежности услуг.

Таблица 57

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	показатель Π_{saidi}	показатель Π_{saifi}
1	ОАО «КузбассЭлектро»	4,50546	1,00795

Плановое значение показателей Π_{saidi} и Π_{saifi} для ОАО «КузбассЭлектро», рассчитанное для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования меньше значения показателей уровня надежности оказываемых услуг для вышеуказанных групп территориальных сетевых организаций, к которой относится данная территориальная сетевая организация, таким образом согласно п. 4.2.4 Методических указаний темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг ($r_{m,i}$) равняется 0,015. Также согласно Методическим указаниям в случае если у сетевой организации расчетное значение показателей надежности, на одном из уровней напряжения равно нулю, то плановые значения для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения, приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация, рассчитанным на соответствующий год в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний. Расчет представлен в нижеследующей таблице.

Таблица 58

Расчет плановых значений показателей Π_{saidi} и Π_{saifi} ОАО «КузбассЭлектро»

Π_{saidi}											
Номер группы ТСО S	Π_{saidi} 2023	Π_{saidi} (сред. 2021-2023)	$\Pi_{пл,1,i}$ Π_{saidi} (min)	$C_{m,i,6}$ базовое Π_{saidi}	r_m	R_m	2025 ($\Pi_{пл,t,i}$)	2026	2027	2028	2029
ВН	0,006602	0,002613	0,002613	4,505460	0,015000	0,283620	0,002613	0,002574	0,002535	0,002497	0,002460
СН1	0,000000	0,057939	0,000000	4,505460	0,015000	0,283620	4,505460	4,437878	4,371310	4,305740	4,241154
СН2	0,053561	0,032280	0,032280	4,505460	0,015000	0,283620	0,032280	0,031796	0,031319	0,030849	0,030387
НН	0,000000	0,000000	0,000000	4,505460	0,015000	0,283620	4,505460	4,437878	4,371310	4,305740	4,241154
Π_{saifi}											
Номер группы ТСО S	Π_{saifi} 2023	Π_{saifi} (сред. 2021-2023)	$\Pi_{пл,1,i}$ Π_{saifi} (min)	$C_{m,i,6}$ базовое Π_{saifi}	r_m	R_m	2025 ($\Pi_{пл,t,i}$)	2026	2027	2028	2029
ВН	0,067961	0,026090	0,026090	1,007950	0,015000	0,161070	0,026090	0,025699	0,025313	0,024934	0,024560

CH1	0,000000	0,050000	0,000000	1,007950	0,015000	0,161070	1,007950	0,992831	0,977938	0,963269	0,948820
CH2	0,128788	0,082929	0,082929	1,007950	0,015000	0,161070	0,082929	0,081685	0,080460	0,079253	0,078064
HH	0,000000	0,000000	0,000000	1,007950	0,015000	0,161070	1,007950	0,992831	0,977938	0,963269	0,948820

Таблица 59

**Плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг
ОАО «КузбассЭлектро» на долгосрочный период регулирования
2025-2029 годы**

№ п/п	Наименование сетевой организации Кемеровской области-Кузбасса	Год	Показатель средней продолжительности прекращения питания и электрической энергии на точку поставки, час				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт				Показатель уровня качества оказываемых услуг
			ВН	CH1	CH2	HH	ВН	CH1	CH2	HH	
1	ОАО «КузбассЭлектро»	2025	0,002613	4,505460	0,032280	4,505460	0,026090	1,007950	0,082929	1,007950	1,000000
		2026	0,002574	4,437878	0,031796	4,437878	0,025699	0,992831	0,081685	0,992831	1,000000
		2027	0,002535	4,371310	0,031319	4,371310	0,025313	0,977938	0,080460	0,977938	1,000000
		2028	0,002497	4,305740	0,030849	4,305740	0,024934	0,963269	0,079253	0,963269	1,000000
		2029	0,002460	4,241154	0,030387	4,241154	0,024560	0,948820	0,078064	0,948820	1,000000

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

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

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

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

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Также, Основами ценообразования № 1178 предусмотрено, что исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов субъектов Российской Федерации при определении стоимости нормативных потерь, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям учитывают объемы фактической покупки в период с 1 ноября предыдущего года по 31 октября текущего года включительно территориальными сетевыми организациями электрической энергии для целей компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах продажи электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, соответствующим территориальным сетевым организациям, содержащиеся в полученных сетевыми организациями в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии от гарантирующего поставщика документах, содержащих информацию об определенных объемах продажи электрической энергии (мощности) сетевым организациям за расчетный период, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах.

Таким образом, первый расчет с учетом, положений абзаца 14 Основ ценообразования № 1178

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

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» на 1 полугодие 2025 года в размере 1,962 руб./Мвтч, на 2 полугодие 2,076 руб./Мвтч, с учетом приказа ФАС России от 22.12.2023 № 1038/22.

2. тариф на услуги СО «ЕЭС» на 1 полугодие 2025 года в размере 2,378 руб./МВт.ч. и на 2 полугодие в размере 2,539 руб./МВт.ч., с учетом приказа ФАС России от 22.12.2023 №1039/23.

3. тариф на услуги АО «ЦФР» на 1 полугодие 2025 года в размере 0,471 руб./МВт.ч., на 2 полугодии в размере 0,498 руб./МВт.ч., с учетом

протокола от 24.05.2024 г. № 10/2024, заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», ИПЦ (5,8%).

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2025 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 28.11.2024г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на 1 полугодие в размере 862 623 руб./МВт, на 2 полугодие 824 740 руб./МВт.,

- цена на электрическую энергию на 1 полугодие 2025 года составила 1 677 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 2025 года составила 1 892 руб./МВт.ч.;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии утвержденным приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 720/24-ДСП сводного прогнозного баланса составили:

Объем электроэнергии на 2025 год составил, в том числе:

- на 1 полугодие в размере 704,44 тыс. МВт.ч

- на 2 полугодие в размере 729,70 тыс. МВт.ч

Объем мощности на 2025 год составил:

- на 1 полугодие в размере 241,43 МВт.

- на 2 полугодие в размере 248,88 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:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 2025 год: 1 полугодие 426,9 руб./МВт.ч., 2 полугодие 426,9 руб./МВт.ч;

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 2025 года: 1 полугодие 1 175,10 руб./МВт.ч., 2 полугодие 1 175,10 руб./МВт.ч.

Расчет стоимости покупки потерь на 2025 год представлен в таблице 60.

Таблица 60

Расчет стоимости покупки потерь на 2025 год

2025 год	ед.изм.	1 полугодие	2 полугодие	год	Пояснения
тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»	руб/ МВт*ч	1,962	2,076		Приказ ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23
тариф на услуги СО «ЕЭС»	руб/ МВт*ч	2,378	2,539		Приказ ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23
тариф на услуги АО «ЦФР»	руб/ МВт*ч	0,471	0,498	* ИПЦ 1,058	(Протокол от 24 мая 2024 года № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»).
цена ЭМ	руб/ МВт	862 623	824 740		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 28.11.2024
цена ЭЭ	руб/ МВт*ч	1 677	1 892		
НП СОВЕТ РЫНКА					
цена ЭМ	руб/ МВт	862 623	824 740		на 28.11.2024 на 2023 год НА Совет рынка
цена ЭЭ	руб/ МВт*ч	1 677	1 892		на 28.11.2024 на 2023 год НА Совет рынка
сбытовая надбавка	руб/ МВт*ч	426,90	426,90	2687,66	установлена РЭК Кузбасса сбытовая надбавка
объем ЭМ (сводный прогнозный баланс)	МВт	241,43	248,88	245,15	

2025 год	ед.изм.	1 полугодие	2 полугодие	год	Пояснения
объем ЭЭ (сводный прогнозный баланс)	млн.кВт*ч тыс.МВт*ч	704,44	729,70	1 434,14	
Стоимость ЭМ	тыс.руб.	1 249 566,81	1 231 544,99	2 481 111,80	
Стоимость ЭЭ	тыс.руб.	1 485 458,20	1 695 832,19	3 181 290,39	
ИТОГО	тыс.руб.	2 735 025,01	2 927 377,18	5 662 402,19	
Тариф потерь расчетный на 2025 год	руб/ МВт*ч	3 882,56	4 011,75	3 948,29	расчет произведен в соответствии с абз 14 Основ ценообразования № 1178
Тариф потерь на 2025 год	руб/ МВт*ч	3 124,10	3 305,30		расчет произведен в соответствии с абз 19 Основ ценообразования № 1178
Тариф покупки в соответствии с предельными ФАС России	руб/ МВт*ч	3 501,49	4 000,72		Приказ ФАС России 766/24 от 24.10.2024 года

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:

$862\,623 \text{ руб./МВт.} * 241,43 \text{ МВт.} * 6 \text{ мес./1000} + 704,44 \text{ тыс. МВт.ч} * (426,90 \text{ руб./МВт.ч} + 1\,677 \text{ руб./МВт.ч} + 0,471 \text{ руб./МВт.ч} + 2,378 \text{ руб./МВт.ч} + 1,962 \text{ руб./МВт.ч}) = 2\,735\,025,01 \text{ тыс. руб.}$

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

$2\,735\,025,01 \text{ тыс. руб.} / 704,44 \text{ тыс. МВт.ч} = 3\,882,56 \text{ руб./МВт.ч.}$

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

на 2 полугодие:

$824\,740 \text{ руб./МВт.} * 248,88 \text{ МВт.} * 6 \text{ мес./1000} + 729,70 \text{ тыс. МВт.ч} * (426,90 \text{ руб./МВт.ч} + 1\,892 \text{ руб./МВт.ч} + 0,498 \text{ руб./МВт.ч} + 2,539 \text{ руб./МВт.ч} + 2,076 \text{ руб./МВт.ч}) = 2\,927\,377,18 \text{ тыс. руб.}$

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

$2\,927\,377,18 \text{ тыс. руб.} / 729,70 \text{ тыс. МВт.ч} = 4\,011,75 \text{ руб./МВт.ч.}$

В соответствии с абзацем 14 пункта 81 Основ ценообразования № 1178 Расчет расходов на оплату покупки потерь составит (таблица 61).

Таблица 61

Расчет расходов на оплату покупки потерь на 2025 год, в соответствии с абзацем 14 пункта 81 Основ ценообразования № 1178

№ п/п	Наименование	2025	2025	2025	цена покупки абз 14 пункт 81 Основ ценообразования № 1178		1 полугодие	2 полугодие	год
		1 полугодие тыс.МВт*ч	2 полугодие тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/МВт*ч	руб/МВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	58,266	64,231	122,498	3882,56	4011,75	226 222,67	257 679,43	483 902,09
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	19,328	19,645	38,972	4630,76	4759,95	89 500,97	93 508,84	183 009,81
3	ООАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,542	6,837	13,379	3882,56	4011,75	25 398,53	27 427,57	52 826,09
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	102,374	99,989	202,363	3882,56	4011,75	397 473,36	401 131,75	798 605,11
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	329,301	660,318	3882,56	4011,75	1 285 191,34	1 321 075,27	2 606 266,61

№ п/п	Наименование	2025	2025	2025	цена покупки		1 полугодие	2 полугодие	год
		1 полугодие	2 полугодие		абзац 14 пункт 81 Основ	ценообразования № 1178	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
		тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	руб/МВт*ч	руб/МВт*ч			
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,865	0,787	1,651	3882,56	4011,75	3 356,86	3 155,65	6 512,51
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	7,127	6,900	14,027	3882,56	4011,75	27 670,21	27 679,90	55 350,12
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	9,883	9,417	19,299	3882,56	4011,75	38 370,15	37 777,49	76 147,65
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	11,513	10,745	22,258	3882,56	4011,75	44 699,11	43 105,50	87 804,61
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	113,776	138,681	252,458	3882,56	4011,75	441 743,06	556 355,77	998 098,84
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807	26,100	52,907	3882,56	4011,75	104 078,19	104 707,29	208 785,47
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068	34,010	3882,56	4011,75	65 781,40	68 471,03	134 252,43
ВСЕГО		704,44	729,70	1 434,14			2 749 485,85	2 942 075,49	5 691 561,34

Также регулирующим органом произведен анализ фактической цены покупки потерь, в соответствии с абзацем 19 Основ ценообразования № 1178.

Данные взяты с сайта гарантирующего поставщика ПАО «Кузбассэнерго» (таблица 62), (рисунк 1,2,3).
(<https://kuzesc.ru/tariffs-and-prices/nereguliruemyie-czenyi>),

Рисунок 1

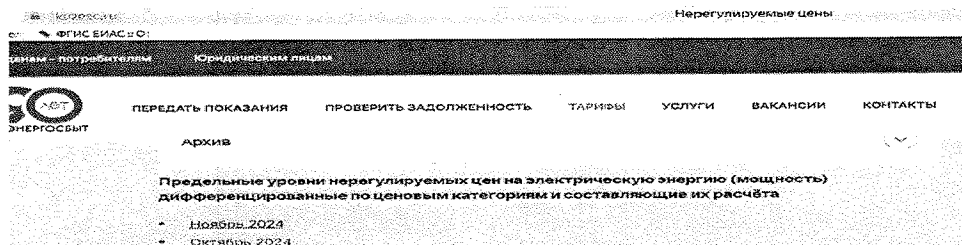


Рисунок 2

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО "Кузбассэнерго" в октябре 2024 года				
I. Первая ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)				
1. Предельный уровень нерегулируемых цен				
1. Предельный уровень нерегулируемых цен (рублей/МВт*ч без НДС)				
Группа потребителей	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
максимальная мощность менее 670 кВт	5 581,74	6 019,68	6 349,47	8 015,96
максимальная мощность от 670 кВт до 10 МВт	5 167,14	5 605,08	5 934,87	7 601,36
максимальная мощность не менее 10 МВт	5 143,24	5 581,18	5 910,97	7 577,46
Потери сетевых организаций в пределах баланса	3 425,01			
Потери сетевых организаций сверх баланса	3 171,91			

Составляющие расчета средневзвешенных нерегулируемых цен, используемых для расчета предельного уровня нерегулируемых цен первой ценовой категории «А» ПАО «Кузбассэнергосбыт» в октябре 2024 года «Т»

$$K_{оп.М} = \frac{V_{мгп} + V_{мрр} - V_{м2-6} - V_{мНАС}}{V_{э/эГП} + V_{э/эРР} - V_{э/э2-6} - V_{э/эНАС}} = \frac{1123486 + 0 - 255942 - 417860}{708151192 + 0 - 189613275 - 243750000} = 0,00163647661\%$$

$K_{оп.М}$	Коэффициент оплаты мощностей
$V_{мгп}$	объем фактического пикового потребления мощности гарантирующего поставщика, купленный на оптовом рынке, кВтч
$V_{мрр}$	величина мощности, соответствующей покупке э/э у производителей розничного рынка, в том числе у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, кВтч
$V_{м2-6}$	объем мощности, потребленной потребителями, рассчитываемыми по 2-6 ценовым категориям, кВтч
$V_{мНАС}$	объем мощности населения и приравненных к населению потребителей «Т» (по балансу), кВтч
$V_{э/эГП}$	фактический объем покупки электрической энергии гарантирующего поставщика, купленный на оптовом рынке, кВтч/ч
$V_{э/эРР}$	объем покупки э/э у производителей розничного рынка, в том числе у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, кВтч/ч
$V_{э/э2-6}$	объем э/э, потребленной потребителями, рассчитываемыми по 2-6 ценовым категориям, кВтч/ч
$V_{э/эНАС}$	объем э/э населения и приравненных к населению потребителей «Т» (по балансу), кВтч/ч

Таблица 62

Расчет фактической цены покупки потерь за 12 месяцев

месяцев	фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, тыс. кВтч	Потери сетевых организаций в пределах баланса руб/МВт.ч	Итого, руб. /МВт.ч
ноябрь 2023	716 599,40	3 105,35	2 225 291 949,90
декабрь 2023	833 968,46	2 946,96	2 457 671 692,88
январь 2024	802 056,75	3 150,51	2 526 887 820,89
февраль 2024	765 029,37	3 245,47	2 482 879 872,70
март 2024	741 262,27	3 038,19	2 252 095 622,17
апрель 2024	668 975,02	3 027,69	2 025 448 969,22
май 2024	633 770,86	2 825,77	1 790 890 683,06
июнь 2024	572 754,04	2 809,54	1 609 175 374,30
июль 2024	591 219,71	3 046,85	1 801 357 764,27
август 2024	586 918,02	3 211,43	1 884 846 140,18
сентябрь 2024	648 795,13	3 626,37	2 352 771 184,70
октябрь 2024	708 151,19	3 425,01	2 425 424 914,11
ИТОГО	8 269 500,22	3 124,09956	25 834 741 988,39

Таким образом, цена покупки потерь составит:

1 полугодие: 3 124,10 руб/МВт.ч = 25 834 741 988,39 руб. /МВт.ч / 8 269 500,22 тыс. кВтч.

2 полугодие: 3 305,30 руб/МВт.ч = 3 124,10 * 1,058 (ИПЦ);

В соответствии с абзацем 19 пункта 81 Основ ценообразования № 1178 Расчет расходов на оплату покупки потерь составит (таблица 63).

Таблица 63

Расчет расходов на оплату покупки потерь на 2025 год, в соответствии с абзацем 19 пункта 81 Основ ценообразования № 1178

№ п/п	Наименование	2025 1 полугодие	2025 2 полугодие	2025	цена покупки абзац 14 пункт 81 Основ ценообразования № 1178		1 полугодие	2 полугодие	год	Доля	
		тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч		руб/МВт*ч	руб/МВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.		1 полугодие	2 полугодие
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	58,266	64,231	122,498	3124,10	3305,30	182030,04	212302,88	394332,92	0,083	0,088
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	19,328	19,645	38,972	2955,85	3127,29	57129,29	61435,39	118564,67	0,026	0,026
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,542	6,837	13,379	3124,10	3305,30	20 436,92	22 597,66	43 034,58	0,009	0,009
4	ООО «Кузбасская энергосетевая	102,374	99,989	202,363	3124,10	3305,30	319 826,88	330 493,71	650 320,59	0,146	0,137

№ п/п	Наименование	2025 1 полугодие	2025 2 полугодие	2025	цена покупки абз. 14 пункт 81 Основ ценообразования № 1178		1 полугодие	2 полугодие	год	Доля	
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	1 полугодие	2 полугодие
	компания» (ИНН 4205109750)										
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	329,301	660,318	3124,10	3305,30	1 034 129,02	1 088 438,05	2 122 567,07	0,471	0,452
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,865	0,787	1,651	3124,10	3305,30	2 701,10	2 599,95	5 301,04	0,001	0,001
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	7,127	6,900	14,027	3124,10	3305,30	22 264,83	22 805,56	45 070,39	0,010	0,009
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	9,883	9,417	19,299	3124,10	3305,30	30874,54	31124,99	61999,53	0,014	0,013
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	11,513	10,745	22,258	3124,10	3305,30	35967,13	35514,76	71481,89	0,016	0,015
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	113,776	138,681	252,458	3124,10	3305,30	355448,49	458383,26	813831,75	0,162	0,190
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807	26,100	52,907	3124,10	3305,30	83746,50	86268,66	170015,16	0,038	0,036
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068	34,010	3124,10	3305,30	52 930,99	56 413,49	109344,49	0,024	0,023
	ВСЕГО	704,44	729,70	1 434,14	3 119,48	3 300,51	2197485,73	2408 378,36	4605864,08	1	1

Расчет тарифа на покупку потерь с учетом предельных ФАС России составит:

Расчет ставки на оплату потерь произведен согласно п.50 Методических указаний 20-э/2.

Ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии $T_{\text{вн}}^{\text{пот}}$, $T_{\text{сн1}}^{\text{пот}}$, $T_{\text{сн2}}^{\text{сод}}$ и $T_{\text{вн}}^{\text{сод}}$ на соответствующем уровне напряжения определяются следующим образом:

Высокое напряжение 110 кВ и выше

$$T_{\text{вн}}^{\text{пот}} = \frac{\sum Z_{\text{вн}}^{\text{пот}}}{\sum (\mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{по}} + \mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{сн1}} + \mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{сн2}})}, \text{руб./МВт} \cdot \text{ч} \quad (15.8)$$

Среднее напряжение первого уровня 35 кВ

$$T_{\text{сн1}}^{\text{пот}} = \frac{\sum Z_{\text{сн1}}^{\text{пот}}}{\sum (\mathcal{E}_{\text{сн1}}^{\text{по}} + \mathcal{E}_{\text{сн1}}^{\text{сн2}} + \mathcal{E}_{\text{сн1}}^{\text{сн1}})}, \text{руб./МВт} \cdot \text{ч} \quad (15.10)$$

$$Z_{\text{сн1}}^{\text{пот}} = (T^{\text{эс}} \times \mathcal{E}_{\text{сн1}}^{\text{пот}}) + \Delta Z_{\text{вн}}^{\text{сн1}}, \text{тыс. руб.} \quad (15.11)$$

$$\Delta Z_{\text{вн}}^{\text{сн1}} = T_{\text{вн}}^{\text{пот}} \times \mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{сн1}}, \text{тыс. руб.} \quad (15.12)$$

Среднее напряжение второго уровня 20 - 1 кВ

$$T_{\text{сн2}}^{\text{пот}} = \frac{\sum Z_{\text{сн2}}^{\text{пот}}}{\sum (\mathcal{E}_{\text{сн2}}^{\text{по}} + \mathcal{E}_{\text{сн2}}^{\text{сн2}})}, \text{руб./МВт} \cdot \text{ч} \quad (15.13)$$

$$Z_{\text{сн2}}^{\text{пот}} = (T^{\text{эс}} \times \mathcal{E}_{\text{сн2}}^{\text{пот}}) + \Delta Z_{\text{вн}}^{\text{сн2}} + \Delta Z_{\text{сн1}}^{\text{сн2}}, \text{тыс. руб.} \quad (15.14)$$

$$\Delta Z_{\text{ВН}}^{\text{CH2}} = T_{\text{ВН}}^{\text{ПОТ}} \times \mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{CH2}}, \text{ тыс. руб. (15.15)}$$

$$\Delta Z_{\text{CH1}}^{\text{CH2}} = T_{\text{CH1}}^{\text{ПОТ}} \times \mathcal{E}_{\text{CH1}}^{\text{CH2}}, \text{ тыс. руб. (15.16)}$$

Низкое напряжение 0,4 кВ и ниже

$$T_{\text{НН}}^{\text{ПОТ}} = \frac{\sum \mathcal{Z}_{\text{НН}}^{\text{ПОТ}}}{\sum \mathcal{E}_{\text{НН}}^{\text{ПО}}}, \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч (15.17)}$$

$$\mathcal{Z}_{\text{НН}}^{\text{ПОТ}} = (T^{\text{ЭС}} \times \mathcal{E}_{\text{НН}}^{\text{ПОТ}}) + \Delta Z_{\text{CH1}}^{\text{НН}} + \Delta Z_{\text{CH2}}^{\text{НН}}, \text{ тыс. руб. (15.18)}$$

$$\Delta Z_{\text{CH1}}^{\text{НН}} = T_{\text{CH1}}^{\text{ПОТ}} \times \mathcal{E}_{\text{CH1}}^{\text{НН}}, \text{ тыс. руб. (15.19)}$$

$$\Delta Z_{\text{CH2}}^{\text{НН}} = T_{\text{CH2}}^{\text{ПОТ}} \times \mathcal{E}_{\text{CH2}}^{\text{НН}}, \text{ тыс. руб., (15.20), где:}$$

$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{ПО}}, \mathcal{E}_{\text{CH1}}^{\text{ПО}}, \mathcal{E}_{\text{CH2}}^{\text{ПО}}$ и $\mathcal{E}_{\text{НН}}^{\text{ПО}}$ - плановый отпуск из сети электроэнергетики потребителям на ВН, CH1, CH2 и НН, млн. кВт·ч;

$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{CH1}}, \mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{CH2}}, \mathcal{E}_{\text{CH1}}^{\text{CH2}}, \mathcal{E}_{\text{CH1}}^{\text{НН}}$ и $\mathcal{E}_{\text{CH2}}^{\text{НН}}$ - плановая трансформация электроэнергии из сети более высокого уровня напряжения (нижний индекс) в смежную сеть более низкого уровня напряжения (верхний индекс), МВт;

$\mathcal{Z}_{\text{ВН}}^{\text{ПОТ}}, \mathcal{Z}_{\text{CH1}}^{\text{ПОТ}}, \mathcal{Z}_{\text{CH2}}^{\text{ПОТ}}$ и $\mathcal{Z}_{\text{НН}}^{\text{ПОТ}}$ - расходы на оплату потерь в сетях соответствующего уровня напряжения, ВН, CH1, CH2 и НН, тыс. руб.

Для расчета использованы данные о расходах сетевых организаций на оплату потерь, определенные в соответствии с п.81 Основ ценообразования (отражены в шаблоне PEREDACHA.M2024, лист Расчет котловых тарифов), и балансовые показатели в соответствии с балансом электрической энергии и мощности, утвержденным ФАС, отражены в шаблоне PEREDACHA.M2024, Баланс ээ, а также лист Расчет котловых тарифов.

1 полугодие

Расходы на оплату потерь	Сумма, тыс.руб.
$\mathcal{Z}_{\text{ВН}}^{\text{ПОТ}}$	824 784,24
$\mathcal{Z}_{\text{CH2}}^{\text{ПОТ}}$	162 863,51
$\mathcal{Z}_{\text{CH2}}^{\text{ПОТ}}$	599 464,73
$\mathcal{Z}_{\text{НН}}^{\text{ПОТ}}$	879 476,68

Плановый отпуск из сети, с учетом населения	млн.кВт*ч
$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{ПО}}$	3521,00
$\mathcal{E}_{\text{CH1}}^{\text{ПО}}$	990,43
$\mathcal{E}_{\text{CH2}}^{\text{ПО}}$	1406,185
$\mathcal{E}_{\text{НН}}^{\text{ПО}}$	1926,74

Плановая трансформация	МВт
$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{CH1}}$	2357,20
$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{CH2}}$	1830,53
$\mathcal{E}_{\text{CH1}}^{\text{CH2}}$	1594,48
$\mathcal{E}_{\text{CH1}}^{\text{НН}}$	2,42
$\mathcal{E}_{\text{CH2}}^{\text{НН}}$	2118,52

Подставляя значение показателей в формулы, получаем:

$$T_{\text{ВН}}^{\text{ПОТ}} = \frac{824\,784,24}{(3521,00 + 2357,20 + 1830,53)} = 106,99 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{CH1}}^{\text{ПОТ}} = \frac{162\,863,51 + 2357,20 * 106,99}{(990,43 + 1594,48 + 2,42)} = 160,42 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{CH2}}^{\text{ПОТ}} = \frac{599\,464,73 + 1830,53 * 106,99 + 1594,48 * 160,42}{(1406,18 + 2118,52)} = 298,21 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{нн}}^{\text{пот}} = \frac{879\,476,68 + 2,42 * 160,42 + 2118,52 * 298,21}{1926,74} = 961,86 \text{ (руб./МВтч)}$$

2 полугодие

Расходы на оплату потерь	Сумма, тыс.руб.
$\Sigma_{\text{нн}}^{\text{пот}}$	974 018,03
$\Sigma_{\text{сн1}}^{\text{пот}}$	190 762,31
$\Sigma_{\text{сн2}}^{\text{пот}}$	710 792,78
$\Sigma_{\text{нн}}^{\text{пот}}$	1 043 755,31

Плановый отпуск из сети, с учетом населения	млн.кВт*ч
$\Sigma_{\text{нн}}^{\text{по}}$	3 486,87
$\Sigma_{\text{сн1}}^{\text{по}}$	989,96
$\Sigma_{\text{сн2}}^{\text{по}}$	1330,77
$\Sigma_{\text{нн}}^{\text{по}}$	1868,33

Плановая трансформация	МВт
$\Sigma_{\text{нн}}^{\text{сн1}}$	2248,01
$\Sigma_{\text{нн}}^{\text{сн2}}$	1813,90
$\Sigma_{\text{сн1}}^{\text{сн2}}$	1484,90
$\Sigma_{\text{сн1}}^{\text{нн}}$	2,20
$\Sigma_{\text{сн2}}^{\text{нн}}$	2086,56

Подставляя значение показателей в формулы, получаем:

$$T_{\text{нн}}^{\text{пот}} = \frac{974\,018,03}{(3\,486,87 + 2248,01 + 1813,90)} = 129,03 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{сн1}}^{\text{пот}} = \frac{190\,762,31 + 2248,01 * 129,03}{(989,96 + 1484,90 + 2,20)} = 194,11 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{сн2}}^{\text{пот}} = \frac{710\,792,78 + 1813,90 * 129,03 + 1484,90 * 194,11}{(1330,77 + 2086,56)} = 360,83 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{нн}}^{\text{пот}} = \frac{1\,043\,755,31 + 2,20 * 194,11 + 2086,56 * 360,83}{1868,33} = 961,86 \text{ (руб./МВтч)}$$

Таким образом, необходимая сумма денежных средств по минимальным предельным утвержденным приказом ФАС России от 24.10.2024 года №766/24 составит 5 385 917,63 тыс. руб. (таблица 64).

Таблица 64

Необходимая валовая выручка на потери 2025 года

Итого	1 полугодие			
	ВН	СН	СН1	НН
2 466 589,17	824 784,24	162 863,21	599 464,73	879 476,68
2 919 328,46	2 полугодие			
	ВН	СН	СН1	НН
971 018,03	190 762,34	710 792,78	1 043 755,81	
2025 год				
5 385 917,63	1 798 802,28	353 625,85	1 310 257,61	1 923 231,99

Таким образом, расчет покупки потерь, в соответствии с приказом ФАС России от 24.10.2024 года №766/24, для всех сетевых организаций составит:

Таблица 65

Расчет расходов на оплату покупки потерь на 2025 год, в соответствии с приказом ФАС России от 24.10.2024 года №766/24

№ п/п	Наименование	2025 1 полугодие	2025 2 полугодие	2025	цена покупки Приказ ФАС России 766/24 от 24.10.2024 года		1 полугодие	2 полугодие	год
		тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	руб/МВт*ч	руб/МВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	58,266	64,231	122,498	3 501,49	4 000,72	204 019,48	256 970,95	460 990,43
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	19,328	19,645	38,972	3 501,49	4 000,72	67 675,13	78 593,84	146 268,97
3	ОАО «КузбассЭлектрo» (ИНН 4202002174)	6,542	6,837	13,379	3 501,49	4 000,72	22 905,73	27 352,15	50 257,88
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	102,374	99,989	202,363	3 501,49	4 000,72	358 462,35	400 028,86	758 491,20
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	329,301	660,318	3 501,49	4 000,72	1 159 053,03	1 317 443,03	2 476 496,06
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,865	0,787	1,651	3 501,49	4 000,72	3 027,39	3 146,97	6 174,36

№ п/п	Наименование	2025	2025	2025	цена покупки Приказ ФАС России 766/24 от 24.10.2024 года		1 полугодие	2 полугодие	год
		1 полугодие тыс.МВт*ч	2 полугодие тыс.МВт*ч		руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	7,127	6,900	14,027	3 501,49	4 000,72	24 954,45	27 603,80	52 558,25
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	9,883	9,417	19,299	3 501,49	4 000,72	34 604,22	37 673,62	72 277,84
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	11,513	10,745	22,258	3 501,49	4 000,72	40 312,01	42 986,99	83 298,99
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	113,776	138,681	252,458	3 501,49	4 000,72	398 387,09	554 826,09	953 213,18
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807	26,100	52,907	3 501,49	4 000,72	93 863,17	104 419,40	198 282,57
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068	34,010	3 501,49	4 000,72	59 325,12	68 282,77	127 607,89
ВСЕГО		704,44	729,70	1 434,14	3 501,49	4 000,72	2 466 589,17	2 919 328,46	5 385 917,63

С учетом формулы 11 Методических указаний № 98-э расходы на экономию потерь могут быть учтены при расчете расходов на оплату покупки потерь. Таким образом, экономия покупки потерь составила (таблица 66).

Таблица 66

Экономия покупки потерь на 2025 год, тыс. руб.

№ п/п	Наименование	1 полугодие	2 полугодие	год
1	ООО «Горалектросеть» (ИНН 4217127144)	5 736	5 736	11 472
2	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	6 828,86	6 828,86	13 657,71
3	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	255 488,95	255 488,95	510 977,90
4	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	810,57	810,57	1 621,13
5	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	231,88	231,88	463,76
6	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	37 465,89	37 465,89	74 931,77
7	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	437,82	437,82	875,64
Итого		306 999,96	306 999,96	613 999,21

Таким образом, расчет расходов на оплату потерь составит:

$$5\,385\,917,63 \text{ тыс. руб.} - 613\,999,21 \text{ тыс. руб.} = 4\,771\,917,72 \text{ тыс. руб.}$$

С учетом распределения доли, указанной в таблице 62, расчет расходов на оплату покупки потерь составит:

Таблица 67

Расчет расходов на покупку потерь на 2025 год

№ п/п	Наименование	2025		2025		Доли (с учетом цены, рассчитанной в соответствии с абзацем 19 п 81 Основ)		Расходы на покупку потерь на 2025 год				цена покупки потерь руб./МВт*ч		Экономия потерь, тыс. руб.				Всего покупка потерь, тыс. руб.			
		тыс. МВт*ч	2025	тыс. МВт*ч	2025	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	2025	2025	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	2025	2025	1 пол	2 пол	2025	2025
1	ООО «Горьковский» (ИНН 4217121744)	58,266	122,498	64,231	122,498	0,083	0,088	178 882,09	230 270,38	409 152,47	3070,07	3585,03	5736,00	11472,00	184618,09	236006,38	420 624,47				
2	«БарзЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	19,328	38,972	19,645	38,972	0,026	0,026	56 247,18	66 760,40	123 007,58	2910,21	3398,36	-	-	56247,18	66760,40	123 007,58				
3	ОАО «КузбассЭлектрo» (ИНН 42020202174)	6,542	13,379	6,837	13,379	0,009	0,009	20 083,49	24 510,13	44 593,62	3070,07	3585,03	-	-	20083,49	24510,13	44 593,62				
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	102,374	202,363	99,989	202,363	0,146	0,137	314 295,93	358 463,86	672 759,79	3070,07	3585,03	6828,86	13657,72	321124,79	365292,72	686 417,51				
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	660,318	329,301	660,318	0,471	0,452	1 016 245,24	1 180 554,12	2 196 799,35	3070,07	3585,03	255488,95	510977,90	1271734,19	1 436 043,07	2 707 777,25				
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Забайкалэнерго») (ИНН 7704726225)	0,865	1,651	0,787	1,651	0,001	0,001	2 654,38	2 819,98	5 474,37	3070,07	3585,03	810,57	1 621,13	3 464,95	3 630,55	7 095,50				
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	7,127	14,027	6,900	14,027	0,010	0,009	21 879,79	24 735,63	46 615,42	3070,07	3585,03	231,88	463,76	22111,68	24967,51	47 079,19				
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	9,883	19,299	9,417	19,299	0,014	0,013	30 340,61	33 759,15	64 099,75	3070,07	3585,03	-	-	30340,61	33759,15	64 099,75				
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	11,513	22,258	10,745	22,258	0,016	0,015	35 245,13	38 520,42	73 865,56	3070,07	3585,03	37465,89	74931,77	72811,02	75986,31	148 797,33				
10	ОАО «Севсро-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	113,776	252,458	138,681	252,458	0,162	0,190	349 301,51	497 176,89	846 478,41	3070,07	3585,03	-	-	349 301,51	497 176,89	846 478,41				
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807	52,907	26,100	52,907	0,038	0,036	82 298,22	93 569,70	175 867,92	3070,07	3585,03	-	-	82298,22	93569,70	175 867,92				
12	ООО «ЭнергоЛегитет» (ИНН 4205262491)	16,943	34,010	17,068	34,010	0,024	0,023	52 015,63	61 187,85	113 203,48	3070,07	3585,03	437,82	875,64	52453,45	61625,67	114 079,11				
	ВСЕГО	704,44	1 434,14	729,70	1 434,14	1	1	2 159 589,21	2 612 238,51	4 771 917,72			306999,96	613999,92	2 466 589,17	3 069 999,96	5 385 917,64				

Таким образом, на основании пункта 81 Основ ценообразования цена покупки потерь на 2025 год, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2025 год, составит:

- на 1 полугодие: 3 070,07 руб./МВт.ч;
- на 2 полугодие: 3 585,03 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 2025 год утверждены приказом ФАС России от 24.10.2024 года №766/24).

Следовательно, стоимость покупки потерь для предприятий, определена в рамках роста ставки на покупку потерь. Расчет в соответствии с абзацем 19 пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 приведен в таблице 66.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии рассчитанная на основании баланса на 2025 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

на 1 полугодие

$$3\,070,07 \text{ руб./МВт.ч.} * 6,5417 \text{ тыс.МВт*ч.} = 20\,083,49 \text{ (тыс. руб.)}$$

где 6,5417 тыс. МВт*ч - прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2025 года;

на 2 полугодие

$$3\,585,03 \text{ руб./МВт.ч.} * 6,8368 \text{ млн. МВт.ч.} = 24\,510,13 \text{ (тыс. руб.)}$$

где 6,8368 тыс. МВт*ч - прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2025 года;

Общая сумма затрат по 2025 году составит: $20\,083,49 + 24\,510,13 = 44\,593,62$ (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия составит 13,3785 тыс. МВт*ч.

16. Расчёт необходимой валовой выручки на 2025 год в соответствии с методическими указаниями 98-э

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

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1 + d_1 \times \Delta \Pi_1 + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (1)$$

Основываясь на вышеприведённых расчётах, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2025 год составит:

209 964,62 (ПР)+203 546,66 (НР)+0,00(приборы учёта) +0,00 (экономия потерь) +14 954,45(недополученный доход за 2023 год) + 3 400,52(КНК)=
431 866,25 тыс. руб.

Расходы на оплату потерь на 2025 год составили 44 593,62 тыс. руб.

Предлагается сумму 14 954,45 тыс. руб., недополученного дохода за 2023 год, включить в следующем периоде регулирования на 2026 год.

Итого на 2025 год НВВ составит 416 911,80 (расходы на содержание сетей) + 44 593,62 (расходы на потери) = 461 505,43 тыс. руб.

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

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в Приложении 1 к настоящему экспертному заключению (Расчет необходимой валовой выручки ОАО "КузбассЭлектро" на 2025 год на основе долгосрочных параметров регулирования).

Заключение

Необходимая валовая выручка ОАО «КузбассЭлектро», предлагаемая к утверждению на 2025 год, составит **461 505,43** тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы в сумме 209 964,62 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы 203 546,66 тыс. руб.;
- 3) корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества 3 400,52 тыс. руб.
- 4) затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 44 593,62 тыс. руб.

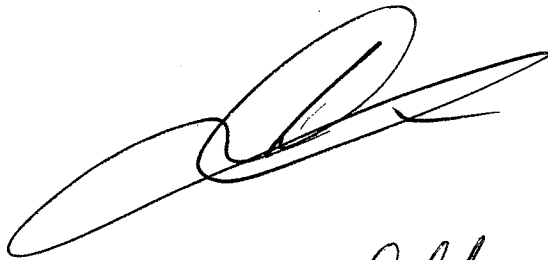
Сумма по расходам по статье «корректировку НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования» в размере **14 954,45** тыс. руб. в

соответствии с п. 7 Основ ценообразования № 1178 перенесена на последующие периоды регулирования.

Приложения:

1. Расчёт необходимой валовой выручки ОАО "КузбассЭлектро" на 2025 год.
2. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год.
3. Балансы электрической энергии на 2025 год.
4. Балансы мощности на 2025 год.
5. Расчёт амортизационных отчислений по статье «Амортизация» за 2023 год и на 2025 год.
6. Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным объектам электроэнергетики и иных объектов производственного назначения по ОАО "КузбассЭлектро" на 2025 год.

Председатель



Д.В. Малюта

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



М. Г. Саврасов

и.о. начальника отдела
ценообразования в электроэнергетике



О. В. Маркова

Расчёт необходимой валовой выручки ОАО "КузбассЭлектро" на 2025 год (долгосрочный период 2025-2029 год)

Уч/п/д	Показатель	Ед. изм.	2023 год					Отклонение	2024 год		Продолжение предприятия	Утверждено Р/ЭК Курсовая	2025 год		Рост	2026 год		Всего	2027 год	Всего	2028 год	Всего	2029 год	Всего	
			Утверждено Р/ЭК Курсовая	Факт предприятия	Комментарии, приращения и выводы экспертов	Факт по экспертизе	Комментарии, приращения и выводы экспертов		Утверждено Р/ЭК Курсовая	Продолжение предприятия			Утверждено Р/ЭК Курсовая	Комментарии, приращения и выводы экспертов		Отклонение	Рост								Всего
Расчёт коэффициента индексации																									
1	ИПЦ	%	6,00%	7,42%	5,90%		0	7,20%	4,20%	5,80%	0	-42%	4,3%	4,0%	4,0%										
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	6,0%	6,0%	6,0%		0	6,0%	1,0%	1,0%	0	-83%	1%	1%	1%										
3	Количество активов	у.е.	5 836,44	5 831,65	5 830,00		-25	5 946,19	6 387,75	6 217,24	-442	7%	6217,24	6217,24	6217,24										
4	Индекс изменения количества активов	%	5,29%	4,84%	4,63%		0	1,53%	7,43%	4,56%	0	385%	0%	0%	0%										
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	0,75	0,75	0,75		0	0,75	0,75	0,75	0	0%	0,75	0,75	0,75										
6	Итого коэффициент индексации	1,035917	1,0464	1,0464	1,0300		0	1,0193	1,0890	1,0832	0	7%	1,03257	1,0296	1,0296										
1. Расчёт подконтрольных расходов																									
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	6 313,28	23 603,78	17 124,82		17 290	7 237	26 555	19 925	-6 631	175%	20 573,46	21 182,43	21 809,43										
1.1.1.	Сырье, материалы, топливо чаши, электролит, полиано	тыс.руб.	3 688,93	17 373,09	15 483,63		13 684	4 228	21 557,47	17 463,40	-4 074	313%	18 032,18	18 865,93	19 115,49										
	Работы и услуги производительного характера (в т.ч. услуг сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.																							
1.1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 624,35	6 230,68	1 641,18		3 606	3 008	5 018,00	2 461,12	-2 557	-18%	2 541,28	2 616,50	2 693,95										
1.2.	Средствосналичная численность Средняя заработная плата	руб./мес. в мес.	105 637,18	146 095,23	145 589,71		40 438	121 108	163 814,38	163 401,74	-413	35%	168 723,73	173 717,95	178 860,00										
	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	6 267,98	12 768,13	11 639,42		6 500	7 184,61	25 239,50	20 955,57	-4 304	192%	21 638,10	22 278,58	22 938,03										
1.3.	Расходы на основные фонды Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	2 774,40	6 360,32	6 360,32		3 606	3 157,20	16 877,10	15 604,77	-1 272	394%	16 113,02	16 589,96	17 081,03										
1.3.2.	Услуги связи	тыс.руб.	830,46	1 889,97	1 471,83		1 040	974,83	2 068,23	1 526,99	-541	57%	1 576,72	1 623,40	1 671,45										
1.3.2.1.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и хозяйственного хозяйства	тыс.руб.	100,13	306,08	1 119,00		206	114,78	1 261,00	756,73	-504	559%	781,37	804,50	828,32										
1.3.2.2.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	340,18	593,79	255,56		254	389,92	745,96	346,53	-400	-11%	357,61	368,19	379,09										
1.3.2.3.	Расходы на аудиорекламу и железнодорожные услуги	тыс.руб.	434,36	598,26	597,67		164	497,89	934,12	733,17	-201	47%	737,05	779,46	802,53										
1.3.2.4.	Транспортные услуги	тыс.руб.	277,62	366,30	366,30		89	318,23	409,17	366,30	-43	13%	378,23	389,43	400,96										
1.3.2.5.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	274,69	385,59	250,58		111	314,86	430,71	279,57	-151	-11%	288,47	297,01	305,80										
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	80,51	45,71	21,48		-35	92,28	51,06	24,37	-27	-74%	25,16	25,90	26,67										
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	64,27	614,46	491,47		550	73,67	686,36	491,53	-195	567%	507,54	522,56	538,03										
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по защите безопасности	тыс.руб.	452,63	559,18	228,10		107	518,82	624,62	228,10	-397	-56%	235,53	242,30	249,68										

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Утверждено РЭК Кубань	Факт предприятия	Факт по экспертизе	Комментарии, применения и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК Кубань	2024 год	Предложение предприятия	Утверждено РЭК Кубань	Комментарии, применения и выводы экспертов	Отклонение	Рост	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0	0,00			0,00		0	0%	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0	0,00			0,00		0	0%	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.8.	Расходы на содержание	тыс.руб.	246,12	377,22	187,95	п. 22.10, ОСВ сч. 20, 23, 26, 29	131	282,12		421,36	187,95	Принято по фактическим затратам с НДС	-233	-33%	194,07	199,81	205,73	211,82
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	392,60	671,26	309,17	п. 22.11, ОСВ сч. 20, 23, 26, 29	279	450,01		749,82	409,98	Принято по фактическим затратам с НДС	-340	-9%	423,33	435,86	448,76	469,05
1.4.						том 23 Коллективный договор (ИЗ ПП.16) исключены расходы на ведение реестра акционеров в сумме 765,00 тыс. руб.(не относится к регулируемой деятельности)	2 347	5 739,13										
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	5 006,93	7 353,89	5 186,30		2 347	5 739,13		11 476,00	5 682,80		-5 793	-1%	5 867,89	6 041,58	6 220,41	6 404,53
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	123 245,37	189 821,02	179 550,24		66 576	141 268,45		227 105,35	209 964,62		-17 141	49%	216 803,17	223 220,55	229 827,87	236 630,78
2. Расчет внебюджетных расходов																		
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	16 548,73	17 753,27	17 753,27	п. 12. Договор от 01.01.2015 №1004/н, расч.сб. акт, ОСВ сч. 20-н 2023	1 205	20 294,24		24 740,04	0,00	Услуги согласно 35-ФЗ ст.9 входят в МРСК	-24 740	-100%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	3 503,87	3 703,86	3 496,55	п. 33. договоры, ОСВ сч. 20, 23, 26, 29, с/б-н за 2023. Расхода по сч. 26, 29	202	3 639,62		4 158,62	3 994,13	п. 33. Принят расходом с НДС за 2024-25 года к фактическим расходам	-164	9%	4 165,87	4 332,51	4 503,81	4 686,04
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0	0,00		0,00	0,00		0	0%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и земли	тыс.руб.	59 047,20	60 380,23	58 766,05		1 333	56 995,00		117 245,12	112 777,45	доп. материальн. акт №2096 от 29.10.2024. Принято по договорам и расчебу.	-4 468	98%	112 777,45	112 777,45	112 777,45	112 777,45
2.5.	Налог - всего, в том числе:	тыс.руб.	3 357,10	3 788,84	3 788,80		432	3 389,56		3 576,29	3 523,61		-53	4%	3 576,29	3 576,29	3 576,29	3 576,29
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	821,21	358,43	358,42	том 27, сообщение за 2023 год-3069,982 тыс. руб. и сообщение об исчисленных налоговом органам суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога №41960063 от 04.04.2024 (Семельный налог 358,426 тыс. руб.,	-463	821,21		358,42	358,42	Принято на уровне 2023 года, уплаченных по декларациям	0	-56%	373,84	388,79	404,34	420,52
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	2 068,17	3 060,94	3 060,94	том 27, декларация за 2023 год-3069,982 тыс. руб. и сообщение об исчисленных налоговом органам суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога №41960063 от 04.04.2024 в сумме 912,828 тыс. руб., доля 76,85%	903	2 134,36		2 848,17	2 796,48	Согласно главе 30 НК РФ, п.1 ст. 382. Расчет налога производится на основании пересчета амортизационных отчислений и отражен в статье амортизации	-52	31%	2 916,72	3 033,39	3 154,73	3 280,92
2.5.2.1.	ИИ	тыс.руб.	371,70	550,12			178	574,54		533,57			-534	-100%				
2.5.2.2.	СИ	тыс.руб.	931,04	1 377,06			447	1 433,03		1 277,32			-1 277	-100%				
2.5.2.3.	СН	тыс.руб.	763,36	1 129,79			366	1 267,79		1 034,75			-1 035	-100%				
2.5.2.4.	ИИ	тыс.руб.	2,08	3,08			1			2,52			-3	0%				
2.5.2.5.	Прочие	тыс.руб.			3 060,94	том 27, сообщение об исчисленных налоговом органам суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога №41960063 от 04.04.2024. Расхода приняты в доле (84,9%). И ПДВ относится	0						0	0%				
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	467,71	369,47	368,64	п. 35.1 Приказ ОСФР по кат.области-Кубань от 28.08.23 №70-сп "Об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний" (ст. 10% - 0,4*(10/60,4= 0,44), в доле. Согласно на 2023 год 30,44%	-98	433,99		369,70	368,71	Принято по справке-расчету на 2025 год по транспортному налогу и ПДВ в доле 47% с НДС (7,2% и 5,8%)	-1	-15%	368,71	368,71	368,71	368,71
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ОСН)	тыс.руб.	32 119,78	42 555,79	42 555,79	п. 35.1 Приказ ОСФР по кат.области-Кубань от 28.08.23 №70-сп "Об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний" (ст. 10% - 0,4*(10/60,4= 0,44), в доле. Согласно на 2023 год 30,44%	10 436	32 946,37		49 870,36	49 739,49	Расчет надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (ст. 10% - 0,4*(10/60,4= 0,44), в доле. Согласно на 2023 год 30,44%	-131	51%	51 359,50	52 879,74	54 444,99	56 056,56

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Утверждено РЭК Куббаса	Факт предприятия	Факт по экспертизе	Комментарий, приращивания и выявления экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК Куббаса	Предложение предприятия	Утверждено РЭК Куббаса	Комментарий, приращивания и выявление экспертов	Отклонение	Рост	2026 год Всего	2027 год Всего	2028 год Всего	2029 год Всего
2.7.	Прочие неподконтрольные расхода (услуги банка и другие платежи)	тыс.руб.	445.01	874.18	429.23	Перенесены расходы в сумме 34,65 тыс. руб. из статьи "Юридические и информационные" (подконтрольные расходы), используемые на техосмотр в сумме 17,7 тыс. руб. и 16,95 тыс. руб., ОСВ сч 26, приняты в доле.	429	374.65	937.77	463.88	Расходы приняты на уровне фактических затрат 2023 года	-474	24%	483.82	503.18	523.30	544.24
2.7.1.	Компенсация потерь		82.47	82.47	82.47	Законотех. расходы	0	245.27	357.76	357.76	Законотех. расходы	0	46%	0.00	0.00	0.00	0.00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 489.00	11 069.23	8 610.30	п. 26.2 Налоговая декларация за 2023 год. Расчет налога в целом по предприятию и на передачу эл. энергии. Принято по декларации за 2023 год в доле.	9 580	6 941.55	11 069.23	8 610.30	сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период	-2 459	24%	8 610.30	8 610.30	8 610.30	8 610.30
2.9.	Выплатившие доходы по п.87 Основного законодательства	тыс.руб.	0.00	0.00	0.00		0	0.00	0.00	0.00		0	0%	0	0	0	0
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	19 323.87	24 977.71	24 977.71	п. 17	5 654	22 455.21	26 233.10	24 080.04	Принято по расчету по п. 27 Основного законодательства по максимальному сроку	-2 153	7%	25 115	26 120	27 165	28 252
2.10.1.	ВН	тыс.руб.	3 472.92	4 489.03	4 489.03		1 016	6 044.66	4 914.48			-4 914	-100%				
2.10.2.	СН1	тыс.руб.	8 699.11	11 244.32	11 244.32		2 545	13 076.65	11 764.83			-11 765	-100%				
2.10.3.	СН2	тыс.руб.	7 132.43	9 219.25	9 219.25		2 087	1 333.90	9 530.61			-9 531	-100%				
2.10.4.	ВН	тыс.руб.	19.42	23.10	23.10		6	23.18	23.18			-23	0%				
2.10.5.	Прочее	тыс.руб.					0					0	0%				
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	21 991.13	24 264.79	24 264.79	п. 17	2 274	0.00	58 161.60	0.00		-58 162	0%	3769.82	0	0	0
2.11.1.	ВН	тыс.руб.	3 952.28	4 360.91	4 360.91		409					0	0%				
2.11.2.	СН1	тыс.руб.	9 899.84	10 923.38	10 923.38		1 024					0	0%				
2.11.3.	СН2	тыс.руб.	8 166.91	8 956.12	8 956.12		839					0	0%				
2.11.4.	ВН	тыс.руб.	22.10	24.38	24.38		2					0	0%				
2.11.5.	Прочее	тыс.руб.					0					0	0%				
3.	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 1% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0.12	0.09	0.10		0	0.00	0.13	0.00		0	0%	0	0	0	0
ИТОГО	неподконтрольные расходы	тыс.руб.	157 908.16	189 452.37	184 724.15		26 816	147 301.27	296 349.90	203 546.66		-92 803	0.38	206 088.73	208 799.58	211 603.05	214 502.38
3.	Прибыль учета	тыс.руб.	618.53	0.00	0.00		-618.53	333.89	0.00	0.00		0	-100%	0	0	0	0
4.	Экономия потерь	тыс.руб.		0.00	0.00		0	0	0.00	0.00		0	0%	0	0	0	0
5.	Корректировка НВВ по итогам предварительных периодов	тыс.руб.		2 370.90	2 371		2 371	60 990.26	118 166.60	0.00		-118 167	-100%	14 954.45	0	0	0
6.	Расчет корректировки НВВ в соответствии с параметрами надежности и качества																
6.1.	Коэффициент надежности и качества		0.01				-0.01	0.006	0.012	0.012		0.01	0.00	0.012	0.012	0.012	0.012
6.2.	НВВ 2023 года	тыс.руб.	267 461.17				-267 461.17	264 024.00	283 376.82	283 376.82		19 352.82	0.00	351 387.59	416 911.80	445 832.82	437 023.07
7.	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надежности и качества	тыс.руб.	1 604.77	0.00	0.00		-1 604.77	1 584.15	3 400.52	3 400.52	3 400.52	65 524.41	1 816.37	114.66%	4 166.65	5 002.94	5 549.99
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	266 828.09	363 891.02	346 531.12		97 062.93	331 033.15	620 282.33	416 911.80		85 818.66	25.92%	445 832.82	437 023.07	446 780.92	456 377.44
9.	Расчет расходов на оплату потерь электрических сетей																
9.1.	Объем потерь	млн. кВт.ч.	13.07	13.11	13.11	Баланс 99 за 2023 год	0.04	13.42	13.38	13.38		-0.04	-0.31%	13.38	13.38	13.38	13.38
9.2.	Затраты потерь	руб./тыс.кВт.ч.	3 169.65	2 969.25	2 969.25		-200.40	3 594.16	3 745.24	3 333.23		-260.93	-7.26%	3 476.56	3 615.62	3 760.25	3 910.66
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	41 427.29	38 920.55	38 920.55	том 32, ОСВ сч 90.01, п 8.2 (шпика 10).	-2 506.74	48 233.84	50 105.53	44 593.62		-3 640.22	-7.55%	46 511.15	48 371.60	50 306.46	52 318.72
10.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-	-	-		-	-	-	-		-		-	-	-	-
10.	Расчет расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций																
11.	Итого НВВ	тыс.руб.	324 804.11	420 564.84	403 204.94		95 760.73	399 621.23	695 127.90	461 505.43		61 884.20	15.49%	492 343.97	485 394.66	497 087.38	508 656.16

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для
взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие		2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологич еского расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологиче ского расхода (потерь)	Односта- вочный тариф
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
4	ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь») - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) - ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	485 999,552366	74,102321	0,84324	464 138,856975	85,428221
						0,81199

Баланс электрической энергии ОАО «КузбассЭлектро» на 2025 год

№ п/п	Показатель	2025 (план) I полугодие					2025 (план) II полугодие					2025 (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.	278,0152	36,0613	1,9431	0,0000	316,0196	271,2257	35,2878	1,7668	0,0000	330,2803	549,2409	93,3490	3,7100	0,0000	646,2999
1.1	Не сетевых организаций	20,9272	0,0000	0,0000	0,0000	20,9272	20,1197	0,0000	0,0000	0,0000	20,1197	41,0469	0,0000	0,0000	0,0000	41,0469
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	20,9272				0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.2	МСК					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.3	Алтайэнерго					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.4	Красноярскэнерго					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.5	Новосибирскэнерго					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.6	ОАО "ТГК"					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2025					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТТК, собств. ген. РСК и т.п.)					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.9	от блок-станций					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.10	ОАО "Центральная ТЭЦ"					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2	Сетевых организаций	257,0879	36,0613	1,9431	0,0000	295,092331	251,1061	35,2878	1,7668	0,0000	310,1607	508,1940	93,3490	3,7100	0,0000	605,2530
1.2.1	«Горьковское» ООО (ИНН 42171217144)					0,0000000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.2	«ВарзасЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)					0,0000000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)					0,0000000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.4	«КузбассЭлектрон» ОАО (ИНН 4202002174)					0,0000000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 4206069527)	222,7810	35,737462	1,5254	0,0000	260,043850	217,4238	56,9870	1,4013	0,0000	275,8140	440,2068	92,7245	2,9267	0,0000	535,8579
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)					0,0000000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)					0,0000000					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 7708303727)		0,3238			0,3238000		0,3008			0,3008	0,0000	0,6246	0,0000	0,0000	0,6246
1.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)					0,0000000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)					0,0000000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.11	«Энергосетей» АО (ИНН 7714734225)	34,3069				34,306925	33,6803				33,6803	67,9872	0,0000	0,0000	0,0000	67,9872
1.2.12	«ЭнергоПартнер» ООО (ИНН 4205262491)	0,0000	162,5902	0,4178	0,0756	166,1851	0,0000	165,5315	0,3656	0,0723	186,9682	0,0000	328,1217	0,7833	0,1480	373,1534
1.3	Из сети преьдвд. напряжения		162,5902	23,5193	0,0756	186,1851		165,5315	21,3644	0,0723	165,5315		328,1217	0,7833	0,1480	373,1534
1.3.1	в том числе из сети ВН					23,5193			21,3644		21,3644					328,1217
1.3.2	в том числе из сети СН1				0,0756	0,0756			0,0723	0,0723	0,0723				0,0000	44,8837
1.3.3	в том числе из сети СН2					0,0000					0,0000				0,1480	0,1480
1.3.4	в том числе из сети НН					0,0000					0,0000				0,0000	0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	278,0152	198,6515	25,4624	0,0756	316,0196	271,2257	222,8193	23,1312	0,0723	330,2803	549,2409	421,4708	48,5937	0,1480	646,2999
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 01 октября 2024 г. № 226																
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															
3.	Отпущено эл.энерг.															
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	4,3568	2,0037	0,7006	0,0034	6,541700	4,4214	2,2505	0,1614	0,0034	6,8368	8,7783	4,2542	0,3392	0,0069	13,3785
3.2	в том числе из сети ВН	273,6583	196,6478	25,2847	0,0722	309,4779	266,8043	220,5688	22,9698	0,0689	323,4435	540,4626	417,2166	48,2545	0,1411	632,9214
3.3	в том числе из сети СН1	162,5902	23,5193	0,0756	0,0000	186,1851	165,5315	21,3644	0,0723	0,0000	186,9682	328,1217	44,8837	0,1480	0,0000	373,1534
3.4	в том числе из сети СН2	162,5902				162,5902					0,0000					0,0000
3.5	в том числе из сети НН	0,0000	23,5193	0,0756	0,0000	23,5193	0,0000	21,3644	0,0723	0,0000	165,5315	328,1217				328,1217
4.	Полесный отпуск всего	103,3755	142,0603	23,8501	0,0000	269,2859	101,2728	199,2044	22,8975	0,0689	323,4435	212,3409	372,3329	48,1065	0,1411	632,9214
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	10,3129	22,2004	7,6095	0,0000	40,1228	10,2152	24,7423	7,6898	0,0000	42,6473	20,5281	46,9427	15,2994	0,0000	554,7349
4.1.1	одноставочники	93,0626	119,8599	16,2406	0,0000	229,1631	84,3203	144,6425	13,8389	0,0000	242,8017	177,3829	264,5024	30,0795	0,0000	471,9647
4.1.2	двуставочники	0,2737	0,0000	0,9488	0,0722	1,2947	0,1452	0,0000	0,9201	0,0689	1,1343	0,4189	0,0000	1,8950	0,1411	2,4550
4.2	Население в т.ч.	0,2737	0,0000	0,9488	0,0722	1,2947	0,1452	0,0000	0,9201	0,0689	1,1343	0,4189	0,0000	1,8950	0,1411	2,4550
4.2.1	с 0,7					0,0104			0,0157	0,0000	0,0157	0,0000	0,0000	0,0261	0,0000	0,0261
4.2.2	без 0,7	0,2587	0,0000	0,0000	0,0000	0,4329	0,1472	0,0000	0,1629	0,0000	0,3101	0,4059	0,0000	0,3370	0,0000	0,7429
4.3	Производственные нужды ЭСО	7,1603	31,0682	0,2257	0,0000	38,4541	6,4449	29,8196	0,2700	0,0000	36,5345	13,6051	60,8878	0,4956	0,0000	74,9866
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	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	Не сетевых организаций					0,0000					0,0000					0,0000
4.4.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"					0,0000					0,0000					0,0000
4.4.1.2	МСК					0,0000					0,0000					0,0000

[illegible]

№ п/п	Показатели	2025 (план) I полугодие						2025 (план) II полугодие						2025 (план)					
		ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего			
1	Получено электроэнергии от ЭСО в т.ч.	МВт	73,8980	9,5190	0,5220	0,0000	83,9390	71,4380	14,9290	0,0000	86,8330	72,6680	12,2240	0,4940	0,0000	85,3860			
1.1	Не сетевых организаций	МВт	6,1700	0,0000	0,0000	0,0000	6,1700	6,1700	0,0000	0,0000	6,1700	6,1700	0,0000	0,0000	0,0000	6,1700			
1.1.1	ОАО «ФСК ЕЭС»	МВт	6,1700				6,1700	6,1700			6,1700	6,1700	0,0000	0,0000	0,0000	6,1700			
1.1.2	МСК	МВт					0,0000				0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
1.1.3	Алгаэнерго	МВт					0,0000				0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
1.1.4	Красноярское	МВт					0,0000				0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
1.1.5	Новосибирское	МВт					0,0000				0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
1.1.6	ОАО "ГРЭС"	МВт					0,0000				0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
1.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПВ 2025	МВт					0,0000				0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТЭК, собствен. РСК и т.п.)	МВт					0,0000				0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
1.1.9	от блок-станций	МВт					0,0000				0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
1.1.10	ОАО "Центральная ТЭЦ"	МВт					0,0000				0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
1.2	Сетевых организаций	МВт	67,7280	9,5190	0,5220	0,0000	77,7690	65,2680	14,9290	0,4660	80,6630	66,4980	12,2240	0,4940	0,0000	79,2160			
1.2.1	«Ориентирэнерго» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,0000				0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
1.2.2	«ВурдаЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт					0,0000				0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт					0,0000				0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
1.2.4	«КузбасЭнерго» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					0,0000				0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	58,8190	9,4350	0,4050	0,0000	68,6590	56,8430	14,8470	0,3650	72,0550	57,8310	12,1410	0,3850	0,0000	70,3570			
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,0000				0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223032779)	МВт					0,0000				0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
1.2.8	«РЭК» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СЦ Трансэнерго - филиала ОАО «РЭК») (ИНН 7708503727)	МВт		0,0840			0,0840		0,0820		0,0820	0,0000	0,0830	0,0000	0,0000	0,0830			
1.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,0000				0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
1.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт					0,0000				0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
1.2.11	«Электрострой» АО (ИНН 7714734225)	МВт	8,9090				8,9090	8,4250			8,4250	8,6670	0,0000	0,0000	0,0000	8,6670			
1.2.12																			

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Наименование средства	Инициатор	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования	Наименование проектной документации		Исключение проектной документации	Виды оснований	Срок полезного использования	Основание	Июль 2022 года										Июль 2023 года										Июль 2025 года																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
							Срок	Деталь					Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь	Срок	Деталь

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

производственного назначения по ОАО "КузбассЭлектро" на 2025 год

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер вклад плат по доле в аренде	Идентификационный номер на кадастровый номер земельного участка	ОКЗО	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввод в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию)	Вид земельного участка	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию)	Основания изменения срока полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию)	Амортизационная группа расчетный период	Наименование на имущество						Аренда земельного участка				Итого арендная плата на расчетный период																																																																																																																																																																																																														
		Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок												Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок		Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок	Остаток стоимости объекта	Сумма налога на земельный участок

[illegible]

[illegible]