Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным ООО «ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2025 год

КЕМЕРОВО
2024

Оглавление

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов 4
2. Общая характеристика предприятия 6
3. Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней 6
4. Анализ соответствия расчёта тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней 7
5. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 9
6. Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям) 11
7. Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования 12
8. Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год 14
Баланс электрической энергии (мощности) ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год 17
9. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов 18
10. Подконтрольные расходы 19
Материальные расходы 20
Статья «Материалы ГО и ЧС» 35
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) 38
Расходы на оплату труда 49
11. Неподконтрольные расходы 86
Расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС») 87
Электроэнергия на хозяйственные нужды 87
Расходы на тепловую энергию 90
Плата за аренду имущества и лизинг 91
Налоги 120
Отчисления на социальные нужды 123
Прочие неподконтрольные расходы 124
Налог на прибыль 126
Амортизация 138

12. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования на 2025 год 139
Прибыль на капитальные вложения 139
13. Комплексный анализ экономии расходов ООО Холдинговая компания «СДС-Энерго», предназначенных для компенсации потерь электрической энергии за 2023 год 156
14. Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 165
15. Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 основ ценообразования 176
Корректировка неподконтрольных расходов за 2023 год 199
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности 201
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию 202
Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период 203
Расчет суммы выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразов 214
16. Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества 217
17. Расчет плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг ООО ХК «СДС-Энерго» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы 219
18. Расчетная предпринимательская прибыль 222
19. Расчёт необходимой валовой выручки на 2025 год в соответствии с методическими указаниями 98-э 223
20. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования 223
21. Заключение 223
Приложение 1 225
Приложение 2 225
Приложение 3 227
Приложение 4 229
Приложение 5 230

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным ООО ХК «СДС-Энерго», ИНН 4250003450 (далее – Предприятие), в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее РЭК) для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (период 2025-2029 года определён Постановлением РЭК КО от 30.11.2024 №471).

Эксперты руководствовались следующими нормативно-правовыми документами:

- Конституция Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации (далее - ГК РФ);
- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- Постановление Правительства РФ от 6.07.1998 №700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- 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 4 мая 2012 г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

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

- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

- Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

- Приказ ФАС России от 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»;

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

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

2. Общая характеристика предприятия

Предприятие оказывает услуги по передаче электрической энергии. Согласно представленным на 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». Предприятие заявило объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 7 436,201 у.е., представив обоснования на 7 421,897 у. е.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной предложений предприятия информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК видам деятельности на 2025 год.

Определение необходимой валовой выручки предложений предприятия производится методом экономически обоснованных затрат. Долгосрочным периодом определены 2025-2029 годы.

Размер подконтрольных расходов предложений предприятия на 2025 год определялся в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования методом экономически обоснованных затрат, определенного на период 2020-2025 (Методические указания №98-э).

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.

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

Расчет тарифов и форма представления предложений предприятия соответствует Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее Основы ценообразования), Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила №1178), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2002 г. №98-э (далее – Методические указания 98-э), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания 20-э/2).

Материалы по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год подготовлены в соответствии с п. п. 8, 12, 17 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства от 29.11.2011 №1178.

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

Показатели раздельного учета доходов и расходов представлены предприятием в составе обосновывающих документов (материалы вх. 2937 от 25.04.2024). Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования размещено на официальном сайте предприятия https://sdsenergo.ru/12a .

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 электроэнергии, представленные в рамках подачи заявки на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год (Таблица 1).

Предприятие ведет раздельный учет затрат по видам деятельности, использует общую систему налогообложения.

Расходы по статьям затрат рассчитаны экспертами без учета НДС.

Таблица 1

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

Заполняется: Субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям
Период заполнения: Годовая
Требования к заполнению: Заполняется отдельно по каждому субъекту РФ
Организация: Общество с ограниченной ответственностью Холдинговая компания «СДС-Энерго»
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 4250003450
Местонахождение (адрес): 650066, г. Кемерово, проспект Октябрьский, д.53/2, офис 401
Субъект РФ: Кемеровская область - Кузбасс
Отчетный период: 2023

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	1 754 800	1 754 800	1 309 102	17 627	428 071	1 529 803	1 529 803	975 442	56 323	498 038	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	1 446 822	1 446 822	1 072 336	1 942	372 543	1 310 091	1 310 091	895 098	2 311	412 682	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	307 978	307 978	236 765	15 685	55 528	219 712	219 712	80 344	54 012	85 356	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040		0					0				
Управленческие расходы	тыс. руб.	050		0					0				
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	307 978	307 978	236 765	15 685	55 528	219 712	219 712	80 344	54 012	85 356	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	82 224	82 224			82 224	78 940	78 940			78 940	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	22 259	22 259	20 266	50	1 943	30 858	30 858	28 294	131	2 432	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	75 114	75 114	6 712		68 402	28 807	28 807	1 461		27 346	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	53 409	53 409	13 056	2	40 351	43 483	43 483	22 037		21 447	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	389 648	389 648	210 155	15 634	163 860	253 118	253 118	31 473	53 880	167 765	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	76 169	76 169	36 200	2 398	37 571	56 523	56 523	11 430	7 684	37 409	
в том числе текущий налог на прибыль	тыс. руб.		47 088	47 088	36 200	2 398	8 490	31 258	31 258	11 430	7 684	12 143	
отложенный налог на прибыль	тыс. руб.		29 081	29 081			29 081	25 265	25 265			25 265	
Прочее	тыс. руб.		0	0			0	0	0			0	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	313 479	313 479	173 955	13 236	126 289	196 595	196 595	20 043	46 196	130 356	
Справочно:													
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	339,76	339,76	0,00	0,00	339,76	6 036,42	6 036,42	4 303,79		1 732,63	
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	17,00	17,00	24,00		-7,00	-167,00	-167,00	-1,00		-166,00	

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

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

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

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

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

Согласно абзацу четвертому подпункта 2 (2) пункта 2 постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 при анализе организации на соответствие критериям на 2024 год эксперты не учитывали договоры аренды, договоры финансовой аренды (лизинга), договоры безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом.

Ниже приведен анализ рассмотрения документов, представленных организацией на тарифное регулирование на 2025 год для проверки на соответствие критериям.

Критерий № 1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.

Согласно представленных документов организация владеет трансформаторами, суммарная мощность которых превышает минимально требуемое количество – 765,97 МВА.

Критерий № 2 Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями

электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км.

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

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

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 40,761 км.;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 76,468 км.;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 164,293 км.;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ – 31,241 км.

Критерий № 3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

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

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

Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению ООО ХК «СДС-Энерго» в г. Прокопьевск (3846) 61-05-36.

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

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

Критерий № 6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления

регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

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

На основании вышеизложенного организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и руководствуясь Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178, ООО ХК »СДС-Энерго» относится к организациям, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

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

Для оценки финансового состояния экспертами были проанализированы следующие материалы, представленные предприятием на тарифное регулирование (вх. 2937 от 25.04.2024г.):

- форма №1 Бухгалтерский баланс предприятия на 31.12.2023г. (том 8, стр. 333),
- форма №2 Отчет о финансовых результатах ООО ХК «СДС-Энерго» за 2023г. (том 9, стр.11),
- аудиторское заключение за 2023 год (т. 9 стр. 4);
- отчет об изменениях капитала за январь – декабрь 2023г. (том 9, стр.15),
- отчет о движении денежных средств за январь – декабрь 2023г. (том 9, стр. 20),
- учредительные и правоустанавливающие документы, в том числе: устав ООО ХК «СДС-Энерго», утвержденный Решением внеочередного общего собрания участников ООО ХК «СДС-Энерго» от 16.08.2023 г., свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ, учетная политика ООО ХК «СДС-Энерго» на 2023-24 года , положение о закупке товаров, работ, услуг, утвержденное Решением Совета директоров ООО ХК «СДС-Энерго» (протокол б/н от 19.09.2022 года), доверенность №01/2024 от 01.01.2024 (том 1-2).

Таблица 2

Финансовые показатели организации (в том числе по передаче электрической энергии), тыс. руб.

Наименование показателя	За 2022 год	За 2023 год
Выручка от продаж	1 529 803,17	1 754 800
Выручка от передачи электроэнергии	975 442,08	1 309 336
Валовая прибыль	219 711,77	307 978
Валовая прибыль от передачи электроэнергии	80 343,84	236 765
Налог на прибыль	56 523,24	76 169
Налог на прибыль от передачи электроэнергии	19 114,57	36 200
Чистая прибыль (убыток)	196 595,00	313 479
Чистая прибыль от передачи электроэнергии	20 042,95	173 955

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 76 169 тыс. руб., в том числе по передаче электрической энергии 36 200,00 тыс. руб., что подтверждается раздельным учётом по предприятию.

На основании проведенного анализа по виду деятельности (услуги по передаче электрической энергии) экспертами сделан вывод: предприятие за 2023 год отработало с прибылью и рентабельность составила 13,29%.

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

С учетом представленных предприятием документов по балансовым показателям, поступлению и отпуску электрической энергии на 2025 год экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При анализе экспертами были учтены 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 представлены в таблице ниже.

Таблица 3

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

Наименование показателя	Утверждено на 2021 год	Утверждено на 2022 год	Утверждено на 2023 год	Отклонение (2023/2022), %	Утверждено на 2024 год	Отклонение (2024/2023), %	Предложения экспертов на 2025 год	Отклонение (2025/2024), %
Получено электрической энергии, тыс. кВт*ч	932 513,45	901 499,40	952 529,03	5,66%	929 223,70	-2,45%	1 031 598,00	11,01%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВт*ч	918 026,00	887 518,80	937 764,83	5,66%	914 820,80	-2,45%	1 009 340,40	10,33%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВт*ч	14 487,45	13 980,60	14 764,20	5,60%	14 402,90	-2,45%	22 257,60	54,53
У.Е.	7215,1	7 246,71	7 547,02	4,14%	7 432,56	-1,52%	7 424,14	-0,11%
Мощность, МВт	120,24	128,56	133,24	3,64%	116,997	-12,00%	124,509	6,42%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	714 610,07	742 169,68	807 650,83	8,82%	844 086,45 (с ФСК)	4,5%	705 242,76 (без ФСК)	-16,45%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.					721 701,22 (без ФСК)		705 242,76 (без ФСК)	-2,28%

Наименование показателя	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 г.	Отклонение (факт/утв. за 2022 г.), %	Утверждено на 2023 год	Факт 2023 г.	Отклонение (факт/утв. за 2023 г.), %
Получено электрической энергии, тыс. кВт*ч	901 499,40	1 051 534,319	16,657%	952 529,03	949 127,388	-0,36%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВт*ч	887 518,80	1 031 893,627	11,63%	937 764,83	934 415,914	-0,36%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВт*ч	13 980,60	19 640,692	40,49%	14 764,20	14 711,474	-0,43%
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	7 246,71	7 364,43	1,63%	7 547,02	7 436,20	-1,46%
Мощность, МВт	128,56	132,3584	2,96%	133,24	136,864	2,72%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	742 169,68	797 559,77	7,46%	844 086,45	869 366,31	3,00%

8. Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год

ООО ХК «СДС-Энерго» на тарифное регулирование 2025 года заявило объем условных единиц в размере 7 455,698, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 540,322 по ПС и ТП – 6 915,376.

Эксперты, рассмотрев подтверждающие объем условных единиц документы (договоры аренды, свидетельства на права собственности, инвентарные карточки учета основных средств ОС-6, утвержденные схемы электроснабжения, акты приемки-передачи основных средств, паспорта сетей - шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET, выписки из единого государственного реестра недвижимости, считают документально обоснованными условные единицы на 2025 год в размере 7 425,136, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 524,460 (таблица 5), по ПС и ТП – 6 900,676 (таблица 6).

Корректировка экспертами предлагаемого предприятием объема условных единиц на 2025 год в сторону снижения на 30,563 у.е. обусловлена исключением из расчета оборудования по договору аренды муниципального имущества №02/2022 от 26.05.2022, так как срок действия данного договора с 26.05.2022 по 27.03.2024 и в соответствии с пунктом статьи 46.4 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», объекты электросетевого хозяйства передаются в безвозмездное владение и пользование системообразующим территориальным сетевым организациям.

Таким образом, объем условных единиц оборудования ООО ХК «СДС - Энерго» на 2025 год составит 7 425,136 у.е. В таблице 8 представлен перенос условных единиц понизительных подстанций с низшего уровня напряжения на высший, в соответствии с примечанием к табл. П2.2 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2: условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций.

Анализ фактического объема условных единиц за 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 АО ООО ХК »СДС-Энерго» за 2023 год составляет – 7 409,15 у.е.:

Таблица 4

Факт 2023 год	
Даты	**Количество у.е.**
Утверждено 2023 год	7 547,02
Факт на 01.01.2023 года	7 431,59
Факт на 01.02.2023 года	7 433,07
Факт на 01.03.2023 года	7 437,34
Факт на 01.04.2023 года	7 366,94
Факт на 01.05.2023 года	7 367,41
Факт на 01.06.2023 года	7 373,23

Факт 2023 год	
Даты	**Количество у.е.**
Факт на 01.07.2023 года	7 373,06
Факт на 01.08.2023 года	7 372,76
Факт на 01.09.2023 года	7 426,55
Факт на 01.10.2023 года	7 427,17
Факт на 01.11.2023 года	7 431,24
Факт на 01.12.2023 года	7 442,40
Факт на 31.12.2023 года	7 436,20
Среднее за 12 месяцев 2023г.	**7 409,15**

Таблица 5

(П.2.1)

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя-женность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0,000
	750	1	металл	600		0,000
	400 - 500	1	металл	400		0,000
			ж/бетон	300		0,000
	330	1	металл	230		0,000
			ж/бетон	170		0,000
		2	металл	290		0,000
			ж/бетон	210		0,000
	220	1	дерево	260		0,000
			металл	210		0,000
			ж/бетон	140		0,000
		2	металл	270		0,000
			ж/бетон	180		0,000
	110 - 150	1	дерево	180	0,00	0,000
			металл	160	33,13	53,014
			ж/бетон	130	0,00	0,000
		2	металл	190	7,63	14,491
			ж/бетон	160	0,00	0,000
КЛЭП	220	-	-	3000		0,000
	110	-	-	2300	0,00	0,000
ВН, всего						**67,506**
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,000
			металл	140	9,88	13,832
			ж/бетон	120	0,00	0,000
		2	металл	180	54,53	98,159
			ж/бетон	150	11,20	16,800
	1 - 20	-	дерево	160	0,00	0,000
			дерево на ж/б пасынках	140	0,80	1,120
			ж/бетон, металл	110	146,56	161,217
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	0,86	4,019
	3 - 10	-	-	350	27,69	96,911
СН, всего						**392,058**
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,00	0,000
			дерево на ж/б пасынках	220	0,00	0,000
			ж/бетон, металл	150	16,21	24,317
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	15,03	40,578
НН, всего						**64,896**
					ИТОГО	**524,460**
					ВН	**67,506**
					СН 1	**132,810**
					СН 2	**259,249**
					НН	**64,896**

Таблица 6

(П.2.2)

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 – 20 кВ в условных единицах ООО ХК «СДС-Энерго» 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	Подстанция	П/ст	1150	1000		0,000
			750	600		0,000
			400 - 500	500		0,000
			330	250		0,000
			220	210		0,000
			110 - 150	105	10,00	1050,000
			35	75	18,00	1350,000
2		Единица оборудования	1150	60		0,000
			750	43		0,000

№ 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
	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор		400 - 500	28		0,000
			330	18		0,000
			220	14		0,000
			110 - 150	7,8	20	156,000
			35	2,1	52	109,200
			1 - 20	1,0	91	91,000
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		0,000
			750	130		0,000
			400 - 500	88		0,000
			330	66		0,000
			220	43		0,000
			110 - 150	26	0	0,000
			35	11	0	0,000
			1 - 20	5,5	0	0,000
4	Масляный выключатель	-»-	220	23		0,000
			110 - 150	14	20,00	280,000
			35	6,4	77,00	492,800
			1 - 20	3,1	942,00	2920,200
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		0,000
			330	24		0,000
			220	19		0,000
			110 - 150	9,5	0	0,000
			35	4,7	0	0,000
6	Выключатель нагрузки	-»-	1 - 20	2,3	77,00	177,100
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-»-	1 - 20	26	0	0,000
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48	0	0,000
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	0	0,000
			1 - 20	2,4	42,74	102,576
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	3,00	7,500
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	36,00	82,800
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	29,00	87,000
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	0,00	0,000
14			**ИТОГО**	-	-	**6 906,176**
			ВН	-	-	**1 486,000**
			СН			**1 952,000**
			СН			**3 468,176**
			НН	-	-	**0,000**

Таблица 7

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

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

Таблица 8

Итоговые значения условных единиц ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	2 597,78
СН-1	3 071,40
СН-2	1 231,50
НН	0,00
ИТОГО	**6 900,676**
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	67,506
СН-1	132,810
СН-2	259,249
НН	64,896
ИТОГО	**524,460**
ИТОГО по компании	
ВН	2 665,282
СН-1	3 204,210
СН-2	1 490,749
НН	64,896
ИТОГО	**7 425,136**

Баланс электрической энергии (мощности) ООО ХК «СДС-Энерго» 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 9). 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 9

Расчет уровня потерь ООО ХК «СДС-Энерго»

,	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	1 163 538,421	1 031 760,192	124 890,371	6 887,858	0,000

2	из сетей ФСК	тыс. кВт ч	224 278,664	224 278,664	0,00	0,00	0,00
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	939 259,757	807 481,528	124 890,371	6 887,858	0,000
5	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)		360 438,500		285 696,457	70 320,767	4 421,276
6	Отпуск по объектам «последней мили»	тыс. кВт ч	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	1 163 538,421	1 031 760,192	410 586,828	77 208,625	4 421,276
8	Отпуск электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам «последней мили»	тыс. кВт ч	1 163 538,421	1 031 760,192	410 586,828	77 208,625	4 421,276
9	Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	25 104,451	20 037,475	4 102,395	964,581	0,000
		%	2,158	1,942	0,999	1,249	0,000
10	СПРАВОЧНО: Фактические потери электроэнергии от отпуска в сеть без учета отпуска по объектам «последней мили»	%	2,16				
11	Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	320,86	40,76	76,47	166,72	36,92
12	Протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	277,00	40,76	75,61	138,74	21,89
13	*Отпуск электрической энергии в электрическую сеть/суммарная протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении*	тыс. кВт ч/км		25 312,44	5 369,39		
14	*Соотношение величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть и суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов*	тыс. кВт ч/МВА		1 572,11	1 035,27	1 654,35	
15	*Доля протяженности воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении в суммарной протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении*	%				83%	59%
16	Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 №887	%		3,33	5,45	8,49	13,49
17	Минимальное значение из норматива потерь и фактичких потерь электрической энергии (n)	%		1,94	1,00	1,25	0,00
18	Плановый отпуск электрической энергии в сеть без учета отпуска по объектам «последней мили» на 2025 год	тыс. кВт ч	1 031 598,01				
19	Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	22 257,71				
20	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»)	%	2,16				
21	СПРАВОЧНО: Уровень потерь от суммарного отпуска электроэнергии в сеть	%	2,16				

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

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

9. 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.

Для регулирования ООО «ОЭСК» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 5 лет с 2025 по 2029 год. 2025 год является первым годом долгосрочного периода.

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 30.09.2024 прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2027 года.

Таблица 10

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	108,0	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:

$$НВВ_1^{сод} = ПР_1 + НР_1 + B_1 + d_1 \times \Delta ЭП_1 + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i$$, (1), где:

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

10. 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.

Долгосрочным периодом определены 2025-2029 годы.

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

1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;

2) ремонт основных средств, определяемый на основе пункта 25 Основ ценообразования;

3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;

4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

В документах на 2025 год, представленных предприятием отражено соблюдение требований, предусмотренных Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». В подтверждение представлено: протокол заседания совета директоров и Положение о закупке товаров, работ, услуг, утвержденное Решением Совета директоров ООО ХК «СДС-Энерго» (протокол б/н от 19.09.2022 года) (т.2 стр.3).

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.

Предприятие заявляет расходы по статье на 2025 год в размере 33 849,46 тыс. руб., в том числе по статьям:

- Специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты на сумму 21 446,46 тыс. руб.;

- Прочие материалы по охране труда на сумму 1 909,24 тыс. руб.;

- Компьютерное оборудование, оргтехника, комплектующие, расходные материалы 2 060,18 тыс. руб.;

- Мебель и прочие ТМЦ 3 543,77 тыс. руб.;

- Канцелярия 1 254,75 тыс. руб.;

- ГСМ 2 445,06 тыс. руб.;

- Эксплуатационные материалы 369,88 тыс. руб.;

- Моющие средства и хозяйственные принадлежности, инвентарь 445,33 тыс. руб.;

- Материалы ГО и ЧС 251,07 тыс. руб.;

- Материалы на техобслуживание и ремонт автотранспорта 123,72 тыс. руб.

Расходы по статье «Специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты»

В обоснование предприятием предоставлены документы от 25.04.2024г. вх. №2937 (факт том 9, план том 59-61) и вх. №7324 от 30.10.2024г. (том 3):

-Приказ от 01.07.2021 №46 об обеспечении персонала спецодеждой;

- Протокол участников запроса №ЗПМСП-17/22ЭН от 09.12.2022;

- Договор №3840/2023-эн/смп от 10.01.2023 ООО «Кузбасс-Техноавиа»;

- с/ф за 2023 год;

- Д-р от 19.01.2023 №3849/2023-ЭН с ООО «Милдс груп», с/ф за 2023 год;

- Договор от 20.01.2023 №3851/2023-ЭН/СМП с ООО ФС «Фасон», с/ф. Протокол закупки от 12.12.2022 №ОЗТКП-18/22 ЭН, конкурентный лист.

-Д-р №3832/2023-эн/смп от 09.01.2023 ООО «Кузбасс-Техноавиа», Протокол закупки №3833/2023-эн/смп от 09.01.2023 ООО «Кузбасс-Техноавиа»;

- Д-р ООО «ПроТекс-Кемерово» №3834/2023-ЭН/СМП от 09.01.2023, Д-р ООО «ПроТекс-Кемерово» №3835/2023-ЭН/СМП от 09.01.2023, Д-р ООО «ПроТекс-Кемерово» №3836/2023-ЭН/СМП от 09.01.2023, Д-р ООО «ПроТекс-Кемерово» №3847/2023-ЭН от 16.01.2023, Д-р ООО «ПроТекс-Кемерово» №3855/2023-ЭН от 23.01.2023. Протокол закупок «ЗПМСП - 5/23ЭН от05.10.2023;

- Д-р от 23.10.2023 №4482/2023-ЭН с ООО «Милдс груп», с/ф. Д-р от 24.10.2023 №4483/2023-ЭН с ООО «Милдс груп», с/ф. ОСВ по сч. 20/03, сч. 25, сч.26.

Расходы на 2025 год приняты по расчёту, согласно Приказа министерство труда и социальной защиты российской федерации от 29 октября 2021 г. № 767н «Об утверждении единых типовых норм выдачи средств индивидуальной защиты и смывающих средств».

Цены проверены и соответствуют текущим ценам за 2024 год по прайсу ООО «Техноавиа» на сайте https://kemerovo.technoavia.ru/katalog/spetsodezhda/elektroduga/ 4-334.htm.

Численность принята по штатному расписанию рабочих специальностей в количестве 159 человек. Согласно Приказа исключены специальности по руководящим должностям.

Расходы для включения в НВВ на 2025 год по статье «Специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты» составили 11 352,55 тыс. руб.

Таблица 11

Расчёт расходов по статье «Специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты» на 2025 год

№ п. по Приказу Минтруда от 29.10.2021 №737н	Наименование профессии (должности)	Количество работников, чел.	Наименование вида средств индивидуальной защиты	Норма выдачи на год		Срок использования, лет	Наименование средств индивидуальной защиты	Цена на основании договоров		Стоимость. Всего в ценах 2024 года**, тыс. руб.	Стоимость в ценах 2025 года**, тыс. руб.				
				Ед. изм.	Количество			в ценах 2023 года*, руб.	в ценах 2024 года*, руб.		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Производственно-технический отдел														
	Служба электрических сетей														
п. 1964	Старший мастер	1	Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	2	Костюм «Вольт л 220/2 - 33» для защиты от термических рисков электрической дуги (4 уровень, ЗЭТВ до 36 кал/см2) (куртка, брюки) с логотипом (шеврон)		19 137,92	19,14	20,25		20,25		20,25
		1	Белье специальное термостойкое/хлопчатобумажное	шт	4	1	Комплект мужского утепленного белья «Камыш» цвет хаки (фуфайка мод.ФМ1, кальсоны мод.КМ1)		1 041,67	4,17	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
		1	Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов) и термических рисков электрической дуги	пара	1	1	Ботинки кожаные термостойкие «Фулгард 2 КлПЭКЦ (подошва ПУ/нитрил, композитный подносок 200Дж)		2 910,00	2,91	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
		1	Перчатки для защиты от механических воздействий (истирания)	пара	6	1	Перчатки х/б с двойным латексным покрытием		40,00	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
		1	Каска защитная от повышенных температур	шт	1	2	Каска СОМЗ-55 Фаворит Термо		1 250,00	1,25	1,32		1,32		1,32
п. 1965	Мастер	3	Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	2	Костюм «Вольт л 220/2 - 33» для защиты от термических рисков электрической дуги (4 уровень, ЗЭТВ до 36 кал/см2) (куртка, брюки) с логотипом (шеврон)		19 137,92	57,41	60,74		60,74		60,74
		3	Белье специальное термостойкое/хлопчатобумажное	шт	4	1	Комплект мужского утепленного белья «Камыш» цвет хаки (фуфайка мод.ФМ1, кальсоны мод.КМ1)		1 041,67	12,50	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23
		3	Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов) и термических рисков электрической дуги	пара	1	1	Ботинки кожаные термостойкие «Фулгард 2 КлПЭКЦ (подошва ПУ/нитрил, композитный подносок 200Дж)		2 910,00	8,73	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
		3	Обувь специальная диэлектрическая	пара	1	1	Боты диэлектрические	1 096,00		3,55	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
		3	Перчатки термостойкие	пара	6	1	Перчатки модель: Энергия 3	873,00		16,97	17,96	17,96	17,96	17,96	17,96
		3	Каска защитная от повышенных температур	шт	1	2	Каска СОМЗ-55 Фаворит Термо		1 250,00	3,75	3,97		3,97		3,97
		3	Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	шт	1	2	Щиток защитный лицевой с креплением на каске защитной КБТ ВИЗИОН ENERGO		2 500,00	7,50	7,94		7,94		7,94
п. 1864	Лаборант химического анализа	2	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	шт	1	1	Костюм КЩС-1 М+		2 916,67	5,83	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17
		2	Перчатки для защиты от растворов кислот и щелочей	пара	12	1	Перчатки КЩС тип 1		108,33	2,60	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
		2	Головной убор для защиты от общих производственных загрязнений	шт	1	1	Подшлемник трикотажный П/ш, черный		250,00	0,50	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		2	Очки защитные от химических факторов	шт	1	1	Очки защитные АЛЬФА арт.1112120		150,00	0,30	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

		2	Против аэрозольные, против аэрозольные с дополнительной защитой от паров и газов средства индивидуальной защиты органов дыхания с фильтрующей лицевой частью - фильтрующие полумаски	шт	1	5	Респиратор противоаэрозольный НРЗ-0112 с клапаном выхода,FFP2 NR D (12 ПДК) Форма: чашеобразная, Клапан выхода: есть, Ремни оголовья: регулируемые, Регулируемый носовой зажим: алюминиевый Пр-во Россия	59,00		0,13	0,13				
		2	Головной убор для защиты от пониженных температур	шт	1	1	Подшлемник трикотажний п/ш, черный Пр-во Россия	240,00		0,52	0,55		0,55		0,55
п. 5285	Электромонтер оперативно-выездной бригады	8	Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	2	Костюм «Вольт л 220/2 - 33» для защиты от термических рисков электрической дуги (4 уровень, ЗЭТВ до 36 кал/см2) (куртка, брюки) с логотипом (шеврон)		19 137,92	153,10	161,98		161,98		161,98
		8	Белье специальное термостойкое/хлопчатобумажное	шт	4	1	Комплект мужского утепленного белья «Камыш» цвет хаки (фуфайка мод.ФМ1, кальсоны мод.КМ1)		1 041,67	33,33	35,27	35,27	35,27	35,27	35,27
		8	Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	пара	1	1	Ботинки кожаные термостойкие «Фулгард 2 КлПЭКЩ (подошва ПУ/нитрил, композитный подносок 200Дж)		2 910,00	23,28	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63
		8	Обувь специальная диэлектрическая	пара	1	1	Боты диэлектрические	1 096,00		9,47	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02
		8	Перчатки термостойкие	пара	6	1	Перчатки модель: Энергия 3	873,00		45,26	47,88	47,88	47,88	47,88	47,88
		8	Перчатки специальные диэлектрические	пара	1	5	Перчатки диэлектрические латексные б/ш	713,00		6,16	6,52				
		8	Подшлемник термостойкий	шт	1	1	Подшлемник термостойкий трикотажный Пшт 619 (тк. WORKER jersey 220 FR) 6 кал/см2	1 160,00		10,02	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
		8	Каска защитная от повышенных температур	шт	1	2	Каска СОМЗ-55 Фаворит Термо		1 250,00	10,00	10,58		10,58		10,58
		8	Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	шт	1	2	Щиток защитный лицевой с креплением на каске защитной КБТ ВИЗИОН ENERGO		2 500,00	20,00	21,16		21,16		21,16
		8	Куртка-накидка для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	2	Куртка-накидка «Вольт л 220/2 - 50» для защиты от термических рисков электрической дуги (5 уровень, ЗЭТВ до 56 кал/см2) с логотипом (шеврон)		12 666,67	101,33	107,21		107,21		107,21
		8	Куртка-рубашка / комбинезон для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	2	Куртка-рубашка «Вольт л 160 - 6» для защиты от термических рисков электрической дуги (2 уровень, ЗЭТВ до 14 кал/см2) с логотипом (шеврон)		6 583,33	52,67	55,72		55,72		55,72
		8	Плащ для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	3	Плащ «Вольт в 235 - 25» для защиты от термических рисков электрической дуги (3 уровень, ЗЭТВ до 29 кал/см2) для защиты от воды с логотипом (шеврон)		23 500,00	188,00	198,90			198,90	
		8	Жилет повышенной видимости 2 класса защиты из огнестойких материалов	шт	1	1	Жилет ГОСТ сигнальный		441,67	3,53	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
		8	Одежда специальная от пониженных температур 3, 4 класса защиты	шт	1	2	Костюм «Вольт л 220/2 - 33» для защиты от		31 666,67	253,33	268,03		268,03		268,03

							термических рисков электрической дуги (4 уровень, ЗЭТВ до 36 кал/см2), от пониженных температур (куртка, брюки) с логотипом (шеврон)							
		8	Обувь специальная для защиты от пониженных температур (по поясам)	пара	1	1,5	Сапоги кожаные утепленные термостойкие «Карбогел 1» (подошва ПУ/нитрил, композ подносок 200 Дж, ут.натур мех)		5 100,00	40,80	43,17	43,17		43,17	43,17
п. 5240	Электрогазосварщик	1	Куртка-рубашка / комбинезон для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	2	Куртка-рубашка «Вольт л 160 - 6» для защиты от термических рисков электрической дуги (2 уровень, ЗЭТВ до 14 кал/см2) с логотипом (шеврон)		6 583,33	6,58	6,97		6,97		6,97
		1	Плащ для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	3	Плащ «Вольт в 235 - 25» для защиты от термических рисков электрической дуги (3 уровень, ЗЭТВ до 29 кал/см2) для защиты от воды с логотипом (шеврон)		23 500,00	23,50	24,86			24,86	
		1	Жилет повышенной видимости 2 класса защиты из огнестойких материалов	шт	1	1	Жилет ГОСТ сигнальный		441,67	0,44	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
		1	Одежда специальная от пониженных температур 3, 4 класса защиты	шт	1	2	Костюм «Вольт л 220/2 - 33» для защиты от термических рисков электрической дуги (4 уровень, ЗЭТВ до 36 кал/см2), от пониженных температур (куртка, брюки) с логотипом (шеврон)		31 666,67	31,67	33,50		33,50		33,50
		1	Обувь специальная для защиты от пониженных температур (по поясам)	пара	1	1,5	Сапоги кожаные утепленные термостойкие «Карбогел 1» (подошва ПУ/нитрил, композ подносок 200 Дж, ут.натур мех)		5 100,00	5,10	5,40	5,40		5,40	5,40
		1	Головной убор для защиты от пониженных температур	шт	1	2	Подшлемник термостойкий трикотажный Пшт 620 (тк. WORKER jersey 220 FR) 15 кал/см2	1 500,00		1,62	1,71		1,71		1,71
		1	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла, металлической окалины	шт	1	1	Костюм «Цезарь» для защиты от искр и брызг расплавленного металла, метал.окалины (2 класс), повыш.температур (ТоТтТн), мех.воздействий (истирания) и ОПЗ, пониж.температур /куртка, брюки/с логотипом		12 520,83	12,52	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25
		1	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла, металлической окалины от пониженных температур 3, 4 класса защиты	шт	1	2	Костюм «Цезарь» для защиты от искр и брызг расплавленного металла, метал.окалины (2 класс), повыш.температур (ТоТтТн), мех.воздействий (истирания) и ОПЗ/куртка, брюки/с логотипом		18 250,00	18,25	19,31		19,31		19,31

		1	Фартук для защиты от искр и брызг расплавленного металла, металлической окалины	шт	2	1	Фартук СПИЛКОВЫЙ		1 416,67	2,83	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
		1	Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), искр и брызг расплавленного металла, металлической окалины	пара	1	1	Ботинки «НИТРО МАКС» с КП КЩС цвет черный		3 898,62	3,90	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
		1	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла, металлической окалины	пара	6	1	Краги спилковые пятипалые на подкладке арт. XY240		500,00	3,00	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
		1	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла, металлической окалины Утепл	пара	6	1	Краги спилковые пятипалые утепленные арт. XY241		608,33	3,65	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
		1	Головной убор для защиты от искр и брызг расплавленного металла, металлической окалины	шт	1	1	Подшлемник сварщика ПРОМЕТЕЙ		991,67	0,99	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
		1	Щиток защитный лицевой от брызг расплавленного металла и горячих частиц	шт	1	1	Щиток сварщика НН-3 SUPER PREMIER Favorit (видимая область 110x90 мм, степень затемнения 9 DIN, температурный режим: от -5 до +55С пр-во Россия	645,00		0,70	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
		1	Против аэрозольные, против аэрозольные с дополнительной защитой от паров и газов средства индивидуальной защиты органов дыхания с фильтрующей лицевой частью - фильтрующие полумаски	шт	1	5	Респиратор противоаэрозольный НРЗ-0112 с клапаном выхода,FFP2 NR D (12 ПДК) Форма: чашеобразная, Клапан выхода: есть, Ремни оголовья: регулируемые, Регулируемый носовой зажим: алюминиевый Пр-во Россия	59,00		0,06	0,07				
п. 5291	Электромонтер по обслуживанию подстанции	109	Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	2	Костюм «Вольт л 220/2 - 33» для защиты от термических рисков электрической дуги (4 уровень, ЗЭТВ до 36 кал/см2) (куртка, брюки) с логотипом (шеврон)		19 137,92	2 086,03	2 207,02		2 207,02		2 207,02
		109	Белье специальное термостойкое/хлопчатобумажное	4 шт.	4	1	Комплект мужского утепленного белья «Камыш» цвет хаки (фуфайка мод.ФМ1, кальсоны мод.КМ1)		1 041,67	454,17	480,51	480,51	480,51	480,51	480,51
		109	Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов) и термических рисков электрической дуги	пара	1	1	Ботинки кожаные термостойкие «Фулгард 2 КлПЭКЩ (подошва ПУ/нитрил, композитный подносок 200Дж)		2 910,00	317,19	335,59	335,59	335,59	335,59	335,59
		109	Обувь специальная диэлектрическая	пара	1	1	Боты диэлектрические	1 096,00		129,02	136,50	136,50	136,50	136,50	136,50
		109	Перчатки для защиты от механических воздействий (истирания)	пара	12	1	Перчатки х/б с двойным латексным покрытием		40,00	52,32	55,35	55,35	55,35	55,35	55,35
		109	Перчатки термостойкие	пара	6	1	Перчатки модель: Энергия 3	873,00		616,62	652,38	652,38	652,38	652,38	652,38
		109	Перчатки специальные диэлектрические	пара	1	5	Перчатки диэлектрические латексные б/ш	713,00		83,93	88,80				
		109	Подшлемник термостойкий	шт	1	1	Подшлемник термостойкий трикотажный Пшт 619 (тк. WORKER jersey 220 FR) 6 кал/см2	1 160,00		136,56	144,48	144,48	144,48	144,48	144,48
		109	Каска защитная от повышенных температур	шт	1	2	Каска СОМЗ-55 Фаворит Термо		1 250,00	136,25	144,15		144,15		144,15
		109	Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	шт	1	2	Щиток защитный лицевой с креплением на каске защитной КБТ ВИЗИОН ENERGO		2 500,00	272,50	288,31		288,31		288,31
		109	Куртка-накидка для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	2	Куртка-накидка «Вольт л 220/2 - 50» для защиты от термических рисков		12 666,67	1 380,67	1 460,75		1 460,75		1 460,75

							электрической дуги (5 уровень, ЗЭТВ до 56 кал/см2) с логотипом (шеврон)								
		109	Куртка-рубашка / комбинезон для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	2	Куртка-рубашка «Вольт л 160 - 6» для защиты от термических рисков электрической дуги (2 уровень, ЗЭТВ до 14 кал/см2) с логотипом (шеврон)		6 583,33	717,58	759,20		759,20		759,20
		109	Плащ для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	3	Плащ «Вольт в 235 - 25» для защиты от термических рисков электрической дуги (3 уровень, ЗЭТВ до 29 кал/см2) для защиты от воды с логотипом (шеврон)		23 500,00	2 561,50	2 710,07			2 710,07	
		109	Жилет повышенной видимости 2 класса защиты из огнестойких материалов	шт	1	1	Жилет ГОСТ сигнальный		441,67	48,14	50,93	50,93	50,93	50,93	50,93
		109	Одежда специальная от пониженных температур 3, 4 класса защиты	шт	1	2	Костюм «Вольт л 220/2 - 33» для защиты от термических рисков электрической дуги (4 уровень, ЗЭТВ до 36 кал/см2), от пониженных температур (куртка, брюки) с логотипом (шеврон).		31 666,67	3 451,67	3 651,86		3 651,86		3 651,86
		109	Обувь специальная для защиты от пониженных температур (по поясам)	пара	1	1,5	Сапоги кожаные утепленные термостойкие «Карбогел 1» (подошва ПУ/нитрил, композ подносок 200 Дж, ут.натур мех)		5 100,00	555,90	588,14	588,14		588,14	588,14
		109	Головной убор для защиты от пониженных температур	шт	1	2	Подшлемник термостойкий трикотажный Пшт 620 (тк. WORKER jersey 220 FR) 15 кал/см2	1 500,00		176,58	186,82		186,82		186,82
п. 5302	Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей	7	Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	2	Костюм «Вольт л 220/2 - 33» для защиты от термических рисков электрической дуги (4 уровень, ЗЭТВ до 36 кал/см2) (куртка, брюки) с логотипом (шеврон)		19 137,92	133,97	141,74		141,74		141,74
		7	Белье специальное термостойкое/хлопчатобумажное	шт	4	1	Комплект мужского утепленного белья «Камыш» цвет хаки (фуфайка мод.ФМ1, кальсоны мод.КМ1)		1 041,67	29,17	30,86	30,86	30,86	30,86	30,86
		7	Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	пара	1	1	Ботинки кожаные термостойкие «Фулгард 2 КлПЭКЦ (подошва ПУ/нитрил, композитный подносок 200Дж)		2 910,00	20,37	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55
		7	Обувь специальная диэлектрическая	пара	1	1	Боты диэлектрические	1 096,00		8,29	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77
		7	Перчатки термостойкие	пара	6	1	Перчатки модель: Энергия 3	873,00		39,60	41,90	41,90	41,90	41,90	41,90
		7	Перчатки специальные диэлектрические	пара	1	5	Перчатки диэлектрические латексные б/ш	713,00		5,39	5,70				
		7	Подшлемник термостойкий	шт	1	1	Подшлемник термостойкий трикотажный Пшт 619 (тк. WORKER jersey 220 FR) 6 кал/см2	1 160,00		8,77	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28
		7	Каска защитная от повышенных температур	шт	1	2	Каска СОМЗ-55 Фаворит Термо		1 250,00	8,75	9,26		9,26		9,26
		7	Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	шт	1	2	Щиток защитный лицевой с креплением		2 500,00	17,50	18,52		18,52		18,52

							на каске защитной КБТ ВИЗИОН ENERGO								
		7	Куртка-накидка для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	2	Куртка-накидка «Вольт л 220/2 - 50» для защиты от термических рисков электрической дуги (5 уровень, ЗЭТВ до 56 кал/см2) с логотипом (шеврон)		12 666,67	88,67	93,81		93,81		93,81
		7	Куртка-рубашка / комбинезон для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	2	Куртка-рубашка «Вольт л 160 - 6» для защиты от термических рисков электрической дуги (2 уровень, ЗЭТВ до 14 кал/см2) с логотипом (шеврон)		6 583,33	46,08	48,76		48,76		48,76
		7	Плащ для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	3	Плащ «Вольт в 235 - 25» для защиты от термических рисков электрической дуги (3 уровень, ЗЭТВ до 29 кал/см2) для защиты от воды с логотипом (шеврон)		23 500,00	164,50	174,04			174,04	
		7	Жилет повышенной видимости 2 класса защиты из огнестойких материалов	шт	1	1	Жилет ГОСТ сигнальный		441,67	3,09	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
		7	Одежда специальная от пониженных температур 3, 4 класса защиты	шт	1	2	Костюм «Вольт л 220/2 - 33» для защиты от термических рисков электрической дуги (4 уровень, ЗЭТВ до 36 кал/см2), от пониженных температур (куртка, брюки) с логотипом (шеврон)		31 666,67	221,67	234,52		234,52		234,52
		7	Обувь специальная для защиты от пониженных температур (по поясам)	пара	1	1,5	Сапоги кожаные утепленные термостойкие «Карбогел 1» (подошва ПУ/нитрил, композ подносок 200 Дж, ут.натур мех)		5 100,00	35,70	37,77	37,77		37,77	37,77
		7	Головной убор для защиты от пониженных температур	шт	1	2	Подшлемник термостойкий трикотажный Пшт 620 (тк. WORKER jersey 220 FR) 15 кал/см2	1 500,00		11,34	12,00		12,00		12,00
	Линейный участок электрических сетей														
п. 5299	Электромонтер по ремонту и монтажу кабельных линий	2	Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	2	Костюм «Вольт л 220/2 - 33» для защиты от термических рисков электрической дуги (4 уровень, ЗЭТВ до 36 кал/см2) (куртка, брюки) с логотипом (шеврон)		19 137,92	38,28	40,50		40,50		40,50
		2	Белье специальное термостойкое/хлопчатобумажное	шт	4	1	Комплект мужского утепленного белья «Камыш» цвет хаки (фуфайка мод.ФМ1, кальсоны мод.КМ1)		1 041,67	8,33	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
		2	Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	пара	1	1	Ботинки кожаные термостойкие «Фулгард 2 КлПЭКЩ (подошва ПУ/нитрил, композитный подносок 200Дж)		2 910,00	5,82	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
		2	Обувь специальная диэлектрическая	пара	1	1	Боты диэлектрические	1 096,00		2,37	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
		2	Перчатки термостойкие	пара	6	1	Перчатки модель: Энергия 3	873,00		11,31	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97
		2	Перчатки специальные диэлектрические	пара	1	5	Перчатки диэлектрические латексные б/ш	713,00		1,54	1,63				
		2	Подшлемник термостойкий	шт	1	1	Подшлемник термостойкий трикотажный Пшт 619	1 160,00		2,51	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65

							(тк. WORKER jersey 220 FR) 6 кал/см2								
		2	Каска защитная от повышенных температур	шт	1	2	Каска СОМЗ-55 Фаворит Термо		1 250,00	2,50	2,65		2,65		2,65
		2	Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	шт	1	2	Щиток защитный лицевой с креплением на каске защитной КБТ ВИЗИОН ENERGO		2 500,00	5,00	5,29		5,29		5,29
		2	Куртка-накидка для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	2	Куртка-накидка «Вольт л 220/2 - 56» для защиты от термических рисков электрической дуги (5 уровень, ЗЭТВ до 56 кал/см2) с логотипом (шеврон)		12 666,67	25,33	26,80		26,80		26,80
п. 5299	Электромонтер по ремонту и монтажу кабельных линий	2	Каска защитная от механических воздействий	шт	1	2	Каска защитная СОМЗ-55 Фаворит цв.красный (с подбородочным ремнем)	430,00		0,93	0,98		0,98		0,98
		2	Очки защитные от механических воздействий, в том числе с покрытием от запотевания	шт	1	1	Очки защитные АЛЬФА арт.1112120		150,00	0,30	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
		2	Защитные приспособления (накидка, пелерина, съемный рукав, части брюк, щитки для голени и бедра, гетры)	шт	1	1	Наколенники АМПАРО™ БЕРКУТ (691522) с эластичной чашкой		1 740,00	3,48	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
		2	Костюм, в том числе отдельными предметами: куртка, брюки, полукомбинезон/комбинезон	шт	1	1	Костюм мужской летний «Лесоруб-2» для защиты от порезов ручной цепной пилой (1 класс) /куртка+брюки/ с логотипом		13 708,33	27,42	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01
		2	Костюм, в том числе отдельными предметами: куртка, брюки, полукомбинезон/комбинезон от пониженных температур 3, 4 класса защиты	шт	1	2	Костюм мужской «Лесоруб-2» для защиты от порезов ручной цепной пилой (1 класс), механических воздействий (истирания) и ОПЗ, пониженных температур /куртка+брюки/ с логотипом		15 375,00	30,75	32,53		32,53		32,53
		2	Обувь специальная для защиты от режущего воздействия ручной цепной пилой: Ботинки/полусапоги/сапоги	пара	1	1	Сапоги ЭВА ПОЛЯРИС с КП и МС		3 233,33	6,47	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
		2	Обувь специальная для защиты от режущего воздействия ручной цепной пилой: Ботинки/полусапоги/сапоги	пара	1	1,5	Сапоги НАДЫМ с КП и КС		7 891,67	15,78	16,70	16,70		16,70	16,70
		2	Средства индивидуальной защиты рук для защиты от режущего воздействия ручной цепной пилой: Перчатки	пара	1	1	Перчатки ДАЙМОНД (MG-401), Dyneema® Diamond/нейлон, без покрытия, оверлок, цвет белый		595,50	1,19	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
п. 5299	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи	3	Костюм для защиты от механических воздействий (истирания)	1 шт.	1	1	Костюм мужской «Азов» для защиты от механических воздействий и ОПЗ /куртка+брюки/ с логотипом		4 175,00	12,53	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25
		3	Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	пара	1	1	Ботинки кожаные Б-М5 (подошва ПУ/ТПУ, композитный подносок 200Дж)	2 190,00		7,10	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51
		3	Обувь специальная диэлектрическая	пара	1	1	Боты диэлектрические	1 096,00		3,55	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
		3	Перчатки для защиты от воды и растворов нетоксичных веществ	пара	12	1	Перчатки КЩС тип 1		108,33	3,90	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
		3	Перчатки для защиты от механических воздействий (истирания)	пара	12	1	Перчатки х/б с двойным латексным покрытием		40,00	1,44	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
		3	Перчатки специальные диэлектрические	пара	1	5	Перчатки диэлектрические латексные б/ш	713,00		2,31	2,44				
		3	Головной убор (подшлемник) для защиты от механических воздействий (истирания)	шт	1	1	Подшлемник трикотажный П/ш, черный		250,00	0,75	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79

		3	Каска защитная от механических воздействий	шт	1	2	Каска защитная СОМЗ-55 Фаворит цв.красный (с подбородочным ремнем)	430,00		1,39	1,47		1,47		1,47
		3	Куртка-накидка для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	2	Куртка-накидка «Вольт л 220/2 - 50» для защиты от термических рисков электрической дуги (5 уровень, ЗЭТВ до 56 кал/см2) с логотипом (шеврон)		12 666,67	38,00	40,20		40,20		40,20
		3	Куртка-рубашка / комбинезон для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	2	Куртка-рубашка «Вольт л 160 - 6» для защиты от термических рисков электрической дуги (2 уровень, ЗЭТВ до 14 кал/см2) с логотипом (шеврон)		6 583,33	19,75	20,90		20,90		20,90
		3	Плащ для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	3	Плащ «Вольт в 235 - 25» для защиты от термических рисков электрической дуги (3 уровень, ЗЭТВ до 29 кал/см2) для защиты от воды с логотипом (шеврон)		23 500,00	70,50	74,59			74,59	
		3	Жилет повышенной видимости 2 класса защиты из огнестойких материалов	шт	1	1	Жилет ГОСТ сигнальный		441,67	1,33	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
		3	Одежда специальная от пониженных температур 3, 4 класса защиты	шт	1	2	Костюм «Вольт л 220/2 - 33» для защиты от термических рисков электрической дуги (4 уровень, ЗЭТВ до 36 кал/см2), от пониженных температур (куртка, брюки) с логотипом (шеврон)		31 666,67	95,00	100,51		100,51		100,51
		3	Обувь специальная для защиты от пониженных температур (по поясам)	пара	1	1,5	Сапоги кожаные утепленные термостойкие «Карбогел 1» (подошва ПУ/нитрил, композ подносок 200 Дж, ут.натур мех)		5 100,00	15,30	16,19	16,19		16,19	16,19
	Служба релейной защиты, автоматики, измерений и телемеханики														
п. 1965	Мастер	1	Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	2	Костюм «Вольт л 220/2 - 33» для защиты от термических рисков электрической дуги (4 уровень, ЗЭТВ до 36 кал/см2) (куртка, брюки) с логотипом (шеврон)		19 137,92	19,14	20,25		20,25		20,25
		1	Белье специальное термостойкое/хлопчатобумажное	шт	4	1	Комплект мужского утепленного белья «Камыш» цвет хаки (фуфайка мод.ФМ1, кальсоны мод.КМ1)		1 041,67	4,17	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
		1	Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	пара	1	1	Ботинки кожаные термостойкие «Фулгард 2 КлПЭКЩ (подошва ПУ/нитрил, композитный подносок 200Дж)		2 910,00	2,91	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
		1	Обувь специальная диэлектрическая	пара	1	1	Боты диэлектрические	1 096,00		1,18	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
		1	Перчатки термостойкие	пара	6	1	Перчатки модель: Энергия 3	873,00		5,66	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99
		1	Перчатки специальные диэлектрические	пара	1	5	Перчатки диэлектрические латексные б/ш	713,00		0,77	0,81				
		1	Подшлемник термостойкий	шт	1	1	Подшлемник термостойкий трикотажный Пшт 619 (тк. WORKER jersey 220 FR) 6 кал/см2	1 160,00		1,25	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
		1	Каска защитная от повышенных температур	шт	1	2	Каска СОМЗ-55 Фаворит Термо		1 250,00	1,25	1,32		1,32		1,32

		1	Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	шт	1	2	Щиток защитный лицевой с креплением на каске защитной КБТ ВИЗИОН ENERGO		2 500,00	2,50	2,65		2,65		2,65
п. 5299	Электромонтер по ремонту аппаратуры релейной защиты и автоматики	10	Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	2	Костюм «Вольт л 220/2 - 33» для защиты от термических рисков электрической дуги (4 уровень, ЭЭТВ до 36 кал/см2) (куртка, брюки) с логотипом (шеврон)		19 137,92	191,38	202,48		202,48		202,48
		10	Белье специальное термостойкое/хлопчатобумажное	шт	4	1	Комплект мужского утепленного белья «Камыш» цвет хаки (фуфайка мод.ФМ1, кальсоны мод.КМ1)		1 041,67	41,67	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08
		10	Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	пара	1	1	Ботинки кожаные термостойкие «Фулгард 2 КлГЭКЩ (подошва ПУ/нитрил, композитный подносок 200Дж)		2 910,00	29,10	30,79	30,79	30,79	30,79	30,79
		10	Обувь специальная диэлектрическая	пара	1	1	Боты диэлектрические	1 096,00		11,84	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52
		10	Перчатки термостойкие	пара	6	1	Перчатки модель: Энергия 3	873,00		56,57	59,85	59,85	59,85	59,85	59,85
		10	Перчатки специальные диэлектрические	пара	1	5	Перчатки диэлектрические латексные б/ш	713,00		7,70	8,15				
		10	Подшлемник термостойкий	шт	1	1	Подшлемник термостойкий трикотажный Пшт 619 (тк. WORKER jersey 220 FR) 6 кал/см2	1 160,00		12,53	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25
		10	Каска защитная от повышенных температур	шт	1	2	Каска СОМЗ-55 Фаворит Термо		1 250,00	12,50	13,23		13,23		13,23
		10	Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	шт	1	2	Щиток защитный лицевой с креплением на каске защитной КБТ ВИЗИОН ENERGO		2 500,00	25,00	26,45		26,45		26,45
		10	Куртка-накидка для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	2	Куртка-накидка «Вольт л 220/2 - 50» для защиты от термических рисков электрической дуги (5 уровень, ЭЭТВ до 56 кал/см2) с логотипом (шеврон)		12 666,67	126,67	134,01		134,01		134,01
		10	Плащ для защиты от термических рисков электрической дуги	шт	1	3	Плащ «Вольт в 235 - 25» для защиты от термических рисков электрической дуги (3 уровень, ЭЭТВ до 29 кал/см2) для защиты от воды с логотипом (шеврон)		23 500,00	235,00	248,63			248,63	
		10	Жилет повышенной видимости 2 класса защиты из огнестойких материалов	шт	1	1	Жилет ГОСТ сигнальный		441,67	4,42	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
	Административно-хозяйственная служба														
п. 3640	Подсобный рабочий	2	Жилет сигнальный повышенной видимости	шт	1	1	Жилет «Эконом» сигнальный повышенной видимости /модель С-2.002, СО-2/цв. флуор.желтый		333,33	0,67	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
		2	Костюм для защиты от механических воздействий (истирания)	шт	1	1	Костюм мужской «Азов» для защиты от механических воздействий и ОПЗ /куртка+брюки/ с логотипом		4 175,00	8,35	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83
		2	Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	пара	1	1	Ботинки кожаные Б-М5 (подошва ПУ/ТПУ, композитный подносок 200Дж)	2 190,00		4,73	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
		2	Перчатки для защиты от механических воздействий (истирания)	пара	12	1	Перчатки х/б с двойным латексным покрытием		40,00	0,96	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02

		2	Головной убор для защиты от общих производственных загрязнений	шт	1	1	Подшлемник трикотажный П/ш, черный		250,00	0,50	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
п. 4030	Рабочий по комплексному обслуживанию и ремонту зданий	2	Костюм для защиты от механических воздействий (истирания)	шт	1	1	Костюм мужской «Азов» для защиты от механических воздействий и ОПЗ /куртка+брюки/ с логотипом		4 175,00	8,35	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83
		2	Пальто, полупальто, плащ для защиты от воды	шт	1	2	Плащ мужской «Посейдон» (Poseidon WPL) для защиты от воды (основа 100% полиэфир с ПВХ покр.) т.синий		1 026,67	2,05	2,17		2,17		2,17
		2	Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	пара	1	1	Ботинки кожаные Б-М5 (подошва ПУ/ТПУ, композитный подносок 200Дж)	2 190,00		4,73	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
		2	Перчатки для защиты от механических воздействий (истирания)	пара	12	1	Перчатки х/б с двойным латексным покрытием		40,00	0,96	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
		2	Головной убор для защиты от общих производственных загрязнений	шт	1	1	Подшлемник трикотажный П/ш, черный		250,00	0,50	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		2	Каска защитная от механических воздействий	шт	1	2	Каска защитная СОМЗ-55 Фаворит цв.красный (с подбородочным ремнем)	430,00		0,93	0,98		0,98		0,98
п. 5271	Электромонтажник	1	Жилет сигнальный повышенной видимости	шт	1	1	Жилет «Эконом» сигнальный повышенной видимости /модель С-2.002, СО-2/цв. флуор.желтый		333,33	0,33	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
		1	Костюм для защиты от механических воздействий (истирания)	шт	1	1	Костюм мужской «Азов» для защиты от механических воздействий и ОПЗ /куртка+брюки/ с логотипом		4 175,00	4,18	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
		1	Обувь специальная диэлектрическая	пара	1	1	Боты диэлектрические	1 096,00		1,18	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
		1	Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	пара	1	1	Ботинки кожаные Б-М5 (подошва ПУ/ТПУ, композитный подносок 200Дж)	2 190,00		2,37	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
		1	Перчатки для защиты от механических воздействий (истирания)	пара	12	1	Перчатки х/б с двойным латексным покрытием		40,00	0,48	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
		1	Перчатки специальные диэлектрические	пара	1	5	Перчатки диэлектрические латексные б/ш	713,00		0,77	0,81				
		1	Головной убор (подшлемник) для защиты от механических воздействий (истирания)	шт	1	1	Подшлемник трикотажный П/ш, черный		250,00	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		1	Каска защитная от механических воздействий	шт	1	2	Каска защитная СОМЗ-55 Фаворит цв.красный (с подбородочным ремнем)	430,00		0,46	0,49		0,49		0,49
		1	Очки защитные от механических воздействий, в том числе с покрытием от запотевания	шт	1	1	Очки защитные АЛЬФА арт.1112120		150,00	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		1	Одежда специальная от пониженных температур 3, 4 класса защиты	шт	1	2	Костюм мужской «Байкал-2» для защиты от пониженных температур / куртка + полукомбинезон с логотипом		7 166,67	7,17	7,58		7,58		7,58
		1	Обувь специальная для защиты от пониженных температур (по пожсам)	пара	1	1,5	Сапоги кожаные С-М5 (подошва ПУ/нитрил, композитный подносок 200 Дж, утеплитель шерстяной мех) пр-во Россия	4 250,00		4,59	4,86	4,86		4,86	4,86
п. 4561	Слесарь-сантехник (Маляр)	2	Костюм для защиты от механических воздействий (истирания)	шт	1	1	Костюм мужской «Азов» для защиты от механических воздействий и ОПЗ		4 175,00	8,35	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83

							/куртка+брюки/ с логотипом								
		2	Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	пара	1	1	Ботинки кожаные Б-М5 (подошва ПУ/ТПУ, композитный подносок 200Дж)	2 190,00		4,73	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
		2	Перчатки для защиты от механических воздействий (истирания)	пара	12	1	Перчатки х/б с двойным латексным покрытием		40,00	0,96	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
		2	Головной убор для защиты от общих производственных загрязнений	шт	1	1	Подшлемник трикотажный П/ш, черный		250,00	0,50	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
п. 4932	Уборщик производственных и служебных помещений	5	Костюм для защиты от механических воздействий (истирания)	шт	1	1	Костюм мужской «Азов» для защиты от механических воздействий и ОПЗ /куртка+брюки/ с логотипом		4 175,00	20,88	22,09	22,09	22,09	22,09	22,09
		5	Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов) и от скольжения	пара	1	1	Ботинки кожаные Б-М5 (подошва ПУ/ТПУ, композитный подносок 200Дж)	2 190,00		11,83	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51
		5	Перчатки для защиты от механических воздействий (истирания)	пара	12	1	Перчатки х/б с двойным латексным покрытием		40,00	2,40	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
		5	Головной убор для защиты от общих производственных загрязнений	шт	1	1	Подшлемник трикотажный П/ш, черный		250,00	1,25	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
п. 1511	Кладовщик	1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений	шт	1	1	Костюм мужской «Азов» для защиты от механических воздействий и ОПЗ /куртка+брюки/ с логотипом		4 175,00	4,18	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
		1	Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	пара	1	1	Ботинки кожаные Б-М5 (подошва ПУ/ТПУ, композитный подносок 200Дж)	2 190,00		2,37	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
		1	Перчатки для защиты от механических воздействий (истирания)	пара	12	1	Перчатки х/б с двойным латексным покрытием		40,00	0,48	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Итого расходов										**16 600,49**	**17 563,32**	**3 296,06**	**13 304,93**	**6 727,15**	**14 017,15**
Итого в среднем за год													**10 981,72**		

Таблица 12

Единые типовые нормы выдачи дерматологических средств индивидуальной защиты и смывающих средств (приложение №3 к приказу министерства труда и социальной защиты рф от 29.10.2021. №767н)

№ п/п	Наименование профессии/должности	Штатные единицы	Количество, шт.						
			I. Дерматологические средства индивидуальной защиты защитного типа, норма выдачи на 1 месяц, мл			II. Дерматологические средства индивидуальной защиты очищающего типа, смывающие средства, норма выдачи на 1 месяц, мл			III. Регенерирующие, восстанавливающие средства
			Средства комбинированного (универсального) действия, 100 мл	Средства для защиты от биологических факторов (микроорганизмов): грибов (средства с противогрибковым (фунгициды) действием), 100 мл	Средства для защиты от биологических факторов (насекомых и паукообразных (клещей): репеллентные / инсектоакарицидные средства, 200 мл	Мыло или жидкие моющие средства в том числе:		Крем-паста очищающая, 200 мл тюбик (очистка от сильных загрязнений)	Крем восстанавливающий для кожи рук и лица, 100 мл тюбик
						для мытья рук, 100 гр. твердого мыла	для мытья тела, 100 гр. твердого мыла		
	Лаборант химического анализа	2		0		2	0	2	
	Электромонтер оперативно-выездной бригады	8	8	0	0	8	8	8	8
	Электрогазосварщик	1	1			1	1	1	1
	Электромонтер по обслуживанию подстанции	109		109	109	109			
	Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей	7		7	7	7			
	Электромонтер по ремонту и монтажу кабельных линий	2	2	2	2	2	2	2	2
	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи	3	3	3	3	3	3	3	3
	Мастер	1		0	0	1			
	Ведущий инженер-энергетик	4				4	4	4	4
	Электромонтер по ремонту аппаратуры релейной защиты и автоматики	10	10	10	10	10	10	10	10
	Подсобный рабочий	2					2	2	
	Рабочий по комплексному обслуживанию и ремонту зданий	2					2		2
	Электромонтажник	1	1	1	1	1	1	1	1
	Слесарь-сантехник (маляр)	2				2	2	2	2
	Уборщик производственных и служебных помещений	5				5			
Итого (количество на месяц), шт.		159	25	132	132	155	35	35	33
Итого (количество на 2024 г.), шт.			300	1 584	660	1 860	420	420	396
Контрагент			ООО «Мидэкс групп»						
Обоснование стоимости			Конкурентный лист						
Цена, руб./шт.			58,33	58,33	166,67	33,33	33,33	75,00	58,33
Стоимость в ценах 2024 года, тыс. руб.			17,50	92,40	110,00	62,00	14,00	31,50	23,10
Стоимость в ценах 2025 года*, тыс. руб.			18,52	97,76	116,38	65,60	14,81	33,33	24,44
Итого расходов, тыс.руб.			370,83						

Статья «Материалы ГО и ЧС»

Предложение по статье на 2025 год составило 251,07 тыс. руб.

В обоснование предприятием предоставлены документы от 25.04.2024г. вх. №2937 (том 17 стр.164-279 за 2023 год, план том 62, стр.205-248) и вх. №7324 от 30.10.2024г.(том 3 стр. 113-153):

- Договор ООО «Центр пропаганды и новых технологий пожаротушения «Пирант-Кузнецк» №М21-/2023-П от 31.08.2023;
- Договор ООО «Центр технического обслуживания» №П-34/2022-П от 19.09.2022;
- Расчёт расходов на приобретение материалов ГО и ЧС на 2025-2029гг.
- Пояснительная записка на 2025 год.

На 2025 год принято исходя из пятилетнего графика по средней величине расходов в год (документ от 30.10.2024 том 3 стр. 113).

Расходы для включения в НВВ на 2025 год по статье «Материалы ГО и ЧС» составят 251,07 тыс. руб.

По статьям «Прочие материалы по охране труда», «Компьютерное оборудование, оргтехника, комплектующие, расходные материалы», «Мебель и прочие ТМЦ», «Канцелярия», ГСМ (для собственных машин по обслуживанию АУП г. Кемерово), «Эксплуатационные материалы», «Моющие средства и хозяйственные принадлежности, инвентарь», «Материалы на техобслуживание и ремонт автотранспорта» приняты по фактическим затратам 2023 года с учётом ИПЦ Минэкономразвития на 2024-25гг. от 30.09.2024г. (7,2% и 5,8%).

Всего в НВВ 2025 года по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» расходы составят 16 697,61 тыс. руб.

Сводная таблица на 2025 год с подробными пояснениями (указанием договоров, с/ф, обоснованием цены) и фактическими затратами 2023 года отражена в таблице ниже.

Таблица 13

Сводная таблица по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» на 2025 год

Предмет договора, описание закупаемых сырья и материалов	Ссылка на документ	2023, факт			2023 факт версия регулятора			2025, предложение ТСО	2025 план версия регулятора	Комментарии и примечания
		по бух. документам	% на передачу э/э	итого на передачу э/э	по бух. документам	% на передачу э/э	итого на передачу э/э			
		тыс. руб.	%	Тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
Материалы для эксплуатации (в том числе выполнение ремонтных работ хозяйственным способом), Всего, в том числе:		10 795,05		10 795,05	10 932,79		10 715,38	33 849,46	16 697,61	На 2025 год принято исходя из фактических затрат с учётом к-тов индексации за 2023 и 2024 года
Прочие материалы для эксплуатации	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	10 795,05		10 795,05	10 932,79		10 715,38	33 849,46	16 697,61	
Специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	6 119,62	100,00%	6 119,62	6 119,59	100,00%	6 119,59	21 446,46	11 352,55	том 9. Приказ от 01.07.2021 №46 об обеспечении персонала спецодеждой. Протокол участников запроса №ЗПМСП-17/22ЭН от 09.12.2022. Договор №3840/2023-эн/смп от 10.01.23 ООО «Кузбасс-Техноавиа», с/ф за 2023 год. Д-р от 19.01.23 №3849/2023-ЭН с ООО «Милдс груп», с/ф. Договор от 20.01.23 №3851/2023-ЭН/СМП с ООО ФС «Фасон, с/ф. Протокол закупки от 12.12.22 №ОЗТКП-18/22 ЭН, конкурентный лист. Д-р №3832/2023-эн/смп от 09.01.23 ООО «Кузбасс-Техноавиа», №3833/2023-эн/смп от 09.01.23 ООО «Кузбасс-Техноавиа», Д-р ООО «ПроТекс-Кемерово» №3834/2023-ЭН/СМП от 09.01.23, Д-р ООО «ПроТекс-Кемерово» №3835/2023-ЭН/СМП от 09.01.23, Д-р ООО «ПроТекс-Кемерово» №3836/2023-ЭН/СМП от 09.01.23, Д-р ООО «ПроТекс-Кемерово» №3847/2023-ЭН от 16.01.23, Д-р ООО «ПроТекс-Кемерово» №3855/2023-ЭН от 23.01.23. Протокол закупок «ЗПМСП -5/23ЭН от05.10.23. Д-р от 23.10.23 №4482/2023-ЭН с ООО «Милдс груп», с/ф. Д-р от 24.10.23 №4483/2023-ЭН с ООО «Милдс груп», с/ф. ОСВ по сч. 20/03, сч. 25, сч.26. Расходы на 2025 год приняты по расчёту, цены проверены по прайсу ООО «Техноавиа» на сайте https://kemerovo.technoavia.ru/katalog/spetsodezhda/elektroduga/4-334.htm
Прочие материалы по охране труда	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	333,59	100,00%	333,59	333,59	100,00%	331,78	1 909,24	376,30	том 10. На основании конкурентного отбора с ООО РПК «Афина» заключен договор на приобретение полиграфической продукции и знаков безопасности № У-28/2023-П от 22.06.23, отчёт-обоснование закупки у единств. поставщика №509-23-п от 2.06.23, конкурентный лист. Плакаты и знаки безопасности приобретены у ООО «РА КМГ»№ У-54/2021 от 17.11.21, спецификации от 26.03.23, от 01.03.23, от 14.08.23, от 25.08.23, от 06.09.23, отчёт-обоснование закупки у единств. поставщика №250-23-э от 26.03.23. Аптечки приобретались на основании конкурентного отбора по заключенным договорам с ООО «Кузбасс-Техноавиа» № М-37/2022 от 15.06.22, № М-53/2023 от 07.08.23. Исключены облучатель и антисептические средства. ОСВ сч. 60.01, 20.01 (стр 185). На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года с учётом ИПЦ Минэкономразвития индексации 2024 и 2025 г.
Компьютерное оборудование, оргтехника, комплектующие, расходные материалы	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	1 407,06	100,00%	1 407,06	1 407,06	100,00%	1 407,06	2 060,18	1 595,85	том 10 стр. 186. 2023 год- замена 12 шт (компьютеры и ноутбуки) г. Прокопьевск и 21 шт. г. Кемерово. Д-р ООО «Центр информационных технологий» №М-94/2020 от 25.12.20, спецификация №12/2023 от 16.11.23, с/ф. Д-р по ремонту оборудования и заправке картриджей №у-64/2020 от 22.12.20. ОСВ сч. 20.01 и 60.01 стр 460. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года с учётом ИПЦ Минэкономразвития индексации 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%).
Мебель и прочие ТМЦ	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	835,56	100,00%	835,56	835,56	100,00%	835,41	3 543,77	947,51	том 11, 12. Д-р ООО «ДЭФО-Кемерово» №М-78/2022 от 05.12.2022, ООО «ДЭФО-Кемерово» №М-80/2023 от 11.10.2023, ООО «ДЭФО-Кемерово» №М-11/2023 от 14.12.2023 , д-р ООО «Офис ПРО» №М-98/2023 от 30.11.2023, ООО

Предмет договора, описание закупаемых сырья и материалов	Ссылка на документ	2023, факт			2023 факт версия регулятора			2025, предложение ТСО	2025 план версия регулятора	Комментарии и примечания
		по бух. документам	% на передачу э/э	итого на передачу э/э	по бух. документам	% на передачу э/э	итого на передачу э/э			
		тыс. руб.	%	Тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
										«Энерго-комплект» «М-83/2023 от 16.10.23, д-р ООО «Кузбасскомпрессорсервис» №3872/2023-эн/смп от31.01.23. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года с учётом ИПЦ Минэкономразвития индексации 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%).
					396,54					тепловые завесы, материалы для обслуживания сетей
					438,88					мебель, искл кофемашины, сейф, фен, ОСВ сч.60.01
Канцелярия	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	715,76	100,00%	715,76	853,58	100,00%	638,13	1 254,75	723,75	том 13. ОСВ сч 20.1, исключены ручки, рамки. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года с учётом ИПЦ Минэкономразвития индексации 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%).
							105,40		119,54	ОСВ сч. 25, 24, 26
							1,199		1,36	сч 24
							531,53		602,85	Сч. 26,
ГСМ	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	698,24	100,00%	698,24	698,24	100,00%	698,24	2 445,06	791,93	т.13 стр. 157, пояснительная. Пробег легковых автомобилей по месяцам. Приказ №56/2 от 01.06.18 об установлении нормы расхода ГСМ, паспорта транспортных средств. Приказ №16 от 01.03.21 об установлении нормы расхода ГСМ. Приказ №39/1 от 27.05.21 об установлении нормы расхода ГСМ и др. Приказ №21 от 31.03.17 об установлении нормы расхода ГСМ для бензопил, сварочных агрегатов измельчитель веток и пр электроинструментов с дополнениями и изменениями. Приказ №85/4 от 31.07.23 и нормы ГСМ (стр. 201) Договор ООО «СДС-Трейд» №М-10/2013 от 19.09.13 (п.7.2 пролонгация на тех же условиях)- ГСМ. Д-р ООО «Мега авто» №-13/2023 от 29.02.23 (масла). стр. 320 ООО «МАКси ТРЕЙД» №М-27/2022 от 30.05.22, закупка у единственного поставщика №ЕП-294-22-э от 30.05.22 (масла). ОСВ сч. 20.01. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года с учётом ИПЦ Минэкономразвития индексации 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%).
									0,00	Непонятно - почему у АУП такой расход??? 421 т.р. Бензин 2755,95 т.р., масла-170,39 т.р. и 235,136 т.р.
Эксплуатационные материалы	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	228,85	100,00%	228,85	228,85	100,00%	228,85	369,88	259,55	том 14,15,16, расшифровка затрат по статье с указанием договоров. ООО «АЛМА» №М-21/2023 от 31.03.23. ООО «Леруа Мерлен Восток» №000-466202, закупка у единственного поставщика №ЕП-898-23-Э от 11.11.2023. ООО «ТД «Сибирский инструмент» №М-11/2022 от 14.02.22, закупка у единственного поставщика №ЕП-077-22-Э от 14.12.22. ООО «ТД «Сибирский инструмент» №М-17/2023 от 16.03.23, закупка у единственного поставщика №ЕП-182-23-Э от 16.12.23. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года с учётом ИПЦ Минэкономразвития индексации 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%).
Моющие средства и хозпринадлежности, инвентарь	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	260,36	100,00%	260,36	260,37	100,00%	260,37	445,33	295,30	т. 17, ОСВ по сч. 24, 25 ,26, Принято по ОСВ 2023 года. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года с учётом ИПЦ Минэкономразвития индексации 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%).
Материалы ГО и ЧС	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	104,44	100,00%	104,44	104,44	100,00%	104,44	251,07	251,07	ТОМ 17, договор с ООО «Рекламное агентство КМГ» №У-54/2021 от 17.11.21, закупка у единственного поставщика №ЕП-706-23-Э от 06.09.23. ООО «Центр пропаганды и новых технологий пожаротушения «Пирант-Кузнецк» №М21-/2023-П от 31.08.23, ООО «Центр технического обслуживания» №П-34/2022-П от 19.09.22. На 2025 год принято исходя из доп. материалов вх.7324 от 29.10.24 по графику из расчёта 5 лет в документах от 30.10.24 на стр. 113 том 3
Материалы на техобслуживание и ремонт автотранспорта	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	91,56	100,00%	91,56	91,52	100,00%	91,52	123,72	103,80	ТОМ 17, приняты автошины на три года. №М-64/2022 от 23.09.22 и №М-78/2023 от 10.10.23 с ООО ОПТ «ОДИГЕР». № 5446 ЭН от 05.10.16 с ООО «БИТАЙР». Приказ №2/4 от 9.01.19 об установлении норм эксплуатации пробега шин. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года с учётом ИПЦ Минэкономразвития индексации 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%).
Итого		10 795,05		10 795,05	10 932,79		10 715,38	33 849,46	16 697,61	

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).

ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго» планирует на 2025 по расходам на услуги производственного характера заявляет сумму в размере 190715,71 тыс. руб.

В состав работ и услуг производственного характера ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго» отнесены следующие услуги:

- Услуги спец. техники и автотранспорта;
- Термографическое обследование электрооборудования;
- Вибродиагностика трансформаторов;
- Электротехническое испытание трансформаторов;
- Проверка состояния защиты от перенапряжения РУ и ВЛ;
- Испытание и измерение оборудования;
- Техническое обследование зданий и сооружений;
- Хромотографический анализ трансформаторного масла;
- Испытания диэлектрических средств индивидуальной защиты и электроинструмента;
- Техническое освидетельствование;
- Оперативно-техническое обслуживание объектов электрических сетей;
- Техническое обслуживание СДТУ, систем телемеханики, предоставление каналов связи для ПС;
- Пожарная безопасность, ремонт и техобслуживание, перезарядка огнетушителей, приобретение огнетушителей;
- Услуги по экспертизе;
- Сертификация электроэнергии;
- Поверка и настройка средств измерений;
- Предоставление доступа к базе АИИС КУЭ;

- Членские взносы в СРО;
- Установка и обслуживание ГЛОНАСС;
- Комплексное обследование заземляющих устройств.

В обоснование статьи предприятие на 2025 год предоставили следующие документы от 25.04.2024г. вх. №2937 (факт том 18 - том 28 стр.275-337, план том 63 - том 66 стр. 407-421) и дополнительные материалы вх. №7324 от 30.10.2024 г. том 3, стр.154:

-Информационная справка СОЮЗА «Кузбасская торгово-промышленная палата» №15/65 о средней рыночной величине арендной платы и стоимости услуг в 1 кв. 2024 года;

- ООО «Энергоремонтная компания» №93-ЭРК от 29.12.2022, закупка у единственного поставщика №ЕП-881-22-п от 29.12.2022;
- ООО «Энергоремонтная компания» №91-ЭРК от 29.12.2022, закупка у единственного поставщика №ЕП-876-22-Э от 29.12.2022;
- Договор возмездного оказания услуг с ООО «Энергоремонтная компания» №4-ЭРК от 18.01.2023 г., закупочная документация у единств поставщика №4-ЭРК от 18.01.2023 г.;
- График ППР высоковольтного и низковольтного оборудования подстанций ООО ХК»СДС-Энерго» за 2023 год;
- Договор возмездного оказания услуг с ФБУ «ГР Кузбасский ЦСМ» №У-37/2023-П от 02.10.2023г., закупка у ед. поставщика №ЕП-870-23-п от 02.10.2023, Акты. ОСВ сч. 60.01, сч. 20.02 за 2023 год;
- Договор возмездного оказания услуг с ООО «Энергоремонтная компания» №2-ЭРК от 10.01.2023 г. с графиком оказания услуг, локальные сметные расчёты, акты. Закупка №ЕП -019-23-п от 10.01.2023г.;
- Договор ООО «Тринити» (сжиженый газ) №425-б/19 от 11.07.2019, закупка «ЕП-701-23-п от 21ю.08.23, конкурентный лист, счета за 2023 год;
- Договор КАО «АЗОТ» №У-02-/2023-п от 01.01.2023, закупка у единственного поставщика №ЕП-008-22-П от 01.01.2023, с/ф, исключены оценочные обязательства;
- Договор КАО «АЗОТ» №П-51/2023-п от 28.08.2023, локальные сметы, закупка у единственного поставщика №ЕП-648-23-П от 28.08.2023, с/ф за 2023 год;
- Договор возмездного оказания услуг с ООО «Энергоремонтная компания» №1-ЭРК от 10.01.2023 г. согласно перечню услуг, закупочная документация у единств поставщика №ЕП-006-23-п от 01.01.2023 г., протокол закупки;
- Договор возмездного оказания услуг с ООО «Энергоремонтная компания» №П-14/2023-П от 20.03.2023 г., закупочная документация у единственного поставщика №ЕП-191-23-п от 20.03.2023 г., протокол закупки;
- Договор №У-09/2022-П от 01.02.2022, доп. соглашение от 23.05.22, закупочная документация у единств поставщика №ЕП-034-22-п от 01.02.2022 г., локальные сметы. Акт 2023года. ОСВ сч. 60.01, 20.01 за 2023 год по кварталам;

- Договор АО «Сибирьэнергоконтроль» №У-04/2023-П от 18.01.2023, закупочная документация у единств поставщика №ЕП-022-23-п от 18.01.2023 г., конкурентный лист, акты 2023года;

- Договор ООО «Энергоремонтная компания» №П-54/2023-П от 24.07.2023 г., закупочная документация у единств поставщика №ЕП-191-23-п от 20.03.2023 г., протокол закупки, акт 2023года. ОСВ сч. 60.01 за 2023 год, КС-2, КС-3;

- Договор ООО «Энергоремонтная компания» №-22/2024 от 18.03.2024. Закупка №ЕП-225-24-п от 18.03.2024;

- Договор ООО «Энергоремонтная компания» №-12/2024-П от 26.02.2024;

- Договор ФБУ «Кузбасский ЦСМ» №у-16-2023-П, закупка у единственного поставщика №ЕП-127-23-п от 0103.2023, акты, ОСВ сч. 60.01 за 2023 год;

- Договор ООО «ЭСКК» №у-09/2023-П от 17.01.2023, закупка у единственного поставщика №ЕП-014-23-п от 17.01.2023, акты, ОСВ сч. 60.02;

- Комплексное обследование заземляющих устройств - график по годам на 5 лет и 12 лет (по оборудованию), пояснительная записка;

- Паспорта заземляющих устройств по подстанциям, сметы в ценах 2023 года.

Предприятием предоставлена информационная справка от «Кузбасская торгово-промышленная палата» №15/65 о средней рыночной величине арендной платы и стоимости услуг в 1 квартале 2024 года по специальной технике и автотранспорту. В соответствии с перечнем стоимости 1 машино-часа, представленных в информационной справке, договорные цены на услуги предоставления автомобиля заказчика, прописанные в заключенных ООО ХК «СДС-Энерго» договорах, не превышают рыночные цены. Следовательно, предприятием приведено обоснование соответствия заключенных договоров на транспортные услуги положениям п. 29 Основ ценообразования.

По договорам, посредством привлечения подрядных организаций предприятие проводит закупочные процедуры.

Проведенный анализ, представленных материалов выявляет выполнение работ и услуг производственного характера как посредством привлечения подрядных организаций, так и силами собственного производственного персонала.

Все расчёты, предоставленные предприятием выполнены с учётом нормативных документов и проведение работ в соответствии установленной периодичностью оказываемых услуг.

Предприятием предоставлены графики по договорам на 2025 год и долгосрочный период 2025-2029 гг. по направлениям и статьям затрат.

На 2025 год приняты расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» по направлениям и описаны в каждой статье индивидуально в таблице ниже.

Предлагается включить в НВВ 2025 года по статье «Работы и услуги производственного характера», с учетом проведенного анализа

представленных обосновывающих документов, с учетом фактически понесенных производственных расходов в 2023 году и установленные на базовый период на 2025 год в экономически обоснованном размере 168 031,32 тыс. руб.

Сводная таблица по фактическим затратам за 2023 год и плановые на 2025 год с подробными пояснениями (указанием договоров, конкурсной документацией) отражена в таблице ниже.

Таблица 14

«Работы и услуги производственного характера» (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) на 2025 год и фактических за 2023 год

№ п/п	Объект работ	Ссылка на документ	2023, факт			2023 факт, версия регулятора			2025, предложение ТСО	2025, Версия регулятора	Комментарии
			по бух. документам	% на передачу э/э	итого на передачу э/э	по бух. документам	% на передачу э/э	итого на передачу э/э			
			тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.		
1	**Работы и услуги производственного характера, Всего:**		**131 892,67**		**131 892,67**	**133 165,36**		**131 660,00**	**292 603,39**	**168 031,82**	
1.3	Прочие работы и услуги производственного характера	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	131 892,67		131 892,67	133 165,36		131 660,00	292 603,39	168 031,82	В соответствии с разъяснениями Службы поддержки ЕИАС от 2020 г.: 1) Все расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» занесены в группу затрат п.1.3 «Прочие работы и услуги производственного характера», так как данные затраты в смете утверждены одной суммой.
1.3.1	Услуги специальной техники и автотранспорта	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	51 403,58	100,00%	51 403,58	52 908,94	100,00%	51 403,58	66 230,07	60 030,63	ТОМ 18, стр.4, 30, 126, информационная справка СОЮЗА «Кузбасская торгово-промышленная палата» №15/65 о средней рыночной величине арендной платы и стоимости услуг в 1 кв. 2024 года. ОСВ по сч. 60.01. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года и с учётом ИПЦ Минэкономразвития 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%).
		-	13 760,63		13 760,63	14 309,44		13 760,63	16 209,75	15 606,98	Производственный (специализированный) транспорт- ООО «Энергоремонтная компания» №93-ЭРК от 29.12.22. Закупка у единственного поставщика №ЕП-881-22-п от 29.12.22, протокол закупки, реестр оказанных услуг за отчётный период по месяцам, акты выполненных работ за янв- дек. 2023 года. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года и с учётом ИПЦ Минэкономразвития 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%). (том 3 стр. 157 документы от 30.10.2024 №7324)
		-	37 622,20		37 622,19	38 570,20		37 622,19	49 905,70	42 670,18	Легковой транспорт- Договор ООО «Энергоремонтная компания» №91-ЭРК от 29.12.22. Закупка у единственного поставщика №ЕП-876-22-Э от 29.12.22, протокол закупки, реестр оказанных услуг за отчётный период по месяцам, акты выполненных работ за янв- дек. 2023 года. Путевых листов нет. На 2025 год (том 3 стр. 157 документы от 30.10.24 №7324), в связи с тем что У,Е, остались на прежнем уровне расходы приняты исходя из фактических затрат 2023 года и с учётом ИПЦ Минэкономразвития индексации 2024 и 2025 года.
		-	20,76		20,76	29,30		20,76	114,62	20,76	Договор ИП Неверов Р.Ю. №Н00002179 от 23.05.23, закупка у единств поставщика, принято на уровне 2023 г.
1.3.2	Термографическое обследование электрооборудования	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	22 292,04	100,00%	22 292,04	22 292,04	100,00%	22 292,04	43 077,10	25 283,10	ТОМ 18 стр. 256, д-р возмездного оказания услуг с ООО «Энергоремонтная компания» №4-ЭРК от 18.01.23 согласно техническому заданию по объектное, локальные сметные расчёты, закупочная документация у единств. поставщика №4-ЭРК от 18.01.23, протокол закупки. Акты янв-дек. 2023 года. ОСВ сч. 60.01, сч. 20.03 за 2023 год. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года и с учётом ИПЦ Минэкономразвития 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%).

№ п/п	Объект работ	Ссылка на документ	2023, факт			2023 факт, версия регулятора			2025, предложение ТСО	2025, Версия регулятора	Комментарии
			по бух. документам	% на передачу э/э	итого на передачу э/э	по бух. документам	% на передачу э/э	итого на передачу э/э			
			тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.		
1.3.3	Вибродиагностика трансформаторов	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	7 294,18	100,00%	7 294,18	7 294,18	100,00%	7 294,18	10 117,16	8 272,89	ТОМ 18 стр. 370. График ППР высоковольтного и низковольтное оборудование подстанций ООО ХК «СДС-Энерго» на 2023 год. Акты тех освидетельствования с указанием периодичности. Договор возмездного оказания услуг с ООО «Энергоремонтная компания» №У-20/2023-П от 14.04.23 с графиком оказания услуг, локальные сметные расчёты. закупочная документация у единств поставщика №У-20/2023-П от 14.04.23 с протоколом. Акты янв.- дек 2023 г. ОСВ сч. 60.01, сч. 20.01. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года и с учётом ИПЦ Минэкономразвития 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%).
1.3.4	Электротехническое испытание трансформаторов	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	6 848,66	100,00%	6 848,66	6 848,66	100,00%	6 848,66	8 762,26	7 767,59	ТОМ 19 стр. 3. График ППР высоковольтного и низковольтное оборудования подстанций ООО ХК «СДС-Энерго» на 2023 год. Акты тех освидетельствования с указанием периодичности. Договор возмездного оказания услуг с ООО «Энергоремонтная компания» №3-ЭРК от 18.01.23 с графиком оказания услуг, локальные сметные расчёты. закупочная документация у единств. поставщика «ЕП-017-23-П от 18.01.2023г. с протоколом. Акты янв.- дек 2023 г. ОСВ сч. 60.01, сч. 20.01. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года и с учётом ИПЦ Минэкономразвития 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%).
1.3.5	Проверка состояния защиты от перенапряжения РУ и ВЛ	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	3 612,12	100,00%	3 612,12	3 612,13	100,00%	3 612,13	4 585,22	4 096,79	ТОМ 19 стр. 101. График оказания услуг по проверки состояния устройств молниезащит на 2023 год, перечень устройств молниезащит, Локальные сметные расчёты. Акты тех освидетельствования с указанием периодичности. Договор возмездного оказания услуг с ООО «Энергоремонтная компания» №6-ЭРК от 07.02.23 с графиком оказания услуг, локальные сметные расчёты. закупочная документация у единств поставщика 078-23-П от 07.02.23 с протоколом. Акты янв.- февр. 2023 г. ОСВ сч. 60.01, сч. 20.02. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года и с учётом ИПЦ Минэкономразвития 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%).
1.3.6	Испытание и измерение оборудования	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	2 602,44	100,00%	2 602,44	2 602,44	100,00%	2 602,44	4 162,10	2 951,63	ТОМ 19 стр. 155. График оказания услуг по испытанию и измерению оборудования на 2023 год, перечень высоковольтных кабельных линий и испытание низковольтных щитов. Локальные сметные расчёты. Акты тех освидетельствования с указанием периодичности. Договор возмездного оказания услуг с ООО «Энергоремонтная компания» №ЕП-016-23-п от 18.01.23 с графиком оказания услуг, локальные сметные расчёты. закупочная документация у единств поставщика ЕП-016-23-п от 18.01.23 с протоколом. Акты янв.-дек 2023 г. ОСВ сч. 60.01, сч. 20.02. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года и с учётом ИПЦ Минэкономразвития 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%).
1.3.7	Техническое обследование зданий и сооружений	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	1 750,00	100,00%	1 750,00	1 750,00	100,00%	1 750,00	2 873,45	1 984,81	ТОМ 19 стр. 236. График оказания услуг по испытанию и измерению оборудования на 2023 год. Сметный расчёт по обследованию техсостояния зданий и сооружений.

№ п/п	Объект работ	Ссылка на документ	2023, факт			2023 факт, версия регулятора			2025, предложение ТСО	2025, Версия регулятора	Комментарии
			по бух. документам	% на передачу э/э	итого на передачу э/э	по бух. документам	% на передачу э/э	итого на передачу э/э			
			тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.		
											Перечень объектов. Акты тех освидетельствования с указанием периодичности. Договор возмездного оказания услуг с ООО «Промэкс» №П-40/2023-п от 20.06.23 с графиком оказания услуг, закупочная документация у единств поставщика ЕП-506-23-п от 20.06.23, конкурентный лист. Акт. ОСВ сч. 60.01, сч. 20.02. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года и с учётом ИПЦ Минэкономразвития 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%).
1.3.8	Хромотографический анализ трансформаторного масла	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	510,76	100,00%	510,76	510,75	100,00%	510,75	525,81	525,81	ТОМ 19 стр. 309. График оказания услуг по испытанию и измерению оборудования на 2023 год. Договор возмездного оказания услуг с ФБУ «ГР Кузбасский ЦСМ» №У-21/2023-п от 28.04.23 с графиком оказания услуг, закупочная документация у единств поставщика ЕП-371-23-п от 28.04.23, конкурентный лист, коммерческое предложения. Акты. ОСВ сч. 60.01, сч. 20.02. Договор возмездного оказания услуг с ФБУ «ГР Кузбасский ЦСМ» №У-37/2023-П от 02.10.2023 закупка у ед. поставщика №ЕП-870-23-п от 02.10.23, Акты. ОСВ сч. 60.01, сч. 20.02. Договор КАО «Азот» №19/2023-п от 17.04.23 калькуляция, акты, закупка у ед поставщика №ЕП-305-23-п от 17.04.23. договор ООО «Алькор» №М-07/2023-П от 17.03.23, Закупка у ед поставщика №ЕП-190-23-п, конкурентный лист, счета, ОСВ сч.60.01, 20.01. Принято на 2025 год по договорам и расчёту по доп. материалам № 1504 от 29.10.24 том 3 стр. 172. На 2025 год принято по предложению предприятия.
1.3.9	Испытания диэлектрических средств индивидуальной защиты и электроинструмента	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	68,48	100,00%	68,48	68,48	100,00%	68,48	72,45	72,45	ТОМ 19 стр. 402. Договор возмездного оказания услуг с ООО «Энергоремонтная компания» №2-ЭРК от 10.01.23 с графиком оказания услуг, локальные сметные расчёты, акты. Закупка №ЕП -019-23-п от 10.01.23. (с индексацией сумма 77,67 тыс. руб., поэтому принимаем на уровне предложения предприятия). На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года и с учётом ИПЦ Минэкономразвития 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%).
1.3.10	Техническое освидетельствование	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	3,60	100,00%	3,60	3,60	100,00%	3,60	0,92	0,82	Том 19 стр. 443. Д-р ООО «Тринити» (сжиженный газ) №425-б/19 от 11.07.19, закупка «ЕП-701-23-п от 21.08.23, конкурентный лист, счета. Выполняется раз в 5 лет. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года и с учётом ИПЦ Минэкономразвития 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%).
1.3.11	Оперативно-техническое обслуживание объектов электрических сетей	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	23 729,69	100,00%	23 729,69	23 729,69	100,00%	23 729,69	35 657,61	32 783,67	
	КАО «АЗОТ» (обслуживание)	-				3 940,15	100,00%	3 940,15	4 898,66	4 692,27	Том 20, стр. 14. Д-р КАО «АЗОТ» №У-02-/2023-п от 01.01.23, закупка у ед поставщика №ЕП-008-22-П от 01.01.23, с/ф, исключены оценочные обязательства, том 22 стр 97 осв СЧ 60.01. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года и с учётом ИПЦ Минэкономразвития 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%).
	КАО «АЗОТ» (обслуживание и ремонт)	-				1 920,41	100,00%	1 920,41	5 846,19	2 286,98	ТОМ 20 , стр. 71. Д-р КАО «АЗОТ» №П-51/2023-п от 28.08.23, локальные сметы, закупка у ед. поставщика

№ п/п	Объект работ	Ссылка на документ	2023, факт			2023 факт, версия регулятора			2025, предложение ТСО	2025, Версия регулятора	Комментарии
			по бух. документам	% на передачу э/э	итого на передачу э/э	по бух. документам	% на передачу э/э	итого на передачу э/э			
			тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.		
											№ЕП-648-23-П от 28.08.23, с/ф, Том 22 стр 97 ОСВ сч 60.01. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года и с учётом ИПЦ Минэкономразвития 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%).
	КАО «АЗОТ» (обслуживание и ремонт)	-				2 214,43	100,00%	2 214,43		2 637,13	Том 21,22, стр. 1. Д-р КАО «АЗОТ» №П-01/2023-п от 25.01.23, локальные сметы, закупка у ед поставщика №ЕП-037-23-П от 25.01.23, с/ф, том 22 стр 97 ОСВ сч 60.01. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года и с учётом ИПЦ Минэкономразвития 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%).
	ООО «Энергоремонтная компания» (обсл дизель-генератора, электростанция, измельчитель веток)	-				76,29	100,00%	76,29	67,19	67,19	Том 22 стр. 98, д-р возмездного оказания услуг с ООО «Энергоремонтная компания» №1-ЭРК от 10.01.23 согласно перечню услуг, закупочная документация у единств поставщика №ЕП-006-23-п от 01.01.23, протокол закупки. Принято по актам 2023года. ОСВ сч. 60.01, сч. 20.03 за 2023 год. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года. Принято по расчёту предприятия
	ООО «Энергоремонтная компания» (расчистка трассы ВЛ в пределах охранной зоны)	-	5 510,02			5 510,02	100,00%	5 510,02	10 074,59	6 249,33	Том 22 стр. 386, д-р возмездного оказания услуг с ООО «Энергоремонтная компания» №П-11/2023-П от 27.02.23, закупочная документация у единств поставщика №ЕП-118-23-п от 27.02.23, протокол закупки. Акт 2023 года. ОСВ сч. 60.01, сч. 20.03 за 2023 год
	ООО «Энергоремонтная компания» (расчистка трассы ВЛ в пределах охранной зоны)	-	3 114,82			3 114,82	100,00%	3 114,82		3 532,75	ТОМ 23 стр. 1, д-р возмездного оказания услуг с ООО «Энергоремонтная компания» №П-14/2023-П от 20.03.23, закупочная документация у единств поставщика №ЕП-191-23-п от 20.03.23, протокол закупки. Акт 2023 года. ОСВ сч. 60.01, сч. 20.03 за 2023 год
	ООО «Энергоремонтная компания» (обслуживание и ремонт),1 квартал.	договор состоит из обслуживания и ремонта оборудования, строительство «Центральная»	1 248,57			418,075	100,00%	418,08	14 537,32	13 082,87	ТОМ 22 стр. 118, д-р возмездного оказания услуг с ООО «Энергоремонтная компания» №П-02/2023-П от 10.01.23 согласно перечню услуг, закупочная документация у единств поставщика №ЕП-013-23-п от 17.01.23, протокол закупки. Акты янв-дек. 2023года. ОСВ сч. 60.01, сч. 20.03 за 2023 год, КС-2, КС-3. Включены расходы на обслуживание.
	ООО «Энергоремонтная компания» (обслуживание и ремонт и строительство), 2 квартал. СМЕТа №1 Содержит - расценка по ТЕР 01-02-119-02 - содержит Расчистку от кустарников и мелколесья вручную (т. 23 стр. 15)	-				1 589,46	100,00%	1 589,46			ТОМ 23 стр. 26, д-р возмездного оказания услуг с ООО «Энергоремонтная компания» №П-17/2023-П от 14.04.23, закупочная документация у единств поставщика №ЕП-288-23-п от 14.04.23, протокол закупки. Акт 2023года. ОСВ сч. 60.01 за 2023 год, КС-2, КС-3. Включены расходы на обслуживание.
	ООО «Энергоремонтная компания» (обслуживание и ремонт),3 квартал	-				3 363,18	100,00%	3 363,18			Том 24, стр. 103, том 25 д-р возмездного оказания услуг с ООО «Энергоремонтная компания» №П-54/2023-П от 24.07.23, закупочная документация у единств поставщика №ЕП-191-23-п от 20.03.23, протокол закупки. Акт 2023 года. ОСВ сч. 60.01 за 2023 год, КС-2, КС-3. На 2025 год **включены расходы на обслуживание, увеличенные на оперативно-техническое обслуживание на объекты «Журавлёвы горы» , ООО «Танай», ООО «Натуральное молоко», ТП Мазуровское (том 65 стр. 361) по заключённому договору №-22/2024 от 18.03.24**

№ п/п	Объект работ	Ссылка на документ	2023, факт			2023 факт, версия регулятора			2025, предложение ТСО	2025, Версия регулятора	Комментарии
			по бух. документам	% на передачу э/э	итого на передачу э/э	по бух. документам	% на передачу э/э	итого на передачу э/э			
			тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.		
											за 2024 год, исключив рентабельность. Закупка №ЕП-225-24-п от 18.03.24. И по договору за 2024 год №-12/2024-П от 26.02.24, согласно регламенту, техзадания по оперативно - техническому обслуживанию и смет. (том 65, стр. 318). Закупка №ЕП-126-24-п от 26.02.24. Пояснительная записка.
	ООО «Энергоремонтная компания» (обслуживание и ремонт), 4 квартал	-				435,032	100,00%	435,03			Том 25 стр. 229, д-р возмездного оказания услуг с ООО» Энергоремонтная компания» №П-59/2023-П от 01.11.23, закупочная документация у единств поставщика №ЕП-749-23-п от 01.10.23, протокол закупки. Акт 2023 года. ОСВ сч. 60.01 за 2023 год; КС-2, КС-3. Включены расходы на обслуживание.
	ООО «УК «Журавлевы горы» (оперативно-техническое обслуживание электроустановок)	-				106,00	100,00%	106,00	0,00	0,00	Том 26, стр. 53, д-р №У-30/2023-П от 01.08.23, закупочная документация у единств поставщика №ЕП-605-23-п от 01.08.23, протокол закупки, расчёт цены договора. С/ф 2023 года. ОСВ сч. 60.01 за 2023 год
		-				144,80	100,00%	144,80		0,00	Том 26, стр .70, д-р №У-33/2022-П от 01.08.22, доп. соглашение от19.04.2023 (пересчитано с учётом соглашения с 19 апр), закупочная документация у единств. поставщика №ЕП-477-22-п от 01.08.22, протокол закупки, расчёт цены договора. С/ф 2023 года. ОСВ сч. 60.01 за 2023 год
		-				313,50	100,00%	313,50		0,00	Том 26, стр. 91, д-р №У-44/2022-П от 26.12.22, доп. соглашение от 19.04.23 (пересчитано с учётом соглашения с 19 апр), закупочная документация у единств поставщика №ЕП-860-22-п от 26.12.22, протокол закупки, расчёт цены договора. С/ф 2023 года. ОСВ сч. 60.01 за 2023 год
		-				376,20	100,00%	376,20		0,00	Том 26, стр 118, д-р №У-45/2022-П от 26.12.22, доп соглашение от 19.04.23 (пересчитано с учётом соглашения с 19 апр), закупочная документация у единств поставщика №ЕП-860-22-п от 26.12.22, протокол закупки, расчёт цены договора. С/ф 2023 года. ОСВ сч. 60.01, сч. 20.03 за 2023 год
	ООО «КЭнК». Находящиеся в собственности ООО ХК «СДС-Энерго» ТП 169, 284, ЛЭП 10, 0,4 кВ (Чебулинский район) территориально удалены от промплощадки Филиала ООО ХК «СДС-Энерго»-«Прокопьевскэнерго» (г. Прокопьевск). Расстояние до ближайшей ТП составляет около 340 км., что кардинально затрудняет оперативно реагировать на изменение оперативной обстановки, устранение аварий и делает оперативно-техническое обслуживание необоснованно дорогостоящим мероприятием. Единственно верным техническим и экономически целесообразным решением является					5,09	100,00%	5,09	233,66	5,78	Том 26, стр. 146, д-р №У-09/2022-П от 01.02.22, доп. соглашение от 23.05.22, закупочная документация у единств поставщика №ЕП-034-22-п от 01.02.22, сметы. Акт 2023 года. ОСВ сч. 60.01, 20.01 за 2023 год
						62,55	100,00%	62,55		70,94	Том 26, стр 173, д-р №У-15/2023-П от 01.02.23, закупочная документация у единств поставщика №ЕП-070-23-п от 01.02.23, протокол закупки, сметы. Акты 2023 года. ОСВ сч. 60.01, 20.01 за 2023 год,
						48,61	100,00%	48,61		55,13	Том 26, стр. 199, д-р №У-32/2023-П от 01.09.23, закупочная документация у единств. поставщика №ЕП-677-23-п от 01.09.23, протокол закупки, сметы. Акты 2023 года. ОСВ сч. 60.01, 20.01 за 2023 год
						91,07	100,00%	91,07		103,29	Том 26, стр. 221, д-р №У-34/2022-П от 01.09.22, закупочная документация у единств поставщика №ЕП-540-22-п от 01.09.22, сметы. Акты 2023года. ОСВ сч. 60.01, 20.01 за 2023 год. На 2025 год принято исходя из фактических затрат 2023 года и с учётом ИПЦ Минэкономразвития 2024 и 2025 года (7,2% и 5,8%).

№ п/п	Объект работ	Ссылка на документ	2023, факт			2023 факт, версия регулятора			2025, предложение ТСО	2025, Версия регулятора	Комментарии
			по бух. документам	% на передачу э/э	итого на передачу э/э	по бух. документам	% на передачу э/э	итого на передачу э/э			
			тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.		
	заключение договоров на оперативно-техническое обслуживание с о специализированными организациями электроэнергетики, имеющими круглосуточную диспетчерскую службу и находящимися в непосредственной близости от данных объектов										
1.3.12	Техническое обслуживание СДТУ, систем телемеханики, предоставление каналов связи для ПС (ПИР, СМР, ПНР)	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	4 465,60	100,00%	4 465,60	4 465,60	100,00%	4 465,60	9 529,65	9 529,65	Том 26, сводная смета стр. 257. Стр. 263, д-р АО «Сибирьэнергоконтроль» №У-04/2023-П от 18.01.23, закупочная документация у единств. поставщика №ЕП-022-23-п от 18.01.23, конкурентный лист, акты 2023 года. стр. 308- АО «Сибирьэнергоконтроль» №У-07/2023-П от 18.01.23, закупочная документация у единств. поставщика №ЕП-023-23-п от 18.01.2023 г. , конкурентный лист, акты 2023 года. ООО «ЦИТ» №У-08/2023-П от 01.01.23, закупочная документация у единств поставщика №ЕП-022-23-п от 18.01.23, конкурентный лист, акты 2023 года. ОСВ сч. 60.01, 20.01 за 2023 год. На 2025 год принято согласно расчёту по доп. материалам № 1504 от 29.10.24 том 3 стр. 175 по конкурентному листу ООО «А2 Системы» на сумму 4500,00 года тыс. руб. (стр. 189), по сроку ввода предыдущих объектов из пояснит записки). Договор ООО «ЦИТ» от 01.01.24 №У-04/2024-П, д-р АО «Сибирьэнергоконтроль» №У-07/2024-П от 12.01.24, АО «Сибирьэнергоконтроль» №У-06/2024-П от 12.01.24 конкурентные листы, закупка №ЕП-018-24-П от 12.01.24.
1.3.13	Пожарная безопасность, ремонт и техобслуживание, перезарядка огнетушителей, приобретение огнетушителей	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	1 109,45	100,00%	1 109,45	1 109,45	100,00%	1 109,45	1 855,20	1 855,10	Том 27, стр. 1, расшифровка за 2023 год. д-р ООО «СБК «№63-2023 от 30.03.22, закупочная документация у единств поставщика №ЕП-238-23-п от 30.03.23, акты 2023 года. ООО «Комплекс безопасности» №П-53/2023 от 18.07.23, ООО ПТС №303 от 06.06.23, ООО «СБК» №90-2023/ПГ от 10.05.23, ООО «ЦТО» №п-66, 61, 21, 34, 46, 15/2023 (закуп документация, акты). Доп. материалы от 29.10.24 №1504. Том 4 стр. 4 расчёт расходов по договорам 2023-24 годов, графики проведения работ, договор с ООО»ЦОТ» и дополнительные соглашения, расчёты предоставлены за 2023 и 2024 года, конкурсная документация за 2023 год, КС-3. На 2025 год принято исходя из заключённых договоров 2024 года и расчётов на 2025 г.
1.3.14	Услуги по экспертизе	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	2 384,82	100,00%	2 384,82	2 384,82	100,00%	2 384,82	0,00	0,00	Перенесены в неподконтрольные
1.3.15	Сертификация	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	1 598,53	100,00%	1 598,53	1 598,53	100,00%	1 598,53	0,00	0,00	Перенесены в неподконтрольные
1.3.16	Поверка и настройка средств измерений	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	998,61	100,00%	998,61	998,61	100,00%	998,61	1 304,43	1 132,60	Том 28, стр. 139. Д-р ФБУ «Кузбасский ЦСМ» №у-16-2023-П, закупка у единственного поставщика №ЕП-127-23-п от 01.03.23, акты, ОСВ сч. 60,01

№ п/п	Объект работ	Ссылка на документ	2023, факт			2023 факт, версия регулятора			2025, предложение ТСО	2025, Версия регулятора	Комментарии
			по бух. документам	% на передачу э/э	итого на передачу э/э	по бух. документам	% на передачу э/э	итого на передачу э/э			
			тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.		
1.3.17	Предоставление доступа к базе АИИС КУЭ	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	718,99	100,00%	718,99	718,99	100,00%	718,99	824,10	815,46	Том 28, стр. 202. Д-р ООО «ЭСКК» №у-09/2023-П от 17.01.23, закупка у единственного поставщика №ЕП-014-23-п от 17.01.23, акты, ОСВ сч. 60,02
1.3.18	Членские взносы в СРО	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	231,85	100,00%	231,85	0,00	100,00%	0,00	212,32	0,00	Том 28 стр. 225, ОСВ 20.01, выписка из реестра, положение, договора нет. Исключаются, согласно проверке, ФАС
1.3.19	Установка и обслуживание ГЛОНАСС	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	11,81	100,00%	11,81	10,99	100,00%	10,99	26,72	12,46	Том 28 стр. 276, ОСВ 20.01, договор ООО «ЦИТ» №У-01/2021 от 01.01.21 (три ед. машины) в доле.
1.3.20	Прочие услуги производственного характера	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	257,47	100,00%	257,47	257,47	100,00%	257,47	0,00	0,00	Том 29 стр. 1, относятся к неподконтрольным расходам (пояснения прикладываются - разделение по счетам 20.03, 20.01 и 91.02) и пояснительная записка
1.3.21	Комплексное обследование заземляющих устройств	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4		100,00%	0,00	0,00	100,00%	0,00	899,14	899,14	том 64 стр. 1-156 График по годам на 5 лет и 12 лет (по оборудованию), пояснительная записка. Паспорта заземляющих устройств по подстанциям, сметы в ценах 2023 года. Принято с ИПЦ Минэкономразвития от 30.10.2024 7,2 и 5,8%.

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 337 545,00 тыс. руб. при средней заработной плате 94 391,78 руб. на человека в месяц и среднесписочной численности 298 человек.

В обоснование расходов предприятием предоставлено (вх. 2937 от 25.04.2024 том 29, том 66, стр.407-421; в дополнительных документах вх. № 1504 от 29.10.2024 в томе 6, стр.158-202):

- расчёт нормативной численность по ОАО РАО «ЕЭС России» от 03.12.2004 (том 6, стр. 159);
- проект штатного расписания от 01.01.2025 в количестве 298 чел.;
- расчет тарифного коэффициента на 2025 год (том 6 стр. 172);
- распределение работников по единой тарифной ставке оплаты труда организации (том 6 стр. 172);
- таблица П 1.16 «Расчёт расходов на оплату труда» на 239 человек;
- сведения о численности и заработной плате работников за 3 мес. 2024 г.;
- расшифровка фонда заработной платы по передаче ЭЭ;
- статистическая форма №П-4 год по Прокопьевску и Кемерово за январь-март 2024 года;
- выписка из штатного расписания за 2024 год по Прокопьевску (том 6 стр. 198);
- выписка из штатного расписания за 2024 год по Прокопьевску с расшифровкой функциональных обязанностей отдельных подразделений.
- Коллективный договор;
- Форма П-4 за 1 квартал 2024 года.

ООО ХК «СДС-Энерго» был предоставлен расчет нормативной численности персонала, на основе «Нормативов численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей», утвержденных АОА РАО «ЕЭС России» от 03.12.2004, где численность составляет 287,1 человек. В использованных нормативах представлены интерполированные значения показателей численности персонала в зависимости от диапазона связанных факторов.

Согласно представленного проекта штатного расписания с 01.01.2025 численность на 2025 год составит 298 человек.

Согласно статистической форме П-4 по г. Кемерово и г. Прокопьевск за 2023 год составила 235,4 человека и фактические расходы составили 189053,50 тыс. руб. Анализ численности и ФОТ представлен ниже.

Таблица 15

Анализ формы П-4 по ФСН «Сведения о численности и заработной плате работников за январь-декабрь 2023 года»

Наименование	г. Прокопьевск		г. Кемерово		Численность	Общий ФОТ
	числ	З/П	числ	З/П		
январь	194,8	9579,8	44	3080,2		
февраль	194,8	8391,3	42	3055,2		
март	193,8	9127,6	43	5633,8		
1 кв.	**194,4667**	**27098,7**	**43,00**	**11769,2**	**237,47**	**38867,9**
апрель	190,8	8301,7	45	3688,1		
май	191,8	9023,8	45	3224,8		
июнь	189,8	9982,4	47	3867,4		
2кв.	**190,80**	**27307,90**	**45,67**	**10780,3**	**236,47**	**38088,20**
июль	189,8	10271,3	47	3935,8		
август	188	10393,4	46	4518,4		
сентябрь	186,8	9963,6	45	3989,1		
3 кв.	**188,20**	**30628,30**	**46,00**	**12443,30**	**234,20**	43071,60
октябрь	186,80	10000,10	43,00	5522,70		
ноябрь	188,80	11103,60	44,00	5644,40		
декабрь	191,80	20470,30	46,00	16284,70		
4 кв.	**189,13**	**41574,00**	**44,33**	**27451,80**	**233,47**	69025,80
ср по году численность	190,65		44,75		**235,40**	0,00
ФОТ за год		126608,90		62444,60		189053,50
ср по году з/п		**55340,90**		**116284,17**		**66926,33**

Также предприятием была предоставлена статистическая форма П-4 за 1 квартал 2024 года, где численность составила 239 человек, которая и будет принята в расчёт на 2025 год.

Предприятием предоставлен расчёт тарифного коэффициента согласно количества штатных единиц и ступени оплаты (том 6 стр. 172) и отражен в таблице ниже:

Таблица 16

Расчёт тарифного коэффициента на 2025 год

Тарифные коэффициенты	1,13	1,28	1,44	1,63	1,84	2,08	2,35	2,66	2,78	3,11	3,29	3,48
Численность работников по тарифным коэффициентам	6	122	84	12	6	0	2	21	7	16	6	2
Произведение тариф, коэф-та и численности	6,78	156,16	120,96	19,56	11,04	0	4,7	55,86	19,46	49,76	19,74	6,96

Тарифные коэффициенты	3,69	3,9	4,13	4,37	4,89	5,47	6,13	6,87	6,69	8,87	
Численность работников по тарифным коэффициентам	4	1	1	5	1	0	0	1	1	0	298
Произведение тариф, коэф-та и численности	14,76	3,9	4,13	21,85	4,89	0	0	6,87	6,69	0	540,85

Тарифный коэффициент составил 540,85/298 чел.=1,8.

ООО ХК «СДС-Энерго» не является членом Ассоциации «ЭРА России». Согласно письму, предоставленное в РЭК Кузбасс от 18.11.2024 №7710 от Ассоциации «ЭРА России» (от 15.11.2024 №479/02/2024) рекомендуют не допускать применение ОТС к тем компаниям, которые не участвуют в Единой системе социального партнерства на базе ОТС в электроэнергетике.

В соответствии ОКВЭД 35.12 на предприятие распространяется Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве на 2023-2025 гг. Согласно п. 1.4 Федеральное отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023-2025 гг. к сфере ЖКХ относятся регулируемые виды деятельности, осуществляемые

ресурсоснабжающими организациями ЖКХ, ценообразование которых подлежит государственному тарифному регулированию и нерегулируемые - осуществляемые управляющими (жилищным фондом) и прочими Организациями ЖКХ, ценообразование которых не подлежит государственному тарифному регулированию. Полный перечень Организаций ЖКХ приводится в Приложениях № 1 к ФОТС и расшифровывается по видам экономической деятельности, услугам и работам в Приложениях № 4 и № 5 к ФОТС.

На основании Федерального отраслевого тарифного соглашения и локального нормативного распорядительного акта предприятия «Положение об оплате труда» произведен расчет расходов на оплату труда для ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год с учетом минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда промышленно-производственного персонала и дополнительных выплат в соответствии с Положением об оплате труда ООО ХК «СДС-Энерго» и Положением о выплате годового вознаграждения по итогам работы за год и представлено в соответствии расчетной формы П 1.16 Методических указаний 20-э/2.

Ставка рабочего первого разряда на 2025 год составит 22 440 руб., согласно ФЗ от 23.10.2024 «О внесении изменений в статью 1 ФЗ «О минимальном размере оплаты труда» (статья 135 «Трудового кодекса от 30.12.2001 №197-ФЗ» и пп. А п. 5 «Единые рекомендации по установлению на федеральном, региональном и местном уровнях систем оплаты труда работников государственных и муниципальных учреждений на 2024 год», утверждённые решением Российской трехсторонней комиссией по регулированию социально-трудовых отношений от 22.12.2023 протокол 11).

Размеры доплат и порядок их выплат устанавливаются предприятием с учетом требований действующего законодательства РФ Положением «Об оплате труда работников ООО ХК «СДС-Энерго», утверждено приказом № 65/1 от 15.06.2018 и Положением о порядке и условиях выплаты годового вознаграждения по итогам работы за год для работников ООО ХК «СДС-Энерго», утверждено приказом № 71/1-п от 28.09.2012.

Сотрудникам, в зависимости от условий местности, устанавливаются районные коэффициенты в соответствии с законодательством Российской Федерации. На все виды доплат и надбавок начисляется районный коэффициент в соответствии с законодательством РФ. По Кемеровской области-Кузбассу процент выплат по районному коэффициенту составляет 30%. Величина районного коэффициента к заработной плате рабочих и служащих предприятий, организаций и учреждений, расположенных в Кемеровской области в размере 30% введена постановлением СМ СССР и ВЦСПС от 01.08.1989 № 601, стр. 9.

Применив ставку и Положение об оплате труда ООО ХК «СДС-Энерго» сделан расчёт на 2025 год по статье «Расходы на оплату труда» в формате таблицы П 1.16.

Таблица 17

П1.16

Расчет расходов на оплату труда ООО ХК «СДС-Энерго» за 2023 год (факт) и на 2025 год (план)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023, факт (отражен в отчете об исполнении сметы расходов за 2023 год)	2023, факт версия регулятора	2025 год предложение	2025 год версия регулятора	Примечания
1	ЧИСЛЕННОСТЬ						
1.1	Численность	чел.	236,00	235,40	298,00	239,00	Принимается на 2025 год по предоставленной форме статистического наблюдения П-4 за 1 квартал 2024 года
1.2	Численность ППП	чел.	236,00	235,40	298,00	239,00	
1.3	Численность, принятая для расчёта	чел.	236,00	235,40	298,00	239,00	
2	Средняя зарплата						
2.1	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	13 276,12	13 276,12	15 647,40	22 440,00	Федеральный закон от 29.10.2024 N 365-ФЗ Принято по ставке рабочего 1 разряда на 2025 год
2.2	Дефлятор по заработной плате	%	100,00%	100,00%	114,26%	0,00%	
2.3	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учётом дефлятора	руб.	13 276,12	13 276,12	17 879,35	22 440,00	Принято по ставке ЖКХ на 2025 год
2.4	Средняя ступень оплаты труда						
2.5	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		1,82	1,82	1,80	1,80	Расчет ТК
2.6	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	24 106,24	24 106,24	32 182,82	40 392,00	
2.7	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника:						
	процент выплаты	%	13,31	10,00	13,31	5,00	Положение «Об оплате труда» п. 6.1-6.5, 6.7
	сумма выплат	руб.	3 207,75	2 410,62	4 282,48	2 019,60	
2.8	Текущее премирование:						
	процент выплаты	%	64,31	61,93	64,31	10,00	Положение «Об оплате труда»
	сумма выплат	руб.	15 501,95	16 420,73	20 695,96	4 241,16	- п7.7., пп.7.8.1-7.8.3
2.9	Вознаграждение за выслугу лет:						
	процент выплаты	%		0,00	15,00	12,00	
	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	4 827,42	4 847,04	
2.10	Выплаты по итогам года:						
	процент выплаты	%	20,37	20,37	33,00	20,37	Положение о выплате годового вознаграждения по итогам работы за год принято на уровне 2023 года
	сумма выплат	руб.	4 911,29	4 911,29	10 620,33	8 227,85	Положение «Об оплате труда п.7.8.4.
2.11	Выплаты по районному коэффициенту						
	процент выплаты	%	30,00	30,00	30,00	30,00	Установлен по Кемеровской области
	сумма выплат	руб.	14 318,17	14 354,66	21 782,71	17 918,30	
3	**Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника**	**руб.**	**62 045,40**	**62 203,55**	**94 391,73**	**77 645,95**	
4	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)	тыс. руб.	175 712,58	175 712,58	337 544,81	222 688,57	
4.1	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.		0,00			
4.2	По постановлению №1206 от 03.11.94	тыс. руб.		0,00			
4.3	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.4	Расчет по денежным выплатам	тыс. руб.		0,00			
	Количество месяцев в периоде регулирования	мес.	12,00	12,00	12,00	12,00	
5	Денежные выплаты на 1 работника	руб./чел.	979,90	0,00	1 280,97	0,00	
6	Итого по денежным выплатам	тыс. руб.	2 775,08	0,00	4 580,76	0,00	
7	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	178 487,66	175 712,58	342 125,57	222 688,57	

Расходы по оплате труда, подлежащие включению в НВВ 2025 года на базовый период регулирования по п. 26 Основ ценообразования, составят 222 688,57 тыс. руб. при численности 239 человек.

Ремонт основных фондов

Компания представила в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса программу ремонтного обслуживания на 2025 год, расходы на выполнение которой составляют, по предложению ООО ХК «СДС-Энерго», 66 733,50 тыс. руб. в т.ч. работы выполняемые подрядным способом – 58 188,94 тыс. руб., работы выполняемые хозяйственным способом – 7 330,66 тыс. руб. Следует отметить, что увеличение предлагаемых предприятием расходов на ремонт на 2025 год, относительно установленного РЭК на 2024 год объема ремонтного фонда ООО ХК «СДС-Энерго», составляет 20% (55 804,79 тыс. руб. на 2024 год).

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов на ремонты ООО ХК «СДС-Энерго» представило:

- программу ремонтного обслуживания на 2025 год;
- перспективный график проведения ремонтных работ ООО ХК «СДС-Энерго» 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).

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 66 733,50 тыс. руб. без НДС.

Выводы:

Эксперты считают экономически обоснованной стоимость ремонтной программы ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год в размере 66 733,50 тыс. руб. Анализ документальной обоснованности ремонтной программы представлен в таблице ниже.

Таблица 18

Анализ документальной обоснованности ремонтной программы ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта, (кВА, МВА, протяженность км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	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)			Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость	Стоимость по мнению эксперта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
	ИТОГО:						**66 733,50**	**48 471,11**	**18 262,39**				**66 733,50**
1	Подстанция № 3, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Свердлова, д. 43	фидер №19: ВМ-6кВ (ВМГ-133), раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-тор тока 6кВ-2шт.	00001752 (ячейка)	КР	подряд	ТМШ-180/6-1шт., ТМ-560/10-1шт., ВМГ-133-4шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА-8шт., разъединитель 6кВ РЛНД-6-24шт., РВС-6кВ-2компл., ТРАНСФОРМАТОР НАПРЯЖЕНИЯ НТМИ-6-66-2шт., шинопровод 6кВ-45м.	142,42	111,48	30,94	2019	Смета №1	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №1	142,42
		фидер №26: ВМ-6кВ (ВМГ-133), раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-тор тока 6кВ-2шт.	00001755 (ячейка)										
		фидер №27: ТН-6-1С (НТМИ-6-66), раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., разрядник	00001799 (ячейка)										
		фидер №28: ВМ-6кВ (ВМГ-133), раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-тор тока 6кВ-2шт.	00001756 (ячейка)										
		фидер №29: ТН-6-2С (НТМИ-6-66), раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., разрядник	00001759 (ячейка)										
		фидер №30: ВМ-6кВ (ВМГ-133), раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-тор тока 6кВ-2шт.	00001800 (ячейка)										
		Т-2-180кВА: ТМШ-180/6	М-006539ПЭ										
		Т-4-560кВА: ТМ-560/10	00002140										
2	Подстанция № 4, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Кольцова, д. 1	фидер №1: раз-ль РЛНД-6кВ-1шт.	00001742 (ячейка)	КР	подряд	ТМ-63/6-66-1шт., ВВ/TEL ISM15 LD 1(47)-5шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА-10шт., разъединитель 6кВ РЛНД-6-19шт., РВС-6кВ-1компл., ОПН-6кВ-5компл., ТРАНСФОРМАТОР НАПРЯЖЕНИЯ НАМИТ-10-1-1шт., ТРАНСФОРМАТОР НАПРЯЖЕНИЯ НАМИ-10-95-1шт.	51,78	43,79	7,99	2019	Смета №2	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №2	51,78
		фидер №2: раз-ль РЛНД-6кВ-1шт.	00001742 (ячейка)										
		фидер №3: ТН-6-1У (НАМИТ-10-1), раз-ль РЛНД-6кВ-1шт.	00001742 (ячейка)										
		фидер №7: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00001742 (ячейка)										
		фидер №8: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00001742 (ячейка)										
		фидер №9: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00001742 (ячейка)										
		фидер №10: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00001742 (ячейка)										
		фидер №12: ТН-6-2С (НАМИ-10-95), раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., разрядник	00001742 (ячейка)										
		фидер №14: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00001742 (ячейка)										
		Т-2-63кВА: ТМ-63/6-66	00001742 (ячейка)										
		Шинопровод (система шин 6кВ)	00001742 (ячейка)										
3	Подстанция № 5, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Кубанская, д. 26	фидер №1: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	М-006443ПЭ (ячейка)	КР	подряд	ТМШ-180/6-1шт., ВВ/TEL ISM15 LD 1(47)-10шт., ВМП-10Э-1шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА-20шт., разъединитель 6кВ РЛНД-6-45шт., РВС-6кВ-2компл., ОПН-6кВ-10компл., ТРАНСФОРМАТОР НАПРЯЖЕНИЯ НТМИ-6-66-2шт.	128,04	112,40	15,64	2019	Смета №3	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №3	128,04
		фидер №4: ТН-6-1С (НТМИ-6-66), раз-ль РЛНД-6кВ-1шт.	М-006446ПЭ (ячейка)										
		фидер №5: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт., реактор.	М-006447ПЭ (ячейка)										
		фидер №6: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	М-006448ПЭ (ячейка)										
		фидер №7: раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., разрядник	М-006449ПЭ (ячейка)										
		фидер №9: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	М-006451ПЭ (ячейка)										

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта, (кВА, МВА, протяженность км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	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)			Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость	Стоимость по мнению эксперта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
		фидер №13: ТН-6-2С (НТМИ-6-66), раз-ль РЛНД-6кВ-1шт.	М-006455ПЭ (ячейка)										
		фидер №14: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	М-006456ПЭ (ячейка)										
		фидер №22: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), выкатная тележка-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002588 (ячейка)										
		фидер №26: выкатная тележка-1шт.	00002583 (ячейка)										
		фидер №27: ВМ-6кВ ВМП-10Э, выкатная тележка-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт.	00002584 (ячейка)										
		фидер №31: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	М-006461ПЭ (ячейка)										
		фидер №33: раз-ль РЛНД-6кВ-1шт.	М-006462ПЭ (ячейка)										
		фидер №35: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	М-006435ПЭ (ячейка)										
		фидер №36: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	М-006436ПЭ (ячейка)										
		фидер №38: раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., разрядник	М-006438ПЭ (ячейка)										
		фидер №42: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	М-006442ПЭ (ячейка)										
		Т-2-180кВА: ТМШ-180/6	М-006466ПЭ										
4	Подстанция № 10, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Марии Старцевой, д. 1	В-35-К-7 ВМ-35кВ (МКП-35-1000), раз-ль РГП.3-СЭЩ-1шт.	00001043	СР	подряд	ТДНС-10000/35-1шт., ТД-10000/35-1шт., ТМ-100/35У1-2шт., ВВН-СЭЩ-П-35-3шт., МКП-35-1000-2шт., ВВУ-СЭЩ-ПЗ-10-20/1600-2шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-6шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 35кВ-9шт., разъединитель 6кВ РЛНД-6-2шт., разъединитель РГП.3-СЭЩ-2шт., ОПН-35кВ-2компл.	461,32	425,36	35,96	2021	Смета №4	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №4	461,32
		В-35-К-9 ВМ-35кВ (МКП-35-1000), раз-ль РГП.3-СЭЩ-1шт.	00001049										
		СВ-35кВ ВВ-35кВ (ВВН-СЭЩ-П-35), тр-р тока 35кВ-3шт.	00003578										
		В-35-Т-2 ВВ-35кВ (ВВН-СЭЩ-П-35), тр-р тока 35кВ-3шт.	00003576										
		В-35-Т-3 ВВ-35кВ (ВВН-СЭЩ-П-35), тр-р тока 35кВ-3шт.	00003577										
		Т-2-10МВА: ТДНС-10000/35	00002059										
		Т-3-10МВА: ТД-10000/35	00002133										
		ТСН-1-100кВА: ТМ-100/35У1	00002143										
		ТСН-2-100кВА: ТМ-100/35У1	00002149										
		ОПН-35-1С-3шт.	00001943										
		ОПН-35-2С-3шт.	00001943										
5	Подстанция № 10, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Марии Старцевой, д. 1	фидер №1: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	М-006571ПЭ (ячейка)	КР	подряд	ТМ-100/6-1шт., ВВ/TEL ISM15 LD 1(47)-12шт., ВПМ-10-20/630-1шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-24шт., разъединитель 6кВ РЛНД-6-66шт., ОПН-6кВ-11компл., ТРАНСФОРМАТОР НАПРЯЖЕНИЯ НАМИ-10-95-1шт., ТРАНСФОРМАТОР НАПРЯЖЕНИЯ НТМИ-6-66-1шт., ТРАНСФОРМАТОР НАПРЯЖЕНИЯ НАМИТ-10-1-1шт., РВ-6кВ-2компл.	113,11	103,38	9,73	2020	Смета №5	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №5	113,11
		фидер №2: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-3шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	М-006572ПЭ (ячейка)										
		фидер №3: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-3шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	М-006573ПЭ (ячейка)										
		фидер №4: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-3шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	М-006574ПЭ (ячейка)										
		фидер №6: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-3шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	М-006576ПЭ (ячейка)										
		фидер №8: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-3шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	М-006578ПЭ (ячейка)										
		фидер №9: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-3шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	М-006579ПЭ (ячейка)										
		фидер №10: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-3шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	М-006580ПЭ (ячейка)										
		фидер №13: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	М-006583ПЭ (ячейка)										

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта, (кВА, МВА, протяженность км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	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)			Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость	Стоимость по мнению эксперта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
		фидер №14: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-ПЗ-10-20/1600У2, раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт.	М-006584ПЭ (ячейка)										
		фидер №15: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-3шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	М-006585ПЭ (ячейка)										
		фидер №18: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	М-006588ПЭ (ячейка)										
		фидер №19: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-3шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	М-006589ПЭ (ячейка)										
		фидер №20: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-3шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	М-006590ПЭ (ячейка)										
		фидер №22: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-3шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	М-006592ПЭ (ячейка)										
		фидер №24: ВМ-6кВ ВПМ-10-20/630, раз-ль РЛНД-6кВ-3шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-2шт.	М-006570ПЭ (ячейка)										
		ТН-6-1СШ (НАМИ-10-95), раз-ль РЛНД-6кВ-1шт.	00002101										
		ТН-6-2СШ (НТМИ-6-66), раз-ль РЛНД-6кВ-1шт.	00002100										
		ТН-6-1У (НАМИТ-10-1), раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., разрядник	00002101										
		ТН-6-2У (НАМИТ-10-1), раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., разрядник	00002100										
		Т-100кВА: ТМ-100/6	М-006568ПЭ										
6	Подстанция № 11, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Забутовочная, д. 1, строение 1	фиднр №9: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт.	00002485 (ячейка)	СР	подряд	ТМ-630/10-1шт., ТМ-1000/10-1шт., ВВ/TEL ISM15 LD 1(47)-5шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-10шт., разъединитель 6кВ РЛНД-6-4шт., ОПН-6кВ-3компл., РВ-6кВ-1компл.	68,46	59,04	9,42	2021	Смета №6	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №6	68,46
		фидер №10: ОПН-6-1С-3шт.	00002487 (ячейка)										
		фиднр №13: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002514 (ячейка)										
		фидер №15: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47)	00002495 (ячейка)										
		фидер №18: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002517 (ячейка)										
		фидер №22: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт.	00002519 (ячейка)										
		Т-1-630кВА: ТМ-630/10	00002164										
		Т-2-1000кВА: ТМ-1000/10	00002151										
7	Подстанция № 13, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Кутузова, д. 2А, строение 1	фидер №3: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002306 (ячейка)	СР	подряд	ТМГ-СЭЩ-630/10-11-УХЛ1-2шт., ТЛС-25/6-2шт., ВВ/TEL ISM15 LD 1(47)-9шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-18шт., разъединитель 6кВ РЛНД-6-10шт., ОПН-6кВ-8компл.	237,12	218,41	18,71	2021	Смета №7	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №7	237,12
		фидер №4: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002344 (ячейка)										
		фидер №5: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002345 (ячейка)										
		фидер №9: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), тр-р тока 6кВ-2шт.	00002348 (ячейка)										
		фидер №11: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002348 (ячейка)										
		фидер №12: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002349 (ячейка)										
		фидер №16: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002352 (ячейка)										
		фидер №17: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002353 (ячейка)										
		фидер №18: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 LD 1(47), раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002305 (ячейка)										
		Т-1-630кВА: ТМГ-СЭЩ 630/10-11-УХЛ1	00002181										
		Т-2-630кВА: ТМГ-СЭЩ 630/10-11-УХЛ1	00002182										

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта, (кВА, МВА, протяженность км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	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)			Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость	Стоимость по мнению эксперта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
		ТСН-1-25кВА: ТЛС 25/6	00002362 (ячейка)										
		ТСН-2-25кВА: ТЛС 25/6	00002363 (ячейка)										
8	Подстанция № 14, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. 2-я Геологическая, д. 2А	фидер №1: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	00001226 (выключатель)	КР	подряд	ТМ-320/6-2шт., ТМШ-180/6-2шт., ТМ-63/10-66-2шт., ВБМ-10/20/630-10шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-20шт., разъединитель 6кВ РЛНД-6-75шт., ОПН-6кВ-11компл., ТРАНСФОРМАТОР НАПРЯЖЕНИЯ НАМИТ-10-1-1шт., ТРАНСФОРМАТОР НАПРЯЖЕНИЯ НТМИ-6-66-2шт.	185,65	153,53	32,12	2019	Смета №8	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №8	185,65
		фидер №2: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	00002684 (ячейка)										
		фидер №3: раз-ль РЛНД-6кВ-1шт.	00002685 (ячейка)										
		фидер №4: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	00002302 (шкаф ввода 4РШ)										
		фидер №5: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	00002689 (ячейка)										
		фидер №6: тр-р напряжения ТН-6-1У, раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., предохранители 6кВ-3шт.	М-006625ПЭ										
		фидер №7: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	00002709 (ячейка)										
		фидер №8: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	00002707 (ячейка)										
		фидер №9: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	00002706 (ячейка)										
		фидер №10: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	00002705 (ячейка)										
		фидер №11: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	00002702 (ячейка)										
		фидер №12: ВВ-6кВ ВБМ-10/20/630, раз-ль РЛНД-6кВ-3шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002686 (ячейка)										
		фидер №13: ВВ-6кВ ВБМ-10/20/630, раз-ль РЛНД-6кВ-3шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002704 (ячейка)										
		фидер №14: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	00002703 (ячейка)										
		фидер №14а: тр-р напряжения ТН-6-1СШ, раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., предохранители 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002115										
		фидер №15: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	00002691 (ячейка)										
		фидер №16: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	00002687 (ячейка)										
		фидер №19: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	00002687 (ячейка)										
		фидер №20: ВВ-6кВ ВБМ-10/20/630, раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт.	М-006620ПЭ (ячейка)										
		фидер №20а: раз-ль РЛНД-6кВ-1шт.	00002696 (ячейка)										
		фидер №21: ВВ-6кВ ВБМ-10/20/630, раз-ль РЛНД-6кВ-3шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002697 (ячейка)										
		фидер №22: ВВ-6кВ ВБМ-10/20/630, раз-ль РЛНД-6кВ-3шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002690 (ячейка)										
		фидер №23: ВВ-6кВ ВБМ-10/20/630, раз-ль РЛНД-6кВ-3шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002694 (ячейка)										
		фидер №23а: тр-р напряжения ТН-6-2СШ, раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., предохранители 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002111										
		фидер №24: ВВ-6кВ ВБМ-10/20/630, раз-ль РЛНД-6кВ-4шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002693 (ячейка)										

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта, (кВА, МВА, протяженность км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	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)			Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость	Стоимость по мнению эксперта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
		фидер №25: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	00002691 (ячейка)										
		фидер №26: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	00002692 (ячейка)										
		фидер №27: ВВ-6кВ ВБМ-10/20/630, раз-ль РЛНД-6кВ-3шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002698 (ячейка)										
		фидер №28: ВВ-6кВ ВБМ-10/20/630, раз-ль РЛНД-6кВ-3шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002695 (ячейка)										
		фидер №29: ВВ-6кВ ВБМ-10/20/630, раз-ль РЛНД-6кВ-3шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002688 (ячейка)										
		фидер №30: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	00002701 (ячейка)										
		фидер №31: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	00002700 (ячейка)										
		фидер №32: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	00002026										
		фидер №33: раз-ль РЛНД-6кВ-2шт.	00002027										
		фидер №34: раз-ль РЛНД-6кВ-1шт.	00002028										
		Т-1-320кВА: ТМ-320/6	00002029										
		Т-2-320кВА: ТМ-320/6	00002032										
		Т-3-180кВА: ТМШ-180	00002018										
		Т-4-180кВА: ТМШ-180	00002053										
		ТСН-2-63кВА: ТМ-63/10-66	00002053										
		ТСН-1-63кВА: ТМ-63/10-66	00002046										
9	Подстанция № 19, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Труда, д. 118, строение 1	фидер №1: раз-ль РЛНД-6кВ-1шт.	00002679 (ячейка)	КР	подряд	ВМП-10-20-630-2шт., ВБЧЭ-10-20-630-5шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-10шт., разъединитель 6кВ РЛНД-6-36шт., ОПН-6кВ-3компл., РВ-6кВ-2компл., ТРАНСФОРМАТОР НАПРЯЖЕНИЯ НТМИ-6-66-2шт.	82,31	74,33	7,98	2019	Смета №9	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №9	82,31
		фидер №2: раз-ль РЛНД-6кВ-1шт.	00002525 (ячейка)										
		фидер №3: раз-ль РЛНД-6кВ-1шт.	00002542 (ячейка)										
		фидер №4: раз-ль РЛНД-6кВ-1шт.	00002549 (ячейка)										
		фидер №6: раз-ль РЛНД-6кВ-1шт.	00002526 (ячейка)										
		фидер №7: ВМ-6кВ ВМП-10-20-630, выкатная тележка-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт.	00002552 (ячейка)										
		фидер №9: тр-р напряжения ТН-6-2С, выкатная тележка-1шт., предохранители 6кВ-3шт.	00002540 (ячейка)										
		фидер №11: разрядник РВ-6-2С, выкатная тележка-1шт.	00002527 (ячейка)										
		фидер №14: разрядник РВ-6-1С, выкатная тележка-1шт.	00002554 (ячейка)										
		фидер №15: ВВ-6кВ ВБЧЭ-10-20-630, выкатная тележка-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002535 (ячейка)										
		фидер №16: ВМ-6кВ ВМП-10-20-630, выкатная тележка-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт.	00002553 (ячейка)										
		фидер №17: ВВ-6кВ ВБЧЭ-10-31,5-1600, выкатная тележка-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт.	00002539 (ячейка)										
		фидер №22: ВВ-6кВ ВБЧЭ-10-20-630, выкатная тележка-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002521 (ячейка)										
		фидер №26: ВВ-6кВ ВБЧЭ-10-20-630, выкатная тележка-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002538 (ячейка)										
		фидер №31: раз-ль РЛНД-6кВ-1шт.	00002543 (ячейка)										
10		Раз-ль 110кВ РГН.1Б-110.II/1000-40УХЛ1	00003085	СР	подряд		562,61	520,24	42,37	2021	Смета №10		562,61

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта, (кВА, МВА, протяженность км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	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)			Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость	Стоимость по мнению эксперта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
	Подстанция № 20, расположенная по адресу: Кемеровская обл., Прокопьевский р-н, п. Новостройка, примерно в 50м по направлению на северо-восток от ориентира автодорога Тырган-Новостройка	Раз-ль 110кВ РГН.1Б-110.II/1000-40УХЛ1	00003086			ТДН-10000/110-70-2шт., ТСК-63/6-2шт., ВВ/TEL ISM15 SHELL 2(200 Н) - 2шт., ВГТ-110 III40/3150-2шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 110кВ-6шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-6шт., разъединитель 6кВ РЛНД-6-4шт., ОПН-6кВ-2компл., разъединитель 110кВ РГН.1Б-110.II/1000-40-6шт.,ТРАНСФОРМАТОР НАПРЯЖЕНИЯ ЗНОГ-110 УХЛ1-6шт.						Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №10	
		Раз-ль 110кВ РГН.1Б-110.II/1000-40УХЛ1	00003087										
		Раз-ль 110кВ РГН.1Б-110.II/1000-40УХЛ1	00003088										
		Раз-ль 110кВ РГН.1Б-110.II/1000-40УХЛ1	00003089										
		Раз-ль 110кВ РГН.1Б-110.II/1000-40УХЛ1	00003090										
		В-110 Т-1: ВЭ-110кВ ВГТ-110 III 40/3150	00003083										
		В-110 Т-2: ВЭ-110кВ ВГТ-110 III 40/3150	00003082										
		ТН-110-1: ЗНОГ-110 УХЛ1-3шт.	00003091, 00003092, 00003093										
		ТН-110-2: ЗНОГ-110 УХЛ1-3шт.	00003094, 00003095, 00003096										
		ТТ-110 Т-1-3шт.	00001251										
		ТТ-110 Т-2-3шт.	00001252										
		Т-1-10МВА: ТДН-10000/110-70	00002130										
		Т-2-10МВА: ТДН-10000/110-70	00002131										
		фидер №1: раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., ОПН-6кВ-3шт., предохранители 6кВ-3шт.	00003344 (ячейка)										
		фидер №3: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 SHELL 2(200 Н), выкатная тележка-1шт., тр-р тока 6кВ-3шт.	00003349 (ячейка)										
		фидер №29: ВВ-6кВ ВВ/TEL ISM15 SHELL 2(200 Н), выкатная тележка-1шт., тр-р тока 6кВ-3шт.	00003350 (ячейка)										
		ТСН-1-63кВА: ТСК-63/6 У3	00003345 (ячейка)										
		ТСН-2-63кВА: ТСК-63/6 У3	00003344 (ячейка)										
11	Подстанция № 31, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Коксовая, д. 11А	Раз-ль 35кВ РДЗ-2-35/1000	00001707	СР	подряд	ТДНС-10000/35 УХЛ1-1шт., ТДН-15000/35-2шт., ТМГ-СЭЩ-100/35-11-2шт., ВВН-СЭЩ-Э-35-25/1000-2шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 35кВ-12шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-6шт., разъединитель 35кВ РЛНД-35-6шт., разъединитель 35кВ РДЗ-2-35/1000-1шт., ОПН-35кВ-3компл., РВС 35кВ-1компл., МГТ-10-2шт.	545,58	492,24	53,34	2021	Смета №11	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №11	545,58
		Раз-ль 35кВ РЛНД-35-6шт.	00001936										
		Т-1-10МВА: ТДНС-10000/35 УХЛ1	00002135										
		Т-2-15МВА: ТДН-15000/35	00002065										
		ТСН-1-100кВА: ТМГ-СЭЩ-100/35-11 УХЛ1	00003563										
		ТСН-2-100кВА: ТМГ-СЭЩ-100/35-11 УХЛ1	00003564										
		В-35 Т1 ВВН-СЭЩ-Э-35-25/1000	00003565										
		В-35 Т2 ВВН-СЭЩ-Э-35-25/1000	00003566										
		РВС-35кВ-3шт.	00001936										
		ОПН-35кВ-3шт.	00001936										
		фидер №6: ВМ-6кВ МГТ-10, тр-р тока 6кВ-3шт.	00001053 (ячейка)										
		фидер №13: ВМ-6кВ МГТ-10, тр-р тока 6кВ-3шт.	00001055 (ячейка)										
12	Подстанция № 32, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Западная, д. 17	фидер №3: раз-ль РЛНД-6кВ-1шт.	00001769 (ячейка)	КР	подряд	ТМГ-СЭЩ-1000/11-1шт., ТМ-СЭЩ-1000/10-2шт., ТМ-1000/10У1-1шт., ВМГ-10-7шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА-14шт., разъединитель 6кВ РЛНД-6-28шт., ТРАНСФОРМАТОР НАПРЯЖЕНИЯ НТМИ-6-66-2шт.	170,15	138,78	31,37	2019	Смета №12	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №12	170,15
		фидер №7: ВМ-6кВ ВМГ-10, раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт.	00001758 (ячейка)										
		фидер №8: ВМ-6кВ ВМГ-10, раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт.	00001760 (ячейка)										
		фидер №9: ВМ-6кВ ВМГ-10, раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт.	00001757 (ячейка)										
		фидер №10: тр-р напряжения ТН-6-1С, раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., предохранители 6кВ-3шт.	00001772 (ячейка)										
		фидер №11: ВМ-6кВ ВМГ-10, раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт.	00001768 (ячейка)										

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта, (кВА, МВА, протяженность км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	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)			Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость	Стоимость по мнению эксперта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
		фидер №12: тр-р напряжения ТН-6-2С, раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., предохранители 6кВ-3шт.	00001786 (ячейка)										
		фидер №13: ВМ-6кВ ВМГ-10, раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт.	00001770 (ячейка)										
		фидер №14: ВМ-6кВ ВМГ-10, раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт.	00001771 (ячейка)										
		фидер №15: ВМ-6кВ ВМГ-10, раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт.	00001787 (ячейка)										
		Т-1-1000кВА: ТМ-1000/10У1	00002152										
		Т-2-1000кВА: ТМГ-СЭЩ-1000/10-11 УХЛ1	00003556										
		Т-3-1000кВА: ТМ-СЭЩ-1000/10-11	00002185										
		Т-4-1000кВА: ТМ-СЭЩ-1000/10-11	00002186										
13	Подстанция № 34, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Рекордная, д. 88	Раз-ль РЛНД-35кВ-10шт.	00001944	СР	подряд	ТДНС-10000/35-2шт., ТМ-63/10-1шт., ТМГ-63/10У1-1шт., EVOLIS-BBT-6-2шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-4шт., разъединитель 6кВ РЛНД-6-6шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 35кВ-6шт., ВВН-СЭЩ-Э-35-25/1000-2шт., разъединитель РЛНД-35кВ-10шт.	528,95	486,25	42,70	2021	Смета №13	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №13	528,95
		В-35 Т-1: ВВ-35кВ ВВН-СЭЩ-Э-35-25/1000	00003358										
		В-35 Т-2: ВВ-35кВ ВВН-СЭЩ-Э-35-25/1000	00003359										
		Т-1-10МВА: ТДНС-10000/35	00003225										
		Т-2-10МВА: ТДНС-10000/35	00003224										
		ОПН-35кВ-6шт.	00001944										
		фидер №3: ВВ-6кВ EVOLIS-BBT-6, раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт.	00002303 (ячейка)										
		фидер №29: ВВ-6кВ EVOLIS-BBT-6, раз-ль РЛНД-6кВ-2шт., тр-р тока 6кВ-2шт.	00002304 (ячейка)										
		ТСН-3-63кВА: ТМ-63/10У1	00002163										
		ТСН-4-63кВА: ТМГ-63/10-УХЛ1	00003111										
14	Подстанция № 34, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Рекордная, д. 88	фидер №5: ВВ-6кВ EVOLIS-BBT-6, раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002339 (ячейка)	СР	подряд	EVOLIS-BBT-6-9шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-18шт., разъединитель 6кВ РЛНД-6-8шт., ОПН-6кВ-8компл.	61,39	54,55	6,85	2021	Смета №14	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №14	61,39
		фидер №7: ВВ-6кВ EVOLIS-BBT-6, раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002340 (ячейка)										
		фидер №9: ВВ-6кВ EVOLIS-BBT-6, раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002341 (ячейка)										
		фидер №11: ВВ-6кВ EVOLIS-BBT-6, раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002342 (ячейка)										
		фидер №17: ВВ-6кВ EVOLIS-BBT-6, тр-р тока 6кВ-2шт.	00002364 (ячейка)										
		фидер №21: ВВ-6кВ EVOLIS-BBT-6, раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002343 (ячейка)										
		фидер №23: ВВ-6кВ EVOLIS-BBT-6, раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002336 (ячейка)										
		фидер №25: ВВ-6кВ EVOLIS-BBT-6, раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002337 (ячейка)										
		фидер №27: ВВ-6кВ EVOLIS-BBT-6, раз-ль РЛНД-6кВ-1шт., тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00002338 (ячейка)										
15	Подстанция «Вольная», расположенная по адресу: Кемеровская обл., Прокопьевский р-н, с. Котино	Раз-ль 110кВ ABB-SGF-8шт.	А0079	ТР	подряд	ТДТН-25000/110 УХЛ1-2шт., ТМ-160/6-0,4-2шт., ВГТ-110 II*40/3150-2шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 110кВ-6шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-6шт., разъединитель 110кВ ABB-SGF-8шт.,ОПН-110кВ-2компл., ТРАНСФОРМАТОР НАПРЯЖЕНИЯ 110кВ	934,91	873,79	61,12	2023	Смета №15	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №15	934,91
		ТН-110-1: НКФ-110 II ХЛ1-3шт.	А0079										
		ТН-110-2: НКФ-110 II ХЛ1-3шт.	А0079										
		В-110 Т-1: ВЭ-110кВ ВГТ-110 II 40/3150 ХЛ1	А0079										
		В-110 Т-2: ВЭ-110кВ ВГТ-110 II 40/3150 ХЛ1	А0079										
		Т-1-25МВА: ТДТН-25000/110	А0079										
		Т-2-25МВА: ТДТН-25000/110	А0079										
		ТСН-1-160кВА: ТМ-160/10	А0079										
		ТСН-2-160кВА: ТМ-160/10	А0079										
		фидер №2: ВВ-35кВ HVX40-25-12, выкатная тележка, тр-р тока 35кВ-3шт.	А0079										
		фидер№12: ВВ-35кВ HVX40-25-12,выкатная тележка, тр-р тока 35кВ-3шт.	А0079										

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта, (кВА, МВА, протяженность км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	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)			Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость	Стоимость по мнению эксперта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
		фидер№1: ВВ-6кВ ВР-2-10-20/1600,выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт.	А0079			НКФ-110ХЛ1-6шт., ВР-2-10-20/1600-2шт., ОПН-6кВ-2компл.							
		фидер№15: ВВ-6кВ ВР-2-10-20/1600,выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт.	А0079										
16	Подстанция «Вольная», расположенная по адресу: Кемеровская обл., Прокопьевский р-н, с. Котино	фидер №1: ВВ-35кВ HVX40-25-12, выкатная тележка, тр-р тока 35кВ-3шт., ОПН-35кВ-3шт.	А0079	ТР	подряд	ВР1-10-20/630-6шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-12шт., разъединитель РЛНД-6кВ-7шт., ОПН-6кВ-5компл.	221,50	195,59	25,91	2023	Смета №16	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №16	221,50
		фидер№4: ТН-35-2С (ТЛР7),выкатная тележка,предохранители 35кВ-3шт.	А0079										
		фидер №6: ВВ-35кВ HVX40-25-12, выкатная тележка, тр-р тока 35кВ-3шт.	А0079										
		фидер №8: ВВ-35кВ HVX40-25-12, выкатная тележка, тр-р тока 35кВ-3шт., ОПН-35кВ-3шт.	А0079										
		фидер№9: ТН-35-1С (ТЛР7),выкатная тележка,предохранители 35кВ-3шт.	А0079										
		фидер №11: ВВ-35кВ HVX40-25-12, выкатная тележка, тр-р тока 35кВ-3шт., ОПН-35кВ-3шт.	А0079										
17	Подстанция «Вольная», расположенная по адресу: Кемеровская обл., Прокопьевский р-н, с. Котино	фидер №3: ВВ-6кВ ВР-1-10-20/630, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	А0079	ТР	подряд	ВР1-10-20/630-6шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-12шт., разъединитель РЛНД-6кВ-7шт., ОПН-6кВ-5компл.	28,82	26,53	2,29	2023	Смета №17	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №17	28,82
		фидер №4: ВВ-6кВ ВР-1-10-20/630, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	А0079										
		фидер №5: ВВ-6кВ ВР-1-10-20/630, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	А0079										
		фидер№8: ВВ-6кВ ВР-1-10-20/1000,выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт.	А0079										
		фидер №11: ВВ-6кВ ВР-1-10-20/630, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	А0079										
18	Подстанция «ОГР», расположенная по адресу: Кемеровская обл., Прокопьевский р-н, с. Котино	фидер №1: ВВ-6кВ ВР-1-10-20/630, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003532	ТР	подряд	ТСЗ-160/6-1шт., ВР1-10-20/630-6шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА-12шт., разъединитель 6кВ РЛНД-6-6шт., ОПН-6кВ-6компл.	74,72	68,54	6,17	2023	Смета №18	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №18	74,72
		фидер №2: ВВ-6кВ ВР-1-10-20/630, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003532										
		фидер №3: ВВ-6кВ ВР-1-10-20/630, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003532										
		фидер №4: ВВ-6кВ ВР-1-10-20/630, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003532										
		фидер №5: ВВ-6кВ ВР-1-10-20/630, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003532										
		фидер №8: ВВ-6кВ ВР-1-10-20/630, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003532										
		Т-1-160кВА: ТСЗ-160/6	00003532										
19	Подстанция «Листвяжная», расположенная по адресу: Кемеровская обл., г.Белово, ул. Волочаевская, д. 40	Раз-ль 110кВ РГП-1-110-4шт.	00003501	ТР	подряд	ТДН-10000/110 У1-2шт.,ТСЗ-63/10 ВМ-2шт., ВГТ-110 II*40/2500-2шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 110кВ-6шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-4шт., разъединитель 110кВ РГП-1-110/1000-4шт., разъединитель 110кВ РГП-2-110/1000-4шт., ОПН-110кВ-2компл., ТРАНСФОРМАТОР НАПРЯЖЕНИЯ 110кВ НАМИ-110УХЛ1-6шт., ЗАН 5135-6-2шт., ОПН-6кВ-2компл.	619,84	574,86	44,98	2023	Смета №19	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №19	619,84
		Раз-ль 110кВ РГП-2-110-4шт.	00003501										
		Т-1-10МВА: ТДН-10000/110-У1	00003497										
		Т-2-10МВА: ТДН-10000/110-У1	00003498										
		В-110 Т-1: ВЭ-110кВ ВГТ-110*III-40/2500-УХЛ1	00003501										
		В-110 Т-2: ВЭ-110кВ ВГТ-110*III-40/2500-УХЛ1	00003501										
		ТН-110 №1: НАМИ-110УХЛ1-3шт.	00003501										
		ТН-110 №2: НАМИ-110УХЛ1-3шт.	00003501										
		ТТ-110 Т-1: ТБМО-110 УХЛ1-3шт.	00003501										
		ОПН-110 Т-1-3шт.	00003501										
		ОПН-110 Т-1-3шт.	00003501										
		фидер №3: выкатная тележка, предохранители 6кВ-3шт.	00003495										
		фидер №4: ВВ-6кВ ЗАН 5135-6, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003495										
		фидер №16: ВВ-6кВ ЗАН 5135-6, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003495										
		фидер №17: выкатная тележка, предохранители 6кВ-3шт.	00003495										
		ТСН-1-63кВА: ТСЗ-63/10 ВМ УХЛ2	00003495										

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта, (кВА, МВА, протяженность км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	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)			Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость	Стоимость по мнению эксперта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
		ТСН-2-63кВА: ТСЗ-63/10 ВМ УХЛ2	00003495										
20	Подстанция «Листвяжная», расположенная по адресу: Кемеровская обл., г.Белово, ул. Волочаевская, д. 40	фидер №5: ВВ-6кВ ЗАН 5104-2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003495	ТР	подряд	ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-12шт., разъединитель 6кВ РЛНД-6-7шт., ЗАН 5104-2-6шт., ОПН-6кВ-5компл.	71,77	66,13	5,64	2023	Смета №20	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №20	71,77
		фидер №6: ВВ-6кВ ЗАН 5104-2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003495										
		фидер №7: ВВ-6кВ ЗАН 5104-2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003495										
		фидер №10: ВВ-6кВ ЗАН 5104-2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт.	00003495										
		фидер №14: ВВ-6кВ ЗАН 5104-2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003495										
		фидер №15: ВВ-6кВ ЗАН 5104-2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003495										
		фидер №18: ВВ-6кВ ЗАН 5104-2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003495										
21	Подстанция «Центральная», расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Березовский, территория Черниговского угольного разреза, находящаяся в 400м (0,4км) от автодороги Кемерово-Анжеро-Судженск	Т-1-40МВА: ТДТН-40000/110	00003506	КР	подряд	ТДТН-40000/110 У1-2шт., ВГТ-110 II*40/2500-2шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 110кВ-12шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-8шт., разъединитель 110кВ РЛНД-3-110-8шт., ОПН-110кВ-2компл., ТРАНСФОРМАТОР НАПРЯЖЕНИЯ 110кВ НАМИ-110УХЛ1-6шт., ВВУ-СЭЩ-П-35-20/1000-2шт., ВВУ-СЭЩ-ПЗ-10-20/1000-2шт., ОПН-6кВ-2компл., ОПН-35кВ-2шт.	1 055,19	991,01	64,18	2019	Смета №21	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №21	1 055,19
		Т-2-40МВА: ТДТН-40000/110	00003506										
		ВЭ-110кВ ВГТ-110-40/2500	00003506										
		ВЭ-110кВ ВГТ-110-40/2500	00003506										
		Раз-ль РЛНД-3-110 - 8шт.	00003506										
		Трансформатор напряжения 110кВ - 6шт.	00003506										
		Трансформатор тока 110кВ - 12шт.	00003506										
		ОПН-110кВ - 6шт.	00003506										
		фидер №1-11: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-ЭЗ-10-20/1000, раз-ль РЛН-6кВ - 1шт., ТТ ТОЛ-10 - 4шт.	00003506										
		фидер №2-3: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-ЭЗ-10-20/1000, раз-ль РЛН-6кВ - 1шт., ТТ ТОЛ-10 - 4шт.	00003506										
		фидер №1-4: ВВ-35кВ ВВУ-СЭЩ-П-35-20/1000, раз-ль РЛН-35кВ - 1шт., ТТ ТОЛ-35 - 4шт.	00003506										
		фидер №2-4: ВВ-35кВ ВВУ-СЭЩ-П-35-20/1000, раз-ль РЛН-35кВ - 1шт., ТТ ТОЛ-35 - 4шт.	00003506										
		ОПН-35кВ - 6шт.	00003506										
		ОПН-6кВ - 6шт.	00003506										
22	Подстанция «Центральная», расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Березовский, территория Черниговского угольного разреза, находящаяся в 400м (0,4км) от автодороги Кемерово-Анжеро-Судженск	Раз-ль РГП-3 СЭЩ-2-35/1000 УХЛ1 - 4шт.	00003506	КР	подряд	разъединитель 35кВ РГП-3-СЭЩ-2-35/1000-4шт., ОПН-35кВ-4компл., ТРАНСФОРМАТОР НАПРЯЖЕНИЯ 35кВ НОЛ-СЭЩ-35-6шт., ВВУ-СЭЩ-П-35-20/1000-5шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА ТОЛ-СЭЩ-35-20шт., разъединитель РЛН-35кВ-9шт.	274,24	255,09	19,16	2019	Смета №22	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №22	274,24
		фидер №1-1: раз-ль РЛН-35 - 1шт.	00003506										
		фидер №1-2: ВВ-35кВ ВВУ-СЭЩ-П-35-20/1000, ТТ ТОЛ-СЭЩ-35 - 4шт., ОПН-35кВ - 3шт., раз-ль РЛН-35 - 1шт.	00003506										
		фидер №1-3: ТН-35-1 (НОЛ-СЭЩ-35)	00003506										
		фидер №1-5: ВВ-35кВ ВВУ-СЭЩ-П-35-20/1000, ТТ ТОЛ-СЭЩ-35 - 4шт., ОПН-35кВ - 3шт., раз-ль РЛН-35 - 1шт.	00003506										
		фидер №2-1: ВВ-35кВ ВВУ-СЭЩ-П-35-20/1000, ТТ ТОЛ-СЭЩ-35 - 4шт., раз-ль РЛН-35 - 1шт.	00003506										
		фидер №2-2: ВВ-35кВ ВВУ-СЭЩ-П-35-20/1000, ТТ ТОЛ-СЭЩ-35 - 4шт., ОПН-35кВ - 3шт., раз-ль РЛН-35 - 1шт.	00003506										
		фидер №2-3: ТН-35-2 (НОЛ-СЭЩ-35)	00003506										
		фидер №2-5: ВВ-35кВ ВВУ-СЭЩ-П-35-20/1000, ТТ ТОЛ-СЭЩ-35 - 4шт., ОПН-35кВ - 3шт., раз-ль РЛН-35 - 1шт.	00003506										
23	Подстанция «Центральная», расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Березовский, территория Черниговского	ТСН-1-250кВА: ТМГ-250 УХЛ1	00003506	КР	подряд	ТМГ-100/6-2шт., разъединитель РЛН-6-20шт., ОПН-6кВ-16компл., ТРАНСФОРМАТОР НАПРЯЖЕНИЯ 6кВ ЗНОЛ-СЭЩ-6-6шт., ВВУ-СЭЩ-ПЗ-10-20/1000-	87,76	74,80	12,96	2019	Смета №23	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №23	87,76
		ТСН-2-250кВА: ТМГ-250 УХЛ1	00003506										
		фидер №1-4: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-ПЗ-10-20/1000, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003506										
		фидер №1-5: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-ПЗ-10-20/1000, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003506										
		фидер №1-7: ТН-6-1С (ЗНОЛ-СЭЩ)	00003506										

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта, (кВА, МВА, протяженность км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	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)			Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость	Стоимость по мнению эксперта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
	угольного разреза, находящаяся в 400м (0,4км) от автодороги Кемерово-Анжеро-Судженск	фидер №1-9: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-П3-10-20/1000, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003506			17шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА ТОЛ-СЭЩ-6-51шт.							
		фидер №1-10: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-П3-10-20/1000, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003506										
		фидер №2-1: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-П3-10-20/1000, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт.	00003506										
		фидер №2-5: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-П3-10-20/1000, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003506										
		фидер №2-7: ТН-6-2С (ЗНОЛ-СЭЩ)	00003506										
		фидер №2-9: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-П3-10-20/1000, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003506										
		фидер №2-10: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-П3-10-20/1000, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003506										
24	Подстанция «Весенняя», расположенная по адресу: Кемеровская обл., Прокопьевский р-н, восточнее п. Октябрьский, поле ш. Майская	Раз-ль РГП-3 СЭЩ-2-35/1000 УХЛ1 - 2шт.	00003516	КР	подряд	ТДНС-16000/35 УХЛ1-2шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-6шт., разъединитель 35кВ РГП-3-СЭЩ-35/1000-2шт., ОПН-35кВ-4компл., ВВУ-СЭЩ-П-35-5шт., разъединитель РЛН-35кВ-8шт., ВВУ-СЭЩ-П-10-20/1000-2шт., разъединитель РЛНД-6кВ-2шт., ТРАНСФОРМАТОР НАПРЯЖЕНИЯ НОЛ-СЭЩ-35кВ-6шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 35кВ-10шт.	517,59	452,95	64,64	2019	Смета №24	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №24	517,59
		Т-1-16МВА: ТДНС-16000/35	00003516										
		Т-2-16МВА: ТДНС-16000/35	00003516										
		фидер №1: ТН-35-1 (НОЛ-СЭЩ-35), раз-ль РЛН-35 - 1шт.	00003516										
		фидер №2: ВВ-35кВ ВВУ-СЭЩ-П-35, раз-ль РЛН-35 - 1шт., ТТ ТОЛ-СЭЩ-35 - 2шт., ОПН-35кВ - 3шт.	00003516										
		фидер №3: ВВ-35кВ ВВУ-СЭЩ-П-35, раз-ль РЛН-35 - 1шт., ТТ ТОЛ-СЭЩ-35 - 2шт., ОПН-35кВ - 3шт.	00003516										
		фидер №4: ВВ-35кВ ВВУ-СЭЩ-П-35, раз-ль РЛН-35 - 1шт., ТТ ТОЛ-СЭЩ-35 - 2шт.	00003516										
		фидер №6: ВВ-35кВ ВВУ-СЭЩ-П-35, раз-ль РЛН-35 - 1шт., ТТ ТОЛ-СЭЩ-35 - 2шт., ОПН-35кВ - 3шт.	00003516										
		фидер №7: ВВ-35кВ ВВУ-СЭЩ-П-35, раз-ль РЛН-35 - 1шт., ТТ ТОЛ-СЭЩ-35 - 2шт., ОПН-35кВ - 3шт.	00003516										
		фидер №5: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-П-10-20/1000, раз-ль РЛН-6 - 1шт., ТТ ТОЛ-СЭЩ-6 - 3шт., ОПН-6кВ - 3шт.	00003516										
		фидер №20: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-П-10-20/1000, раз-ль РЛН-6 - 1шт., ТТ ТОЛ-СЭЩ-6 - 3шт., ОПН-6кВ - 3шт.	00003516										
25	Подстанция «Весенняя», расположенная по адресу: Кемеровская обл., Прокопьевский р-н, восточнее п. Октябрьский, поле ш. Майская	ТСН-1-160кВА: ТМГ-100 УХЛ	00003516	КР	подряд	ТМГ-100/6-2шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-13шт., ОПН-6кВ-14компл., ВВУ-СЭЩ-П3-10-20/1000-13шт., разъединитель РЛН-6кВ-18шт., ТРАНСФОРМАТОР НАПРЯЖЕНИЯ НОЛ-СЭЩ-6кВ-6шт.	87,12	74,29	12,83	2019	Смета №25	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №25	87,12
		ТСН-2-160кВА: ТМГ-100 УХЛ	00003516										
		фидер №1: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-П-10-20/1000, раз-ль РЛН-6 - 1шт., ТТ ТОЛ-СЭЩ-6 - 3шт.	00003516										
		фидер №3: раз-ль РЛН-6 - 1шт.	00003516										
		фидер №4: раз-ль РЛН-6 - 1шт.	00003516										
		фидер №8: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-П-10-20/1000, раз-ль РЛН-6 - 1шт., ТТ ТОЛ-СЭЩ-6 - 2шт., ОПН-6кВ - 3шт.	00003516										
		фидер №10: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-П-10-20/1000, раз-ль РЛН-6 - 1шт., ТТ ТОЛ-СЭЩ-6 - 2шт., ОПН-6кВ - 3шт.	00003516										
		фидер №11: ТН-6-1 (ЗНОЛ-СЭЩ), раз-ль РЛН-6 - 1шт., ОПН-6кВ - 3шт.	00003516										
		фидер №13: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-П-10-20/1000, раз-ль РЛН-6 - 1шт., ТТ ТОЛ-СЭЩ-6 - 2шт., ОПН-6кВ - 3шт.	00003516										
		фидер №14: ТН-6-2 (ЗНОЛ-СЭЩ), раз-ль РЛН-6 - 1шт., ОПН-6кВ - 3шт.	00003516										
		фидер №15: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-П-10-20/1000, раз-ль РЛН-6 - 1шт., ТТ ТОЛ-СЭЩ-6 - 2шт., ОПН-6кВ - 3шт.	00003516										
26	Подстанция «Лутугинская», расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Кемеровский	Раз-ль 35кВ РГП-3-35-6шт.	00003429	тр	подряд	ТДТНШ-10000/35 УХЛ1-2шт., ТМГ-100/35-2шт., ВБУЭ3-10-20/1600-4шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-24шт., разъединитель 35кВ РГП-	664,15	611,14	53,01	2023	Смета №26	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №26	664,15
		Т-1-16МВА:ТДТНШ-16000/35 УХЛ1	00003430										
		Т-2-16МВА:ТДТНШ-16000/35 УХЛ1	00003431										
		фидер №2: ВВ-35кВ ЗАН5312-2, выкатная тележка	00003429										
		фидер №6: ВВ-35кВ ЗАН5312-2, выкатная тележка	00003429										
		фидер №11: ВВ-35кВ ЗАН5312-2, выкатная тележка	00003429										

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта, (кВА, МВА, протяженность км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	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)			Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость	Стоимость по мнению эксперта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
	район, п. Разведчик, ул. Южная, 1	фидер №1-8: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1600 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-6шт.	00003429			3-35-35-6шт., ОПН-35кВ-6компл., 3АН5312-2-7шт., разъединитель РЛН-35кВ-10шт., разъединитель РЛНД-6кВ-4шт., ТРАНСФОРМАТОР НАПРЯЖЕНИЯ ЗНОЛ-35кВ-6шт.							
		фидер №2-5: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1600 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-6шт.	00003429										
		фидер №3-6: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1600 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-6шт.	00003429										
		фидер №4-7: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1600 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-6шт.	00003429										
27	Подстанция «Лутугинская», расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Кемеровский район, п. Разведчик, ул. Южная, 1	фидер №1-1: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1600 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт.	00003429	ТР	подряд	ВБУЭ3-10-20/1600-2шт., ВБУЭ3-10-20/1000-21шт., ВВУ-СЭЩ-П3-10-20/1000-2шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-50шт., разъединитель РЛНД-6кВ-27шт., ОПН-6кВ-23компл., аккумуляторная батарея.	300,45	281,91	18,54	2026	Смета №27	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №27	300,45
		фидер №1-2: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1000 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003429										
		фидер №1-3: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1000 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003429										
		фидер №1-4: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1000 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003429										
		фидер №1-6: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1000 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003429										
		фидер №1-7: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1000 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003429										
		фидер №1-9: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1000 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003429										
		фидер №1-10: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1000 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003429										
		фидер №2-2: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1000 У2, раз-ль РЛН-6кВ-1шт., ТТ ТОЛ-10-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003429										
		фидер №2-7: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1000 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003429										
		фидер №2-9: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1000 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003429										
		фидер №2-10: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1000 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003429										
		фидер №3-2: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1000 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003429										
		фидер №3-3: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1000 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003429										
		фидер №3-4: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1000 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003429										
		фидер №3-7: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1000 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003429										
		фидер №3-8: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-П3-10-20/1000 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003434										
		фидер №4-1: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1600 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт.	00003429										
		фидер №4-2: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1000 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003429										
		фидер №4-3: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1000 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003429										
		фидер №4-5: ВВ-6кВ ВБУЭ3-10-20/1000 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003429										
		фидер №4-8: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-П3-10-20/1000 У2, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-2шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003435										
28	Подстанция «Шурапская»,	Раз-ль РГПЗ-СЭЩ-35/1000-2шт.	00003115	СР	подряд	ТДНС-16000/35 УХЛ1-2шт., ТС-100/35-2шт.,	573,57	531,93	41,64	2021	Смета №28	Многолетний и годовой график	573,57
		Т-1-16МВА: ТДНС-16000/35	00003116										

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта, (кВА, МВА, протяженность км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	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)			Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость	Стоимость по мнению эксперта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
	расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Кемеровский район, Щегловское сельское поселение, д. Новая Балахонка	Т-2-16МВА: ТДНС-16000/35	00003117			ВВУ-СЭЩ-Э-10-31,5/3150-2шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-12шт., разъединитель 35кВ РГПЗ-СЭЩ-35-2шт., ВВУ-СЭЩ-Э-35-20/1000-2шт., разъединитель РЛНД-6кВ-2шт., разъединитель РЛН-35кВ-9шт.						ремонтов, дефектная ведомость №28	
		фидер №1-3: ВВ-35кВ ВВУ-СЭЩ-Э-35-20/1000, выкатная тележка	00003142 (ячейка)										
		фидер №1-5: ТСН-1-100кВА (ТС-100/35), раз-ль РЛНД-35кВ, предохранители 35кВ-3шт.	00003144 (ячейка)										
		фидер №2-3: ВВ-35кВ ВВУ-СЭЩ-Э-35-20/1000, выкатная тележка	00003147 (ячейка)										
		фидер №2-5: раз-ль РЛНД-35 - 1 шт., ТСН-1 - ТС-100/35 УХЛ3	00003149 (ячейка)										
		фидер №1-3: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-Э-10-31,5/3150, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-6шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003120 (ячейка)										
		фидер №2-6: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-Э-10-31,5/3150, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-6шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003134 (ячейка)										
29	Подстанция «Шурапская», расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Кемеровский район, Щегловское сельское поселение, д. Новая Балахонка	фидер №1-1: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-Э-10-31,5/3150, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт.	00003118 (ячейка)	СР	подряд	ВВУ-СЭЩ-Э-10-31,5/3150-1шт., ВВУ-СЭЩ-Э3-10-20/1000-12шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-36шт., разъединитель РЛНД-6кВ-13шт., ОПН-6кВ-12компл.	140,73	128,29	12,45	2021	Смета №29	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №29	140,73
		фидер №1-3: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-Э3-10-20/1000, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003119 (ячейка)										
		фидер №1-4: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-Э3-10-20/1000, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003121 (ячейка)										
		фидер №1-5: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-Э3-10-20/1000, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003122 (ячейка)										
		фидер №1-7: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-Э3-10-20/1000, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003124 (ячейка)										
		фидер №1-8: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-Э3-10-20/1000, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003125 (ячейка)										
		фидер №1-9: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-Э3-10-20/1000, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003126 (ячейка)										
		фидер №1-10: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-Э3-10-20/1000, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003127 (ячейка)										
		фидер №2-1: выкатная тележка	00003129 (ячейка)										
		фидер №2-2: ВВУ-СЭЩ-Э3-10-20/1000, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003130 (ячейка)										
		фидер №2-3: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-Э3-10-20/1000, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003131 (ячейка)										
		фидер №2-4: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-Э3-10-20/1000, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003132 (ячейка)										
		фидер №2-9: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-Э3-10-20/1000, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003137 (ячейка)										
		фидер №2-11: ВВ-6кВ ВВУ-СЭЩ-Э3-10-20/1000, выкатная тележка, тр-р тока 6кВ-3шт., ОПН-6кВ-3шт.	00003139 (ячейка)										
30	ТП «Прокопьевскэнерго», расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Энергетическая, д. 16	фидер №1: ВМ-6кВ ВМГ-10-20/630	00001056 (ячейка)	ТР	подряд	ТМ-400/6-2шт., ТМ-40/6-2шт., ВМГ-10-20/630-4шт., ТРАНСФОРМАТОР ТОКА 6кВ-6шт., разъединитель РЛНД-6-1шт.	109,61	98,84	10,77	2023	Смета №30	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №30	109,61
		фидер №2: ВМ-6кВ ВМГ-10-20/630, тр-р тока 6кВ-2шт.	М-006380ПЭ (ячейка)										
		фидер №3: ВМ-6кВ ВМГ-10-20/630, тр-р тока 6кВ-2шт.	М-006381ПЭ (ячейка)										
		фидер №4: ВМ-6кВ ВМГ-10-20/630, тр-р тока 6кВ-2шт., раз-ль РЛНД-6кВ	М-006382ПЭ (ячейка)										
		Т-1-400кВА: ТМ-400	М-006629ПЭ										
		Т-2-40кВА: ТМ-40/6-У1	00002159										
		Т-3-40кВА: ТМ-40/6-У1	00002160										
31	ТП «Ключи», расположенная по	Т-160кВА: ТМГ-11-160/10-УХЛ1	00002168	КР	подряд		30,59	25,30	5,29	2019	Смета №31	Многолетний и годовой график	30,59
		Раз-ль РЛНД-10кВ-2шт.	00001390										

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта, (кВА, МВА, протяженность км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	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)			Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость	Стоимость по мнению эксперта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
	адресу: Кемеровская обл., Яснополянское сельское поселение Прокопьевского муниципального района, п. Ключи	РВО-10кВ-3шт.	00001390			ТМГ-160/10-1шт., разъединитель РЛНД-10-2шт., РВО-10кВ-1компл.						ремонтов, дефектная ведомость №31	
		Предохранители 10кВ-3шт.	00001390										
32	КТП «ЗСМ», расположенная по адресу: Кемеровская обл., ул. 40 лет Октября, д. 30, литер «В»	Т-100кВА: ТМГ-100/6-11-УХЛ1	00002177	СР	подряд	ТМГ-СЭЩ-630/10-11 УХЛ1-1шт., ТМ-560/10-1шт., трансформатор напряжения НТМК-6-71 У3-1шт., трансформатор напряжения НТМК-6-48-1шт., разъединитель 6кВ РЛНД-6-4шт.	57,04	50,60	6,45	2021	Смета №32	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №32	57,04
		ВНР-6кВ	00001391										
		ОПН-6кВ-3шт.	00001391										
		Предохранители 6кВ-3шт.	00001391										
33	КТП 446П «Мазурово», расположенная по адресу: Кемеровский муниципальный район, п. Мазурово	Т-160кВА: ТМ-10/0,4	00001392	ТР	подряд	ТМ-160/10-1шт., разъединитель РЛНД-10-1шт., ОПН-10кВ-1компл.	28,47	25,25	3,22	2023	Смета №33	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №33	28,47
		Раз-ль РЛНД-10кВ	00001392										
		ОПН-10кВ-3шт.	00001392										
34	ТП 10/0,4кВ Солонечная, расположенная по адресу: Кемеровская обл., п. Журавлевы Горы	Т-160кВА: ТМГ-160/10 УХЛ1	00002557 (ячейка)	ТР	подряд	ТМГ-160/10-1шт., выключатель нагрузки ВНР-10-2шт.	22,98	20,16	2,82	ввод в 2022 г.	Смета №34	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №34	22,98
		ВНР-10кВ-2шт.	00001226 (ячейка)										
		Предохранители 10кВ-3шт.	00002556 (ячейка)										
35	КТП «2х630 Прокопьевскэнерго», расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Энергетическая, 14	Т-1-630кВА: ТМГ-630/6-УХЛ1	00003223	ТР	подряд	ТМГ-630/10-УХЛ1-2шт., выключатель нагрузки ВНР-6-2шт.	45,91	40,31	5,60	2023	Смета №35	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №35	45,91
		Т-2-630кВА: ТМГ-630/6-УХЛ1	00003223										
		ВНР-6кВ-2шт.	00003223										
36	КТП-780П, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Тухачевского, 56а	Т-630кВА: ТМГ-630/10-УХЛ1	00003279	ТР	подряд	ТМГ-630/10-1шт., выключатель нагрузки ВНР-10-1шт., ОПН-10кВ-1компл.	18,04	15,19	2,85	2023	Смета №36	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №36	18,04
		ВНР-10кВ	00003279										
		Предохранители 10кВ-6шт.	00003279										
		ОПН-10кВ-3шт.	00003279										
37	КТП-5 Танай, расположенная по адресу: ООО «Санаторий Танай», Кемеровская обл., Промышленовский район, с. Ваганово, ул. Центральная, д. 20	Т-250кВА	00003558	СР	подряд	Т-250/10-1шт., выключатель нагрузки ВНР-10-1шт.	22,98	20,16	2,82	нет	Сметы №37	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №37	22,98
		ВНР-10кВ	00003558										
		Предохранители 10кВ-3шт.	00003558										
38	КТП-7 Танай, расположенная по адресу: ООО «Санаторий Танай», Кемеровская обл., Промышленовский район, с. Ваганово, ул. Центральная, д. 20	Т-1-630кВА	00003559	СР	подряд	выключателей: типа АВМ-4 шт., система шин 0,4кВ-50 м.	46,25	40,32	5,93	нет	Сметы №38	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №38	46,25
		Т-2-630кВА	00003559										
		ВНР-10кВ-3шт.	00003559										
		Предохранители 10кВ-6шт.	00003559										
39	ТП - 336 Танай, расположенная по адресу: ООО «Санаторий Танай»,	Т-160кВА	00003560	СР	подряд	Т-160/10-1шт., разъединитель РЛНД-10-1шт.	22,47	19,65	2,82	нет	Сметы №39	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №39	22,47
		Раз-ль РЛНД-10кВ	00003560										
		Предохранители 10кВ-3шт.	00003560										

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта, (кВА, МВА, протяженность км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	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)			Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость	Стоимость по мнению эксперта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
	Кемеровская обл., Промышленовский район, с. Ваганово, ул. Центральная, д. 20												
40	КТП №033П, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Кемерово	Т-630кВА: ТМ-630/10-УХЛ1 ВНР-10кВ Раз-ль РЛНД-10кВ Предохранители 10кВ-3шт.		ТР	подряд	ТМ-630/10-1шт., выключатель нагрузки ВНР-10-1шт., разъединитель РЛНД-10-1шт.	17,45	14,63	2,82	2023	Сметы №40	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №40	17,45
41	КТП Журавлевы Горы 3, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Кемерово	Т-630кВА ВНР-10кВ-3шт. Предохранители 10кВ-3шт.	00003393 00003393 00003393	КР	подряд	ТМ-630/10-1шт., выключатель нагрузки ВНР-10-3шт.	34,65	29,76	4,89	нет	Сметы №41	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №41	34,65
42	КТП-169П/400кВА, расположенная по адресу: Кемеровская обл.	Т-400кВА Предохранители 10кВ-3шт.	00003318 00003318	ТР	подряд	Т-400/10-1шт., разъединитель РЛНД-10-1шт.	23,03	20,21	2,82	нет	Сметы №42	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №42	23,03
43	КТП-284/630кВА, расположенная по адресу: Кемеровская обл.	Т-630кВА Предохранители 10кВ-3шт.	00003309 00003309	ТР	подряд	Т-630/10-1шт.	23,03	20,21	2,82	нет	Сметы №43	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №43	23,03
44	КТП-300П/400кВА, расположенная по адресу: Кемеровская обл.	Т-400кВА: ТМ-400/10-У1 РВО-10кВ-3шт. Предохранители 10кВ-3шт.	00003319 00003319 00003319	ТР	подряд	Т-400/10-1шт.	18,04	15,19	2,85	нет	Сметы №44	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №44	18,04
45	КТП 400кВА Новосафоново, расположенная по адресу: Кемеровская обл., Прокопьевский район, п. Сафоново	Т-400кВА: ТМГ-400/10-У1 ВНР-10кВ Предохранители 10кВ-3шт.		ТР	подряд	Т-400/10-1шт., выключатель нагрузки ВНР-10-1шт.	18,04	15,19	2,85	2023	Сметы №45	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №45	18,04
46	КТП 2х400кВА «Лутугинская», расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Кемеровский район, п. Разведчик, ул. Южная, 1	Т-1-400кВА: ТМГ-400/10-У1		ТР	подряд	ТМГ-400/10-У1-2шт.	35,19	29,26	5,93	2023	Сметы №46	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №46	35,19
47	ПС №6 ТП-250кВА, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Рождественская, 3, литер В	щит 0,4 кВ: ЩИТ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ - 1шт.	00002024	КР	подряд	Выключатель автоматический - 13шт.	43,50	42,83	0,68	2019	Сметы №47	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №47	43,50
48	Подстанция №10, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Марии Старцевой, д. 1	щит СН-0,23кВ: выключатель автоматический - 7шт. щит 0,4/0,23кВ: выключатель автоматический - 4шт.	00002330	ТР	подряд	Рубильник - 9шт., контактор - 2шт. Выключатель автоматический - 4шт.	14,33 13,39	13,89 13,18	0,44 0,21	2022	Сметы №48 Сметы №49	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №48 Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №49	14,33 13,39
49	Подстанция №11, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск,	щит 0,4/0,23кВ: выключатель автоматический - 10шт.	00001101	ТР	подряд	Выключатель автоматический - 7шт., разъединитель - 3шт.	39,04	38,16	0,88	2022	Сметы №50	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №50	39,04

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта, (кВА, МВА, протяжённость км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	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)			Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость	Стоимость по мнению эксперта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
	ул. Забутовочная, д. 1, строение 1												
50	Подстанция №13, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Кутузова, д. 2А, строение 1	щит 0,4/0,23кВ: выключатель автоматический - 18шт.	00002367, 00002368	ТР	подряд	Выключатель автоматический - 18шт., разъединитель - 2шт.	70,76	69,37	1,39	2022	Сметы №51	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №51	70,76
51	Подстанция №19, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Труда, 118, строение 1	щит СН-0,23кВ: выключатель автоматический - 2шт., щит СН-0,23кВ: выключатель пакетный - 12шт.	00003472	ТР	подряд	Выключатель автоматический - 25шт., контактор - 2шт.	87,31	85,96	1,35	2022	Сметы №52	Многолетний , и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №52	87,31
52	Подстанция №31, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Коксовая, д. 11а	щит 0,4/0,23кВ: выключатель автоматический - 34шт.	00003442	ТР	подряд	Выключатель автоматический - 34шт., контактор - 2шт.	117,58	115,61	1,96	2022	Сметы №53	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №53	117,58
53	Подстанция №22, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Проспектная, д. 14а	щит 0,4/0,23кВ: выключатель автоматический - 6шт.	00002380, 00002381	КР	подряд	Выключатель автоматический - 6шт., рубильник - 6шт.	27,16	26,63	0,53	2019	Сметы №54	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №54	27,16
54	Подстанция №32, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Западная, д. 15	щит 0,4/0,23кВ: выключатель автоматический - 15шт.	00002412	КР	подряд	Выключатель автоматический - 15шт.	53,62	52,71	0,91	2019	Сметы №55	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №55	53,62
		щит 0,4/0,23кВ: выключатель автоматический - 16шт.				Выключатель автоматический - 16шт.	50,30	49,42	0,88		Сметы №56	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №56	50,30
55	Подстанция №34, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Рекордная, д. 88	щит 0,4/0,23кВ: выключатель автоматический - 36шт.	00002419	ТР	подряд	Выключатель автоматический - 36шт., контактор - 2шт.	124,26	122,20	2,06	2022	Сметы №57	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №57	124,26
56	Подстанция №37, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Пархоменко, д. 15	щит постоянного тока: выключатель автоматический - 3шт., щит постоянного тока: выключатель пакетный - 15шт.	00002188	ТР	подряд	Выключатель автоматический - 17шт., рубильник - 2шт.	59,33	58,29	1,03	2022	Сметы №58	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №58	59,33
57	Подстанция №41, расположенная по адресу: Кемеровская обл., р-н Прокопьевский муниципальный, д. Малая Талда	щит СН-0,23кВ: рубильник - 1шт., щит СН-0,23кВ: выключатель авоматический - 22шт.	00002205	ТР	подряд	Выключатель автоматический - 23шт., контактор - 2шт.	80,67	79,37	1,29	2022	Сметы №59	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №59	80,67
58	ТП «Прокопьевскэнерго», расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Энергетическая, 14	щит 0,4кВ: выключатель автоматический - 14шт., щит 0,4кВ: рубильник - 2шт.	00003167	ТР	подряд	Выключатель автоматический - 14шт.	46,95	46,12	0,83	2019	Сметы №60	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №60	46,95
		щит 0,23кВ: выключатель автоматический - 8шт.	00002159			Выключатель автоматический - 8шт.	26,82	26,36	0,47		Сметы №61	Многолетний и годовой график	26,82

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта, (кВА, МВА, протяженность км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	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)			Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость	Стоимость по мнению эксперта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
												ремонтов, дефектная ведомость №61	
59	Подстанция «Вольная», расположенная по адресу: Кемеровская обл., Прокопьевский район, с. Котино	щит СН-0,4/0,23кВ: выключатель авоматический - 37шт.	00003500	ТР	подряд	Выключатель автоматический - 37шт., рубильник - 1шт., контактор - 3шт.	130,58	128,44	2,15	2022	Сметы №62	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №62	130,58
60	Подстанция «Керамзитовая», расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 23	щит СН-0,4/0,23кВ: выключатель авоматический - 29шт.	00001603	КР	подряд	Выключатель автоматический - 22шт., рубильник - 6шт., контактор - 2шт., система шин - 3м.	86,09	83,28	2,80	2019	Сметы №63	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №63	86,09
61	Подстанция «Керамзитовая», расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 23	щит постоянного тока: выключатель автоматический - 28шт. щит постоянного тока: рубильник - 8шт.	00001603	КР	подряд	Выключатель автоматический - 11шт.	36,86	36,24	0,62	2019	Сметы №64	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №64	36,86
62	Подстанция «Лиственная», расположенная по адресу: Кемеровская обл., Беловский р-н, пгт. Грамотеино	щит СН-0,4/0,23кВ: выключатель авоматический - 30шт.	797	КР	подряд	Выключатель автоматический - 28шт., контактор - 2шт.	97,45	95,84	1,60	2019	Сметы №65	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №65	97,45
63	Подстанция «Лутугинская», расположенная по адресу: Кемеровская обл., Кемеровский муниципальный р-н, п. Разведчик	щит СН-0,4/0,23кВ: выключатель авоматический - 32шт.	00003429	КР	подряд	Выключатель автоматический - 35шт., контактор - 2шт.	120,92	118,90	2,02	2019	Сметы №66	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №66	120,92
64	Подстанция «Горная», расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Березовский, территория Черниговского угольного разреза, находящаяся в 3,2км автодороги Кемерово-Анжеро-Судженск	щит СН-0,4/0,23кВ: выключатель авоматический - 37шт.	00003453	КР	подряд	Выключатель автоматический - 37шт., контактор - 2шт.	127,61	125,49	2,12	2019	Сметы №67	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №67	127,61
65	Подстанция «Энергообилейная», расположенная по адресу: Кемеровская обл., Прокопьевский угольный разрез	щит СН-0,4/0,23кВ: выключатель авоматический - 32шт.	00003643	ТР	подряд	Выключатель автоматический - 32шт.	107,24	105,42	1,81	2021	Сметы №68	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №68	107,24
66	МТП 160кВА станция Ворошилова, расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Прокопьевск	щит 0,4кВ: рубильник - 4шт.	00002701	ТР	подряд	Рубильник - 4шт.	4,79	4,58	0,21	2021	Сметы №69	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №69	4,79
67	КТП 630кВА Чистуган,	щит 0,4/0,23кВА: выключатель автоматический - 4шт.	00003667	ТР	подряд	Выключатель автоматический - 4шт.	13,44	13,18	0,26	2022	Сметы №70	Многолетний и годовой график	13,44

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта, (кВА, МВА, протяженность км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	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)			Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость	Стоимость по мнению эксперта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
	расположенная по адресу: Кемеровская обл., Прокопьевский район, п. Чистугаш											ремонтов, дефектная ведомость №70	
68	КТП 400кВА Чистугаш, расположенная по адресу: Кемеровская обл., Прокопьевский район, п. Чистугаш	щит 0,4/0,23кВА: выключатель автоматический - 7шт.	00003668	ТР	подряд	Выключатель автоматический - 7шт.	23,48	23,06	0,41	2022	Сметы №71	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №71	23,48
69	КТП-1 «Танай», расположенная по адресу: ООО «Санаторий «Танай» Кемеровская обл., Промышленовский район, с. Ваганово, ул. Центральная, д. 20	щит 0,4/0,23кВА: выключатель автоматический - 18шт.	00003655	ТР	подряд	Выключатель автоматический - 18шт.	60,32	59,30	1,01	2022	Сметы №72	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №72	60,32
70	КТП-2 «Танай», расположенная по адресу: ООО «Санаторий «Танай» Кемеровская обл., Промышленовский район, с. Ваганово, ул. Центральная, д. 20	щит 0,4/0,23кВА: выключатель автоматический - 10шт., щит 0,4/0,23кВ: рубильник - 2шт.	00003556	ТР	подряд	Выключатель автоматический - 10шт., рубильник - 2шт.	35,94	35,23	0,70	2022	Сметы №73	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №73	35,94
71	КТП-3 «Танай», расположенная по адресу: ООО «Санаторий «Танай» Кемеровская обл., Промышленовский район, с. Ваганово, ул. Центральная, д. 20	щит 0,4/0,23кВА: выключатель автоматический - 14шт.	00003557	ТР	подряд	Выключатель автоматический - 10шт.	77,07	75,77	1,29	2022	Сметы №74	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №74	77,07
72	КТП-4 «Танай», расположенная по адресу: ООО «Санаторий «Танай» Кемеровская обл., Промышленовский район, с. Ваганово, ул. Центральная, д. 20	щит 0,4/0,23кВА: выключатель автоматический - 16шт.	00003657	ТР	подряд	Выключатель автоматический - 16шт.	53,64	52,71	0,93	2022	Сметы №75	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №75	53,64
73	КТП-6 «Танай», расположенная по адресу: ООО «Санаторий «Танай» Кемеровская обл., Промышленовский район, с. Ваганово, ул. Центральная, д. 20	щит 0,4/0,23кВА: выключатель автоматический - 8шт., щит 0,4/0,23кВ: рубильник - 1шт.	00003658	ТР	подряд	Выключатель автоматический - 8шт., рубильник - 1шт.	27,99	27,50	0,49	2022	Сметы №76	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №76	27,99
74	КТП Журавлевы Горы 3, расположенная по адресу: Кемеровская обл., Кемеровский район, п. Журавлевы Горы	щит 0,4/0,23кВА: выключатель автоматический - 14шт.	00003393	КР	подряд	Выключатель автоматический - 14шт.	46,90	46,12	0,78	2019	Сметы №77	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость №77	46,90

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта, (кВА, МВА, протяженность км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	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)			Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость	Стоимость по мнению эксперта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
75	ПС 110/6 кВ «Азот-1» расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, д1	Яч. 2 шкаф пружинного привода ВМТ	аренда	ТР	подряд	выключатель 6кВ - 1 шт.	35,19	34,09	1,10	2021	Сметы №78.1, 78.2, 78.3, 78.4, 78.5, 78.6, 78.7, 78.8, 78.9, 78.10, 78.11, 78.12, 78.13	Многолетний и годовой график ремонтов	290,88
		Яч. 3 Шкаф пружинного привода		ТР		выключатель 6кВ - 1 шт.	35,19	34,09	1,10	2021			
		Яч. 4 Шкаф пружинного привода ВМТ		ТР		выключатель 6кВ - 1 шт.	35,19	34,09	1,10	2020			
		Яч. 5 Шкаф пружинного привода		ТР		выключатель 6кВ - 1 шт.	35,19	34,09	1,10	2023			
		Яч. 2 ЯОВ,ЯЗВ-1,2 ступени ВМТ		КР		выключатель 6кВ - 2 шт., рубильник - 8 шт.	19,65	19,42	0,23	2019			
		Яч. 15 ШСВ-1		КР		выключатель 6кВ - 1 шт.	26,64	26,44	0,19	2017			
		ДК-1		ТР		реактор 6кВ - 1 шт.	7,00	6,90	0,10	-			
		ДК-2		ТР		реактор 6кВ - 1 шт.	7,00	6,90	0,10	-			
		Яч. 96 ф. ДК-I с.ш.		КР		реактор 6кВ - 1 шт.	35,46	35,36	0,10	2017			
		Яч. 10 а ф. ДК-2		КР		реактор 6кВ - 1 шт.	35,46	35,36	0,10	2017			
		II с.ш. ЩСН		ТР		выключатель 6кВ - 10 шт.	15,57	14,85	0,72	2023			
		ПР-2		КР		выключатель 6кВ - 1 шт.	1,67	1,48	0,19	2019			
		ПР-1		КР		выключатель 6кВ - 1 шт.	1,67	1,48	0,19	2019			
76	ПС 110/6 кВ «Азот-2» расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, д1	Т-3-40 МВА	аренда	ТР	подряд	тр-р-1 шт.	135,49	132,40	3,10	2023	Сметы №79.1, 79.2, 79.3, 79.4, 79.5, 79.6, 79.7, 79.8, 79.9, 79.10, 79.11, 79.12, 79.13, 79.14, 79.15	Многолетний и годовой график ремонтов	534,69
		Т-4-40 МВА		ТР		тр-р-1 шт.	135,49	132,40	3,10	-			
		Т-3 ф. ДК-III с.ш. 6кВ		ТР		тр-р-1 шт.	7,28	6,56	0,72	-			
		Т-4 250 кВА ф. ДК-IV с.ш. 6кВ		ТР		тр-р-1 шт.	7,28	6,56	0,72	-			
		Яч. 58 ф. ДК-IV с.ш. 6кВ		КР		реактор 6кВ - 1 шт.	35,46	35,36	0,10	2017			
		Яч. 54 ф. п.ст. 64 №2		ТР		выключатель 6кВ - 1 шт., раз-ль 6кВ - 1 шт.	6,94	6,75	0,19	2021			
		Яч. 57 ф. п.ст Азот-1 №4 яч.4а		ТР		выключатель 6кВ - 1 шт., раз-ль 6кВ - 1 шт.	6,94	6,75	0,19	2021			
		Яч. 56 ф. п.ст. 38 №2		КР		выключатель 6кВ - 1 шт., раз-ль 6кВ - 1 шт.	29,13	28,94	0,19	2017			
		Яч. 46 ф. п.ст. 47 №2		КР		выключатель 6кВ - 1 шт., раз-ль 6кВ - 1 шт.	29,13	28,94	0,19	2017			
		Яч. 34 п.ст. 47 №1		КР		выключатель 6кВ - 1 шт., раз-ль 6кВ - 1 шт.	29,13	28,94	0,19	2017			
		Яч. 30 ф. п.ст. 38 №1		КР		выключатель 6кВ - 1 шт., раз-ль 6кВ - 1 шт.	29,13	28,94	0,19	2017			
		Яч. 32 ф. ДК-V с.ш. 6кВ		КР		реактор 6кВ - 1 шт.	35,46	35,36	0,10	2017			
		Яч. 49 ф. ДК-VI с.ш. 6кВ		КР		реактор 6кВ - 1 шт.	35,46	35,36	0,10	2017			
		I с.ш.		ТР		рубильник - 7 шт.	5,92	3,61	2,32	2021			
		II с.ш.		ТР		рубильник - 8 шт.	6,44	4,12	2,32	2023			
77	ПС 110/6 кВ «Азот-3» расположенная по адресу: Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, д1	1 с.ш.	аренда	ТР	подряд	конденсатор -2 шт.	23,85	23,66	0,19	2013	Сметы №80.1, 80.2. 80.3, 80.4, 80.5, 80.6, 80.7, 80.8, 80.9. 80.10, 80.11	Многолетний и годовой график ремонтов	254,15
		2 с.ш.		ТР		конденсатор -2 шт.	23,85	23,66	0,19	2013			
		3 с.ш.		ТР		конденсатор -2 шт.	23,85	23,66	0,19	2013			
		4 с.ш.		ТР		конденсатор -2 шт.	23,85	23,66	0,19	2017			
		Т-2		ТР		система охлаждения - 1 шт.	69,72	68,08	1,64	2019			
		Р-2 ВЛ-110 кВ НК ТЭЦ		КР		разъединитель - 1 шт.	11,37	11,18	0,19	2017			
		2 с.ш.		ТР		выключатель 6кВ - 6 шт.	9,21	8,91	0,30	2013			
		1с.ш.		ТР		выключатель 6кВ - 9 шт.	13,81	13,36	0,45	2013			
		Яч. 115 ф. КУ-1 с.ш.		ТР		конденсатор -2 шт.	23,85	23,66	0,19	2013			
		Яч. 208 ф. КУ-2 с.ш.		ТР		конденсатор -2 шт.	23,85	23,66	0,19	2013			
		Яч. 214 ф. п.с. 115 ввод №1, яч. 19,21		ТР		выключатель 6кВ - 1 шт., раз-ль 6кВ - 1 шт.	6,94	6,75	0,19	2013			
78	ПС 110/6 кВ «Азот-4» расположенная по адресу: Кемеровская	3 с.ш.	аренда	ТР	подряд	реактор 6кВ - 1 шт.	7,00	6,90	0,10	-	Сметы №81.1, 81.2, 81.3, 81.4, 81.5, 81.6, 81.7,	Многолетний и годовой график ремонтов	245,2
		Т-3		ТР		система охлаждения - 1 шт.	69,72	68,08	1,64	2016			
		1 с.ш. ЩСН		ТР		рубильник - 6 шт.	6,57	6,38	0,19	2015			
		2 с.ш. ЩСН		ТР		рубильник - 6 шт.	6,57	6,38	0,19	2015			

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта, (кВА, МВА, протяженность км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	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)			Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость	Стоимость по мнению эксперта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
	обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, д1	1 с.ш. ЩПТ		КР		выключатель 6кВ - 2 шт.	3,07	2,97	0,10	2013	81.8, 81.9, 81.10, 81.11		
		2 с.ш. ЩПТ		КР		рубильник - 16 шт.	9,83	9,73	0,10	2013			
		Яч. 13 СВМ №1		ТР		выключатель 6кВ - 1 шт., раз-ль 6кВ - 1 шт.	6,94	6,75	0,19	2013			
		Яч. 1-1 ф. ДК - 1 с.ш.		КР		реактор 6кВ - 1 шт.	35,46	35,36	0,10	2017			
		Яч. 21-2 п.с. 110, ввод №2, яч. 15		КР		выключатель 6кВ - 1 шт., раз-ль 6кВ - 1 шт.	29,13	28,94	0,19	2017			
		Яч. 2-3 ДК 2с.ш.		КР		реактор 6кВ - 1 шт.	35,46	35,36	0,10	2017			
		Яч. 23-3 ДК-3 с.ш.		КР		реактор 6кВ - 1 шт.	35,46	35,36	0,10	2017			
79	ПС 35/6 кВ «Лутугинская», расположенная по адресу: Промплощадка ш. Южная, КПП №7 п. Разведчик	Шкаф ШОТ	00003429	КР	подряд	ШОТ	2 212,77	298,86	1 913,92	-	Сметы №82, протокол на закупку оборудования	акт технического освидетельствования №57/1	2 212,77
80	Подстанция «ОГР», расположенная по адресу: Кемеровская обл., Прокопьевский р-н, с. Котино	Шкаф ШОТ	00003532	КР	подряд	ШОТ	1 705,47	252,79	1 452,68	-	Сметы №83, протокол на закупку оборудования	акт технического освидетельствования №55/2	1 705,47
81	Подстанция «Листвяжная», расположенная по адресу: Кемеровская обл., г.Белово, ул. Волочаевская, д. 40	Выключатель ВГТ-110	00003501	КР	подряд	Выключатель	5 228,79	1 849,55	3 379,23	-	Сметы №84, протокол на закупку оборудования	акт технического освидетельствования №58/1	5 228,79
82	ЛЭП-35кВ,35-К-100,35-К-120, расположённая по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Кутузова, сооружение 1Л.	длина линии - 7712м, - металлическиее опоры - 48 шт. провод марки -АС-150/19.	00000838	КР	подряд	покраска металлических опор - 48 шт, ремонт фундаментов - 68 шт, расчистка трассы ВЛ от ДКР - 80010 м².	13 319,25	12 041,13	1 278,12	2016	Сметы №85	дефектная ведомость №1, акт технического освидетельствова-ния №8	13 319,25
83	ЛЭП-35кВ,35-К-7,35-К-9, Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Юрэсовская, сооружение 1Л	длина линии - 4600 м, опоры - металлическиее - 34 шт. провод марки -АС-150/19.	00000839	КР	подряд	покраска металлических опор - 34 шт, расчистка трассы ВЛ от ДКР - 86730 м².	12 430,18	11 348,14	1 082,04	2015	Сметы №86	дефектная ведомость №2, акт технического освидетельствова-ния №5	
84	ЛЭП-35кВ,35-К-10,35-К-12, Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица	длина линии - 5000 м, опоры - металлическиее - 37 шт. провод марки -АС-150/19.	00000837	КР	подряд	покраска металлических опор - 37 шт, расчистка трассы ВЛ от ДКР - 93660 м².	11 711,13	10 810,69	900,44	2017	Сметы №87	дефектная ведомость №3, акт технического освидетельствова-ния №6	11 711,13

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта, (кВА, МВА, протяженность км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	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)			Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость	Стоимость по мнению эксперта
							Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
	Юрэсовская, сооружение 2Л												
85	ВЛ 0,4 кВ п. Ключи, Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Яснополянское сельское поселение, п. Ключи.	длина линии - 1884м, опоры - железобетонные - 6 шт., опоры - деревянные - 37 шт., провод марки -АС-150/19.	договор аренды № 02/2022 от 26.05.2022г	КР	хоз.способ	замена деревянных опор на ж/б опоры - 13 шт., расчистка трассы ВЛ от ДКР - 1400 м².	251,42	0,00	251,42	2023	Сметы №88	дефектная ведомость №4, акт технического освидетельствова-ния №7	251,42
86	сооружение-ЛЭП 6 квт от п/ст №17 до станции возврата, Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, г. Прокопьевск	длина линии - 6879 м, опоры - железобетонные - 86 шт. провод марки -АС-70/11, АС-50.	00003675	КР	хоз.способ	замена провода марки АС-70/11, АС-50 на СИП 3 1х50, замена кабеля марки СБ 3х95 на 2АСБ 3х95, установка подкосов - 11 шт, расчистка трассы ВЛ от ДКР - 24000 м².	6 091,60	0,00	6 091,60	2023	Сметы №89	дефектная ведомость №5, акт технического освидетельствова-ния №3	
87	ЛЭП-6 кВ, фидер 14 , Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Кубанская, сооружение 1Л	длина линии - 758 м, опоры - железобетонные - 12 шт. провод марки - СИП 3 1х35, кабель марки СБШВ+СБ 3х120-110м.	00000842	КР	хоз.способ	замена кабеля на 2АСБ 3х70.	278,83	0,00	278,83	2019	Сметы №90	дефектная ведомость №6, акт технического освидетельствова-ния №9	278,83
88	ЛЭП 6 кВ, 6-16-М , Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Туристов, сооружение 3Л	длина линии -4527 м, опоры - железобетонные - 94 шт, деревянные - 1 шт, провод марки -А-150, СИП 3 1х120.	00000842	КР	хоз.способ	замена провода А-150 на СИП 3 1х120, замена деревянной опоры № 91 на ж/б опору, расчистка трассы ВЛ от ДКР - 10166 м².	708,81	0,00	708,81	2021	Сметы №91	дефектная ведомость №7, акт технического освидетельствова-ния №4	708,81

Оплата работ и услуг сторонних организаций

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования. К прочим услугам сторонних организаций отнесены: обслуживание программного обеспечения, экологическая программа, платежи за изготовление документов кадастрового учета, обустройство офиса, ремонт бытовой техники, услуги на техническое обслуживание и ремонт автотранспорта, обеспечение готовности радиочастот, услуги водоканала, обслуживание водопроводных и канализационных сетей, ремонт и обслуживание оргтехники.

Предприятие заявляет на 2025 год расходы по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» в сумме 44 940,89 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы: копии договоров, закупочная документация, расчеты, пояснительная записка, счета-фактуры, оборотно-сальдовые ведомости за 2023-24 года вх. №2937 от 25.04.2024 г. (тома 30-47 и том 75, стр.206-366- том 80) и вх. №7324 от 30.10.2024 г.

По всему разделу в разрезе статей представлена закупочная документация в виде протоколов закупки у единственного поставщика и отражена по каждой статье затрат в таблицах ниже.

Расходы за 2023 год по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций», согласно документальной обоснованности приняты в размере 34 937,21 тыс. руб.

По каждой статье в таблицах ниже представлен анализ в разрезе договоров по фактическим затратам за 2023 год и плановые затраты на 2025 год с подробными пояснениями (указанием договоров, конкурсной документацией).

Таблица 19

Сводная таблица расходов по статье «Услуги связи» на 2025 год и фактических расходов за 2023 год

Ссылка на документы		закупка	Организация	Договор	срок действия договора, примечания	2023 год по предложению предприятия, тыс. руб.	Приняты за 2023 год по экспертизе, тыс. руб.	Сумма по предложению предприятия на 2025 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе на 2025 год, тыс. руб.
том 30 стр 1	Услуги связи г. Прокопьевск	закупка №ЕП-446-23-п от 01.06.23, с/ф, акты по месяцам за 2023 год	ПАО «Ростелеком»	от 01.06.2020 №642000081386, 01.06.23 №6420000061386		478,72	478,72		478,72
том 30 стр 179	Услуги связи, Междуреченск (котельная), стр. 190	закупка №ЕП-446-23-п от 01.06.23, с/ф, акты по месяцам за 2023 год	ООО «ЦИТ»	от01.08.2009 №ОП 2-53-08,	принято в доле на э/э по заказу акта-сдачи стр. 185	47,77	47,72		47,72
том 30 стр 229	г. Прокопьевск, интернет		ООО «ЦИТ»	01.01.2022 №ОП 2-274-22	01.01.2022-31.12.2026	312,15	312,15		312,15
том 30 стр 283	Обслуживание сайта (теплоснабжение и э/э), принято в доле	закупка №ЕП-878-22-э от 29.12.23, с/ф, акты по месяцам за 2023 год	ИП Лапиков А.В.,	от 29.12.2022 №2-12	01.01.2023-.31.12.23	103,80	103,25		103,25
том 30 стр 309	Обслуживание сайта (теплоснабжение и э/э)		ООО «ЦИТ»	01.01.2019 №ДИ-56/19	01.01.2019-31.12.2021, продлён до 31.12.2026	9,71	9,71		9,71
том 30 стр 355	Регистрация и поддержка домена		ООО «ЦИТ»	01.05.2015 №ДИ-12/15		1,41	1,41		1,41

Ссылка на документы		закупка	Организация	Договор	срок действия договора, примечания	2023 год по предложению предприятия, тыс. руб.	Приняты за 2023 год по экспертизе, тыс. руб.	Сумма по предложению предприятия на 2025 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе на 2025 год, тыс. руб.
том 30 стр 370	предоставление вычислительных мощностей		ООО «ЦИТ»	01.01.2022 №ЦОД-101-22	продлён до 31.12.2025	424,43	424,40		424,40
том 31 стр 3	Местная телефония		ООО «Е-ЛАЙТ-Телеком»	Д-р от 01.06.2013 №6738-ю	бессрочный, с/ф за 2023 год, 3 телефона	17,17	17,17		17,17
том 31 стр 67	Местная г. Прокопьевск		ЗАО «Компания ТрансТеле Ком»	д-р от 22.02.2012 №КЕ134152	бессрочный, с/ф , акты, за 2023 год	3,55	3,55		3,55
том 31 стр 103	Местная, внутризоновая, междугородняя, международная (Междуреченск (котельная) - стр.130)	т. 31 стр 133, закупка №ЕП-843-22-э от 12.12.2022	ПАО МТС	д-р от 12.12.2022 №1000000697049	с 01.01.2023 по 31.12.2023, акты 2023 года, котельная Междуреченск	7,00	7,00		7,00
том 31 стр 179	сотовая связь	с/ф, акты за 2023 год	ОАО Мегафон	от 08.07.2011 б/н	приказ том 75 стр 280, нет пояснений, принято в доле отнесению на э/э (1/7)	11,82	11,96		11,96
том 31 стр 231	г. Прокопьевск	закупка, стр 239, закупка ЕП-335-22-п, от 26.05.2022	Т2 Мобайл	от 23.05.2022	до 31.05.2027, с/ф	2,54	2,54		2,54
том 31 стр 265	г. Прокопьевск	закупка, стр 275, закупка ЕП-244-22-п, от 20.04.2022	Т2 Мобайл	от 20.04.2022		2,05	2,05		2,05
Ссылка на документы	г. Прокопьевск	Производственные средства телемеханики и связи, дистанц управление (пояснения том 30 стр 7)	ОАО «Мегафон»	от 30.06.2011 №11157578	бессрочный, с/ф, акты, за 2023 год	200,78	200,78		200,78
том 30 стр 1	г. Прокопьевск, маршрутизатор	закупка, стр 366, закупка ЕП-068-22-п, от 01.0.2022	ПАО «Ростелеком»	от 01.01.2022 №642000062078	с 01.01.2022 по 31.12.2023	38,55	38,64		38,64
том 30 стр 179						1661,44	1661,04	1862,09	1757,38

Таблица 20

Сводная таблица расходов по статье «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» на 2025 год и фактических расходов за 2023 год

Ссылка на документы		закупка	Организация	Договор	срок действия договора, примечания	Сумма по предложению предприятия, тыс. руб.	Сумма по экспертизе, тыс. руб.	Сумма по предложению предприятия на 2025 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе на 2025 год, тыс. руб.
ТОМ 32, стр. 15	Охрана базы г. Прокопьевск	закупка у ед. поставщика №ЕП-002-23-П от 01.01.2023, протокол	ООО ЧОО «Беркут»	№У-01/2023-П, №У-43/2023-П от 25.12.2023	от 01.01.23 по 31.12.23, акты, ОСВ сч.60.01, ОСВ 20.01. Принято на уровне предложения, т.к. с ИПЦ Минэконом-развития получается больше.	19038,68	19038,68	21391,9	21391,9
ТОМ 32, стр. 49	Выезд охраны полиции по тревоги	закупка у ед. поставщика №ЕП-003-23-П от 01.01.2023, протокол	ФГКУ «УВО ВНГ по Кем обл-Кузбассу»	№346-Т от 01.01.2023, №346-Т-GPRS jn 25/12/2023	от 01.01.23 по 31.12.23, акты, ОСВ сч.60.01. Принято с ИПЦ Минэконом-развития 2024-25 годов (7,2% и 5,8%). По договору 2024 года сумма составляет 119,2*1,058=126,1т.р. Принимается на уровне предложения предприятия.	45,57	45,57	124,3	124,30
ТОМ 32, стр. 73	Тревожная сигнализация (здание управления, гараж г. Прокопьевск)	закупка у ед. поставщика №ЕП-884-22-П от 20.12.2022, протокол	ФГУП «Охрана Россгвардия»	№4661200943 от 20.12.2022, №4661201177 от 25.12.2023	акты, ОСВ сч. 60.01. Принято по договору 2024 года сумма составляет 22,9*1,058=24,23 т.р. Принимаем на	15,53	15,53	23,8	23,8

Ссылка на документы		закупка	Организация	Договор	срок действия договора, примечания	Сумма по предложению предприятия, тыс. руб.	Сумма по экспертизе, тыс. руб.	Сумма по предложению предприятия на 2025 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе на 2025 год, тыс. руб.
					уровне предложения предприятия.				
ТОМ 32, стр. 104	Техобслуживание видеонаблюдения г. Прокопьевск и р-на	закупка у ед. поставщика №ЕП-875-22-П от 28.12.2022, протокол	ООО «Феорана - СБ»	№110/2008-ТО от 28.12.2022, №24001/1-ТО от 25.12.2023	акты, ОСВ сч. 60.01, ОСВ 20.01. Принято на уровне предложения, т.к. с ИПЦ Минэкономразвития получается больше.	477,21	477,21	497,7	497,70
ТОМ 32, стр. 154	Обслуживание средств охраны г. Кемерово по пр Октяб 53/2. Приобретение камер на 22025 год		ООО «ЦИТ»	№ У-05/2022 от 01.01.22, конкурентный лист	акты. Принято с ИПЦ Минэкономразвития 2024-25 годов (7,2% и 5,8%)	50,80	50,80	59,688	57,61
ТОМ 32, стр. 200	Обслуживание шлагбаумов 3 шт, г. Кемерово по пр Октяб 53/3		ООО «ЦИТ»	№ У-04/2022 от 01.01.22	акты. Принято с ИПЦ Минэкономразвития 2024-25 годов (7,2% и 5,8%)	18,92	18,92	22,25	21,46
т. 76	Приобретение камер на замену		ООО «ЦИТ»	Конкурентный лист	Приобретение камер 9 штук. Предлагается на 5 лет.			228,44	45,69
Ссылка на документы						19646,70	19646,70	22348,07	22162,46

Таблица 21

Сводная таблица расходов по статье «Расходы на юридические и информационные услуги» на 2025 год и фактических расходов за 2023 год

Ссылка на документы	Услуги	Закупка	Организация	Договор	Срок действия договора, примечания	Сумма по предложению предприятия, тыс. руб.	Сумма по экспертизе, тыс. руб.	Сумма по предложению предприятия на 2025 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе на 2025 год, тыс. руб.
том 32, стр 247	Консультант плюс,		ООО «ЦИТ»	№36/0909 от 24.09.2009	с/ф, акты 2023 года. На 2025 год – пояснительная, доп. соглашение №7 к договору №36/09097 от 01.01.24 на сумму 112,674 с НДС в месяц. Принято по предложению предприятия, т.к. по расчёту получается больше.	578,96	578,85	845,33	845,33
том 32, стр 327	Информац. услуги и изготовление печатной продукции, реклама (производственный ролик, рекламная продукция, сувенирная, наклейки)	закупка у ед. поставщика №ЕП-781-23-э от 02.09.23, №ЕП-1080-23-э	ООО «ПРОдизайн»	№65-ПР/22 от, 12.09.2022	услуги, не относящиеся к передаче э/э, за счёт прочей деятельности	325,64	0,00	550,62	0,00
том 33, стр 2	Подбор персонала	№ЕП-493-22-э от 16.08.22, №УП-430-22-э от 01.07.22, №ЕП-616-23-п от 11.07.23	ООО «КЕХеКоммерц» (Авитон; ООО «ЦПК» №ЦПК-ОП-94/22 от 04.07.22; д-р №ЦПК-ОП-133/23 от 11.07.23	д-р намерения; №ЦПК-ОП-94/22 от 04.07.22; д-р №ЦПК-ОП-133/23 от 11.07.23	договор не подписан, срок до 31.12.22; до 03.07.24. Принято среднее по всем видам деятельности. ОСВ сч. 20.1, 60.01	61	60,81	162,43	68,96
том 33, стр 113	Нотариальные услуги		Кем. Областная нотариальная палата нотариус Мызникова С.Ф.	Выписка из реестра от 19.01.23 за свидетельствование верности копии паспорта гражданина РФ, Выписка из реестра от 16.08.23 за выдачу свидетельства об удостоверении решения органов управления юридического лица	Принято в доле на все виды деятельности. Принято по предложению предприятия.	7,84	7,84	7,70	7,70
						973,44	647,50	1566,11	921,99

Таблица 22

Сводная таблица расходов по статье «Расходы на аудиторские и консультационные услуги» на 2025 год и фактических расходов за 2023 год

Ссылка на документы	Услуга	закупка	Организация	Договор	срок действия договора, примечания	Сумма по предложению предприятия за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по предложению предприятия на 2025 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе на 2025 год, тыс. руб.
том 33, стр. 137	Аудиторские услуги	№ЕП-334-23-э от 27.04.23	ООО «ЦАК «Партнер»	Договор № А-2-001/2022 от 06.06.2022	акт, ОСВ сч. 20.01, 60.01	254,84	254,82		269,60
том 33, стр. 164	Аудиторские услуги	№ЕП-308-22-э от 06.06.23	ООО «ЦАК «Партнер»	Договор № А-2-001/2023 от 27.04.2023	акт, ОСВ сч. 20.01, 60.01	247,93	247,92		262,30
						502,77	502,75	544,28	531,90

Таблица 23

Сводная таблица расходов по статье «Прочие услуги» на 2025 год и фактических расходов за 2023 год

Ссылка на документы	Услуга	закупка	Организация	Договор	срок действия договора, примечания	Сумма по предложению предприятия, тыс. руб.	Сумма по экспертизе, тыс. руб.	Сумма по предложению предприятия на 2025 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе на 2025 год, тыс. руб.
том 33, стр. 190	Услуги на техобслуживание и ремонт автотранспорта (спецтехника и легковой транспорт)	№ЕП -178-23-э от 15.03.23, №ЕП-908-23-э от 27.11.23	ООО «ФЦ КЕМЕРОВО» ТП Шпанько Дмитрий Леонидович	Договор №25/09/20 от 25.09.20. Договор У-09/23 от 15.03.23, № У-52/2023 от 27.11.23	Приняты по трем машинам (на основных). не приняты расходы, где отсутствует наименование машин	316,2	314,34	392,30	356,52
том 33, стр. 367	Услуги водоканала	№ЕП-703-21-п от 31.12.21	ПО Водоканал АО	Договор 612 от 31.12.21	с/ф, акты, ОСВ 20.01, 60.01.	128,04	128,04	Перенесены в неподконтрольные расходы	
том 33, стр. 423	Обслуживание водопроводных и канализационных сетей	№ЕП-180-22-п от 01.04.22, №ЕП-383-23-п 10.04.23	ИП Воронин Виктор Вячеславович, «Прокопьевское» ООО	Договор У-23/2023-П от 10.04.23, договор 03/2023 от 10.04.23	с/ф, акты, ОСВ 20.01, 60.02	28,52	28,52	37,44	32,35
том 34, стр. 1	Обустройство офиса, ремонт бытовой техники	№ЕП-417-23-э от 30.05.23	ООО ИТЦ Ф1, ООО ЦИТ	Договор М-54/2022 от 16.08.22, договор П-22/2023-П от 21.04.23	Исключены расходы, не относящиеся к регулируемой деятельности	522,52	311,212	1389,3	352,97
том 35, стр. 1	Платежи за изготовление документов кадастрового и технического учета	№ЕП-061-23-7 от 02.02.23, №ЕП-806-23-П от 13.10.23, №ЕП-775-23-э от 06.10.23	БГТИЗ ООО, Лопарева Е. А., ГАУ «Прокоплесхоз»	Договор П-02/2023 от 02.02.23, договор П-68/2023-П от 01.11.23; №222 от 17.07.23 и 334 от 13.10.23	Расшифровка по статье, с/ф, акты, ОСВ 20.01, 60.01 по контрагентам	1153,74	1153,74	1311,85	1308,54
том 35, стр. 368	Обеспечение готовности радиочастот		РОСКОМНАДЗОР	Разрешение на использование радиочастот №196-рчс-21-0040 от 13.05.01 по 01.04.29	ОСВ по сч.60.01	24,57	24,57	34,22	27,87
том 36, стр.55	Обслуживание программного обеспечения		ИНТЕРФАКС АО; ЦИТ ООО	№129-ФЗ от 08.08.01, договор №ИТ-85-20 от 01.09.20	ОСВ по сч.60.02, 20.01. Принято по предложению предприятия.	810,28	808,14	704,64	704,64
том 36, стр.123	Экологическая программа	№ЕП-177-23-э от 15.03.23; №ЕП-291-23-э от 12.04.23; №ЕП-010-22-э от 01.01.22	ЦГИЭ ООО; Экологические инновации ООО»; ФЭО ФГУП; «ЭкоТек» ООО	№ 22/23 от 15.03.23; №У-33/2023 от 05.06.23; №1988 от 12.04.23; №2095-2018/ТКО от 29.06.18	ОСВ по сч.60.02, 20.02, исключен в плане договор «ООО ЭкоТЕК»: План 2025 года том 76, стр. 348, расчёт. Обращение с отходами 3-5 класса, природоохранное проектирование, экологический контроль, расчёт, пояснительная, конкурентные листы, коммерческие предложения с	107,28	107,28	893,63	893,63

Ссылка на документы	Услуга	закупка	Организация	Договор	срок действия договора, примечания	Сумма по предложению предприятия, тыс. руб.	Сумма по экспертизе, тыс. руб.	Сумма по предложению предприятия на 2025 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе на 2025 год, тыс. руб.
					ООО «Атон Кузбасс», ООО «Экология Сибири».				
том 36, стр.279	Обслуживание и ремонт оргтехники		ООО ЦИТ	Договор №У-64/2020 от 22.12.20; договор №0108/20 от 01.09.20; договор №У-64/2020 от 22.12.20; договор № У-55/2023 от 27.11.23	ОСВ по сч.60.02, 20.03	47,35	47,35	57,21	53,70
						3138,5	2923,20	4820,59	3730,22

Таблица 24

Сводная таблица расходов по статье «Расходы на командировки и представительские» на 2025 год и фактических расходов за 2023 год

Ссылка на документы	Услуга	Обоснование	Организация	Договор	срок действия договора, примечания	Сумма по предложению предприятия за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по предложению предприятия на 2025 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе на 2025 год, тыс. руб.
том 36 стр. 393	Командировочные расходы	Приказ от 19.04.18 №36 о внесении изменений в Положение «О служебных командировках». П. 4 пп. 4.2 «Положение об учётной политики для целей налогообложения на 2023 год» размер суточных расходов. Приказ от 19.04.18 №36 «Положение о служебных командировках». Приказы на работников.	нет	нет	Включены только производственные командировки, относящиеся к «Прокопьевск-энерго», исключены прямые расходы по котельной и проведение переговоров.	628,4	563,17		638,74
том 36 стр. 454	Представительские расходы	Приказ от 26.12.22 №134 «Об утверждении учётной политики на 2023 год» (п. 4 Положения о порядке использование средств на представительские расходы)	нет	нет	ОСВ сч. 20.01. Исключены в виду отсутствия обоснования необходимости расходов (отсутствие документов).	124,45	0,00		0,00
						752,85	563,17	1288,85	638,74

Таблица 25

Сводная таблица расходов по статье «Расходы на подготовку кадров» на 2025 год и фактических расходов за 2023 год

Ссылка на документы	закупка	Организация	Договор	срок действия договора, примечания	Сумма по предложению предприятия за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по предложению предприятия на 2025 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе на 2025 год, тыс. руб.
Всего с распределением, 72%		Сводная таблица, стр. 15			2491,31	1919,50	3629,55	2177,05
всего		Сводная таблица			2855,27	1919,50		2177,05
прямые					1003,52	1003,52		1138,17
АУП					503,33	457,99		519,44
прочие (п.7, 8, 12, 31, 41, 44, 53, 55, 56, 64, 75)					1348,42	457,99		519,44
	№ЕП-045-23-П от 19.01.23	ООО «КЦО»		Программа, лицензия, сертификаты, акты выполненных				

Ссылка на документы	закупка	Организация	Договор	срок действия договора, примечания	Сумма по предложению предприятия за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по предложению предприятия на 2025 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе на 2025 год, тыс. руб.
				работ, удостоверения о прохождении обучения				
Том 37, стр 108	№ЕП-205-23-э от 16.03.23	ООО «ЦПК»	№у-20/2022-п от 01.04.22					
Том 37, стр 218	№ЕП-167-22-П от 01.03.23	ООО «ЦПК»	№ЦПК-КО-73/23 от 16.03.23					
Том 37, стр 232	№ЕП-319-23-э от 02.05.23	ООО «ЦПК»	№ЦПК-АБ-24-2/23 от 02.05.23					
Том 37, стр 255	№ЕП-275-23-п от 11.03.2023	КОУМЦ по ГО и ЧС	№06-06-553 от 14.03.23					
Том 37, стр 303	№ЕП-198-23-п от 02.03.23	АНО «Учебно-консультационный центр Главкуз-басстроя»	№ПК/0081 от 09.03.23					
Том 37, стр 318	№ЕП-207-23-э от 30.03.23	ООО «ЦПК»	№ЦПК-75/23 от 30.03.23					
Том 37, стр 370	№ЕП-1040-23-э от 18.12.23	ООО «ЦПК»	№ЦПК-195/23 от 18.12.24					

Таблица 26

Сводная таблица расходов по статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» на 2025 год и фактических расходов за 2023 год

Ссылка на докумен-ты	Услуга	Закупка	Организация	Договор	срок действия договора, примечания	Сумма по предложению предприятия за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по предложению предприятия на 2025 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе на 2025 год, тыс. руб.
том 41, стр. 194, том 79	Дезинсекция и дератизация	№ЕП -007-23-п от 10.01.23	ГБУЗ «Дезинфекционная станция»	№ У-03/2023-П от 10.01.23	акты 2023 года. На 2025 год заявлено по объектам по площади, пояснительная, принято по действующему договору.	159,26	159,26	181,64	180,62
том 41, стр. 244, том 42 стр. 3	Предварительные и периодические медицинские осмотры	№ЕП-028-23-П от 12.01.23, №ЕП-434-23-э от 30.06.23, №ЕП-296-23-э от 19.04.23, №ЕП-029-23-п от 10.01.23, №ЕП-172-22-п от 01.04.22, №ЕП-454-23-п от 31.05.23, №ЕП-464-20-э от 27.12.20	ООО «МЦ «Здравница», ООО «Центр реабилитации и восстановления», АО КМСЧ «Энергетик», ООО МЦ «Медпроф», ГБУЗ «Прокопьевская психиатрическая больница»	№ У-31/2023-П от 01.08.23, № У-11/2023-П от 12.01.23, № У-31/2023 от 30.06.23, № У-18/2023 от 19.04.23, № У-10/2023-П от 10.01.23	Договор, акты с подтверждёнными людьми, ОСВ 20.01, 60.01. На 2025 год предоставлены действующие договора, конкурентный лист, сделан расчёт по 2024 году. На 2025 год принято по расчёту.	219,63	219,63	684,30	503,53
Том 42, стр. 4	Предрейсовый осмотр водителей. Пред сменный и после сменный осмотр электротехнического персонала		АО КМСЧ «Энергетик», ГАУЗ ККБ	№ У-26/2023-П от 31.05.2023, №У-21/2022-П от 01.04.2022, № У-61/2020-П от 27.12.2020	Периодический осмотр (УЗИ, маммография, рентген) Услуги по проведению предсменного и после сменного медицинских осмотров. Расходы носят добровольный (необязательный) характер (алкоголь, наркотики) не приняты, есть ОМС. Включены услуги по проведению предрейсового медицинского осмотра водителей служебного транспорта. Исключён пред сменный и послесменный осмотр электротехнического персонала	464,36	25,07	547,09	28,43
Том 42, стр 156	Спецпитание	№ЕП -036-23-п от 18.01.2023	ООО «СХП «Михайловское»	№ М-02/2023-П от 18.01.2023	Поставка молочной продукции (приказ на выдачу по должности)	7,25	7,25	7,68	8,22

Ссылка на документы	Услуга	Закупка	Организация	Договор	срок действия договора, примечания	Сумма по предложению предприятия за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по предложению предприятия на 2025 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе на 2025 год, тыс. руб.
Том 42, стр. 269	Специальная оценка условий труда	№ЕП -105-23-п от 07.02.23, №ЕП -792-23-п от 11.10.23, №ЕП -681-23-э от 01.09.23	ООО «СИБЭКС»	№ У-17/2023-П от 07.02.23, № У-35/2023-П от 11.10.23, № У-42/2023 от 01.09.23	Услуги по проведению процедуры специальной оценки условий труда на рабочих местах. Расходы приняты в доле, исключив г. Междуреченск. На 2025 год принято по расчёту	5,17	5,17	69,77	69,77
Том 42, стр. 325	Программа производственного контроля (лабораторные исследования и измерения на рабочих местах)	№ У-05/2023-П от 10.01.23	ООО «СИБЭКС»	№ У-05/2023-П от 10.01.2023	Услуги по замерам факторов производственной среды на рабочих местах, акты за 2023 год	155,47	155,47	206,06	176,34
том 43	Мероприятия по улучшению условий и охраны труда, направленные на развитие физической культуры и спорта		ГБУЗ ККЦЛФКИСМ и другие	Договор 06/10 от 06.10.2023 и другие	Спортивные мероприятия, страхование, аренда спортивных площадок. Расходы исключены, так как не относящиеся к регулируемому виду деятельности. Данные мероприятия можно проводить за счёт прибыли	391,71	0	666,19	0,00
Том 42, стр. 364	Прочие услуги по охране труда		ИП Степанов А.П.	№ У-14/2023-П от 27.01.2023	Услуги по стирке спецодежды с использованием профессиональных химических средств, по сушке и глажению одежды	21,13	21,60	1205,26	24,50
						1423,97	593,45	3567,99	991,41

Таблица 27

Расходы по статье затрат «Предварительные и периодические медицинские осмотры» на 2025 год (расшифровка статьи из таблицы 26)

№ п/п	Наименование	Контрагент	Обоснование стоимости	Стоимость в ценах 2024 года			Стоимость в ценах 2025 года**, тыс. руб.				
				Количество, чел.	Цена*, тыс. руб./ чел.	Стоимость, тыс. руб.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1	Периодический медицинский осмотр	ООО «МЦ «Здравница»	Конкурентный лист	160	2,98	477,33	505,02	135,72	505,02	135,72	505,02
2	Предварительные медицинские осмотры (при приеме на работу)	ООО «МЦ «Здравница»	Конкурентный лист	28	3,18	89,13	94,30	94,30	94,30	94,30	94,30
3	Психиатрическое освидетельствование (при приеме на работу)	ГБУЗ «ППБ»	Договор № У-10/2023-П от 10.01.23	28	1,75	49,08	51,93	51,93	51,93	51,93	51,93
					Итого расходов	615,55	651,25	281,96	651,25	281,96	651,25
					Итого в среднем за год		503,53				

Таблица 28

Сводная таблица расходов по статье «Расходы на страхование» на 2025 год и фактических расходов за 2023 год

Ссылка на документы	Услуга	закупка	Организация	Договор	срок действия договора, примечания	Сумма по предложению предприятия за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по предложению пр-я на 2025 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе на 2025 год, тыс. руб.
Том 43 стр. 196, 252. ом 79	ОСАГО, КАСКО	№ЕП-747-22-э от 05.12.22, №ЕП-877-23-э от 07.11.23, №ЕП -367-23-э от 18.04.23	АО «Альфастрахование»	Договор L191R/046/00089/22 от 05.12.22, договор EI-0001594032 от 15.09.23, договор EI-0000709146 от 22.11.22, договор EI-0001854917 от 07.11.23, договор EI-	КАСКО исключено, ОСАГО принято в доле на автомобиле АУП (автомобиль легковой О009ОО 42, автомобиль легковой Т198КХ142, автомобиль легковой	224,3	16,24	236,64	18,42

Ссылка на документы	Услуга	закупка	Организация	Договор	срок действия договора, примечания	Сумма по предложению предприятия за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по предложению пр-я на 2025 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе на 2025 год, тыс. руб.
				0000439674 от 12.04.22, договор № EI-0000976340 от 18.04.23	X290HA142) Страховые полиса, ОСВ 20.01				
Том 43 стр. 326	Дополнительное страхование от несчастных случаев	№ЕП -885-22-э от 29.12.2022, №ЕП -430-23-э от 29.12.2023	АО «Альфастрахование»	№9693R/242/00086/22 от 29.12.20, №L193R/045/0025/23 от 03.05.23	Исключить по предписанию ФАС, ОСВ 20.01	52,44	0	996,94	0,00
Том 44 стр. 2	ДМС		АО «Альфастрахование»	Договор L193R/045/01147/23	Страхование АУП (Кемерово). Исключён, имеется ОМС, ОСВ 20.01	778,5	0	898,1	0,00
Том 44 стр.334. Том 79	Страхование расходов на локализацию и ликвидацию последствий чрезвычайных ситуаций	№ЕП -030-23-п от 20.01.2023	АО «Альфастрахование»	Договор L191R/880/00004/22 от 26.01.22, Договор L191R/880/0001/23 от 20.01.23	Страхование производственных объектов, ОСВ 20.01	6,05	6,05	52,10	52,10
Том 45 стр. 3	Страхование ответственности члена Саморегулируемой организации	№ЕП -596-23-э от 11.07.2023	ООО «СК «СДС», АО «Альфастрахование»	№ОС-008679/21-22, Договор L191R/906/00065/23	Выписка, положение, договор, не включаются, не соответствии п. 1178, ОСВ 20.01	9,80	0	15,44	0,00
						1071,1	22,29	2199,22	70,52

Таблица 29

Сводная таблица расходов по статье «Другие прочие расходы» на 2025 год и фактических расходов за 2023 год

Ссылка на документы	Услуга	закупка	Организация	Договор	срок действия договора, примечания	Сумма по предложению пр-я за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по предложению пр-я на 2025 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе на 2025 год, тыс. руб.
том 45, стр. 121	Программное обеспечение	№ЕП-754-22-э	ЦИТ ООО, ПФ «СКБ Контур»	Сублицензионный договор №Д-36 от 12.11.2020	Исключены расходы по Гранд смете, УПР приняты в доле	1385,62	1385,61		1571,53
Том 46, стр. 3	Питьевая вода	№ЕП-733-22-э от 30.11.22	ООО «Хрустальное»	М-79/2022 от 30.1102022	Принята вода	224,84	219,22		248,63
Том 47, стр. 3	Почтовые расходы	«ЕП-395-19-э от 20.08.19	АО «Почта России «, ООО ТК Сибирский экспресс»	№ЕП-846-22-э от 30.12.2022	Включены прямые расходы	116,96	116,96		132,65
Том 47, стр. 332	Периодические издания	№ЕП-585-21-э от 25.11.21	ООО «Актион экспресс»	№434224050/Н от 25.11.2021	Журнал кадровика	2,44	2,41		2,74
						1729,86	1724,20	3114,11	1955,55

Итоговая сводная таблица по статье «Прочие расходы» по фактическим затратам за 2023 год и плановые расходы на 2025 год отражена в таблице ниже.

Таблица 30

Сводная таблица расходов по статье «Прочие расходы» на 2025 год и фактических расходов за 2023 год

Статья	Сумма по предложению предприятия за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе за 2023 год, тыс. руб.	Обоснование за 2023 год	Сумма по предложению предприятия на 2025 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе на 2025 год, тыс. руб.	Обоснование
Прочие расходы, всего, в том числе:	33 391,94	30 203,79		44 940,89	34 937,21	
Оплата работ и услуг сторонних организаций	25 922,86	25 381,18		*31 141,17*	29 103,95	
Услуги связи	1 661,44	1 661,04	том 30, 31, договоры, расшифровка, акты	1 862,09	1 757,38	Принято по фактическим затратам с применением ИПЦ Минэкономразвития 2025 г (5,8%)
Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	19 646,70	19 646,70	том 32, договоры, акты	22 348,10	22 162,46	Принято по расчёту
Расходы на юридические и информационные услуги	973,44	647,50	том 32, стр. 247	1 566,11	921,99	Принято по расчёту

Статья	Сумма по предложению предприятия за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе за 2023 год, тыс. руб.	Обоснование за 2023 год	Сумма по предложению предприятия на 2025 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе на 2025 год, тыс. руб.	Обоснование
Расходы на аудиторские и консультационные услуги	502,77	502,75	том 33, стр. 137	544,28	531,90	Принято по фактическим затратам с применением ИПЦ Минэкономразвития 2025 г. (5,8%)
Транспортные услуги	0,00	0,00		0,00	0,00	
Прочие услуги сторонних организаций	3 138,50	2 923,20	том 33, стр. 188-том 36	4 820,59	3 730,22	Принято по расчёту
Расходы на командировки и представительские	752,85	563,17	том 36, стр. 393	1 288,85	638,74	Принято по фактическим затратам с применением ИПЦ Минэкономразвития 2025 г. (7,2% и 5,8%)
Расходы на подготовку кадров	2 491,31	1 919,50	том 37, стр. 2- том 40	3 629,55	2 177,05	Принято по фактическим затратам с применением ИПЦ Минэкономразвития 2025 г. (7,2% и 5,8%)
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	1 423,97	593,45	том 37, стр. 2- том 42	3 567,99	991,41	Принято по расчёту
Расходы на страхование	1 071,10	22,29	Том 43	2 199,22	70,52	Принято по расчёту, исключён ДМС
Другие прочие расходы	1 729,86	1 724,20	том 45-47	3 114,11	1 955,55	Принято по фактическим затратам с применением ИПЦ Минэкономразвития 2025 г. (7,2% и 5,8%)

Предлагается включить в НВВ 2025 года по статье «Прочие расходы» на базовый период в экономически обоснованном размере 34 937,21 тыс. руб., с учетом проведенного анализа представленных обосновывающих документов фактически понесенных производственных расходов в 2023 году и предложений на 2025 год.

Подконтрольные расходы из прибыли

Расходы из прибыли 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.

По данной статье учитываются выплаты, предусмотренные Трудовым кодексом РФ, Программой социального развития Предприятия и не вошедшие в расходы на оплату труда.

Предприятие заявляет на 2025 год расходы по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» в сумме 6 272,00 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы: копии договоров, расчет, пояснительная записка, счет-фактуры, оборотно-сальдовые ведомости за 2023 год вх. №2937 от 25.04.2024 (том 48 стр. 3-297 и том 81 стр. 4-172):

- ОСВ по счет 91.02 за 2023 год;
- Пояснительная записка и расшифровка по направлениям;
- Приказ от 08.12.2022 № 136 «О введении в действие о социальной политике ООО «СДС Энерго» на 2023 год;
- Положение о социальной политике от 09.12.2022 с приложениями;
- Договор от 28.04 2023 №ДОЛ-37 с ООО «Санаторий Танай»;
- Закупка №366-23-п от28.04.2023, №ЕП-423-23-э, №УП-3354-23-э от 28.04.23, с/ф за 2023 год;

- д-р №ДОЛ-46 от 25.05.2023. Д-р ООО «Кабардинка» №У-24/2023 и №У-25/2023-П от 28.04.2023;

- Приказ № 57 от 16.08.2022, Приказ №17 от 13.03 2023, №16 от 13.03.2023, расчёты недополученной суммы по регрессным выплатам с расчётами.

Таблица 31

Сводная таблица расходов из прибыли на 2025 год и за 2023 год

Услуга	закупка	Организация	Договор	срок действия договора, примечания	Сумма по предложению предприятия за 2023 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе за 2023 год тыс. руб.	Сумма по предложению предприятия на 2025 год, тыс. руб.	Сумма по экспертизе на 2025 год, тыс. руб.
Прибыль на социальное развитие (материальная помощь работникам, выплаты на детей, выплаты пенсионерам, санаторно- курортное лечение)	№366-23-п от 28.04.23, №ЕП-423-23-э, *№УП-3354-23-э от 28.04.23*	Д-р от28.04.23 №Дол-37ООО «Санаторий Танай», д-р №ДОЛ-46 от 25.05.23. Д-р ООО «Кабар-динка» №У-24/2023 и №У-25/2023-П от 28.04.23	Прика №136 от 08.12.22, Положение о социальной политики от 08.12.22	Принято на 2025 год с учётом фактических затрат 2023 года. ОСВ сч 60.01. Исключены расходы, не относящиеся к производственному процессу	4647,04	2 899,85	5 801,35	2874,06
Прибыль на поощрение (премии к праздничным и юбилейным датам, премии за непрерывный стаж работы на предприятии)				У предприятия имеется чистая прибыль, расходы из прибыли.	1123,51	0,00	0,00	0,00
Прибыль на прочие цели (культурно-массовые и спортивные мероприятия)				У предприятия имеется чистая прибыль, расходы из прибыли.	3506,03	0,00	0,00	0,00
Иные прочие расходы	Регрессные выплаты		счёт 91.02	Приказ №57 от 16.08.22, Приказ №17 от 13.03.23, №16 от 13.03.23, расчё-ты недополученной суммы	407,89	407,89	462,62	462,62
					9 684,46792	3 307,74	6 272,00	3 336,68

В соответствии с п. 23 Правил 1178, п. 19 Основ ценообразования 1178 и п. 11 Методических указаний 98-э проведен анализ фактических выплат за 2023 год. В соответствии Положения о социальной политике ООО ХК «СДС-Энерго», утвержденного приказом предприятия № 136 от 18.12.2022, приняты фактические затраты за 2023 год и установлены плановые на 2025 год.

В таблице ниже представлен расчёт со ссылками на пункты Положения о социальной политике на 2025 год и фактические расходы за 2023 год.

Таблица 32

Виды выплат согласно Положения по социальной политике ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год

№ п/п	Виды выплат	Факт 2023, предприятия	Факт 2023, принято	План 2025	Принято на 2025 год	Пункт Положения по социальной политике ООО ХК «СДС-Энерго» (далее - Положение)
1.	**Прибыль на социальное развитие**	**4 647,92**	**2 899,85**	**3 756,66**	**2 874,06**	
1.1.	**Материальная помощь**	**1 193,87**	**166,71**	**771,40**	**178,20**	п. 2.1. Положения
1.1.1.	*При регистрации брака*	*25,01*	*25,01*	*61,80*	*25,01*	*п. 2.1. Положения*
1.1.2.	*При рождении ребенка*	*31,35*	*0,00*	*60,00*	*0,00*	*п. 2.1. Положения, Выплаты возмещают ФСС*
1.1.3.	*В связи со смертью близких родственников*	*56,10*	*56,10*	*60,00*	*56,10*	*п. 2.1. Положения. Принято по фактическим затратам 2023 года.*
1.1.4.	*В связи со смертью работника*	*0,00*	*0,00*	*10,00*	*0,00*	*п. 2.1. Положения*
1.1.5.	*Сотрудник, имеющий статус «Многодетный отец»/ «Многодетная мать» или воспитывающий ребенка-инвалида*	*68,96*	*68,96*	*480,00*	*78,22*	*п. 2.3. Положения. Принято по 2023 году с ИПЦ 2024-25гг. (7,2 и 5,8%)*
1.1.6.	*К празднику День Матери/День отца*	*3,45*	*0,00*	*34,80*	*0,00*	*п. 3.1.6. Приложения № 4 Положения, за счёт прочей деятельности.*
1.1.7.	*На подготовку детей-школьников к учебному году*	*16,64*	*16,64*	*34,80*	*18,88*	*п. 3.1.5. Приложения № 4 Положения*
1.1.8.	*Прочая материальная помощь*	*992,36*	*0,00*	*30,00*	*0,00*	*п. 3.11 Положения*
1.2.	**Выплаты на детей сотрудников**	**1 158,94**	**1 158,94**	**1 071,90**	**980,26**	
1.2.1.	*Подарки детям работников*	*285,65*	*285,65*	*415,61*	*323,98*	*п. 3.1.1. Положения. Принято по 2023 году с ИПЦ 2024-25гг. (7,2 и 5,8%)*
1.2.2.	*Детский отдых*	*873,29*	*873,29*	*656,28*	*656,28*	*п. 3.4. Приложения № 2 Положения*
1.3.	**Выплаты пенсионерам**	**1 588,88**	**867,96**	**993,83**	**914,60**	п. 3.10 Положения

№ п/п	Виды выплат	Факт 2023, предприятия	Факт 2023, принято	План 2025	Принято на 2025 год	Пункт Положения по социальной политике ООО ХК «СДС-Энерго» (далее - Положение)
1.3.1.	*Ежемесячная доплата к пенсии*	*523,92*	*523,92*	*673,44*	*594,21*	*п. 3.1. Приложения № 5 Положения. Принято по 2023 году с ИПЦ 2024-25гг. (7,2 и 5,8%)*
1.3.2.	*Единовременные выплаты к праздникам*	*314,05*	*314,05*	*310,39*	*310,39*	*п. 3.2. Приложения № 5 Положения*
1.3.3.	*Одиночная путевка в Санаторий «Танай» (пенсионеры)*	*144,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*п. 3.3.3. Приложения № 5 Положения*
1.3.4.	*На погребение*	*30,00*	*30,00*	*10,00*	*10,00*	*п.3.3.1. Приложения № 5 Положения*
1.3.5.	*Прочие выплаты пенсионерам*	*576,92*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*п. 3.3.4, п. 3.3.5., п. 3.3.6., п. 3.3.7. Приложения № 5 Положения*
1.4.	**Санаторно-курортные путевки**	**706,23**	**706,23**	**919,53**	**800,99**	п. 3.7. Положения
2.	**Прибыль на поощрение**	**1 123,51**	**0,00**	**1 817,93**	**0,00**	
2.1.	**Единовременные премии и выплаты**	**860,46**	**0,00**	**1 337,89**	**0,00**	
2.1.1.	*Выплаты к юбилейной дате*	396,28	0,00	648,60	0,00	*п. 3.2. Положения, отсутствует расчёт*
2.1.2.	*Единовременные премии*	464,18	0,00	689,29	0,00	*п. 3.4. Положения, отсутствует расчёт*
2.2.	**Прочие выплаты трудящимся из прибыли**	**263,05**	**0,00**	**480,03**	**0,00**	
2.2.2.	*Премия за непрерывный стаж работы*	*23,52*	*0,00*	*47,50*	*0,00*	*п. 3.3 Положения*
2.2.3.	*Предоставление дополнительных оплачиваемых дней (3 дня в каждом из случаев по оказанию материальной помощи - при регистрации брака, при рождении ребенка, в случае смерти близких родственников)*	*111,23*	*0,00*	*432,53*	*0,00*	*п. 2.2. Положения, ФОТ рассчитан по сотрудникам на год, с учетом всех рабочих дней в году.*
2.2.4.	*Прочие выплаты сотрудникам*	*128,30*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*п. 3.11 Положения*
3.	**Прочие цели**	**3 506,14**	**0,00**	**226,76**	**0,00**	*Отсутствует обоснование*
3.1.	**Спортивные мероприятия**	**2 253,88**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	п. 3.12 Положения
3.2.	**Корпоративные мероприятия (в т.ч. день Энергетика)**	**1 252,27**	**0,00**	**226,76**	**0,00**	п. 3.13. Положения. За прочей деятельности.
	Итого	**9 277,58**	**2 899,85**	**5 801,35**	**2 874,06**	

Предлагается включить в НВВ 2025 года по статье «Расходы из прибыли» на базовый период в экономически обоснованном размере 3 336,68 тыс. руб., с учетом проведенного анализа представленных обосновывающих документов и фактически понесенных расходов в 2023 году.

Согласно пп. 8 п. 38. Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода 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.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2025 год, определенные методом экономически обоснованных расходов на основании пункту 12 и 38 Основ ценообразования, составляют 512 425,38 тыс. руб. (см. приложение 1).

По пп. 9 п. 38. Подконтрольные расходы (базовый уровень подконтрольных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия не превышения удельной величины подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением N 3(1) к настоящему документу, в расчете на единицу количества активов,

необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Подконтрольные расходы на 2025 год, определенные с учётом крупнейшей территориальной сетевой организации филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС», для ООО «ХК «СДС» составят 303 929,14 тыс. руб. (см. приложение 1).

11. Неподконтрольные расходы

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

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

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

Расходы по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2025 год предприятие заявляет в сумме 119 299,08 тыс. руб.

Согласно закону ст.9 от 26.03. 2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» и п. 41 постановления Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 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 НВВ филиала ПАО «Россети Сибирь» - Кузбассэнерго-РЭС».

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.

Предприятие заявляет на 2025 год расходы по данной статье в сумме 7 031,96 тыс. руб. (материалы письма вх. №2937 от 25.04.2024). Расходы на электроэнергию включают в себя потребление электроэнергии на нужды электроснабжения и отопления промплощадки и здания управления филиала ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго». Объем электроэнергии определяется пятью приборами учета, которые находятся на территории промплощадки.

Для распределения электроэнергии ежемесячно собирается информация о потреблении электроэнергии по всем объектам (помещениям и площадкам). Затем она распределяется по видам деятельности в зависимости от того, к какому виду деятельности относится объект. Общехозяйственные расходы распределяются на все виды деятельности подразделения «Прокопьевский филиал» пропорционально условно-постоянным расходам, отраженным на счете 20.01 «Основное производство» согласно Положению об учетной политике для бухгалтерского учета (п.3.7.12 б). Отношение по 2023 составило 83,14 %.

В обоснование предприятием представлены следующие документы: расчет, пояснительная записка, счета- фактуры и акты, ОСВ 20.01, 29 за 2023 год (том 49, стр. 34), договор электроснабжения ПАО «Кузбассэнергосбыт» № 651695 от 01.01.2022.

В дополнительных материалах вх. № 5291 от 27.09.2024 представлено: расчет затрат на электроэнергию для хозяйственных нужд, с/ф январь-июль

2024 года. В расчете, представленном предприятием, расчет расходов на электроэнергию на 2025 год произведен исходя из фактического потребления за январь-июль 2024 год и ожидаемого за август-декабрь 2023 года.

Экспертами произведен расчет на основании средних объемов за 2023-2024 гг. от заявленных предприятием. Цены покупки электроэнергии определены с учетом ИПЦ 2024 г. и 2025 г., согласно прогнозу Минэкономразвития, размещенному на официальном сайте от 30.09.2024 (7,2% и 5,8%). Процент отнесения расходов на передачу электроэнергии принят в соответствии с отчетными данными предприятия за 2023 год и принята в этой же пропорции на 2025 год, т.е. 83,14%.

Так как по результатам расчета эксперта, расходы на 2025 год составили 7 079,68 тыс. руб., а по предложению предприятия расходы на 2025 год составляют меньше, то расходы по статье принимаются на уровне предложения предприятия в сумме 7 031,96 тыс. руб. Расчёт представлен в таблице ниже.

Таблица 33

Информация о фактических затратах за 2023 год и ожидаемый факта за 2024 год на электроэнергию для хозяйственных нужд филиала ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго»

		Факт 2023 г.												
		янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	Итого
	по дог. с ПАО «Кузбассэнергосбыт» в т.ч. по уровням													
	ВН	290 298	261 451	210 969	163 491	53 544	24 712	25 692	26 818	50 704	154 707	196 269	280 553	1 739 208
	Итого	290 298	261 451	210 969	163 491	53 544	24 712	25 692	26 818	50 704	154 707	196 269	280 553	1 739 208
Цены, руб./кВт*ч	по дог. с ПАО «Кузбассэнергосбыт» в т.ч. по уровням													
	ВН	4,24557	4,75202	4,39206	4,44538	4,34666	5,24089	4,99082	4,58810	4,92752	4,01339	4,29998	4,24932	4,3986
Стоимость, руб.	по дог. с ПАО «Кузбассэнергосбыт» в т.ч. по уровням													
	ВН	1 232 480,17	1 242 421,54	926 588,47	728 157,84	232 737,74	129 512,81	128 224,08	123 043,78	249 844,78	620 900,18	843 952,82	1 192 160,24	7 650 024
	Итого	1 232 480,17	1 242 421,54	926 588,47	728 157,84	232 737,74	129 512,81	128 224,08	123 043,78	249 844,78	620 900,18	843 952,82	1 192 160,24	7 650 024
		в том числе на вид деятельности - услуги по передаче электроэнергии												6 360 094
		Доля на вид деятельности - услуги по передаче электроэнергии												83,14%
		Факт 2024 г.							Ожид. 5 мес. 2024г.					
		янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	Итого
	по дог. с ПАО «Кузбассэнергосбыт» в т.ч. по уровням													
	ВН	290 298	261 451	210 969	163 491	53 544	24 712	25 692	26 818	50 704	154 707	196 269	280 553	1 739 208
	Итого	290 298	261 451	210 969	163 491	53 544	24 712	25 692	26 818	50 704	154 707	196 269	280 553	1 739 208
Цены, руб./кВт*ч	по дог. с ПАО «Кузбассэнергосбыт» в т.ч. по уровням													
	ВН	4,24557	4,75202	4,39206	4,45381	4,34666	5,24089	4,99082	4,66346	7,15116	4,15693	4,61441	4,96164	4,6277
Стоимость, руб.	по дог. с ПАО «Кузбассэнергосбыт» в т.ч. по уровням													
	ВН	1 232 480,17	1 242 421,54	926 588,47	728 157,84	232 737,74	129 512,81	128 224,08	125 064,56	362 592,32	643 106,12	905 666,00	1 392 003,95	8 048 556
	Итого	1 232 480,17	1 242 421,54	926 588,47	728 157,84	232 737,74	129 512,81	128 224,08	125 064,56	362 592,32	643 106,12	905 666,00	1 392 003,95	8 048 556

Таблица 34

Расчёт расходов по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» на 2025 год.

		План 2025 г.												
		янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	Итого
	по дог. с ПАО «Кузбассэнергосбыт» в т.ч. по уровням													
	ВН	290 298	261 451	210 969	163 491	53 544	24 712	25 692	26 818	50 704	154 707	196 269	280 553	1 739 208
	Итого	290 298	261 451	210 969	163 491	53 544	24 712	25 692	26 818	50 704	154 707	196 269	280 553	1 739 208
Цены, руб./кВт*ч	по дог. с ПАО «Кузбассэнергосбыт» в т.ч. по уровням													
	ВН	4,49181	5,02764	4,64680	4,71213	4,59877	5,54486	5,28028	4,93394	7,56593	4,39803	4,88205	5,24942	4,8961
Стоимость, руб.	по дог. с ПАО «Кузбассэнергосбыт» в т.ч. по уровням													
	ВН	1 303 964,02	1 314 481,99	980 330,60	770 390,99	246 236,53	137 024,55	135 661,08	132 318,30	383 622,67	680 406,27	958 194,63	1 472 740,18	**8 515 372**
	Итого	**1 303 964,02**	**1 314 481,99**	**980 330,60**	**770 390,99**	**246 236,53**	**137 024,55**	**135 661,08**	**132 318,30**	**383 622,67**	**680 406,27**	**958 194,63**	**1 472 740,18**	**8 515 372**
		Доля на передачу электрической энергии												**83,14%**
		в том числе на вид деятельности - услуги по передаче электроэнергии, руб.												**7 079 680**
		в том числе на вид деятельности - услуги по передаче электроэнергии, тыс. руб.												**7 079,68**

Расходы на тепловую энергию

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

Предприятие заявляет на 2025 год расходы по данной статье в сумме 220,13 тыс. руб. Данная статья состоит из расходов по статье «Услуги водоканала» на 2025-2029 гг. на сумму 137,14 тыс. руб. и «Экологическая программа» на сумму 82,99 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы вх. №2937 от 25.04.2024 (том 82 стр. 1517 факт) и доп. материалы вх. №7324 от 30.10.2024 (том 6 стр. 286 план):

- Расчёт затрат на тепловую энергию на 2025 год (том 6 стр. 286 сводная таблица, том 82 стр. 192);
- Расчёт по статье «Экологическая программа» (услуги, оказываемые организациями, осуществляющими регулируемую деятельность) на 2025-2029 гг.;
- Расчёт по статье «Обращение с отходами 1-5 классов опасности» (услуги по передаче электрической) на 2025-2029 гг. (том 82 стр. 194);
- Расчёт по статье «Обращение с отходами 1-2 классов опасности» (услуги по передаче электрической) на 2025 год (том 82 стр. 195);
- Расчёт по статье «Вывоз твердых коммунальных расходов (ТКО) из контейнера» (услуги по передаче электрической) на 2025 год;
- Пояснительная записка (том 82 стр. 197);
- Договор от 29.06.2018 №2095-2018/ТКО ООО «ЭкоТек» с доп. соглашением №4 от 01.01.2022 (том 82 стр. 208, стр. 231);
- Закупочная документация №ЕП-369-18-МТР/П от 29.06.2018;
- Протокол подведения итогов закупки у единственного поставщика №ЕПА-369-18-МТР/П от 29.06.2018;
- Закупочная документация №ЕП-010-22-Э от 01.01.2022;
- Протокол подведения итогов закупки у единственного поставщика №ЕП-010-22-Э от 01.01.2022;
- Постановление РЭК Кузбасса от 30.11.2023 №466 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных единых тарифов на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Экологические технологии»;
- Расчёт затрат по статье «Услуги водоканала» на 2025-2029 гг. (том 82 стр. 241);
- Пояснительная записка «Услуги водоканала» (том 82 стр. 242);
- Единый типовой договор №868 от 01.01.2024 АО «ПО «Водоканал» (том 82 стр. 243);
- Акт о разграничении балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (том 82 стр. 253);

- Отчёт -обоснование закупки у единственного поставщика №ЕП-013-24-П от 01.01.2024;

- Постановление РЭК Кузбасса от 05.12.2023 №486 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой воды, технической воды, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение АО «ПО «Водоканал»;

- Акты выполненных работ АО «ПО «Водоканал» за 2023 год.

Объёмы на 2025 год приняты на уровне 2023 года из договоров. Тарифы, установленные на 2025 год, приняты по постановлениям РЭК Кузбасса. Данный расчёт затрат представлен в таблицах ниже.

Таблица 35

Расчёт затрат по статье «Услуги водоканала»

№	Наименование	Контрагент	Договор	Стоимость в ценах 2024 года			Период регулирования					
				Кол-во в год, м3	Тариф за м3, руб. *	Стоимость в год, тыс. руб.	2025 г. *	2025 г., принято экспертом	2026 г. *	2027 г. *	2028 г. *	2029 г. **
1 (том 82 стр. 272)	Услуга водоснабжения по тарифам РЭК Кузбасса от 05.12.23 №486	АО «ПО Водоканал»	№868 от 01.01.24	1 928,50	39,89	76,92	83,19	83,19= 1928,5/1000* *(42,25+44,02)/2	86,59	86,11	87,57	91,08
2 (том 82 стр. 272)	Услуга водоотведения по тарифам РЭК Кузбасса от 05.12.23 №486			1 928,50	39,98	77,09	76,85	76,85= 1928,50/1000* *39,85	79,03	80,86	79,20	82,37
Итого расходов в ценах периода регулирования						**154,01**	**160,04**	**160,04**	165,62	166,97	166,78	173,45
в том числе на прочую деятельность							**22,90**	**22,90**	23,70	23,89	23,86	24,82
Размер расходов, приходящийся на услуги по передаче электрической энергии							**137,14**	**137,13**	141,92	143,08	142,92	148,63

Таблица 36

Расчет затрат по статье «Экологическая программа» на 2025-2029 гг.

№ п/п	Наименование	Обоснование стоимости	Стоимость, тыс. руб.						Примечания
			2025 год	2025 год, принято экспертом	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	
1 (том 825 стр. 194)	Производственный экологический контроль		24,97	24,97	25,97	27,01	28,09	29,21	Приказ ФАС от 18 марта 2022 г. № 220/22 «Об установлении предельных (максимальных) тарифов на услугу федерального оператора по обращению с отходами производства и потребления I и II классов опасности». На уровне предложения предприятия.
2 (том 82 стр. 196, 239)	Обращение с отходами I-V классов опасности	Расчет	58,02	47,93= (605,01+612,19)/2* *6,5625*12/1000)	60,35	62,76	65,27	67,88	Принято по Постановлению РЭК Кузбасса от 09.12.2021 №653 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных единых тарифов на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Экологические технологии». Приняты тарифы 2025 года и объёмы вывоза ТКО приняты 2024 года по договору ООО «ЭкоТек».
Итого по статье			**82,99**	**72,90**	86,31	89,77	93,36	97,09	

С учётом проведенного анализа и полноты обосновывающих документов расходы для включения в НВВ 2025 года составят в сумме 210,03= (137,13+72,90) тыс. руб.

Плата за аренду имущества и лизинг

Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования, как плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой

объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Предприятие заявляет на 2025 год расходы по данной статье в сумме 37 328,51 тыс. руб. (вх. 2937 от 25.04.2024 и расчёт вх. 7324 от 30.10.2024).

В обоснование расходов на 2025 год предприятие предоставило (документы от 25.04.2024 том 50 стр. 11- 340, том 48 стр. 115-150, доп. материалы №7324 от 30.10 2024 том 6 стр. 287-342, том 7-13 стр. 3-395):

- расчёт аренды сводная на 2025-2029 гг.; (том 6 стр. 287);
- расчёт прочей аренды на 2025-2029 гг.; (том 6 стр. 288);
- расчёт аренды помещений и стояночных мест на 2025-2029 гг.; (том 6 стр. 289);
- расчёт аренды электросетевого оборудования на 2025-2029 гг.; (том 6 стр. 290);
- протоколы закупок у единственного поставщика №ЕП-588-17-э от 08.12.2017, №ЕП-587-17-Э от18.12.2017 и другие к договорам (том 49-51);
- пояснительные записки по аренде помещений (т. 13 стр. 240);
- Отчёты- обоснование закупки у единственного поставщика к договорам аренды земли (том 6-13);
- копии договоров аренды с приложением расчётов на 2024 год по аренде земли (т. 6-13).

На 2025 год в НВВ предприятие учитывает аренду имущества в размере 37 328,51 тыс. руб. (с учетом заявки, направленной в доп. материалах №7324 от 30.10.2024), в том числе:

- расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 21 177,43 тыс. руб. (том 48-50);
- расходы на аренду помещений 10 438,63 тыс. руб., в т.ч. расходы на аренду офисных помещений в сумме 8 227,71 тыс. руб., складских помещений в сумме 1 861,34 тыс. руб. и гаража в сумме 349,58 тыс. руб. (том 6);
- аренда земли в сумме 5 712,46 тыс. руб. (том 7-12);
- информационная справка №15/65/1 от союза «Кузбасская торгово-промышленная палата» о среднерыночной стоимости аренды офисных помещений, складских и производственных за 1 кв. 2024 года (том 49 стр. 113).

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

Обоснование среднерыночной стоимости арендной платы офисных и складских помещений, подтверждено справкой Союза «Кузбасская торгово-промышленная палата» № 5/18-1 (т. 13 стр. 247) на 2024 год. При расчете стоимости аренды индекс потребительских цен не применяется, так как сумма амортизации и налоговых платежей, как составляющие арендной платы, не зависит от уровня инфляции.

Экспертом предлагается в НВВ на 2025 год включить экономически обоснованные расходы в размере 33 038,95 тыс. руб. (первичные документы вх. 2937 от 25.04.2024 и вх. 7324 от 30.10.2024), в том числе:

- расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 20 737,39 тыс. руб.;

- расходы на аренду офисных помещений 6 769,98 тыс. руб., в т.ч. расходы на аренду офисных помещений в сумме 4 661,10 тыс. руб. (пересчитано на 48 человек и архив с ИПЦ 5,8%), складских помещений в сумме 1 759,30 тыс. руб., на аренду стояночных мест 349,58 тыс. руб. (принято в доле на передачу эл. энергии 73%);

- аренда земли в сумме 5 531,58 тыс. руб. (принято по расчётам аренды на 2024 год).

Договоры по аренде земли заключены по результатам проведенных закупочных процедур, закупочная документация прикладывается к каждому договору (том 7-12 вх. 7324 от 30.10.2024).

Также экспертом по статье проведен анализ фактически понесенных расходов за 2023 год с целью определения экономически обоснованных затрат. В обоснование фактических расходов за 2023 год предприятием представлен сводный расчёт по аренде (том 49 - том 51), расшифровка затрат по «Аренде электросетевого оборудования» (том 49 стр. 105- том 50), пояснительная по «Аренда электросетевого оборудования», расчёт аренды по контрагентам, договоры аренды, счета-фактуры, акты, ОСВ сч. 76.07 в разрезе договоров и помесячно за 2023 год, расшифровки по статье затрат «Аренда помещений, стояночных мест», пояснительная записка по статье затрат «Аренда помещений» с обосновывающими материалам, расшифровка по статье затрат «Аренда земли» с обосновывающими документами, подтверждающие свидетельствами о государственной регистрации, выписками из ЕГРН, кадастровыми паспортами земельных участков, инвентарными карточками, расчёт по офисным помещениям.

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

В таблицах 37-39 представлены расходы за 2023 год и на 2025 год по статье «Плата за аренду имущества» в разрезе договоров по электросетевому оборудованию, помещений под офис, складских помещений и аренды земли со ссылкой на документы и пояснения.

Таблица 37

Анализ расходов предприятия на аренду электросетевого имущества за 2023 год

Источник	№договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Вид документа	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Тип аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование электросетевым имуществом на 2023 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)									
												2023, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	2023, факт версия регулятора	Кол-во месяцев аренды в году	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					в том числе		
															2023, факт расчётный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования – максимальный (мес.)	Остаточная стоимость на 31.12.23	Амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*
1	Итого										51 476,53	38 857,58	38 756,94		39 511,05		729940,87		288169,49	40962,68	6162,61	341,91
том 50 стр 230, инв. карточки, договор аренды земли, ОСВ сч 76.07	А-05/2019-П	01.10.19	1. Электроподстанция ПС 110/6/6,3 кВ «Набережная»; Литер Г1, назначение: нежилое, площадь застройки 4673,5 кв.м. кадастровый номер 42:01:0114004:1103 имущество расположено на земельном участке с кадастровым номером 42:01:0114004:1186 2. Электрические сети ВЛ-110 кВ к подстанции ПС 110/6/6,3 кВ «Набережная»; Литер Г1, протяженность 7000 м. назначение: нежилое. кадастровый номер 42:00:0000000:432. имущество расположено на земельных участках с кадастровыми номерами 42:00:0000000:3710 и 42:01:0114004:1186	1. ПС – Кемеровская обл., г. Белово, пгт Грамотеино, мкр Листвяжный 1. Земельный участок – Кемеровская обл., Беловский район, в границах фонда перераспределения колхоза «Моховский» 2. ВЛ – Кемеровская обл., г. Белово, пгт Грамотеино, мкр Листвяжный 1 Земельные участки - Кемеровская обл., Беловский городской округ, пгт. Грамотеино, в районе промплощадки шахты «Листвяжная», Кемеровская обл. Беловский район, в границах фонда перераспределения колхоза «Мохов-ский»	Договор аренды	ООО «ЭСКК»	ООО «ЭСКК»	01.10.24	да	аренда частной собственности	11 343,18	5695,98	5695,98	6,00	2847,99	6	133032,17	180,00	93122,52	4 434,41	1 073,13	188,45
том 50, стр 145, закупка №ЕП-553-18-п от 01.10.18, инв. карточки, акты за 2023 год, ОСВ сч 76.07	А-06/2018-П	01.10.18	ТП 630-10/0,4 кВ, Трансформатор ТП 10/04 кВ (ГОСТ 12022-76)	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Грузовая 21/1	Договор аренды	ИП Кутлахметов Г.Р.	ИП Кутлахметов Г.Р.	31.07.24	нет	аренда частной собственности	40,96	40,96	40,96	12,00	40,96	7	819,18	240,00	381,49	40,96		
том 50 стр 121, инв. карточка, с/ф, ОСВ сч 76.07	А-01/2021-П	30.03.21	Аренда недвижимого имущества (отпайка ЛР-10 кВт, А-35, дл.=02	Кемеровская область, Чебулинский район, д. Шестаково, Алчедарское лесни-	Договор аренды	ООО «Охотхозяйство Шестаковское»	ООО «Охотхозяйство Шестаковское»	31.07.24	нет	аренда частной собственности	16,67	16,67	16,67	12,00	16,67	5	138,01	120,00	13,80	13,80	2,87	

			км (разъединитель))	чество, квартал № 1 по № 82																	
том 50, стр 175, инв. Карточки, с/ф, искл. рентабельность, ОСВ сч 76.07	А-03/2018-П	01.06.18	Подстанция 110/35/6 кВ «Вольная», ВЛ 110 кВ от ПС 220/110/35 кВ «Соколовская» до ПС 110/35/6 кВ «Вольная»	Кемеровская обл., Прокопьевский район, Горный участок № 1	Договор аренды	ООО «Шахтоуправление Майское»	ООО «Шахтоуправление Майское»		нет	аренда частной собственности	19 376,69	12403,04	12 302,40	9,00	15 324,48	8	293303,39	300,00	120977,49	16 919,26	3 513,37	0,00
том 50, стр 65, конкурс №ЕП-587-17-э от 08.12.17, с/ф за 2023 год, ОСВ сч 76.07	А-19/2017	08.12.17	Аренда недвижимого имущества корпуса ПС АЗОТ, земельный участок	Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Грузовая д. 1, земельный участок – Кемеровская обл., г. Кемерово, ул.Грузовая, 1/11	Договор аренды	КАО «АЗОТ»	КАО «АЗОТ»	31.12.30	да	аренда частной собственности	2 701,60	2 701,60	2 701,60	12,00	2 740,16	10	44 185,87	361,00	12 266,83	2 338,93	247,76	153,47
том 50, стр 11, конкурс №ЕП-588-17-э от 08.12.17, с/ф за 2023 год, ОСВ сч 76.07	А-20/2017	08.12.17	Аренда имущества (передаточные устройства, измерительные и регулирующие приборы и устройства, технические средства и иное оборудование, входящее в состав эл.сетей)	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Грузовая д. 1	Договор аренды	КАО «АЗОТ»	КАО «АЗОТ»	31.12.30	нет	аренда частной собственности	17 978,16	17978,16	17 978,16	12,00	18 519,61	6	257787,43	180,00	60 732,54	17 194,14	1 325,47	
том 50, стр 341, закупка №ЕП-279-22-э от 26.05.22, сведения об основных харках объектов недвижимости, св-во о регистрации права, отчёт об рыночной оценки стоимости, ОСВ сч 76.07	02/2022	26.05.22	Аренда электросетевого имущества	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п. Новосафоновский, ул. Строителей, пер. Дружбы, ул. Дорожная, ул. Молодежная, пер. Сосновый	Договор аренды	КУМС Прокопьевского муниципального округа	КУМС Прокопьевского муниципального округа	27.03.24	нет	аренда муниципальной собственности	19,28	21,18	21,18	12,00	21,18	6	674,82	180,00	674,82	21,18		

Таблица 38

Анализ расходов предприятия на аренду электросетевого имущества на 2025 год

№ договора	Дата подписания договора	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Арендодатель	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Тип аренды	Ссылка на договор	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)										Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2025 год версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)									
									2025, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									2025, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
										Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес).	остаточная стоимость	в том числе				Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный (мес)	Остаточная стоимость	в том числе		
																Амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи							Амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи
Итого									21177,43	20759,52			303605,31		195046,97	19478,02	1128,02	153,47	20737,39	20890,86			303605,31		74069,48	19453,02	1130,90	306,94
А-06/2018-П	01.10.18	ТП 630-10/0,4 кВ, Трансформатор ТП 10/04 кВ (ГОСТ 12022-76)	Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Грузовая 21/1	ИП Кутлахметов Т.Р.	31.07.24	нет	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	40,96	40,96	12,00	7	819,18	240,00	381,49	40,96			40,96	40,96	12,00	7,00	819,18	240,00	381,49	40,96	0,00	0,00
А-01/2021-П	30.03.21	Аренда недвижимого имущества (отпайка ЛР-10 кВт, А-35, дл.=02 км (разъединитель))	Кемеровская обл., Чебулинский район, д. Шестаково, Алчедарское лесничество, квартал № 1 по № 82	ООО Охотхозяйство Шестаковское	31.07.24	нет	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	16,67	16,67	12,00	5	138,01	120,00	13,80	16,67			16,67	16,67	12,00	5,00	138,01	120,00	13,80	13,80	2,87	0,00
А-03/2018-П	01.06.18	Подстанция 110/35/6 кВ «Вольная», ВЛ 110 кВ от ПС 220/110 /35 кВ «Соколовская» до ПС 110/ 35/6 кВ «Вольная»	Кемеровская обл., Прокопьевский район, Горный участок № 1	ООО «Шахтоуправление Майское»		нет	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	0,00	153,47	12,00	8		300,00	120977,49	0,00		153,47	0,00	153,47	12,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,47
А-19/2017	08.12.17	Аренда недвижимого имущества корпуса ПС АЗОТ, земельный участок	Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Грузовая д. 1 земельный участок – Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 1/11	КАО «АЗОТ»	31.12.30	да	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	2701,60	2548,13	12,00	10	44 185,87	361,00	12266,83	2 277,85	270,28		2 701,60	2701,60	12,00	10,00	44 185,87	361,00	12266,83	2 277,85	270,28	153,47
А-20/2017	08.12.17	Аренда имущества (передаточные устройства, измерительные и регулирующие приборы и устройства, технические средства и иное оборудование, входящее в состав эл.сетей)	Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Грузовая д. 1	КАО «АЗОТ»	31.12.2030	нет	аренда частной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	17978,16	17978,16	12,00	6	257787,43	180,00	60732,54	17120,41	857,75		17978,16	17978,16	12,00	6,00	257787,43	180,00	60732,54	17120,41	857,75	0,00
02/2022	26.05.22	Аренда электросетевого имущества	Кемеровская обл., Прокопьевский муниципальный район, п. Новосафоновский, ул.Строителей, пер. Друж-бы, пер. Сосновый	КУМС Прокопьевского муниципального округа	27.03.2024	нет	аренда муниципальной собственности	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	440,04	22,13	12,00	6	674,82	180,00	674,82	22,13			0,00	0,00	12,00	6,00	674,82	180,00	674,82	0,00	0,00	0,00

Таблица 39

Расчёт стоимости аренды прочего имущества (факт 2023 года, план 2025 года)

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
Аренда нежилых помещений. Всего, в т.ч.											**2734,16**				**8885,67**			**6588,83**	**10438,6**	**6769,98**	
Производственные помещения											**893,40**		**1707,24**		**1707,24**	**1707,24**		**1707,24**	**1861,34**	**1759,30**	
Складское помещение	А-02/2021-П	01.11.21	Часть здания общей площадью 893,4 кв. м., находящегося по адресу: Кемеровская область, город Кемерово, Заводский район, п. Пред заводской, инв. №11513/11, лит. Ф.	Договор аренды	ООО «Кемеровский ДСК»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	№ 1 от 30.09.22, № 2 от 31.08.23	01.11.21	31.07.24	нет	893,40	Аренда офисных и складских помещений для хранения ТМЦ производственного назначения в г. Кемерово.	1707,24	100,00	1 707,24	1 707,24	100,00	1707,24	1861,34	1759,30	том 48, стр. 115. Св-во о госрегистрации права, инв. карточка, договор аренды земли, акты за 2023 год ежемесячная плата по договору в 2024 г. 146,61 тыс. руб. *12 мес. *ИПЦ 1,042=1833,19289 тыс. руб.
Непроизводственные помещения											**1840,76**		**12860,56**		**7178,43**	**5786,71**		**4881,59**	**8577,29**	**5010,68**	
Офисные площади	СА-04/2021	01.12.21	Офисные площади, расположенные по адресу: г. Кемерово, пр-т Октябрьский 53/2 и 53/3	Договор субаренды	ООО «Инвестпроект»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4	№ 2 от 30.10.22, №3 от 31.05.23, № 4 от 29.09.23	01.12.21	31.08.24	нет	1 570,26	Аренда офисных и складских помещений для расположения сотрудников предприятия в г. Кемерово.	11666,38	59,05	6889,37	4592,53	100,00	4592,53	8227,71	4661,10	том 48, стр 149, закупка, с/ф. Управленческую площадь * на долю, приходящуюся на филиал ООО УК «СДС-Энерго» - «Прокопьевск-энерго» (72%) * на ставку арендной платы по виду помещения делим на НДС * ИПЦ (4,2%) *12 мес. Отчёт - обоснование закупки №ЕП-703-24-э от 30.08.24 (том 6 стр. 335).
Складское помещение	СА-03/2021	26.11.21	Аренда производственных площадей для расположения транспортных средств, мастерской и сотрудников транспортной службы предприятия в г. Кемерово.	Договор субаренды	ООО «Инвестпроект»		№ 2 от 30.10.22, № 3 от 29.09.23	01.12.21	31.08.24	нет	270,50	Аренда производственных площадей для расположения транспортных средств, мастерской и сотрудников транспортной службы предприятия в г. Кемерово.	1194,18	24,21	289,06	1194,18	24,21	289,06	349,58	349,58	Управленческую площадь * на долю, приходящуюся на филиал ООО УК «СДС-Энерго» - «Прокопьевск-энерго» (72%) * на ставку арендной платы по виду помещения делим на НДС * ИПЦ (4,2%) *12 мес. =89,94*0,72*503,25/1,2*1,042*12. Доп. соглашение от 30.08.24 (том 6 стр. 338). Отчёт -обоснование закупки №ЕП-692-24-э от 30.08.24 (том 6 стр. 340). Уведомление о продлении договора до 31.12.25
Аренда автотранспортных средств. Всего, в том числе											**0,00**		**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	
															0,00		0,00	0,00			
Аренда земельных участков. Всего, в том числе											**995457,0**		**5856,39**		**5856,39**	**0,00**		**5856,39**	**5712,46**	**5531,58**	
Земельный участок	123/22Л	20.05.22	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Прокопьевское лесничество (Керлегешское участкое лесничество, урочище Прокопьевское, квартал № 3 (выдел 23)	Договор аренды	Департамент лесного комплекса Кузбасса	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4		20.05.22	19.04.23	нет	723,00	Строительство линейного объекта	1,88	100,00	1,88		100,00	1,88	0,00	0,00	
Земельный участок	б/н	01.06.23	Земельный участок. Кемеровская область, р-н. Кемеровский, д. Новая Балахонка, ул. Таежная, д. 2а	Соглашение об установлении сервитута	ООО «ЭнергоКузбасс»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4		01.06.23	01.05.24	нет	793,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 35 кВ Горная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения котельной турбазы «Таёжная», расположенной на земельном участке с	9,24	100,00	9,24		100,00	9,24	0,00	0,00	

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
												кадастровым номером 42:04:0206001:791									
Земельный участок	4-2/1480	22.07.22	Земельный участок. Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский муниципальный район, участок фонда перераспределения земель в границах ЗАО «Шахтоуправление «Перспективное»	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса			22.07.22	21.07.23	нет	571,00	Размещение объекта «Строительство двух двухцепных ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ ПС «Вольная» 110 кВ до проектируемой обогатительной фабрики «Кузбасс - 300»	3,43	100,00	3,43		100,00	3,43	0,00	0,00	
Земельный участок	4-2\2414	10.11.23	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный район, Кузбасское сельское поселение					10.11.23	01.11.24	нет	13,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до КТП 6/0,4 кВ 160 кВА и КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения АБК, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102002:480	0,02	100,00	0,02		100,00	0,02	0,15	0,15	
Земельный участок	4-2/1101	13.06.23	Земельный участок. Прокопьевкий муниципальный район					13.06.23	12.06.24	нет	29499,00	Размещение объекта «Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС Вольная до КТП 6/0,4 Кв 160 кВА и КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения АБК, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102002:3480	112,86	100,00	112,86		100,00	112,86	0,00	0,00	
Земельный участок	288-р	10.07.23	Земельный участок. Кемеровская обл.-Кузбасс, Березовский ГО, г. Березовский		Комитет по управлению муниципальным имуществом Березовского городского округа			12.07.23	11.07.24	нет	3 250,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения поста охраны №1, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578	17,58	100,00	17,58		100,00	17,58	0,00	0,00	
Земельный участок	401	10.05.23	Земельный участок. Кемеровская область, г. Прокопьевск	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f6b67789-c044-45d0-ac76-c550fd42e9e4		27.04.23	26.04.24	нет	4 979,00	Размещение объекта «Двухцепная отпайка от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС № 35кВ (ПУР)»	36,61	100,00	36,61		100,00	36,61	0,00	0,00	
Земельный участок	496	30.06.21	Земельный участок. Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск, площадка Фрунзе, земельный участок 4 Л.					01.06.21	31.05.24	нет	3,00	Размещение объекта «Сооружение линейное электротехническое: 2х цепная воздушная ЛЭП ф.12,15, КЛ ф. 12, ф.15 ПС № 1»	0,03	100,00	0,03		100,00	0,03	0,00	0,00	
Земельный участок	1000	15.12.21	Земельный участок. Кемеровская область, г. Прокопьевск, площадка Фрунзе, 13					15.11.21	14.11.24	нет	30,00	Размещение объекта: «Сооружение линейное электротехническое: 2-х цепная воздушная ЛЭП ф.12,15, КЛ ф.12,ф.15 ПС №1»	0,30	100,00	0,30		100,00	0,30	0,00	0,00	

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной платы в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
Земельный участок	314	26.04.21	Земельный участок. Кемеровская обл., г. Прокопьевск, на поле ОАО «Шахта Тырганская», участок № 9	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file/?p_guid=f6607789-c044-4540-ac76-c550fb2e96a4		23.03.21	22.03.24	нет	1 916,00	Размещение объекта «Двухцепная отпайка от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС № 35кВ (ПУР)	0,14	100,00	0,14		100,00	0,14	0,00	0,00	
Земельный участок	315	26.04.21	Земельный участок. Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ООО «Шах-та Тырганская» - ЛЭП					23.03.21	22.03.24	нет	1645,00	Размещение объекта «Двухцепная отпайка от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС № 35кВ (ПУР)	0,15	100,00	0,15		100,00	0,15	0,00	0,00	
Земельный участок	463	03.06.22	Земельный участок. Кемеровская область, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск на поле ОАО «Шахта Тырганская», участок № 9					14.04.22	14.04.23	нет	4979,00	Размещение объекта: «Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 35 кВ , Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР»	15,24	100,00	15,24		100,00	15,24	0,00	0,00	
Земельный участок	464	03.06.22	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск					14.04.22	13.04.23	нет	8901,00	Размещение объекта: «Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР»	27,25	100,00	27,25		100,00	27,25	0,00	0,00	
Земельный участок	465	03.06.22	Земельный участок. Кемеровская область, г. Прокопьевск на поле ОАО «Шахта Тырганская», участок № 3					14.04.22	14.04.23	нет	9824,00	Размещение объекта: «Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР»	30,50	100,00	30,50		100,00	30,50	0,00	0,00	
Земельный участок	466	03.06.22	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск					14.04.22	13.04.23	нет	4183,00	Размещение объекта: «Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР»	12,98	100,00	12,98		100,00	12,98	0,00	0,00	
Земельный участок	467	03.06.22	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска			14.04.22	13.04.23	нет	1168,00	Размещение объекта: «Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР»	3,58	100,00	3,58		100,00	3,58	0,00	0,00	
Земельный участок	558	30.06.22	Земельный участок. Кемеровская область, г. Прокопьевск на поле ОАО «Шахта Тырганская», участок № 3					10.06.22	09.06.23	нет	346,00	Размещение объекта: «Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР»	1,65	100,00	1,65		100,00	1,65	0,00	0,00	
Земельный участок	560	30.06.22	Земельный участок. Кемеровская область, г. Прокопьевск на поле ООО «Шахта Тырганская»					10.06.22	09.06.23	нет	27,00	Размещение объекта: «Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР»	0,13	100,00%	0,13		100,00	0,13	0,00	0,00	
Земельный участок	625	25.08.21	Земельный участок. Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск, район улицы Юрэсовская					21.06.21	20.06.24	нет	78,00	Размещение объекта «Сооружение ЛЭП -6 кВ 6-29-П»	0,78	100,00	0,78		100,00	0,78	0,00	0,00	
Земельный участок	639	26.08.21	Земельный участок. Российская Федерация, Кемеровская область-					12.07.21	11.07.24	нет	12,00	Размещение объекта «Сооружение двухцепное ВЛЗ-6 кв	0,12	100,00	0,12		100,00	0,12	0,00	0,00	

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной платы в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
			Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск, район площадки Фрунзе									ОТ пс 110/35/6 № 37 ф. 6; 24 до КТП 63 ВА АЗС по ул. Коксовая д. 7 «А»									
Земельный участок	641	26.08.21	Земельный участок. Кемеровская область, г. Прокопьевск, площадка Фрунзе д. 13					12.07.21	11.07.24	нет	9,00	Размещение объекта «ВЛЗ-6 кВ от ПС 35/6 № 1 ф.6, 11»	0,09	100,00	0,09		100,00	0,09	0,00	0,00	
Земельный участок	837	01.11.21	Земельный участок. Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ООО «Шахта Тырганская»					10.09.21	09.09.24	нет	332,00	Размещение объекта «Двухцепная отпайка от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС № 35кВ (ПУР)	3,34	100,00	3,34		100,00	3,34	0,00	0,00	
Земельный участок	868	19.11.21	Земельный участок. Кемеровская область-Кузбасс, город Прокопьевск, район улицы Марии Старцевой					25.10.21	24.10.24	нет	28,00	Размещение объекта: «Сооружение ЛЭП-6кВ, фидер, 8»	0,28	100,00	0,28		100,00	0,28	0,00	0,00	
Земельный участок	884	25.11.21	Земельный участок. Кемеровская область-Кузбасс, город Прокопьевск, район площадки Фрунзе					25.10.21	24.10.24	нет	23,00	Размещение объекта «Сооружение двухцепное ВЛЗ-6 кв ОТ пс 110/35/6 № 37 ф. 6; 24 до КТП 63 ВА АЗС по ул. Коксовая д. 7 «А»	0,23	100,00	0,23		100,00	0,23	0,00	0,00	
Земельный участок	06	12.01.23	Земельный участок. г. Прокопьевск, р-н «Шахта «Коксовая»	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута				22.12.22	21.12.23	нет	105,00	Сооружение линейное электротехническое: ВЛЗ-6 кВ ф.14 ПС №37 до ТП «ПТУ»	0,35	100,00	0,35		100,00	0,35	0,00	0,00	
Земельный участок	1105	16.12.22	Земельный участок. Кемеровская область, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск		Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска			15.12.22	14.12.23	нет	5770,00	Размещение объекта: «Сооружение линейное электротехническое: ВЛЗ-6 кВ ф.2 ПС № 10»	59,69	100,00	59,69		100,00	59,69	0,00	0,00	
Земельный участок	1163	27.12.22	Земельный участок. Кемеровская область, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск		Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	https://egportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-0344-45d0-ac76-c550fa2e96a4		23.12.22	22.12.23	нет	13981,00	Размещение объекта: «Сооружение линейное электротехническое: ВЛЗ-6 кВ ф.4ПС № 10»	150,14	100,00	150,14		100,00	150,14	0,00	0,00	
Земельный участок	240	28.03.23	Земельный участок. г. Прокопьевск		Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска			28.03.23	27.03.24	нет	85,00	размещение объекта: «Сооружение линейное электротехническое: ВЛЗ-6 кВ ф.4 ПС №10»	0,70	100,00	0,70		100,00	0,70	0,92	0,92	
Земельный участок	350	25.04.23	Земельный участок. Кемеровская область, г. Прокопьевск на поле ОАО «Шахта Тырганская», участок № 3		Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска			14.04.23	13.04.24	нет	4183,00	Размещение объекта: «Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР»	32,40	100,00	32,40		100,00	32,40	0,00	0,00	
Земельный участок	351	25.04.23	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск		Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска			14.04.23	13.04.24	нет	1 168,00	Размещение объекта: «Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР»	9,05	100,00	9,05		100,00	9,05	0,00	0,00	
Земельный участок	352	25.04.23	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск		Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска			14.04.23	13.04.24	нет	8 901,00	Размещение объекта: «Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР»	68,94	100,00	68,94		100,00	68,94	0,00	0,00	
Земельный участок	354	25.04.23	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский		Комитет по управлению муниципальным			15.04.23	14.04.24	нет	9 824,00	Размещение объекта: «Строительство двухцепной отпайки	75,79	100,00	75,79		100,00	75,79	0,00	0,00	

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. докумен-там, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
			городской округ, г. Прокопьевск		имуществом города Прокопьевска							от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зимника 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР»									
Земельный участок	512	15.06.23	Земельный участок. Прокопьевский городской округ	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска			14.06.23	13.06.24	нет	29 099,00	размещение объекта: ВЛЗ-6 кВ ф.14 Пс №37 до Тп «ПТУ»	105,24	100,00	105,24		100,00	105,24	0,00	0,00	
Земельный участок	250	18.02.20	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, г. Прокопьевск		Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска			13.01.20	12.01.23	нет	4,00	Размещение объекта:Линия элекропередачи классом напряжения 6 кВ (сооружение ЛЭП-6 кВ,6-29-П)	0,00	100,00	0,00		100,00	0,00	0,00	0,00	
Земельный участок	409	04.02.19	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, г. Прокопьевск, ул. Кубанская		Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска			27.04.21	26.04.24	нет	631,00	Размещение объекта: «Строительство ЛЭП 6кВ от линейных ячеек №5 и №33 ПС 35 кВ №5»	6,35	100,00	6,35		100,00	6,35	0,00	0,00	
Земельный участок	3951-п	01.11.23	Земельный участок. Российская Федерация, Кемеровская область – Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, в границах кадастрового квартала 42:04:020601	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	Комитет по управлению муниципальным имуществом Кемеровского муниципального района Кемеровской области	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96e4		01.11.23	31.10.24	нет	5 470,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электро-снабжения поста охраны №1, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578	10,46	100,00	10,46		100,00	10,46	0,00	0,00	
Земельный участок	1353-п	05.06.23	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный округ, п. Чистуган		Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района			05.06.23	04.06.24	нет	1,00	размещение объекта; Отпайка от ВЛЗ-10 кВ ф.10-1-П	0,01	100,00	0,01		100,00	0,01	0,00	0,00	
Земельный участок	6.511	01.03.22	Земельный участок. РФ, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	договор аренды	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района			01.03.22		нет	6311,00	Строительство линейного объекта «ВЛ-110 кВ от ПС 220/110/35 кВ «Соколовская» до ПС 110/35/6 кВ «Вольная	1,18	100,00	1,18		100,00	1,18	0,00	0,00	
Земельный участок	6.512	01.03.22	Земельный участок. РФ, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	договор аренды	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района			01.03.22		нет	2275,00	Строительство линейного объекта «ВЛ-110 кВ от ПС 220/110/35 кВ «Соколовская» до ПС 110/35/6 кВ «Вольная	0,43	100,00	0,43		100,00	0,43	0,00	0,00	
Земельный участок	446-п	03.03.22	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный район Прокопьевский муниципальный район	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	Администрация Прокопьевского городского округа			03.03.22	02.03.23	нет	5003,00	Размещение объекта «Строительство двух двухцепных ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ ПС «Вольная» 110 кВ до проектируемой обогатительной фабрики «Кузбасс - 300»	8,41	100,00	8,41		100,00	8,41	0,00	0,00	
Земельный участок	2959-п	27.10.23	Земельный участок. , Прокопьевский муниципальный округ	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского			27.09.23	27.09.24	нет	26,00	Размещение бъекта: «Сооружение линейное электротехническое: Отпайка от ВЛЗ-10 кВ ф.10-1-П	0,07	100,00	0,07		100,00	0,07	0,00	0,00	

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
				участка и установления сервитута	муниципального округа																
Земельный участок	1084-п	15.05.23	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный округ, п. Октябрьский	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	https://regportal-tarif.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-0344-4540-ac76-c550fa2e96a4		15.05.23	14.05.24	нет	405,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до КТП 6/0,4 кВ 160 кВА и КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения АБК, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102002:480	1,46	100,00	1,46		100,00	1,46	0,00	0,00	
Земельный участок	1133-п	16.05.23	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный округ					16.05.23	15.05.24	нет	5 003,00	Строительство двух двухцепных ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС «Вольная» 110 кВ до проектируемой обогатительной фабрики «Кузбасс-300»	34,00	100,00	34,00		100,00	34,00	0,00	0,00	
Земельный участок	1134-п	16.05.23	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный округ					16.05.23	15.05.24	нет	12 088,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до КТП 6/0,4 кВ 160 кВА и КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения АБК, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102002:480	43,54	100,00	43,54		100,00	43,54	0,00	0,00	
Земельный участок	117-п	20.01.23	Земельный участок. Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский муниципальный район					20.01.23	19.01.24	нет	10017,00	Размещение объекта: «Сооружение линейное электротехническое: Отпайка от ВЛЗ-10 кВ ф. 10-1-ПЬ»	103,17	100,00	103,17		100,00	103,17	0,00	0,00	
Земельный участок	1282-п	30.05.23	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный округ, п. Октябрьский					30.05.23	29.05.24	нет	6991,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до КТП 6/0,4 кВ 160 кВА и КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения АБК, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102002:480	25,15	100,00	25,15		100,00	25,15	0,00	0,00	
Земельный участок	3708-п	14.12.22	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный район					14.12.22	13.12.23	нет	7211,00	Строительство линейного объекта «ВЛ-110 кВ от ПС 220/110/35 кВ «Соколовская» до ПС 110/35/6 кВ «Вольная	23,95	100,00	23,95		100,00	23,95	0,00	0,00	

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
Земельный участок	984-п	03.05.23	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный округ, п. Октябрьский	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4		03.05.23	02.05.24	нет	12853,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до КТП 6/0,4 кВ 160 кВА и КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения АБК, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102002:480	46,23	100,00	46,23		100,00	46,23	0,00	0,00	
Земельный участок	987-п	03.05.23	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный округ	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4		03.05.23	02.05.24	нет	16560,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от проектируемой ЛЭП 6 кВ са АБК ООО «Шахтоуправление «Майское» до КТП 6/0,4 кВ 16 кВА и КТП 6/0,4 кВ 16 кВА, для электроснабжения поста охраны, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102006:131	59,56	100,00	59,56		100,00	59,56	0,00	0,00	
Земельный участок	989-п	03.05.23	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный округ					03.05.23	02.05.24	нет	13328,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от проектируемой ЛЭП 6 кВ АБК ООО «Шахтоуправление «Майское» до КТП 6/0,4 кВ 16 кВА и КТП 6/0,4 кВ 16 кВА, для электроснабжения поста охраны, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102006:130	47,94	100,00	47,94		100,00	47,94	0,00	0,00	
Земельный участок	992-п	03.05.23	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный округ					03.05.23	02.05.24	нет	329,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до поста ЭЦ с кадастровым номером ОКС 42:10:0106003:285, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0106003:239	69,52	100,00	69,52		100,00	69,52	0,00	0,00	
Земельный участок	б/н	01.12.23	Земельный участок. Кемеровская область, р-н Прокопьевский	Соглашение об установлении сервитута	ООО «Луч»			01.12.23	31.12.24	нет	620,00	Сооружение линейное электротехническое: ВЛЗ-6 кВ ф.14 ПС №37 до ТП «ПТУ»	1,96	100,00	1,96		100,00	1,96	0,00	0,00	
Земельный участок	2	31.05.22	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, территория Северная, 2		ООО «ОФ «Прокопьескуголь»			01.06.22	31.05.23	нет	655,00	Размещение линейного объекта: «Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР»	5,43	100,00	5,43		100,00	5,43	2,89	2,89	
Земельный участок	1	31.05.22	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, г. Прокопьевск ул.		ООО «ОФ «Прокопьескуголь»			01.06.22	31.05.23	нет	53,00	Размещение линейного объекта: «Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 35 кВ	4,86	100,00	4,86		100,00	4,86	2,18	2,18	

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
			Кутузова, 1, литеры В46, В14									Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР»									
Земельный участок	б/н	01.07.23	Земельный участок. Кемеровская область, в границах Кемеровского муниципального района, на землях фонда перераспределения КСП «Щегловское», в кадастровых кварталах 42:04:0204001, 42:04:0204001, 42:04:0206001		ООО «Усть-Сертинское»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-4540-ac76-c550fa2e96a4		01.07.23	30.06.24	нет	9403,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 35 кВ Горная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения котельной турбазы «Таёжная», расположенной на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:791	0,63	100,00	0,63		100,00	0,63	0,00	0,00	
Земельный участок	А-16/23	01.04.23	Земельный участок. Кемеровское лесничество Кемеровского муниципального округа		АО «Черниговец»			01.04.23	31.01.24	нет	4348,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 35 кВ Горная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения котельной турбазы «Таёжная», расположенной на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:791	1,31	100,00	1,31		100,00	1,31	0,00	0,00	
Земельный участок	А-11/23	01.03.23	Земельный участок. Кемеровский муниципальный округ		АО «Черниговец»			01.03.23	31.12.23	нет	11178,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 35 кВ Горная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения поста охраны №8, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:166	20,10	100,00	20,10		100,00	20,10	0,00	0,00	
Земельный участок	А-23/23	01.06.23	Земельный участок. Кемеровский муниципальный округ	Соглашение об установлении сервитута	АО «Черниговец»			01.06.23	31.05.24	нет	37305,00	Строит-во двух ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ ПС 35 кВ Горная до энергопринимающих устройств, располож. на зем. участке 42:04:0206001:579/2	129,46	100,00	129,46		100,00	129,46	0,00	0,00	
Земельный участок	А-38/23	01.11.23	Земельный участок. Кемеровский муниципальный округ					01.11.23	01.09.24	нет	8955,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 100 кВА для электроснабжения очистных сооружений №2, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:133	11,11	100,00	11,11		100,00	11,11	0,00	0,00	
Земельный участок	А-39/23	02.11.23	Земельный участок. Кемеровский муниципальный округ			https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-4540-ac76-c550fa2e96a4		01.11.23	01.09.24	нет	16310,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 35 кВ Горная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения поста охраны №8, расположенного на земельном участке с кадастровым	7,57	100,00	7,57		100,00	7,57	0,00	0,00	

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
												номером 42:04:0206001:166).									
Земельный участок	А-41/23	03.11.23	Земельный участок. Кемеровский муниципальный округ					01.11.23	01.09.24	нет	340,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 35 кВ Горная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения котельной турбазы «Таёжная», располо-женного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:791	2,59	100,00	2,59		100,00	2,59	0,00	0,00	
Земельный участок	А-42/23	04.11.23	Земельный участок. Кемеровский муниципальный округ					01.11.23	01.09.24	нет	6302,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения поста охраны №1, располо-женного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578	6,15	100,00	6,15		100,00	6,15	0,00	0,00	
Земельный участок	А-01/2023-П	01.04.23	Земельный участок. Прокопьевский район	Договор аренды	ООО «Шахтоуправление «Майское»			01.04.23	28.02.24	нет	16732,00	строительство и эксплуатация объекта: «Строи-тельство двух двухцепных ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ ПС «Вольная» 110 кВ до проектируемой обогатительной фабрики «Кузбасс-300»	5,92	100,00	5,92		100,00	5,92	7,89	7,89	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	А-02/2023-П	01.07.23	Земельный участок. Муниципальный округ Прокопьевский, Белово-Коновалово-Прокопьевск					01.07.23	30.04.24	нет	125,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от проектируемой ЛЭП 6 кВ на АБК ООО «Шахтоуправление «майское» до КТП 6/0,4 кВ 16 сВА и КТП 6/0,4 кВ 16 кВА, для электро-снабжения поста охраны, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102006:130	0,43	100,00	0,43		100,00	0,43	0,32	0,32	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	А-03/2023-П	01.07.2023	Земельный участок. Прокопьевский район, Кузбасского сельского поселения примерно в 4,5 км и 4,7 км по направлению на юго-воситок от д. Котино	Договор аренды	ООО «Шахтоуправление «Майское»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=666b7789-c044-4540-ac76-c550fa2e96a4		01.07.23	30.04.24	нет	634,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до поста ЭЦ с кадастровым номером ОКС 42:10:0106003:285, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0106003:239	31,93	100,00	31,93			31,93	23,95	23,95	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	А-04/2023-П	01.07.23	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный округ					01.07.23	30.04.24	нет	3849,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до поста ЭЦ с	7,97	100,00	7,97		100,00	7,97	0,00	0,00	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной платы в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. докумен-там, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
												кадастровым номером ОКС 42:10:0106003:285, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0106003:239									
Земельный участок	А-05/2023-П	01.07.23	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный округ					01.07.23	30.04.24	нет	34194,0	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до КТП 6/0,4 кВ 160 кВА и КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения АБК, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102002:480	13,43	100,00	13,43		100,00	13,43	0,00	0,00	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	А-06/2023-П	01.07.23	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный округ					01.07.23	30.04.24	нет	3927,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до поста ЭЦ с кадастровым номером ОКС 42:10:0106003:285, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0106003:239	5,79	100,00	5,79		100,00	5,79	17,36	17,36	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	А-07/2023-П	01.07.23	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный округ	Договор аренды	ООО «Шахтоуправление «Майское» «			01.07.23	30.04.24	нет	2035,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до КТП 6/0,4 кВ 160 кВА и КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения АБК, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102002:480	0,65	100,00	0,65		100,00	0,65	1,96	1,96	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	А-09/2023-П	01.09.23	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный округ					01.09.23	30.04.24	нет	22707,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от проектируемой ЛЭП 6 кВ на АБК ООО «Шахтоуправление «Майское» до КТП 6/0,4 кВ 16 кВА и КТП 6/0,4 кВ 160 кВА, для электроснабжения поста охраны, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102006:130	6,38	100,00	6,38		100,00	6,38	19,14	19,14	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	А-10/2023-П	01.09.23	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный округ			https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-4560-ac76-c350fa2e9da4		01.09.23	30.04.24	нет	10554,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от проектируемой ЛЭП 6 кВ на АБК ООО «Шахтоуправление «Майское» до КТП 6/0,4 кВ 16 кВА и КТП 6/0,4 кВ 160 кВА, для	0,60	100,00	0,60		100,00	0,60	0,00	0,00	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
												электроснабжения поста охраны, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102006:130									
Земельный участок	А-11/2023-П	01.12.23	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный округ					01.12.23	30.04.24	нет	861,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до КТП 6/0,4 кВ 160 кВА и КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения АБК, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102002:480	0,00	100,00	0,00		100,00	0,00	0,44	0,44	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	А-12/2023-П	01.12.23	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный округ					01.12.23	30.04.24	нет	325,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до КТП 6/0,4 кВ 160 кВА и КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения АБК, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0102002:480	0,04	100,00	0,04		100,00	0,04	0,12	0,12	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	615-п	13.09.22	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Чебулинский муниципальный округ, д. Курск - Смоленка		Комитет по управлению муниципальным имуществом Чебулинского муниципального округа			13.09.22	12.09.25	нет	11,00	Размещение объекта: «Отпайка от ВЛ 10 кВ ф. 10-2КС оп. № 28-4 до ТП 284»	0,12	100,00	0,12		100,00	0,12	0,08	0,08	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	616-п	13.09.22	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Чебулинский муниципальный округ, д. Курск - Смоленка					13.09.22	12.09.25	нет	6,00	Размещение объекта: «Отпайка от ВЛ 10 кВ ф. 10-2КС оп. № 28-4 до ТП 284»	0,07	100,00	0,07		100,00	0,07	0,05	0,05	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	01-05/101	26.07.23	Земельный участок. Кемеровское лесничество Кемеровского муниципального округа	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	Департамент лесного комплекса КУзбасса			26.07.23	25.07.26	нет	9 303,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения поста охраны №1, располо-женного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578	16,10	100,00	16,10		100,00	16,10	36,95	36,95	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	01-05/41	20.06.22	Земельный участок. Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Прокопьевское лесничество (Керлегешское участкое лесничество, урочище Прокопьевское, квартал № 3 (выдел 23)			https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fd2e96a4		20.06.22	19.06.25	нет	33,00	Размещение линии электропередачи классом напряжения до 35 кВ, а также связанное с ним ТП, РП и иное оборудование для передачи эл.эн	0,14	100,00	0,14		100,00	0,14	0,07	0,07	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	01-05/82	25.08.22	Земельный участок. Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Прокопьевское лесничество (Керлегешское			https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fd2e96a4		25.08.22	24.08.25	нет	157,00	Размещение линии электропередачи классом напряжения до 35 кВ, а также связанное с ним ТП, РП и иное	0,68	100,00	0,68		100,00	0,68	0,44	0,44	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной платы в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
			участковое лесничество, урочище Прокопьевское, квартал № 3 (выдел 23)									оборудование для передачи эл.эн									
Земельный участок	01-05/25	20.05.22	Земельный участок. Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Прокопьевское лесничество (Керлегешское участковое лесничество, урочище Прокопьевское, квартал № 3 (выдел 23)					20.05.22	19.05.25	нет	2 761,00	Размещение линии электропередачи классом напряжения до 35 кВ, а также связанное с ним ТП, РП и иное оборудование для передачи эл.эн	11,93	100,00	11,93		100,00	11,93	4,58	4,58	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	10-2/1436	14.07.22	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута				14.07.22	13.07.25	нет	225,00	Размещение объекта - линии электропередачи классом напряжения до 35 кВ, а также связанные с ними трансформаторные подстанции, распределительные пункты и иное предназначенное для осуществления передачи ээ оборудование, для размещения которых не требуется разрешения на строительство	2,45	100,00	2,45		100,00	2,45	1,29	1,29	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	10-2/1583	08.08.22	Земельный участок. г. Кемерово, ул. Грузовая		Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса			08.08.22	07.08.25	нет	1,00	Размещение ЛЭП 10 кВ от ПС 110 кВ «Керам-зитовая», ячейка 18 до ТП 10/0,4 кВ, расположенной по адресу г. Кемерово, Заводской район ул. Грузовая	0,01	100,00	0,01		100,00	0,01	0,01	0,01	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	199	22.03.22	Земельный участок. г. Прокопьевск, ул. Мельничная, д. 10					15.03.22	14.03.25	нет	10,00	Размещение объекта «Сооружение ЛЭП 6 кВ 6-29-П»	0,11	100,00	0,11		100,00	0,11	0,02	0,02	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	369	17.05.22	Земельный участок. г. Прокопьевск, ул. Проспектная, д. 14					28.04.22	27.04.25	нет	32,00	Размещение объекта: «ВЛ-0,4 кВ от ПС 6/0,4 кВ №22 (для АНО ДПО УЦ «Стрелец»)»	0,35	100,00	0,35		100,00	0,35	0,11	0,11	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	405	24.05.22	Земельный участок. г. Прокопьевск, ул. Проспектная, д. 14	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4		28.04.22	27.04.25	нет	61,00	Размещение объекта: «ВЛ-0,4 кВ от ПС 6/0,4 кВ №22 (для АНО ДПО УЦ «Стрелец»)»	0,66	100,00	0,66		100,00	0,66	0,21	0,21	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	438	26.05.22	Земельный участок. Кемеровская область, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск					12.05.22	11.05.25	нет	5,00	Размещение объекта: «Строительство отпайки от ЛЭП-6 кВ, 6-52-П для резервного питания Подстанции № 25»	0,05	100,00	0,05		100,00	0,05	0,02	0,02	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	05	12.01.23	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г Прокопьевск, район ул. Проспектная, 14					22.12.22	21.12.25	нет	7,00	Размещение объекта: «ВЛ-04кВ от ПС 6/0,4кВ № 22 (для АНО ДПО УЦ «Стрелец С»)»	0,08	100,00	0,08		100,00	0,08	0,07	0,07	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	760	07.09.22	Земельный участок. Кемеровская область, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск					28.07.22	27.07.25	нет	36,00	Размещение объекта: « ЛЭП 6 кВ от ячейки № 14 ПС 6 кВ № 8»	0,39	100,00	0,39		100,00	0,39	0,22	0,22	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	827	30.09.22	Земельный участок. Кемеровская область, г Прокопьевск, пл-ка Фрунзе, д. 13	Решение о разрешении размещения объекта без				29.09.22	28.09.25	нет	7,00	Размещение объекта: «ВЛ3-6 кВ от ПС 35/6 № 1, ф. 6,11»	0,08	100,00	0,08		100,00	0,08	0,06	0,06	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
Земельный участок	828	30.09.22	Земельный участок. Кемеровская область, г Прокопьевск, пл-ка Фрунзе, д. 13	предоставления земельного участка и установления сервитута				29.09.22	28.09.25	нет	3,00	Размещение объекта: «ВЛЗ-6 кВ от ПС 35/6 № 1, ф. 6,11»	0,03	100,00	0,03		100,00	0,03	0,02	0,02	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	907	31.10.22	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск					01.08.22	31.07.25	нет	50,00	Размещение объектов: «Отпайка от 2-х цепной ЛЭП-6 кВ; фидер 2,4 для резервного питания Подстанции № 22», «Отпайка от ВЛЗ-6кВ, ф.2 ПС № 10 для резервного питания ПС № 22»	0,27	100,00	0,27		100,00	0,27	0,86	0,86	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	571-р	29.06.22	Земельный участок. Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Углеродская, д. 14		Комитет по управлению муниципальным имуществом Киселевского городского округа			29.06.22	28.06.25	нет	44,00	Размещение объекта ЛЭП-56 кВ, 6-11-Т	0,48	100,00	0,48		100,00	0,48	0,23	0,23	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	б/н	01.10.22	Земельный участок. Кемеровская область, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, 340 м к северо-востоку от пл. Фрунзе, 13	Соглашение об установлении сервитута	ООО «Обогатительная фабрика «Коксовая»			01.10.22	20.09.25	нет	4,00	Размещение объекта: «Сооружение линейное электротехническое: 2-х цепная воздушная ЛЭП ф.12,15, КЛ ф.12, ф.15 ПС №1»	0,12	100,00	0,12		100,00	0,12	0,09	0,09	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	б/н	01.05.20	Земельный участок. Кемеровская область, г. Прокопьевск, пл-ка Фрунзе,д.13		ОАО «ПГУ»			01.05.20	31.12.25	да	8,00	Эксплуатация ВЛЗ-6 кВ от ПС 35/6 № 1ф.6,11	0,20	100,00	0,20		100,00	0,20	0,20	0,20	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	1/2023	01.06.23	Земельный участок. г. Прокопьевск, 415м на северо-восток от индивидуального жилого дома по улице Дальняя, 3		ООО «Шахта №12»			01.06.23	31.07.25	нет	5,00	размещение объекта: ЛЭП 6 кВ от ячейки №14 ПС 6 кВ №8	0,04	100,00	0,04		100,00	0,04	0,04	0,04	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	2/2023	01.06.23	Земельный участок. Прокопьевский городской округ, территория Восточная, участок 22			https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4		01.06.23	31.07.25	нет	1,00	размещение объекта: ЛЭП 6 кВ от ячейки №14 ПС 6 кВ №8	0,01	100,00	0,01		100,00	0,01	0,01	0,01	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	3/2023	01.06.23	Земельный участок. Прокопьевский городской округ, территорий Восточная, земельный участок 39					01.06.23	31.07.25	нет	2,00	размещение объекта: ЛЭП 6 кВ от ячейки №14 ПС 6 кВ №8	0,02	100,00	0,02		100,00	0,02	0,02	0,02	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	01-05/93	06.07.23	Земельный участок. Кемеровский муниципальный округ, Кемеровское лесничество (Барановское участковое лесничество, урочище Барановское, квартал № 128 (выдел 5), квартал №130 (выдел 1)	Распоряжение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	Департамент лесного комплекса КУзбасса			06.07.23	05.07.26	нет	919,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения очистных сооружений № 2, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:133	1,79	100,00	1,79		100,00	1,79	3,64	3,64	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	01-05/107	14.08.23	Земельный участок. В границах земельного участка с кадастровым № 42:04:0206001:441 на территории Кемеровского лесничества (Невское участковое лесничество, урочище Кургановское), квартал № 57 (выдел 34), квартал №61 (выделы 11, 16, 19,28, 29, 30, 39)	Распоряжение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	Департамент лесного комплекса Кузбасса			14.08.23	13.08.26	нет	171,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электро-снабжения поста охраны №1, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578	10,19	100,00	10,19		100,00	10,19	26,56	26,56	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной платы в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
Земельный участок	01-05/09	27.01.23	Земельный участок. Кемеровский муниципальный округ, Кемеровское лесничество (Барановское участковое лесничество, урочище Барановское, квартал №130 (выделы 8,13)					27.01.23	26.01.26	нет	1 766,00	Строительство ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ Центральная до ВЛ 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ «Новоколбинская» до ПС 35/6 кВ «Шурапская	3,11	100,00	3,11		100,00	3,11	3,11	3,11	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	01-05/14	03.02.23	Земельный участок. Кемеровское лесничество Кемеровского муниципального округа					03.02.23	02.02.26	нет	8 704,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения поста охраны №1, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578	17,50	100,00	17,50		100,00	17,50	29,85	29,85	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	б/н	25.04.23	Земельный участок. Кемеровская область, г. Кемерово, западнее комплекса строений № 23 по ул. Грузовая	Соглашение об установлении сервитута	ООО «Кемеровский ДСК»			25.04.23	24.04.26	нет	494,00	Ведение работ, связанных со строительством ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки № 10 ПС 110 кВ Керамзитовая до РУ 10 кВ; ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки № 28 ПС 110 кВ Керамзитовая до РУ 10 кВ	2,23	100,00	2,23		100,00	2,23	3,24	3,24	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	10-2/2634	06.12.23	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, кадастровый квартал 42:24:0101015	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4		06.12.23	05.12.26	нет	89,00	ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки № 28 ПС 110 кВ Керамзитовая до РУ 10 кВ, находящегося г. Кемерово, ул. Западный Проезд, 9Б	0,07	100,00	0,07		100,00	0,07	1,02	1,02	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	10-2/2633	06.12.23	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, кадастровый квартал 42:24:0101015					06.12.23	05.12.26	нет	65,00	ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки №10 ПС 110 кВ Керамзитовая до РУ 10 кВ, находящегося г. Кемерово, ул. Западный Проезд, 9 Б»;	0,05	100,00	0,05		100,00	0,05	0,74	0,74	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	10-2/430	17.03.23	Земельный участок. Кемеровская обл.-Кузбасс, г. Кемерово					17.03.23	17.03.26	нет	4 430,00	Размещение ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки № 10 ПС 110 кВ Керамзитовая до РУ 10 кВ, распол. по адресу: г. Кемерово, ул. Западный проезд, 9Б	25,56	100,00	25,56		100,00	25,56	50,71	50,71	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	10-2/431	17.03.23	Земельный участок. Кемеровская обл.-Кузбасс, г. Кемерово		Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса			17.03.23	17.03.26	нет	4 133,00	Размещение ЛЭП 10 кВ от линейной ячейки № 28 ПС 110 кВ Керамзитовая до РУ 10 кВ, распол. по адресу: г. Кемерово, ул. Западный проезд, 9Б	23,85	100,00	23,85		100,00	23,85	47,31	47,31	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	115-р	22.03.23	Земельный участок. Кемеровская обл.-Кузбасс, Березовский ГО, г. Березовский		Комитет по управлению муниципальным имуществом Березовского городского округа			27.03.23	26.03.26	нет	4 694,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения поста охраны №1, расположенного на земельном участке с кадастровым	31,50	100,00	31,50		100,00	31,50	53,73	53,73	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
												номером 42:04:0206001:578									
Земельный участок	167	02.03.23	Земельный участок. Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск.		Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска			01.03.23	27.02.26	нет	395,00	Размещение объекта: «ВЛ - 0,4»кВ от ПС 6/04 кВ №22 (для АНО ДПО УЦ «Стрелец С»)»	3,59	100,00	3,59		100,00	3,59	4,29	4,29	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	191	14.03.23	Земельный участок. Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск.					13.03.23	12.03.26	нет	5,00	Размещение объекта: « Отпайка от ЛЭП-6 кВ, 6-52-П для резевного питания Подстанции № 25»	0,04	100,00	0,04		100,00	0,04	0,05	0,05	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	192	14.03.23	Земельный участок. Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск.					13.03.23	12.03.26	нет	1,00	Размещение объекта: « Отпайка от ЛЭП-6 кВ, 6-52-П для резевного питания Подстанции № 25»	0,01	100,00	0,01		100,00	0,01	0,01	0,01	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	313	12.01.23	Земельный участок. Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск					17.04.23	16.04.26	нет	3,00	Размещение объекта: «Отпайка от ЛЭП-6 кВ, 6-52-П для резервного питания Подстанции №25»	0,02	100,00	0,02		100,00	0,02	0,03	0,03	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	318	17.04.23	Земельный участок. Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута		https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4		17.04.23	16.04.26	нет	1,00	Размещение объекта: «ЛЭП 6 кВ, 6-16-В»	0,01	100,00	0,01		100,00	0,01	0,01	0,01	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	319	17.04.23	Земельный участок. Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута				17.04.23	16.04.26	нет	19,00	Размещение объекта: «ЛЭП 6 кВ, 6-16-В»	0,15	100,00	0,15		100,00	0,15	0,21	0,21	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	353	25.04.23	Земельный участок. Кемеровская область, г. Прокопьевск на поле ОАО «Шахта Тырганская», участок № 3					10.06.23	09.06.26	нет	346,00	Размещение объекта: «Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№ 42) до ПС 35 кВ ПУР»	2,10	100,00	2,10		100,00	2,10	3,75	3,75	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	349	25.04.23	Земельный участок. Кемеровская область – Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск, ООО «Шахта Тырганская»-ЛЭП, 42:32:0000000:179					10.06.23	09.06.26	нет	27,00	Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 35кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№42) до ПС 35кВ Пур	0,16	100,00	0,16		100,00	0,16	0,29	0,29	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	1615-п	17.05.23	Земельный участок. Кемеровский муниципальный округ	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	Администрация Кемеровского муниципального округа			17.05.23	16.05.26	нет	6 505,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 35 кВ Горная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электро-снабжения поста охраны №8, рас-положенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:166	46,71	100,00	46,71		100,00	46,71	74,46	74,46	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	964-п	22.03.23	Земельный участок. Кемеровский муниципальный округ					22.03.23	21.03.26	нет	1 875,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электро-снабжения поста охраны №1, рас-положенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578	12,58	100,00	12,58		100,00	12,58	21,46	21,46	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной платы в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
Земельный участок	965-п	22.03.23	Земельный участок. Кемеровский муниципальный округ					22.03.23	21.03.26	нет	3 568,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электро-снабжения поста охраны №1, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578	23,94	100,00	23,94		100,00	23,94	40,84	40,84	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	1075-п	30.03.23	Земельный участок. Кемеровский муниципальный округ					20.03.23	19.03.26	нет	1 264,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электро-снабжения поста охраны №1, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578	8,48	100,00	8,48		100,00	8,48	14,47	14,47	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	3279-п	18.09.23	Земельный участок. Российская Федерация, Кемеровская область – Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ/42:04:0206001:294	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	Администрация Кемеровского муниципального округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4		18.09.23	17.09.26	нет	4 034,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 35 кВ Горная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабже-ния котельной турбазы «Таёжная», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:791	13,28	100,00	13,28		100,00	13,28	46,17	46,17	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	2640-п	04.08.23	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута				04.08.23	03.08.26	нет	828,00	Размещение объекта: «Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная от ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснаб-жения поста охраны № 1, расположен-ного на земельном участке с кадастро-вым номером 42:04:0206001:578»	3,89	100,00	3,89		100,00	3,89	9,48	9,48	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	326-п	01.02.23	Земельный участок. Кемеровский муниципальный округ					01.02.23	31.01.26	нет	817,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электро-снабжения поста охраны №1, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578	5,20	100,00	5,20		100,00	5,20	8,86	8,86	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	4597-п	05.12.23	Земельный участок. Российская Федерация, Кемеровская область – Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ/42:04:0206001:138					05.12.23	04.12.26	нет	212,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 100 кВА для электро-снабжения очист-ных сооружений №2,	0,18	100,00	0,18		100,00	0,18	2,43	2,43	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. докумен-там, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
												расположенных на земельном участке с кадаст-ровым номером 42:04:0206001:133									
Земельный участок	719-п	01.03.23	Земельный участок. Кемеровский муниципальный округ		Администрация Кемеровского муниципального округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4		01.03.23	28.02.26	нет	289,00	Строительство ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электро-снабжения поста охраны №1, рас-положенного на земельном участке с кадастровым номером 42:04:0206001:578	1,94	100,00	1,94		100,00	1,94	3,31	3,31	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	3116-п	06.09.23	Земельный участок. Российская Федерация, Кемеровская область – Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ/42:04:0206001	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	Администрация Кемеровского муниципального округа			06.09.23	05.09.26	нет	2 452,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 100 кВА для электро-снабжения очист-ных сооружений №2, расположенных на земельном участ-ке с кадастровым номером 42:04:0206001:133	9,00	100,00	9,00		100,00	9,00	28,07	28,07	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	б/н	01.07.23	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный район, пос. Новостройка, гидроузел	Соглашение об установлении сервитута	АО ИПО Водоканал			01.07.23	31.05.26	нет	52,00	размещение объекта: ЛЭП-6 кВ фидер 16	1,92	100,00	1,92		100,00	1,92	3,81	3,81	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	7.193	24.05.16	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, р-н Прокопьевский	Договор аренды	Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района			01.08.23	20.12.26	да	5 124,00	Строительство линейного объекта «ВЛ-110 кВ от ПС 220/110/35 кВ «Соколовская» до ПС 110/35/6 кВ «Вольная	25,15	100,00	25,15		100,00	25,15	66,74	66,74	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	6.226	01.07.17	Земельный участок. Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район	Договор аренды				01.07.17	31.12.27	да	289,00	Размещение Сооружения -ВЛ ф 10-21-Л	1,09	100,00	1,09		100,00	1,09	1,21	1,21	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	1	01.06.21	Земельный участок. г. Прокопьевск, ул. Кубанская, 21 34 м на северо-восток от здания	Соглашение об установлении сервитута	АО «Системные инвестиции»			24.04.21	24.04.27	да	572,00	Строительство и дальнейшая эксплу-атация объекта «Строительство ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек № 33 и № 5 ПС 35 кВ № 5»	0,65	100,00	0,65		100,00	0,65	0,65	0,65	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	01-05/92	05.07.23	Земельный участок. Керлегешское участковое лесничество, урочище Прокопьевское, квартал №4 (выдел 11)	Распоряжение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	Департамент лесного комплекса Кузбасса			05.07.23	04.07.28	нет	22,00	размещение объекта: ЛЭП 6 кВ фидер 16	0,05	100,00	0,05		100,00	0,05	0,10	0,10	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	01-05/78	24.05.23	Земельный участок. Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ/42:04:0206001:579, Кемеровское лесничество, Барановское участковое лесничество, урочище Барановское, квартал № 130 (выдел 8)		Департамент лесного комплекса КУзбасса			24.05.23	23.05.28	нет	151,00	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 100 кВА для электро-снабжения очист-ных сооружений №2, расположенных на земельном участ-ке с кадастровым номером 42:04:0206001:133	0,16	100,00	0,16		100,00	0,16	0,27	0,27	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
Земельный участок	5815	01.08.18	Земельный участок. Кемеровская область, г. Прокопьевск	Договор аренды	Комитет по управлению муниципальным имуществом города Прокопьевска	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4		02.01.18	02.01.28	да	259,00	Под ЛЭП-6кВ, фидер 8 под ЛЭП-6кВ, фидер 10 Эксплуатация ЛЭП-6кВ, фидер, 5	16,65	100,00	16,65		100,00	16,65	18,41	18,41	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	712	04.08.23	Земельный участок. г. Прокопьевск	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута				01.08.23	31.07.28	нет	17,00	Размещение объекта: «ЛЭП 6кВ от ячейки № 14 ПС 6кВ № 8»	0,08	100,00	0,08		100,00	0,08	0,19	0,19	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	921	09.10.23	Земельный участок. г. Прокопьевск					09.10.23	08.10.28	нет	37,00	Размещение бъекта: «Сооружение линейное электротехническое: отпайка от ВЛЗ-6 кВ ф.14 ПС №37 для резервного питания ПС №4»	0,07	100,00	0,07		100,00	0,07	0,40	0,40	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	437	18.05.23	Земельный участок. Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск					17.05.23	16.05.28	нет	97,00	размещение объекта: ВД-0,4 кВ с кабельным заходом на ПС 6 кВ №33	0,66	100,00	0,66		100,00	0,66	1,05	1,05	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	485	05.06.23	Земельный участок. Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск, в 310 м на запад от ул. Западная, 5					02.06.23	01.06.28	нет	10,00	размещение объекта: ЛЭП-6 кВ, 6-11-Т»	0,06	100,00	0,06		100,00	0,06	0,11	0,11	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	1356-п	05.06.23	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ					05.06.23	04.06.28	нет	251,00	размещение объекта: ЛЭП 6 кВ фидер 16	1,57	100,00	1,57		100,00	1,57	2,72	2,72	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	1357-п	05.06.23	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Свободный					05.06.23	04.06.28	нет	73,00	размещение объекта: ЛЭП 6 кВ фидер 16	0,46	100,00	0,46		100,00	0,46	0,79	0,79	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	1358-п	05.06.23	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Новостройка		Комитет по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района			05.06.23	04.06.28	нет	56,00	размещение объекта: ЛЭП 6 кВ фидер 16	0,35	100,00	0,35		100,00	0,35	0,61	0,61	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	7433	29.05.16	Земельный участок. Российская Федерация, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, в границах кадастрового квартала 42:10:0102006, 3,5 км. на запад от с. Костино на территории Кузбасского с/п	Договор аренды				01.08.23	28.05.29	да	2 410,00	Строительство линейного объекта «ВЛ-110 кВ от ПС 220/110/35 кВ «Соколовская» до ПС 110/35/6 кВ «Вольная	3,44	100,00	3,44		100,00	3,44	5,71	5,71	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	7932/19	08.05.19	Земельный участок. Кемеровская область, г. Белово, пгт Грамотеино		Администрация Беловского городского округа			04.02.19	03.02.68	да	4 395,00	Здание подстанции 110/6 кВ и питающая ВЛ-110кВ к подстанции L-600м	106,90	100,00	106,90		100,00	106,90	118,18	118,18	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	8409/23	16.08.23	Земельный участок. Кемеровская область, Беловский городской округ, пгт. Грамотеино, в районе промплощадки шахты «Листвяжная»		Администрация Беловского городского округа			10.07.23	08.07.72	да	4 145,00	Электрические сети ВЛ-110 кВ к подстанции 110/6/6,3кВ «Набережная»	47,97	100,00	47,97		100,00	47,97	111,45	111,45	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	б/н	01.05.20	Земельный участок. Российская Федерация, Кемеровская область, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск		ООО «Универсал-Трейд-Плюс»		Соглашение от 01.10.23	01.05.20	30.04.68	да	12,00	Эксплуатация сооружения ЛЭП 6кВ, фидер 10	0,31	100,00	0,31		100,00	0,31	0,31	0,31	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	127/22-Л	23.05.22	Земельный участок. Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Прокопьевское лесничество (Керлегешское участковое лесничество, урочище Прокопьевское,		МТУ Росимущества в Кемеровской и Томской областях	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4		31.05.22	30.05.71	да	69156,00	Эксплуатация линейного объекта «Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№42) до ПС 35 кВ «ПУР»	0,36	100,00	0,36		100,00	0,36	0,25	0,25	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной платы в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
			квартал № 3 (выдел 23,30,31,40)																		
Земельный участок	146/18-Л	05.07.18	Земельный участок. Кемеровская область, Кемеровское лесничество, Барановское участковое лесничество		Департамент лесного комплекса Кемеровской области			16.08.18	16.08.67	да	3 631,00	Эксплуатация ВЛ 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ «Новоколбинская» до ПС 35/6 кВ «Шурапская»	0,65	100,00	0,65		100,00	0,65	0,72	0,72	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	56/19-л	02.04.19	Земельный участок. Кемеровская область, Кемеровское лесничество, Невское участковое лесничество					30.04.19	30.04.68	да	22889,00	Эксплуатация ВЛ 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ «Новоколбинская» до ПС 35/6 кВ «Шурапская»	5,45	100,00	5,45		100,00	5,45	6,01	6,01	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	187/23-Л	25.07.23	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Прокопьевское лесничество (Керлегешское участковое лесничество, урочище Прокопьевское, квартал № 3 (выдел 23)					27.07.23	26.07.72	да	723,00	Эксплуатация линейного объекта «Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 35 кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№42) до ПС 35 кВ «ПУР»	0,07	100,00	0,07		100,00	0,07	0,19	0,19	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	65/22-Л	25.03.22	Земельный участок. Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Прокопьевское лесничество (Керлегешское участковое лечничество, урочище Прокопьевское, квартал № 3 (выдел 23)	Договор аренды	Департамент лесного комплекса Кузбасса			06.04.22	05.04.71	да	1 077,00	Эксплуатация линейных объектов	0,51	100,00	0,51		100,00	0,51	0,57	0,57	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	253/20-Л	04.12.20	Земельный участок. Кемеровская область, Кемеровское лесничество, Барановское участковое лесничество	Договор аренды	Департамент лесного комплекса Кемеровской области			18.01.21	18.01.70	да	30010,00	ПС Центральная	2,74	100,00	2,74		100,00	2,74	3,03	3,03	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	б/н	01.07.20	Земельный участок. Кемеровская область, г. Прокопьевск, улица 40 лет Октября,14	Договор субаренды	Житникович Д.В.			01.07.20	17.02.30	да	35,00	Эксплуатация сооружения ЛЭП 6кВ, 6-29-П	0,08	100,00	0,08		100,00	0,08	0,09	0,09	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	б/н	01.10.20	Земельный участок. Кемеровская область, г. Прокопьевск, улица Надворная,15	Договор аренды	Кошкина Н.Г.			01.10.20	30.09.69	да	4,00	Эксплуатация сооружения ЛЭП 6кВ, 6-29-П	0,02	100,00	0,02		100,00	0,02	0,02	0,02	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	01-1209-ю/п	01.07.19	Земельный участок. Кемеровская область, Беловский район, в границах фонда перераспределения колхоза «Моховский»		Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса			10.07.23	01.06.68	да	29285,00	Электроподстанция ПС 110/6/6,3 кВ «Набережная» Электрические сети ВЛ-110 кВ к подстанции 110/6/6,3кВ «Набережная»	119,19	100,00	119,19		100,00	119,19	250,50	250,50	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	10-1164-ю/с	19.03.19	Земельный участок. Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, Кузбасское сельское поселение					14.12.20	28.01.68	да	64536,00	Для размещения высоковольтной линии от ПС 110/35/6 кВ «Вольная» до ПС 35/6 кВ «ОГР»	97,50	100,00	97,50		100,00	97,50	97,50	97,50	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	10-1172-ю/п	22.04.19	Земельный участок. Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, в границах ЗАО «Шахтоуправление «Перспективное» 5 км юго-восточнее п. Октябрьский					01.08.23	01.03.68	да	2 011,00	Строительство линейного объекта «ВЛ-110 кВ от ПС 220/110/35 кВ «Соколовская» до ПС 110/35/6 кВ «Вольная	9,38	100,00	9,38		100,00	9,38	22,50	22,50	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	10-1514-ю/с	10.06.21	Земельный участок. Российская Федерация, Кемеровская область-			https://regportal-tariff.ru/distcle/get_file?p_guid=f669-b778-c044-4530-		10.06.21	01.05.70	да	15590,00	Для размещения линейного объекта капитального строительства:	220,70	100,00	220,70		100,00	220,70	220,70	220,70	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
			Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ									«Строительство ВЛ 110 кВ Соколов-ская-Вольная,2, II этап строительства									
Земельный участок	10-1054-к/с	21.09.18	Земельный участок. Кемеровская область, р-н Прокопьевский					01.08.23	01.08.67	да	32124,00	Строительство линейного объекта «ВЛ-110 кВ от ПС 220/110/35 кВ «Соколовская» до ПС 110/35/6 кВ «Вольная	107,17	100,00	107,17		100,00	107,17	257,20	257,20	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	10-1055-к/с	21.09.18	Земельный участок. Кемеровская область, р-н Прокопьевский					01.08.23	01.08.67	да	22694,00	Строительство линейного объекта «ВЛ-110 кВ от ПС 220/110/35 кВ «Соколовская» до ПС 110/35/6 кВ «Вольная	79,13	100,00	79,13		100,00	79,13	189,90	189,90	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	10-1515-к/с	10.06.21	Земельный участок. Прокопьевский муниципальный округ					10.06.21	01.05.70	да	22568,00	Размещение объекта капитального строительства: «Строительство ВЛ 110 кВ Соколовская - Вольная,2, I этап строительства»	319,50	100,00	319,50		100,00	319,50	319,50	319,50	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	10-1512-к/с	10.06.21	Земельный участок. Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ					10.06.21	01.05.70	да	13903,00	Для размещения линейного объекта капитального строи-тельства: «Строи-тельство ВЛ 110 кВ Соколовская-Вольная,2, II этап строительства	196,80	100,00	196,80		100,00	196,80	196,80	196,80	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	17-05-Э/17	17.05.17	Земельный участок. Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово					17.05.17	30.11.65	да	365,00	Размещение объекта: Строи-тельство участка питающих ЛЭП 110кВ.и реконст-рукция ПС 110/35/10 кВ «Керамзитовая». 1 этап. Строительство заходов ВЛ 110кВ на ПС «Керамзитовая»	21,09	100,00	21,09		100,00%	21,09	23,32	23,32	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	34-11-н/13	21.11.13	Земельный участок. Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район	Договор аренды	Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса			21.11.13		нет	1 490,00	Эксплуатация подстанции (Керамзитовая)	11,70	100,00	11,70		100,00	11,70	11,70	11,70	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	10-1147-к/с	05.02.19	Земельный участок. Российская Федерация, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, Кузбасское сельское поселение, в границах фонда перераспределения земель ЗАО «Шахтоуправление «Перспективное»					14.12.20	01.12.67	да	53,00	Для размещения высоковольтной линии от ПС 110/35/6 кВ «Вольная» до ПС 35/6 кВ «ОГР»	0,59	100,00	0,59		100,00	0,59	0,59	0,59	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	10-1148-к/с	05.02.19	Земельный участок. Российская Федерация, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, Кузбасское сельское поселение, в границах ЗАО «Шахтоуправление «Перспективное», участок фонда перераспределения земель			https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-4540-ac76-c550fb2e96a4		14.12.20	01.12.67	да	31,00	Для размещения высоковольтной линии от ПС 110/35/6 кВ «Вольная» до ПС 35/6 кВ «ОГР»	0,35	100,00	0,35		100,00	0,35	0,35	0,35	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	10-1165-к/с	19.03.19	Земельный участок. Кемеровская область, Прокопьевский район,		Комитет по управлению государственным			14.12.20	28.01.68	да	628,00	Для размещения высоковольтной линии от ПС 110/35/6	7,00	100,00	7,00		100,00	7,00	7,00	7,00	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
			СХТ «Соколово» (участок фонда перераспределения земель)		имуществом Кузбасса							кВ «Вольная» до ПС 35/6 кВ «ОГР»									
Земельный участок	10-1166-н/с	19.03.19	Земельный участок. РФ, Кемеровская обл., Прокопьевский муниципальный район, Кузбасское сельское поселение, в границах ЗАО «Шахтоуправление» Перспективное», участок фонда перераспределения земель					14.12.20	28.01.68	да	135,00	Для размещения высоковольтной линии от ПС 110/35/6 кВ «Вольная» до ПС 35/6 кВ «ОГР»	1,50	100,00	1,50		100,00	1,50	1,50	1,50	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	10-1513-н/с	10.06.21	Земельный участок. Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ		Комитет по управлению государственным имуществом Кузбасса			10.06.21	01.05.70	да	139,00	Для размещения линейного объекта капитального строительства: «Строительство ВЛ 110 кВ Соколовская-Вольная,2, II этап строительства	2,00	100,00	2,00		100,00	2,00	2,00	2,00	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	03-05-СС/21	24.05.21	Земельный участок. г. Кемерово, северо - восточнее комплекса строений № 23 по ул. Грузовая	Соглашение об установлении сервитута				24.05.21	24.05.70	да	31,00	Размещение линейного объекта (ЛЭП 10 кВ от ПС 110 кВ «Керамзитовая» ячейка 18 до ТП 10/04 кВ)	0,50	100,00	0,50		100,00	0,50	0,50	0,50	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	89	28.04.17	Земельный участок. Кемеровская область, Березовский городской округ, г. Березовский	Договор аренды				28.04.17	27.04.66	да	40,00	Эксплуатация ВЛ 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ «Новоколбинская» до ПС 35/6 кВ «Шурапская»	0,89	100,00%	0,89		100,00	0,89	0,98	0,98	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	5220	20.09.17	Земельные участки. Кемеровская область, г. Прокопьевск					29.12.16	31.12.26	да	45190,00	Эксплуатация электросетевого имущества	394,10	100,00	394,10		100,00	394,10	446,38	421,94	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	5053/1	12.01.21	Земельный участок. Кемеровская область, г. Прокопьевск					03.01.21	03.01.70	да	34,00	Вл-6кВ от Вл-6-18-Н до фид 8ПС для резервного питания ПС 4 с ПС 37	1,98	100,00	1,98		100,00	1,98	2,19	2,19	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	5054/1	12.01.21	Земельный участок. Кемеровская область, г. Прокопьевск					03.01.21	03.01.70	да	7,00	Резервная ЛЭП 5кВ к ПС 6/0,4кВ № 33	0,38	100,00	0,38		100,00	0,38	0,42	0,42	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	4992	12.04.19	Земельные участки. Кемеровская область, г. Прокопьевск					05.04.19	05.04.39	да	34440,00	Эксплуатация электросетевого имущества, здания управления	542,85	100,00	542,85		100,00	542,85	613,08	580,05	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	6705	12.11.18	Земельный участок. Кемеровская область, г. Прокопьевск					01.10.18	01.10.67	да	594,00	Эксплуатация под опорами ЛЭП-6кВ 6-18-Н от опоры №37 до опоры №73	34,57	100,00	34,57		100,00	34,57	38,21	38,21	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	07-7563 н/и	25.01.19	Земельный участок. Кемеровская область, р-н Кемеровский		Комитет по управлению муниципальным имуществом Кемеровского муниципального района Кемеровской области			25.01.19		нет	998,00	ПС 35/6,6/6,3 кВ «Лутугинская» и две двухцепные ВЛ-35 кВ	387,75	100,00	387,75		100,00	387,75	482,94	405,20	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	07-7047 н/и	19.05.17	Земельный участок. Кемеровская область, Кемеровский район, Щегловское с/п			https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-4540-ac76-c5508a2e96a4		19.05.17	19.05.66	да	935,00	Эксплуатация ВЛ 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ «Новоколбинская» до ПС 35/6 кВ «Шурапская»	754,73	100,00	754,73		100,00	754,73	834,36	788,69	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	07-7525 н/и	05.12.18	Земельный участок. Кемеровская область, Кемеровский район, Щегловское с/п					05.12.18		нет	17942,00	ВЛ-35 кВ НЧ-1,2	378,00	100,00	378,00		100,00	378,00	378,00	378,00	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	04-7270 н/и	08.12.17	Земельный участок. Кемеровская область, Кемеровский район, Елыкаевское с/п					08.12.17		нет	16,00	Ведение работ, связанных со строительством ЛЭП 10кВ, КТП 10/0,4 кВ 630 кВА, электрических сетей 0,4 кВ	23,01	100,00	23,01		100,00	23,01	25,44	25,44	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной палаты в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
Земельный участок	07-7392 ю/н	21.05.18	Земельный участок. Кемеровская область, р-н Кемеровский					21.05.18		нет	2 247,00	ВЛ-35-НЧ-1,2 (право собственности зарегистрировано 06.01.2018г.)	13,41	100,00	13,41		100,00%	13,41	13,41	13,41	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	07-6897 ю/н	18.10.16	Земельный участок. Кемеровская область, Кемеровский район, Щегловское с/п	Договор аренды	Администрация Щегловского сельского поселения Кемеровского муниципального района Кемеровской области			18.10.16	18.10.65	да	204,00	Эксплуатация ВЛ 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ «Новоколбинская» до ПС 35/6 кВ «Шурапская»	0,45	100,00	0,45		100,00	0,45	0,49	0,49	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	01-7564 ю/н	25.01.19	Земельный участок. Кемеровская область, р-н Кемеровский		Комитет по управлению муниципальным имуществом Кемеровского муниципального района Кемеровской области			25.01.19		нет	84,00	ПС 35/6,6/6,3 кВ «Лутугинская» и две двухцепные ВЛ-35 кВ	35,26	100,00	35,26		100,00	35,26	38,98	38,98	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	6.300	15.10.18	Земельный участок. Кемеровская обл., р-н Прокопьевский					15.10.18	14.10.67	да	50,00	Эксплуатация ВЛ 10кВ	39,29	100,00	39,29		100,00	39,29	59,48	59,48	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	5.5	27.08.12	Земельный участок. Кемеровская область, р-н Прокопьевский					27.08.12		нет	235,00	Эксплуатация ЛЭП и электроподстанции	0,71	100,00	0,71		100,00	0,71	0,78	0,78	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	6.249	01.02.18	Земельный участок. Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район					01.02.18	31.12.66	да	17,00	отпайка от опоры №10 ЛЭП-10кВ 10-1-П под 13 опор	0,19	100,00	0,19		100,00	0,19	0,21	0,21	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	7.20	27.08.12	Земельный участок. Кемеровская область, р-н Прокопьевский					27.08.12		нет	2 677,00	Эксплуатация электроподстанции № 20 Эксплуатация электроподстанции № 41	5,78	100,00	5,78		100,00	5,78	6,39	6,39	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	б/н	01.05.20	Земельный участок. Кемеровская область, г. Прокопьевск, улица Революция, 1	Соглашение об установлении сервитута	ОАО «ПТУ»			01.05.20	31.12.68	да	18,00	Эксплуатация сооружения ЛЭП 6кВ, фидер 8	0,11	100,00	0,11		100,00	0,11	0,11	0,11	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	б/н	19.04.23	Земельный участок. Кемеровская область, Чебулинский м.о., тер. пвтодорога Уст-Серта-Тисуль, км 35-й з/у 1А		ООО «Усть-Сертинское»		ДС от 30.11.2023	19.04.23	19.04.33	да	11,00	размещение: Отпайка от ВЛ 10 кВ ф.10-2-КС оп. №28-4 до ТП 284	1,31	100,00	1,31		100,00	1,31	5,50	5,50	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	А-02/2022-П	01.06.22	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	Договор субаренды	ООО «Шахтоуправление «Майское»			01.06.22		нет	838,00	Размещение объекта «Строительство двух двухцепных ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ ПС «Вольная» 110 кВ до проектируемой обогатительной фабрики «Кузбасс - 300»	16,96	100,00	16,96		100,00	16,96	16,96	16,96	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	А-03/2022-П	01.06.22	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	Договор аренды	ООО «Шахтоуправление «Майское»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-4540-ac76-c550fa2e96a4		01.06.22		нет	2 396,00	Размещение объекта «Строительство двух двухцепных ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ ПС «Вольная» 110 кВ до проектируемой обогатительной фабрики «Кузбасс - 300»	0,95	100,00	0,95		100,00	0,95	0,95	0,95	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	А-04/2022-П	01.06.22	Земельный участок. Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	Договор субаренды	ООО «Шахтоуправление «Майское»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f66b7789-c044-45d0-ac76-c550fa2e96a4		01.06.22		нет	2 274,00	Ведение работ, связанных со строительством линейного объекта: «Строительство двух двухцепных ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек РУ 6 кВ ПС «Вольная»110 кВ до проектируемой обогатительной фабрики «Кузбасс - 300»	4,20	100,00	4,20		100,00	4,20	0,00	0,00	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)

Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Арендодатель	Ссылка на договор	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		
													2023, факт			2023, факт версия регулятора			заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	Текстом: Порядок расчета размера арендной платы в соответствии с п.29 Основ ценообразования
													по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.			
Земельный участок	6.660	17.03.23	Земельный участок. РФ, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	Договор аренды	Комитет по управлению муниципальной собственностью администрации Прокопьевского муниципального округа			17.03.23	01.01.72	нет	6 311,00	Строительство линейного объекта (Строительство ВЛ 110 кВ Соколовская - Вольная,2. II этап строительства)	0,00	100,00	0,00		100,00	0,00	7,58	7,58	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	6.661	17.03.23	Земельный участок: РФ, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	Решение о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута				17.03.23	17.03.72	нет	2 275,00	Строительство линейного объекта (Строительство ВЛ 110 кВ Соколовская - Вольная,2. I этап строительства)	0,00	100,00	0,00		100,00	0,00	15,26	15,26	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	378	04.06.24	Кемеровская область – Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск		КУМИ г. Прокопьевска			15.05.24	14.05.25		4 183,00		0,00	100,00	0,00				20,27	20,27	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	379	04.06.24	обл. Кемеровская, г. Прокопьевск, на поле ОАО «Шахта Тырганская», участок №9					15.05.24	14.05.25		4 979,00		0,00	100,00	0,00				13,12	13,12	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	1896-п	09.08.24	Строит-во ВЛ 110 кВ Соколовская-Вольная-2, 2 этап, РФ, Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	Соглашение об установлении сервитута	КУМС Прокопьевского муниципального округа			09.08.24	08.08.73		8 586,00		0,00	100,00	0,00				5,84	5,84	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	1895-п	09.08.24	Строит-во ВЛ 110 кВ Соколовская-Вольная-2, 1 этап, РФ, Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ					09.08.24	08.08.73		14429,00		0,00	100,00	0,00				59,34	59,34	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	А-02/2024-П	01.02.24	Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до поста ЭЦ с кадастровым номером ОКС 42:10:0106003:2845, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 42:10:0106003:239. Кемеровская область - Кузбасс. Прокопьевский муниципальный округ	договор аренды	ООО «Шахтоуправление «Майское»			06.12.23			3 849,00		0,00	100,00	0,00				23,90	23,90	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	А03/2024-П	01.02.24	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ		ООО «Шахтоуправление «Майское»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=42843fd6-8054-4a7c-8d86-43015b7a44040		06.12.23			10554,00		0,00	100,00	0,00				1,81	1,81	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	А04/2024-П	01.02.24			ООО «Шахтоуправление «Майское»			06.12.23			2 274,00		0,00	100,00	0,00				4,20	4,20	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	А06/2024-П	01.05.24			ООО «Шахтоуправление «Майское»			01.05.24	31.03.25		1 233,00		0,00	100,00	0,00				1,96	1,96	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	А01/2024-П	01.02.24			ООО «Шахтоуправление «Майское»			06.12.23			34194,00		0,00	100,00	0,00				40,30	40,30	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	1379-п	17.06.24		Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	КУМС Прокопьевского муниципального округа			29.05.24	29.05.29		620,00		0,00	100,00	0,00				6,52	6,52	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Земельный участок	1838-п	02.08.24						02.08.24	01.08.29		84,00		0,00	100,00%	0,00				0,88	0,88	вх. 7324 от 30.10.2024 (том 7-12)
Итого											998191,16		5 856,39		14742,06	0,00		12445,22	16151,09	12 301,56	

Налоги

Земельный налог

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

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

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке 2025 года земельный налог в размере 864,37 тыс. руб.

Предприятием в обоснование представлен расчет налога на землю на 2025г. (доп. материалы вх. №1504 от 30.10.2024 том 2 стр. 229). Ставки для расчета приняты в соответствии с Решением Совета народных депутатов Кемеровского муниципального округа от 26.11.2020 №278, постановлением Кемеровского городского совета народных депутатов от 30.09.2005 №263, решением совета народных депутатов Прокопьевского муниципального округа от 24.11.2023 №73. Земельный налог исчислен на основании Постановления Кемеровского городского совета народных депутатов от 30.09.2005 №263, который устанавливает налоговую ставку на земельные участки в размере 1,5%.

Для подтверждения фактических расходов представлены ОСВ 68.06 по статье затрат «Земельный налог» за 2023 год, справка-расчет земельного налога за 2023 год (том 51 стр. 26) и сообщение об исчислении налоговым органом транспортного налога, земельного налога №4316526 от 06.04.2024 (доп. документы от№1504 от 30.10.2024 том 2 стр. 229). Сумма фактического налога на землю за 2023 год составила 97,75 тыс. руб.

На 2025 год эксперты считают экономически обоснованные расходы по уплате налога на землю в размере 864,37 тыс. руб., согласно расчёту в таблице ниже.

Таблица 40

Налог на землю ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год

№п/п	Кадастровый номер	Площадь, кв. м.	Дата регистрации	Кадастровая стоимость на 2023 год, тыс. руб.	Кадастровая стоимость на 2025 год, тыс. руб.	Налоговая ставка, % Принято по налоговой декларации за 2023 год (том 2 вх. 1504 от 29.11.2024)	Налоговая ставка, % Принято по налоговой декларации на 2025 год (том 2 вх. 1504 от 29.11.2024)	За 2023 год, тыс. руб.	Предложение предприятия на 2025 год	Принято на 2025 год., тыс. руб.
1	42:04:0206001:462	2 310	15.12.2015	316,039	316,0311	1,50%	1,50%	4,74	4,74	4,74
2	42:24:0201003:868	93	02.08.2017	53,419	53,35317	1,50%	1,50%	0,80	0,80	0,80
3	42:10:0000000:1103	95	14.12.2020	22,30885	48,2733	0,23%	1,50%	0,05	0,72	0,72
4	42:10:0102006:331	1632	14.12.2020	801,54048	829,28448	0,23%	1,50%	1,84	12,44	12,44
5	42:10:0106002:300	1799	14.12.2020	883,56086	914,14386	0,23%	1,50%	2,03	13,71	13,71
6	42:10:0106002:304	2081	14.12.2020	1022,06234	1057,43934	0,23%	1,50%	2,35	15,86	15,86
7	42:10:0106002:306	8435	14.12.2020	1980,79105	4286,1609	0,23%	1,50%	4,56	64,29	64,29
8	42:10:0106002:308	1510	14.12.2020	741,6214	767,2914	0,23%	1,50%	1,71	11,51	11,51
9	42:10:0106002:310	1149	14.12.2020	2,96442	2,96442	1,50%	1,50%	0,04	0,04	0,04
10	42:10:0106002:312	1180	14.12.2020	579,545	599,6052	0,23%	1,50%	1,33	8,99	8,99
11	42:10:0106002:314	3418	14.12.2020	1678,716582	1736,82252	0,23%	1,50%	3,86	26,05	26,05
12	42:10:0106002:316	724	14.12.2020	355,58536	367,89336	0,23%	1,50%	0,82	5,52	5,52
13	42:10:0106002:318	1637	14.12.2020	803,99618	831,82518	0,23%	1,50%	1,85	12,48	12,48
14	42:10:0106002:410	149	14.12.2020	73,17986	75,71286	0,23%	1,50%	0,17	1,14	1,14
15	42:10:0106002:411	229	14.12.2020	0,229	0,229	1,50%	1,50%	0,00	0,00	0,00
16	42:10:0106002:413	958	14.12.2020	0,0706	2,79736	1,50%	1,50%	0,00	0,04	0,04
17	42:10:0106002:415	427	14.12.2020	0,03147	1,24684	1,50%	1,50%	0,00	0,02	0,02
18	42:10:0106002:417	99	14.12.2020	0,16603	0,36531	1,50%	1,50%	0,00	0,01	0,01
19	42:10:0106002:419	308	14.12.2020	151,27112	156,50712	0,23%	1,50%	0,35	2,35	2,35
20	42:10:0106002:421	711	14.12.2020	166,96413	361,28754	0,23%	1,50%	0,38	5,42	5,42
21	42:10:0106002:297	4683	14.12.2020	1099,70889	2379,61962	0,23%	1,50%	2,53	35,69	35,69

№п/п	Кадастровый номер	Площадь, кв. м.	Дата регистрации	Кадастровая стоимость на 2023 год, тыс. руб.	Кадастровая стоимость на 2025 год, тыс. руб.	Налоговая ставка, % Принято по налоговой декларации за 2023 год (том 2 вх. 1504 от 29.11.2024)	Налоговая ставка, % Принято по налоговой декларации на 2025 год (том 2 вх. 1504 от 29.11.2024)	За 2023 год, тыс. руб.	Предложение предприятия на 2025 год	Принято на 2025 год., тыс. руб.
22	42:10:0106002:302	118	14.12.2020	57,95452	59,96052	0,23%	1,50%	0,13	0,90	0,90
23	42:10:0106003:462	380	01.08.2023	8,7822	8,7822	1,50%	1,50%	0,05	0,13	0,13
24	42:10:0106003:415	5587	01.08.2023	17,37557	17,37557	1,50%	1,50%	0,11	0,26	0,26
25	42:10:0106003:449	1272	01.08.2023	3,95592	3,95592	1,50%	1,50%	0,02	0,06	0,06
26	42:10:0106003:476	1986	01.08.2023	7,32834	7,32834	1,50%	1,50%	0,05	0,11	0,11
27	42:10:0106003:429	3670	01.08.2023	245,3028	245,3028	1,50%	1,50%	1,53	3,68	3,68
28	42:10:0106003:442	2659	01.08.2023	8,26949	8,26949	1,50%	1,50%	0,05	0,12	0,12
29	42:10:0102006:144	861	01.08.2023	9535,655	9535,655	0,23%	1,50%	9,14	143,03	143,03
30	42:10:0102006:505	4335	01.08.2023	275,22915	275,22915	1,50%	1,50%	1,72	4,13	4,13
31	42:10:0106002:271	782	01.08.2023	5427,44316	5427,44316	0,23%	1,50%	2,43	81,41	81,41
32	42:10:0106003:290	9650	01.08.2023	2266,1095	4369,6165	0,23%	1,50%	2,17	65,54	65,54
33	42:10:0106003:433	4605	01.08.2023	321,75135	321,75135	1,50%	1,50%	2,01	4,83	4,83
34	42:10:0106003:458	1016	01.08.2023	2,96672	2,96672	1,50%	1,50%	0,02	0,04	0,04
35	42:10:0106003:204	3633	01.08.2023	1645,05873	1645,05873	0,23%	1,50%	1,58	24,68	24,68
36	42:10:0106003:208	908	01.08.2023	9099,77112	9099,77112	0,23%	1,50%	8,72	136,50	136,50
37	42:10:0106003:445	630	01.08.2023	1,9593	1,9593	1,50%	1,50%	0,01	0,03	0,03
38	42:10:0106003:439	9660	01.08.2023	4374,1446	4374,1446	0,23%	1,50%	4,19	65,61	65,61
39	42:10:0106003:468	470	01.08.2023	1,7343	1,7343	1,50%	1,50%	0,01	0,03	0,03
40	42:10:0106003:275	4955	01.08.2023	2243,67355	2243,67355	0,23%	1,50%	1,12	33,66	33,66
41	42:10:0106003:479	592	01.08.2023	2,18448	2,18448	1,50%	1,50%	0,01	0,03	0,03
42	42:10:0106003:435	1076	01.08.2023	3,34636	3,34636	1,50%	1,50%	0,02	0,05	0,05
43	42:10:0106002:496	1101	01.08.2023	2,78553	2,78553	1,50%	1,50%	0,02	0,04	0,04
44	42:10:0102006:444		01.08.2023	858,00428	0,00	1,50%	1,50%	5,36	0,00	0,00
45	42:10:0106003:435	45139	01.08.2023	3,34636	3,34636	1,50%	1,50%	0,05	0,00	0,00
46	42:01:0114004:1265	15896	11.07.2023	6042,57827	6996,78336	0,92%	1,11%	27,80	77,66	77,66
							Итого налог на землю	**97,75**	**864,37**	**864,37**

Налог на имущество

Порядок исчисления и уплаты налога на имущество устанавливается НК РФ. Согласно главе 30 НК РФ для российских организаций налогом на имущество с 01.01.2019 облагается недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств, в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета. Ставка налога на имущество на 2025 год установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества. В расчете необходимой валовой выручки налог на имущество учтен на основании п.28 Основ ценообразования.

Предприятие предлагает учесть расходы по статье «Налог на имущество» в НВВ на 2025 год в размере 37 575,48 тыс. руб.

В обоснование расходов представлены: пояснительная записка и сводный расчет затрат по налогу на имущество на 2025 год (т. 30 стр.8), пояснительная записка по расходам за 2023 год, налоговая декларация по налогу на имущество за 2023 год (т. 51 стр. 51), обороты счета 20.01 за 2023 год по статье «Налог на имущество». Приказ от 04.04.2019 №20 по утверждению перечня объектов недвижимого имущества. Перечень имущества. Протокол от 29.01.20 №4, № 7, от 20.07.22 №9, от 20.10. №10, от 20.01.20 №11, 20.07.23 №12, от 20.10. 23 №13, 16.01.24 №14. Сообщение №4316526 от 06.04.24 (доп. документы от 30.10.24 №7324 том 14 стр. 3-36).

Пообъектный расчет налога на имущество на 2025 год представлен в электронном виде в формате шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO. С учётом отнесения имущества к недвижимому, то есть подпадающему под налогообложение, экспертом проведён расчёт, исключено вновь вводимые объекты в 2025 году, предоставлены инвентарные карточки по объектам (ОС-6), введённые в 2024 году. Налог на имущество подлежит к включению в

необходимую валовую выручку в экономически обоснованном размере - 34 962,26 тыс. руб. Расчёт в разделе «Амортизация» Приложения 5.

Прочие налоги и сборы

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

Предприятие предлагает учесть расходы по статье «Прочие налоги и сборы» в НВВ на 2025 г. в размере 444,28 тыс. руб. (т. 52 стр. 3).

Предприятием, представлены в качестве обоснования на 2025 год:

- Расчет расходов по статье затрат «Госпошлина» на сумму 161,46 тыс. руб. с пояснительной запиской (т. 52 стр. 3);

- Расчет расходов по статье затрат «Транспортный налог» в доле 73% на сумму 55,61 тыс. руб. с пояснительной запиской (т. 2 стр. 229). Предоставлен расчет на 3 автомобиля, согласно действующим ставкам налога, приложены копии ПТС;

- Расчет расходов по статье затрат «ПДВ» на сумму 0,04 тыс. руб. с пояснительной запиской (т. 52 стр. 169), расшифровка за 2023 год и декларация допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

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

Платность природопользования и возмещения вреда окружающей среде предусмотрена федеральным законом РФ от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды». Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 31.05.2024 №881. В расчете необходимой валовой выручки плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду учтена на основании подпункта 4 пункта 28 Основ ценообразования. Плата на 2025 год за негативное воздействие на окружающую среду 0,02 тыс. руб. принята на уровне расчёта по 2023 году.

В подтверждение фактических расходов по статье затрат «Прочие налоги и сборы» за 2023 год (т. 52, стр. 3, сообщение №4316526 от 06.04.2024 в документах от 30.10.24 №7324) предприятием представлено:

- расшифровка затрат по статье «Госпошлина» за 2023 год на сумму 387,36 тыс. руб. с обосновывающими материалами, платёжные поручения за 2023 год, ОСВ 20.01;

- расшифровка затрат по статье «Транспортный налог», ОСВ по счету 20.01 на сумму 55,61 тыс. руб. за 2023 год в доле на передачу электроэнергии, справка-расчёт за 2023 год, обосновывающими материалами, ПТС;

- расшифровка затрат по статье «Плата за негативное воздействие на окружающую среду», ОСВ по счету 20.01 по статье затрат на сумму 0,02 тыс.

руб. за 2023 год с обосновывающими материалами, декларация на ПДВ (стр. 169).

По результатам анализа экономически обоснованной за 2023 год признана сумма 442,99 тыс. руб.

Статьями 12 и 13 НК РФ государственная пошлина отнесена к федеральным налогам и сборам, устанавливаемым НК РФ и обязательным к уплате на всей территории Российской Федерации, если иное не предусмотрено НК РФ. Сборы, как и налоги, носят в целом фискальный характер, формируя доходную часть бюджета, ст. 41 БК РФ относит их к налоговым доходам бюджета. По данной статье за 2023 год предприятие включает расходы по оплате госпошлины на выдачу аттестата, подтверждающего уровень квалификации, предоставление сведений из ЕГРН, выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных машин. Предлагается принять данные расходы в полном объёме.

На государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок на 2025 год предприятие предлагает включить 444,28 тыс. руб. Предлагается принять на уровне фактически сложившихся затрат в 2023 году, в сумме 442,99 тыс. руб.

Таблица 41

Расчет расходов на «Прочие налоги и сборы» на 2025 год

Наименование статьи	Факт предприятия за 2023 год	Принято экспертом за 2023 год	Ссылка на документ	Заявлено предприятием на 2025 год	Принято экспертом на 2025 год	Ссылка на документ
Госпошлина	387,36	387,36	т. 52 стр. 3, платёжные поручения, приняты расходы на регистрацию договоров, пошлина на регистрацию по аттестации сотрудников.	388,65	387,36	Принято по фактическим затратам 2023 года.
Транспортный налог	55,61	55,61	том 52, стр. 154 расчёт, ПТС, принято в доле на передачу электрической энергии, ОСВ сч. 20.01. сообщению №4316526 от 06.04.2024 доп. документы от№1504 от 30.10.2024 том 2 стр. 229	55,61	55,61	том 30 стр. 41. Принято по 2023 году. ПТС на машины.
ПДВ	0,02	0,02	том 52 стр. 169. Декларация за 2023 год.	0,02	0,02	том 30 стр. 53 Принято по расчёту
	442,99	442,99		444,28	442,99	

Всего по статье «Прочие налоги» на 2025 год экспертами предлагается учесть расходы в сумме 442,99 тыс. руб. Расчет расходов представлен выше в таблице 41.

Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 «Тарифы страховых взносов» 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. Предприятию Фондом социального страхования присвоен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,4% к начисленной оплате труда по всем основаниям, как следует из Уведомления Фонда социального страхования о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (предоставлено предприятием в тарифном деле том 52, стр. 203 и том 14 стр. 38 доп. документы вх. №7324 от 30.10.24). Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,4%.

Предприятием предоставлен расчет размера отчислений на социальные нужды, уведомление за 2023 год о размере взносов на страхование от несчастных случаев в размере 0,4% (т. 52 стр. 201), оборотно-сальдовая ведомость по сч. 20.01 за 2023 год по отчислениям на страховые взносы.

Размер отчислений, планируемый предприятием на 2025г., составляет 102 613,68 тыс. руб. На основании ставок отчислений на социальные нужды (30,4%) и фонда оплаты труда на 2025 год (определен в составе подконтрольных расходов), в необходимую валовую выручку 2025 года по мнению экспертов подлежат включению расходы в размере 22 688,57*0,304= 67 697,33 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

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

В подтверждение фактических расходов по статье «Прочие неподконтрольные расходы» за 2023 г. составили в сумме 2 295,99 тыс. руб.

По данной статье предприятием отражаются расходы на оплату услуг банка, расходы на демонтаж, ликвидацию основных средств и другие расходы, не ежегодного характера. В качестве обоснования представлены:

- расшифровка статьи «Расходы на демонтаж и ликвидацию основных средств» на сумму 2 094,13 тыс. руб. (том 52, стр. 205), ОСВ 01.09 за 2023 год, ведомость амортизации 02 счёта, пояснительная записка, бухгалтерская справка по ПС 30 и ПС 38, справка-расчёт оставшихся материалов, акт о списании объектов основных средств, договор на выполнение проектных работ с ООО «Кузнецкая артель №П/52/2/2022-П от 19.12.2022 и закупка №ЕП-815-22-п от 19.12.2022, договор подряда на выполнение работ с ООО «Энергоремонтная компания» №П-09/2023-П от 16.02.2023, и закупочная документация №ЕП-109-23-П от 16.02.2023, акты выполненных работ, договор подряда на выполнение работ с ООО «Энергоремонтная компания» №П-10/2023-П от 16.02.2023, и закупочная документация №ЕП-110-23-П от 16.02.2023, акты выполненных работ, ОСВ сч. 60.04;

- сводная таблица по расходам банковских услуг за 2023 год (т. 52 стр. 444, ОСВ сч.91,);

- пояснительная записка (т.30 стр. 83);

- договоры КО Сбербанка России №8615 №ЕД 8615/0334/0006072 от 03.04.2015;

- договор АО Россельхозбанк от 02.02.2023, тарифный план;

- ПАО Банк «Санкт-Петербург» б/н от 18.03.2020 (т. 52 стр. 482).

- ТОМ 28, стр. 102, д-р ОАО «АЭЭ» №АЭЭ0905-111-ИККЭЭ--2023-111 от 30.06.23, Закупка №ЕП-538-23-п от 30.06.23, с/ф, акты. д-р ОАО «АЭЭ» №АЭЭ0905-13-ИККЭЭ--2023-113 от 27.06.23, Закупка №ЕП-514-23-п от 27.06.23, с/ф, акты . ОСВ 20.01

- ТОМ 28 стр. 3 д-ры с ОАО «АЭЭ», акты, закупка у единственного поставщика №ЕП-132-23-э от 08.02.23. Договор - оферта № АЭЭ04-18-2020-169 от 01.01.2021 (ДС № 2 от 24.01.2023). Исключён договор Союз Кузбасская ТПП (не относится к регулируемой деятельности).

На 2025 год предприятие заявляет затраты по статье «Прочие неподконтрольные расходы» в сумме 9 141,10 тыс. руб., в том числе на банковские расходы в сумме 256,63 тыс. руб. и на прочие расходы на сумму 8 883,20 тыс. руб. по договорам 2023-2024 гг.

В обоснование расходов на 2025 год представлены договоры по доп. материалам № 1504 от 29.10.2024 том 6 стр. 2:

- Услуги по экспертизе Принято на 2025 год по договорам № ЭОРИП-2024-94 от 15.05.2024, № ЭОРИП-2024-72 от 27.04.2024, № АЭЭ04-18-2020-169 от 01.01.2021 (ДС № 2 от 24.01.2023), № АЭЭ0905-02-ЭРУЕ-2023-18 от 10.04.2023, АЭЭ0905-04-ПНиК-2024-83 от 29.03.2024;

- Сертификация договоры № АЭЭ0905-6-ИККЭЭ-2024-105 от 08.05.2024, № АЭЭ0905-2-СКЭЭ-2024-138 от 08.07.2024, № АЭЭ0905-4-ИККЭЭ-2024-103 от 08.05.2024, № АЭЭ0905-5-ИККЭЭ-2024-104 от 08.05.2024. (инспекционный контроль 48 ЦП, сертификация электроэнергии в 2025 году).

Прочие расходы, которые в течении долгосрочного периода могут измениться, включены в неподконтрольные и отражены ниже.

Таблица 42

Сводная таблица по статье «Прочие неподконтрольные расходы» на 2025 год и за 2023 год

Наименование статьи	Утверждено РЭК на 2023 год	Факт предприятия за 2023 год	Принято экспертом за 2023 год	Ссылка на документ по 2023 году	Заявлено предприятием на 2025 год	Принято экспертом на 2025 год	Ссылка на документ по 2025 году
Банковские услуги	226,14	201,86	201,86	т. 52 стр. 445, сводная таблица по расходам банковских услуг, ОСВ 91 за 2023. Заявление о присоединении Сбербанк России к дог №РФ1615/8334/0006072 от 03.04.2015. Договор банковского счёта №71010049 от 12.10.2007. Договор Абсолют банк от 01.12.2021 №154.1, Договор РКО ав ПАО «Банк «Санкт Петербург» б/н от 18.03.2020	256,63	228,94	т. 30 стр. 81 расчёт расходов на 2025 год. Договоры ПАО «Санкт Петербург» от 18.03.2022, стр. 84 Заявление о присоединении КО Сбербанк России №8615 от 12.10.2007. Принято с учётом 2023 года и к-та индексации и ИПЦ Минэкономразвития от 30.09.2024 7,2% и 5,8% на 2024-25 года.
Расход на демонтаж и ликвидацию основных средств (ПС№30 инв. №00001284, ПС	0	2094,13	2094,13	т. 52 стр. 205. Демонтаж оборудования в связи с ликвидацией ООО «Шахта Коксовая-2» (ПС №38 и ПС №37). и пр-я ООО «Электропром»(ПС №30). расшифровка статьи, ОСВ 01.09 по оборудованию,	0	0	

№38 инв. №00001627, здание щита 0,4 кВ инв.№00001285)				амортизационная ведомость, пояснительная записка, договоры подряда на выполнение проектных работ ООО «Кузнецкая артель» №П-52/2022-П от 19.12.2022 (88 тыс. руб.) и ООО Энергоремонтная компания»№П-09/2023-п от 16.02.2023 на демонтажные работы на снос здания подстанции №30 (1096,18 тыс. руб.) и ООО Энергоремонтная компания»№П-10/2023-п от 16.02.2023 на демонтажные работы на снос здания подстанции №38 (1184,28 тыс. руб.). Бухгалтерские справки, ОСВ сч. 01.09, ОСВ 91.02 за 2023 год, акт о списании объектов ОС, справка- расчёт стоимости оставшихся материалов при списании ОС, сметы, проведение конкурса №ЕП-815-22-П от 19.12.2022, №ЕП-109-23-п от 16.02.23, №ЕП-110-23-П от 126.02.23 С/ф, УФ №КС-3, УФ №КС-2 (акты).			
Прочие расходы (на проведение экспертизы материалов по тарифам, по расчёту фактических и плановых расходов по ремонту и ИП, у.е.)	0	0,00	0,00		6 994,67	6 994,67	Услуги по экспертизе. На 2025 год приняты расходы по договорам № ЭОРИП-2024-94 от 15.05.2024,№ ЭОРИП-2024-72 от 27.04.2024, № АЭЭ04-18-2020-169 от 01.01.2021 (ДС № 2 от 24.01.2023), № АЭЭ0905-02-ЭРУЕ-2023-18 от 10.04.2023г., АЭЭ0905-04-ПНиК-2024-83 от 29.03.2024.
Прочие расходы (Сертификация)	0	0	0,00		1 889,80	1 888,53	На 2025 год приняты расходы по договорам № АЭЭ0905-6-ИККЭЭ-2024-105 от 08.05.2024, № АЭЭ0905-2-СКЭЭ-2024-138 от 08.07.2024, № АЭЭ0905-4-ИККЭЭ-2024-103 от 08.05.2024, № АЭЭ0905-5-ИККЭЭ-2024-104 от 08.05.2024 (инспекционный контроль 48 ЦП, Сертификация ЭЭ).
Итого	226,14	2295,99	2295,99		9141,1	9112,14	

Экспертом проанализированы фактические расходы на банковское обслуживание за 2023 год. В соответствии с бухгалтерской отчетность за 2023 год банковское обслуживание составило 201,86 тыс. руб. С учётом ИПЦ Минэкономразвития от 30.09.2024 на 2024-25 гг. (7,2% и 5,8%) экспертом определены расходы на 2025 год на банковское обслуживание в размере 228,94 тыс. руб. (201,86*1,072*1,058=228,94 тыс. руб.) (т.30, стр. 81) и включены в НВВ 2025 года.

Прочие расходы на 2025 год также включают услуги по экспертизе материалов, инспекционный контроль подстанций, сертификация электроэнергии и предлагается принять согласно договорам в сумме 8 883,20 тыс. руб.

Всего по статье включены расходы на сумму 9 112,14 тыс. руб. (=228,94+8883,20 тыс. руб.).

Налог на прибыль

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

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке расходы на оплату налога на прибыль на 2025 год в сумме 38 598,01 тыс. руб. (т. 30 стр. 208).

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым

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

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

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

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

Предприятием представлено отчет о финансовых результатах за 2023 год (том 8, стр. 334, сч. 68.04), расчёт на прибыль (том 52 стр. 488), справка по показателям раздельного учёта доходов и расходов, налоговая декларация за 2023 год по месту нахождения (код 214), квитанция о приёме налоговой декларации. Общий налог на прибыль по декларации составил 47 087,88 тыс. руб.

Предприятием также представлено, согласно приказу Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» таблица «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям», соответствующая форме «Отчет о прибылях и убытках» (таблица 1 данного экспертного), где налог на прибыль распределён по видам деятельности и составил 38 598,25 тыс. руб. (по передаче электроэнергии и технологическому присоединению).

На основании пункта 20 Основ ценообразования, с учетом проведенного анализа представленных документов, а также фактических расходов предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, налог на прибыль подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в сумме 38 598,25 тыс. руб.

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования

Экспертиза материалов ООО ХК «СДС-Энерго» о выполненных мероприятиях по технологическому присоединению заявителей по пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний ФАС России от 11.09.14 №215-э/1 за 2023 год

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

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

1) акт о технологическом присоединении (далее Акт о ТП) должен быть подписан с обеих сторон в 2023 г. или ранее.

Договор считается выполненным, когда обе стороны выполнили свои обязанности. Фактическим исполнением обязанностей является подписание с обеих сторон акта об осуществлении технологического присоединения (далее Акт). При не подписании Акта договор считается не выполненным и, соответственно, выпадающие доходы сетевой организации не учитываются. Если Акт подписан годом позже, чем год, на который РЭК были установлены выпадающие доходы, то выпадающие доходы сетевой организации также не учитываются;

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

Организация письмом от 26.04.2023 № 1118/01.06/07 представила отчеты с обосновывающими документы о выполнении мероприятий по пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно составили по отчету 321,04 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно составили по отчету 87 400,46 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов за 2023 год организация представила:

- Отчеты о выполненных работах по технологическому присоединению;
- Заявки на присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- Договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия;

- Акты о выполнении технических условий;
- Акты об осуществлении технологического присоединения;
- Акты допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии;
- Акты приемки основного средства ОС-1;
- Акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3);
- Оборотно - сальдовую ведомость по счету 01 и 08 за 2023 год;
- Схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;
- Другие необходимые документы.

После анализа обоснованности расходов эксперты определили суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно. По мнению экспертов, затраты составили 247,08 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Снижение фактических затрат на 73,95 тыс. руб. произошло по причинам ошибочного учета организацией затрат на организационно- технические мероприятия при технологическом присоединении, т.к. данные затраты не рассматриваются в рамках представленного отчета.

Снижение фактических затрат на 73,95 тыс. руб. произошло из-за того, что по заявителю Каа Д.А. в отчете было учтено строительство одноцепной ВЛ-0,4 кВ на ж/б опорах изолированным проводом сечением до 50 мм2 и организация коммерческого учета электрической энергии 0,4 кВ трехфазного прямого включения на общую сумму 73,95 тыс. руб., а в технических условиях указанные работы не предусматривались что не позволяет учесть понесенные затраты.

После анализа обоснованности расходов эксперты определили суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно. По мнению экспертов, затраты составили 87 400,46 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Эксперты, рассмотрев представленные документы, учитывая их полноту и качество, считают экономически обоснованными затраты организации по выполненным мероприятиям технологического присоединения заявителей, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, 87 647,54 = 247,08 + 87 400,46 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год

Расходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, составляют выпадающие доходы сетевой организации в соответствии с п. 87 Основ ценообразования № 1178 и п. 17 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической

энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

Расчет выпадающих доходов производится в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 и включаются в НВВ предприятия на планируемый период.

Обосновывающие материалы на регулируемый период в части технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно представлены предприятием в качестве дополнительных материалов письмом от 27.08.2024 № 1269 с приложением электронного носителя (вх. № 5803 от 28.08.2024), а именно:

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2025 год в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э;

- отчёт ООО ХК «СДС-Энерго» о выполненных работах по услуге технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей мощностью до 15 кВт включительно за 2023 год;

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

В расчете выпадающих доходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно, сформированное в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э, предприятие заявляет понесенные фактические расходы за 2023 год:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 120,40 тыс. руб.;

- на выполнение мероприятий «последней мили» в сумме 321,03 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2023 год составила 33,96 тыс. руб.

На основании копий представленных документов (договоров, актов технологического присоединения и данных представленных в формате CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS экспертами определено общее количество осуществленных «льготных» присоединений в количестве 8 шт., которые соответствуют положениям пп.1 п. 9 Методических указаний 215-э, а именно:

- мощность энергопринимающих устройств не превышает 15 кВт;

- соответствуют третьей категории надежности;

- акты об осуществлении технологического присоединения подписаны сторонами договора в 2023 году.

Расходы на организационно-технические мероприятия документально подтверждены и принимаются в сумме 120,40 тыс. руб.

Фактическая выручка от осуществления «льготного» технологического присоединения предприятия определены экспертами на основании данных, представленных предприятием в формате шаблона ЕИАС CONNECT.EE.TECH.C1 в сумме 33,96 тыс. руб.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме 247,08 тыс. руб. с учетом представленных предприятием дополнительных материалов.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п. 87 Основ ценообразования за 2023 год составили 8 301,72 (120,40 + 247,08 – 33,96) тыс. руб.

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

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

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910, на 2022 год. Следовательно, на основании положений п. 87 Основ ценообразования размер расходов, превышающий указанную величину, подлежит исключению. Размер фактических выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, согласно действующему законодательству сформирован в сумме 311,18 (106,40 + 238,74 – 33,96) тыс. руб.

Утвержденный плановый размер выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, учтенный при формировании НВВ предприятия на 2023 год, установлен в сумме 4 437,67 тыс. руб., определенный в расчете выпадающих

доходов по п. 87 Основ ценообразования. В соответствии с положениями абзаца 13 п. 87 Основ Ценообразования № 1178 с учетом корректировки по плановым индексам-дефляторам Минэкономразвития, размер фактических выпадающих доходов в части технологического присоединения за 2023 год составил – (311,18 – 4 437,67) * 1,072 * 1,058 = -4 680,16 тыс. руб.

Произведен расчет плановых расходов на 2025 год по фактическим показателям за три предыдущих периода – 2021-2023 гг.:

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

Стоимостной размер плановых затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт рассчитан по стандартизированным тарифным ставкам на 2025 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) в сумме 4 073,44 тыс. руб.

При этом, расчет плановой выручки по виду деятельности «Технологическое присоединение льготной категории заявителей до 15 кВт» производился с учетом льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой мощности в размере 6 027,30 руб. (без НДС) (в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) и средней присоединяемой ожидаемой мощности на уровне 7 кВт.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для включения в НВВ ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год составили:

-4 680,16 + 4 073,44 = -606,72 тыс. руб.

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

Таблица 43

Расчет размера расходов ООО ХК «СДС-Энерго», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВВ на 2025 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2023 г.			Расчетные (фактические) данные за 2023 г.			Плановые показатели на 2025 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	3	4	5
1.	**Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2.1 + п.1.2.2]:**	**X**	**8**	**120,40**	**X**	**8,00**	**106,40**	**X**	**35,00**	**618,17**
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	4 460,08	8	35,68	6 420,00	8,00	51,36	7 912,00	35,00	276,92
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	2 381,77	8	19,05	6 880,00	8,00	55,04	9 750,00	35,00	341,25
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	8 207,84	8	65,66						
2.	**Расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 3 + п. 4 + п. 5 + п. 6 + п. 7 + п. 8]:**	**X**	**X**	**247,08**	**X**	**X**	**238,74**	**X**	**X**	**4 931,96**
3.	**Строительство воздушных линий**		**0,107**	**180,88**		**0,107**	**178,79**		**0,262**	**477,94**
2.3.1.4.1.1	Одноцепная ВЛ-0.4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2 включительно	523 166,67	0,060	31,39	1 590 371,54	0,060	95,42	1 778 032,73	0,246	437,40
2.3.1.4.2.1	Одноцепная ВЛ-0.4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	3 180 553,19	0,047	149,49	1 773 795,84	0,047	83,37	2 588 212,56	0,016	40,55
4.	**Строительство кабельных линий**			**0,000**			**0,000**			**3 489,09**
3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ, кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм2 включительно с одним кабелем в траншее		0,000	0,00		0,000	0,00	3 153 632,50	0,345	1 086,95
3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ, кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм2 включительно с одним кабелем в траншее		0,000	0,00		0,000	0,00	4 320 641,19	0,373	1 611,60
3.1.2.1.2.1	КЛ-10 кВ, кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм2 включительно с одним кабелем в траншее		0,000	0,00		0,000	0,00	6 324 283,67	0,125	790,54
5.	**Строительство пунктов секционирования**					0,000	0,00			0,00
6.	**Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**		**0,00**	**0,00**		**0,000**	**0,00**		**50,13**	**477,02**
5.2.1.3.2	Однотрансформаторная подстанция 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА киоскового типа		0,00	0,00		0,00	0,00	9 514,94	50,13	477,02
7.	**Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**									**0,00**
8.	**Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**									**0,00**
8 (1).	**Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)**		**2,00**	**66,20**		**2,00**	**59,95**		**16,00**	**487,91**
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии 0,22 кВ однофазные прямого включения		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 017,59	1,00	16,02

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2023 г.			Расчетные (фактические) данные за 2023 г.			Плановые показатели на 2025 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	3	4	5
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии 0,4 кВ трехфазные прямого включения	33 100,00	2,00	66,20	29 976,20	2,00	59,95	31 459,56	15,00	471,89
9.	**Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)**	**X**	**X**	**33,96**	**X**	**X**	**33,96**	**6 027,30**	**245,00**	**1 476,69**
10.	**Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)**	**X**	**X**	**333,52**	**X**	**X**	**311,18**	**X**	**X**	**4 073,44**

Расходы, принимаемые в расчет	311,18
Расходы, утвержденные на 2023 год	4 437,67
ИПЦ 2024/2023	1,072
ИПЦ 2025/2024	1,058
Корректировка выпадающих доходов, принимаемая в расчет на 2025 год, с учетом ИПЦ	-4 680,16
Выпадающие доходы, принимаемые в расчет на 2025 год	-606,72

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год

Предприятие заявляет размер понесенных фактических расходов за 2023 год, связанных с осуществлением технологического присоединения объектов к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно в формате Приложения № 3 к Методическим указаниям 215-э в сумме 87 400,46 тыс. руб., а также с приложением обосновывающих материалов. Экспертами признаны документально подтвержденными по мероприятиям «последней мили» за 2023 год в сумме 87 400,46 тыс. руб.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия не превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947, на 2023 год.

В необходимой валовой выручке на 2023 год не учитывались плановые расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт в составе НВВ ООО ХК «СДС-Энерго» на 2023 год.

С учетом положений абзаца 13 п. 87 Основ ценообразования произведены следующие расчеты с учетом плановых индексов дефляторов 2023/2024 и 2024/2025 Прогноза Минэкономразвития от 30.09.2024:

(87 400 – 0) х 1,072 х 1,058 = 99 127,50 тыс. руб.

В связи с внесением изменений в абзац третий п. 87 Основ ценообразования с учетом положений п. 17 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» плановые расходы на мероприятия, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства при осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт возможно включение расходов на строительство в состав выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению при соответствии заявителя следующим условиям:

- уровень напряжения 0,4 кВ и ниже;
- третья категория надежности;
- расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности;
- заявитель является юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем.

Экспертами произведена выборка заявителей, соответствующих указанным критериям, которым произведено технологическое присоединение в 2022 году. Плановые выпадающие доходы на 2025 год определены в сумме 83,18 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно для учета в НВВ ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год составили 99 210,68 (99 127,50 + 83,18) тыс. руб.

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

Таблица 44

Расчет размера расходов филиала ООО ХК «СДС-Энерго», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих учету в НВВ на 2025 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2023 год			Расчетные (фактические) данные за 2023 год			Плановые показатели на 2025 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	**Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [п. 2 + п. 3 + п. 4 + п. 5 + п. 6 + п. 7]:**	**x**	**x**	**87 400,46**	**x**	**x**	**123 800,08**	**x**	**x**	**83,18**
2.	**Строительство воздушных линий**		**48,39**	**82 338,60**		**48,39**	**119 805,32**		**0,02**	**28,45**
2.3.1.4.1.1	Одноцепная ВЛ-0.4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2 включительно		0,000	0,000		0,000	0,000	1 778 032,73	0,016	28,45
2.3.1.4.1.1	Одноцепная ВЛ-6 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2 включительно	1 548 812,08	39,896	61 791,41	2 287 724,48	39,896	91 271,06	0,00	0,000	0,00
2.3.1.4.3.1	Одноцепная ВЛ-6 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2 включительно	2 418 739,53	8,495	20 547,19	3 358 948,69	8,495	28 534,27	0,00	0,000	0,00
3.	**Строительство кабельных линий**		**0,810**	**2 161,215**		**0,810**	**2 809,318**		**0,013**	**54,728**
3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ, кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм2 включительно с одним кабелем в траншее		0	0,00		0	0,00	4 320 641,19	0,013	54,73
3.1.2.1.2.1.	КЛ-6 кВ, кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм2 включительно с одним кабелем в траншее	1 968 564,85	0,26	511,83	3 079 044,83	0,26	800,55	0,00	0,000	0,00
3.1.2.1.3.1.	КЛ-6 кВ, кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм2 включительно с одним кабелем в траншее.	2 998 887,27	0,55	1 649,39	3 652 302,57	0,55	2 008,77	0,00	0,000	0,00
4.	**Строительство пунктов секционирования**									0,00
5.	**Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**		**165,44**	**2 900,64**		**165,44**	**1 185,44**		**0,00**	**0,00**
5.1.1.1.1.	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью 16 кВА столбового типа	46 435,21	15,04	698,39	26 053,45	15,04	391,84	0,00	0,000	0,00
5.1.1.3.2.	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью 160 кВА киоскового типа	14 642,66	150,4	2 202,26	5 276,56	150,4	793,59	0,00	0,000	0,00
6.	**Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**									
7.	**Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**									

Расходы, принимаемые в расчет	87 400,46
Расходы, утвержденные на 2023 год	0,00
ИПЦ 2024/2023	1,072
ИПЦ 2025/2024	1,058
Корректировка выпадающих доходов, принимаемая в расчет на 2025 год, с учетом ИПЦ	99 127,49
Выпадающие доходы, принимаемые в расчет на 2025 год	99 210,67

Всего выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования подлежат к включению в НВВ ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год в сумме 98 603,95=

= (-606,72 + 99 210,67) тыс. руб.

Амортизация

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

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

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

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке амортизационные отчисления в размере 196 090,08 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием на 2025 год представлен пообъектный расчет расходов по статье (доп. материалы вх. №7324 от 30.10.2024 том 14 стр. 61-81), по вновь введенным объектам инвентарные карточки по форме №ОС-6 за 2024 год (том 14 стр. 82-121).

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

Учитывая вышеизложенное, экспертами выполнен перерасчёт амортизации и в необходимую валовую выручку 2025 года включены амортизационные отчисления в сумме 175 734,60 тыс. руб. По объектный расчёт амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования и первоначальной стоимостью представлен в Приложении 5.

12.Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования на 2025 год

Прибыль на капитальные вложения

На 2025 год расходы из прибыли предприятие не заявляло. Инвестиционная программа принята за счёт расходов из амортизации.

Заключение РЭК Кузбасса по результатам анализа документальной обоснованности проекта инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» на период 2024 – 2029 годы

Настоящее заключение о проведении оценки целесообразности и обоснованности применения технологических решений, стоимостных решений проектов инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» 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 № 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 подтверждение необходимости реализации инвестиционных проектов по критериям технологической и стоимостной целесообразности.

Параметры проекта инвестиционной программы.

В соответствии с предложением предприятия, размещенном на официальном сайте РЭК, проект инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» 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 собственных средств в размере 1034,596 млн. руб. без НДС.

Таблица 45

Объем источников финансирования инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» 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	План
Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:		млн руб.	126,422	181,062	180,425	178,098	183,724	184,865	1034,596
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн руб.	126,422	181,062	180,425	178,098	183,724	184,865	1034,596
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн руб.	21,144	0,848	0,000	0,000	0,000	0,000	21,992
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн руб.	21,144	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	21,144
1.1.1.1	от технологического присоединения	млн руб.	21,144	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	21,144
1.2	Прочая	млн руб.	0,000	0,848	0,000	0,000	0,000	0,000	0,848
1.2.1	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн руб.	105,279	180,214	180,425	178,098	183,724	184,865	1012,605
1.2.1.1.	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн руб.	105,279	180,214	180,425	178,098	183,724	184,865	1012,605

Таблица 4(

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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	-	-	**126,422**	**181,062**	**180,425**	**178,098**	**183,724**	**184,865**
Строительство ЛЭП-6 кВ от линейной ячейки №8 ПС 35 кВ №5 (СМР, ввод - 2024 г.)	O_1.1.1.3.1	2024	2024	21,144	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция ОРУ-35 кВ, ЗРУ-6 кВ ПС 35/6 кВ № 42 с устройством РЗиА и установкой ШОТ (ПИР - 2023 г., СМР, ввод - 2026 г.)	N_1.2.1.1.20	2023	2026	0,000	0,000	85,873	0,000	0,000	0,000
Реконструкция РУ-6 кВ, РЗА ПС 35/6 кВ № 41 с установкой блок-модулей 1, 2 сек.6 кВ с ОПУ (ПИР - 2016 г., СМР, ввод - 2025 г.)	O_1.2.1.1.2	2016	2025	0,000	100,434	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция РЗиА 6, 35 кВ, ЗРУ-6, 35 кВ, ПС 35/6 кВ № 1 с установкой ШОТ (ПИР - 2025 г., СМР, ввод - 2027 г., 2028 г.)	O_1.2.1.1.3	2025	2028	0,000	4,381	0,000	52,572	39,860	0,000
Реконструкция ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ № 2 с заменой вводных и секционного выключателей 6 кВ (ПИР - 2026 г., СМР, ввод - 2027 г.)	O_1.2.1.1.4	2026	2027	0,000	0,000	1,982	20,461	0,000	0,000
Реконструкция РЗиА по стороне 6,110 кВ ПС 110/6 кВ Набережная (ПИР - 2026 г., СМР, ввод - 2027 г.)	O_1.2.1.1.5	2026	2027	0,000	0,000	3,636	17,217	0,000	0,000
Реконструкция ПС 35/6 кВ № 31 с заменой ячеек 6 кВ с масляными выключателями на вакуумные с устройствами РЗиА (ПИР - 2026 г., СМР, ввод - 2027 г.)	O_1.2.1.1.6	2026	2027	0,000	0,000	1,663	15,346	0,000	0,000
Реконструкция ЗРУ-6 кВ ПС 35/6 кВ № 5 замена вводных и секционного масляного выключателей на вакуумные и их устройств РЗиА (ПИР, СМР, ввод - 2028 г.)	O_1.2.1.1.7	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	23,118	0,000
Реконструкция ПС 110/35/6 кВ № 37 с заменой, вводных и секционного масляных выключателей на вакуумные и устройств РЗиА по стороне 6, 35, 110 кВ (ПИР - 2028 г., СМР, ввод - 2029 г.)	O_1.2.1.1.8	2028	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	3,041	33,205
Замена трансформатора ТСН-2 6/0,23 кВ 250 кВА на ПС 35/6 кВ № 1 (СМР, ввод - 2025 г.)	O_1.2.1.1.9	2025	2025	0,000	0,574	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена разъединителей 110 кВ на ПС 110/35/6 кВ № 37 (СМР, ввод –2027 г.)	O_1.2.1.1.10	2027	2027	0,000	0,000	15,350	16,056	0,000	0,000
Замена аккумуляторных батарей и зарядного устройства на ПС 110/35/6 кВ № 37 (СМР, ввод - 2029 г.)	O_1.2.1.1.11	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,855
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-1 ТДНС-16000 кВА 35/6 кВ на ПС Шурапская (СМР, ввод - 2028 г.)	O_1.2.1.1.12	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	55,135	0,000
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-2 ТДНС-15000 кВА 35/6 кВ на трансформатор мощностью 10000 кВА ПС 35/6 кВ № 31 (СМР, ввод - 2029 г.)	O_1.2.1.1.13	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	46,547
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-1 ТДНС-10000 кВА 35/6 кВ на ПС 35/6 кВ № 42 (СМР, ввод - 2029 г.)	O_1.2.1.1.14	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	46,547
Реконструкция ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ № 41 с установкой блок-модуля 35 кВ (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	O_1.2.1.1.15	2024	2024	52,506	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Устройство маслоприемников, маслоотводов и маслосборников закрытого типа на ПС 35/6 кВ № 41 для трансформаторов силовых ТДНС-10000/35 УХЛ1 (инв. №№ 00002126; 0002127). (ПИР - 2023 г., СМР, ввод - 2024 г.)	N_1.2.1.1.17	2023	2024	3,812	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция ЗРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ "ОГР" с заменой ячеек КРУ-35. (ПИР - 2022 г. СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	M_1.2.1.1.13	2022	2024	33,069	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена КТП 160 кВА типа КТПН-ВК-1А-63/10/0,4 (инв.№ 00001390) на ТП "Ключи" без силового трансформатора (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	O_1.2.1.1.18	2024	2024	0,738	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена КТП 250 кВА (инв.№ 00001389) на ПС №6 (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	O_1.2.1.1.19	2024	2024	1,208	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена КТП 250 кВА (инв.№ 00001388) Ново-Сафоново (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	O_1.2.1.1.20	2024	2024	1,208	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена Трансформатора Т-1 типа ТМ-1600кВА (инв.№ 00002155) ПС №29 (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	O_1.2.1.1.21	2024	2024	2,220	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена шкафа оперативного постоянного тока ШОТ-1 (инв.№00002332) подстанции 6/0,4кВ №26 на новый (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	O_1.2.1.1.22	2024	2024	1,710	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена шкафа ШОТ1М-220-12-17-60-6-24-21УХЛ3.1 (инв.№00003555) подстанции 110/6кВ «Листвяжная» на новый (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	O_1.2.1.1.23	2024	2024	2,175	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция ПС 35/6 кВ "Шурапская" с заменой ячеек К-65 на блок-модуль ЗРУ-35 с устройствами РЗиА (ПИР, СМР, ПНР, ввод - 2025 г.)	O_1.2.1.1.24	2025	2025	0,000	61,033	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-1 ТДНС-15000 кВА 35/6 кВ на трансформатор мощностью 10000 кВА ПС 35/6 кВ № 5 (СМР, ввод - 2026 г.)	O_1.2.1.1.25	2026	2026	0,000	0,000	43,636	0,000	0,000	0,000
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-2 ТДНС-10000 кВА на ПС 35/6 кВ ПС № 10 (СМР, ввод - 2026 г.)	O_1.2.1.1.26	2026	2026	0,000	0,000	43,636	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-2 ТДНС-16000 кВА на ПС 35/6 кВ Шурапская (СМР, ввод - 2027 г.)	O_1.2.1.1.27	2027	2027	0,000	0,000	0,000	56,444	0,000	0,000
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-3 ТДНС-16000 кВА на ПС 35/6 кВ ПС № 1 (СМР, ввод - 2028 г.)	O_1.2.1.1.28	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	58,927	0,000
Замена ЗРУ-6 кВ ПС 6/0,4 кВ №3 на 2КТП 630/6/0,4 (СМР, ввод - 2029 г.)	O_1.2.1.1.29	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,404
Реконструкция ВЛ фид. 16 ПС 6/0,4 кВ № 20ст с заменой опор, линейной арматуры, провода на СИП и установкой 1 реклоузера (ПИР, СМР, ввод - 2025 г.)	O_1.2.2.1.1	2025	2025	0,000	10,450	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция ВЛ 35 кВ, 35-К-10, 35-К-12 в части замены опор (ПИР - 2028 г., СМР, ввод - 2029 г.)	O_1.2.2.1.2	2028	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	3,643	22,204
Дооборудование ВЛ 10 кВ 10-20-МП с установкой 1 реклоузера (ПИР, СМР, ввод - 2025 г.)	O_1.2.2.2.1	2025	2025	0,000	1,996	0,000	0,000	0,000	0,000
Дооборудование ВЛ 10 кВ 10-18-П отпайка с установкой 1 реклоузера (ПИР, СМР, ввод - 2025 г.)	O_1.2.2.2.2	2025	2025	0,000	1,996	0,000	0,000	0,000	0,000
Строительство сетей 0,4 кВ на промплощадке Филиала ООО ХК "СДС-Энерго"-"Прокопьевскэнерго" (ПИР, СМР, ввод - 2029 г.)	O_1.2.2.2.3	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,464
Строительство сооружения линейного электротехнического: отпайка от ВЛЗ-6 кВ ф.2 ПС №10 для резервного питания ПС № 22 (ПИР, СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	O_1.2.2.2.4	2024	2024	1,410	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение прибора миллиомметра МИКО-8МА (Ввод 2029 г.)	O_1.6.1	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,686
Замена сервера в Филиале ООО ХК "СДС-Энерго"-"Прокопьевскэнерго" (Ввод - 2027 г.)	O_1.6.2	2027	2027	0,000	0,000	0,000	4,954	0,000	0,000
Приобретение сварочного генератора (ввод - 2025 г.)	O_1.6.3	2025	2025	0,000	0,199	0,000	0,000	0,000	0,000
Замена МФУ (ввод - 2024 г.)	O_1.6.4	2024	2024	0,265	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение измельчителя веток (мульчер) на базе автомобильного прицепа (ввод - 2024 г.)	O_1.6.5	2024	2024	3,918	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Проектирование и монтаж системы пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре на Подстанция 35/6 кВ «Шурапская» (ПИР, СМР, ввод - 2024 г.)	O_1.6.6	2024	2024	0,390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Модернизация корпоративной системы электронного документооборота DIRECTUM RX (ввод - 2024 г.)	O_1.6.7	2024	2024	0,650	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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 экономической обоснованности инвестиционных проектов и перечень предоставленной документации к инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» на период реализации 2024 - 2029 годы, отражен в таблице 4.

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), положительным заключением системного оператора (ОДУ Сибири), а также принимая во внимание проведенную оценку тарифных последствий выполнения инвестиционной программы на период ее реализации, в соответствии с полномочиями РЭК, указанными в подпункте «а» пункта 36 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, эксперты предлагают утвердить инвестиционную программу ООО ХК «СДС-Энерго» на 2024–2029 гг. в следующих размерах:

Таблица 47

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029
			План	План	План	План	План	План
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:		**млн руб.**	**126,422**	**181,062**	**180,425**	**178,098**	**183,724**	**184,865**
I	***Собственные средства всего, в том числе:***	***млн руб.***	***126,422***	***181,062***	***180,425***	***178,098***	***183,724***	***184,865***
1.1	Прибыль, полученная от технологического присоединения потребителей	млн руб.	21,144	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Прочая прибыль	млн руб.	0,000	0,848	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Амортизация основных средств, учтенная в ценах (тарифах) на оказание услуг по передаче электрической энергии	млн руб.	105,279	180,214	180,425	178,098	183,724	184,865

Таблица 48

Анализ представленных ООО ХК «СДС-Энерго» материалов, обосновывающих проект инвестиционной программы на 2024-2029 годы

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор 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	Примечание	Экономически обоснованная стоимость инвестиционных проектов, 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				**126,422**	**181,062**	**180,425**	**178,097**	**183,724**	**184,865**				**1034,596**
Строительство ЛЭП-6 кВ от линейной ячейки №8 ПС 35 кВ №5 (СМР, ввод - 2024 г.)	O_1.1.1.3.1	2024	2024	21,144	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 15.03.2023 г. №2-ТП/2023, ТУ, дополнительное соглашение к договору,	Стандартизированные ставки, утвержденные РЭК Кузбасса	-	21,144
Реконструкция ОРУ-35 кВ, ЗРУ-6 кВ ПС 35/6 кВ № 42 с устройством РЗиА и установкой ШОТ (ПИР - 2023 г., СМР, ввод - 2026 г.)	N_1.2.1.1.20	2023	2026	0,000	0,000	85,873	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акты осмотра технического состояния от 08.09.2023, протоколы испытания оборудования, проект,	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог), локальная смета, ведомость ресурсов.		85,873
Реконструкция РУ-6 кВ, РЗА ПС 35/6 кВ № 41 с установкой блок-модулей 1, 2 сек.6 кВ с ОПУ (ПИР - 2016 г., СМР, ввод - 2025 г.)	O_1.2.1.1.2	2016	2025	0,000	100,434	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акты осмотра технического состояния от 28.08.2023, протоколы проверки оборудования, акт технического освидетельствования №1/2 от 08.09.23, ТЗ на ПИР.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог), смета на ПИР, локальная смета, ведомость ресурсов.	-	100,434
Реконструкция РЗиА 6, 35 кВ, ЗРУ-6, 35 кВ, ПС 35/6 кВ № 1 с установкой ШОТ (ПИР - 2025 г., СМР, ввод - 2027 г., 2028 г.)	O_1.2.1.1.3	2025	2028	0,000	4,381	0,000	52,572	39,860	0,000	ПЗ, проект.	Локальная смета, ведомость ресурсов.	-	96,813

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор 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	Примечание	Экономически обоснованная стоимость инвестиционных проектов, 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 ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ № 2 с заменой вводных и секционного выключателей 6 кВ (ПИР - 2026 г., СМР, ввод - 2027 г.)	O_1.2.1.1.4	2026	2027	0,000	0,000	1,982	20,461	0,000	0,000	ПЗ, акты осмотра технического состояния от 28.08.2023, протоколы проверки оборудования, акт технического освидетельствования №2/1 от 29.08.23, ТЗ на ПИР, проект-аналог.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог), смета на ПИР, локальная смета, ведомость ресурсов.	-	22,443
Реконструкция РЗиА по стороне 6,110 кВ ПС 110/6 кВ Набережная (ПИР - 2026 г., СМР, ввод - 2027 г.)	O_1.2.1.1.5	2026	2027	0,000	0,000	3,636	17,217	0,000	0,000	ПЗ, акт осмотра технического состояния от 12.07.2023, протоколы проверки оборудования, акт технического освидетельствования №59/1 от 19.07.23, ТЗ на ПИР, проект-аналог.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог), смета на ПИР, локальная смета, ведомость ресурсов.	-	20,853
Реконструкция ПС 35/6 кВ № 31 с заменой ячеек 6 кВ с масляными выключателями на вакуумные с устройствами РЗиА (ПИР - 2026 г., СМР, ввод - 2027 г.)	O_1.2.1.1.6	2026	2027	0,000	0,000	1,663	15,346	0,000	0,000	ПЗ, акты осмотра технического состояния от 27.08.2023, протоколы испытания оборудования, акт технического освидетельствования №31/1 от 18.09.23, ТЗ на ПИР, проект-аналог.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог), смета на ПИР, локальная смета, ведомость ресурсов.	-	17,009
Реконструкция ЗРУ-6 кВ ПС 35/6 кВ № 5 замена вводных и секционного масляного выключателей на вакуумные и их устройств РЗиА (ПИР, СМР, ввод - 2028 г.)	O_1.2.1.1.7	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	23,118	0,000	ПЗ, акты осмотра технического состояния от 22.08.2023, протоколы проверки оборудования, акт технического освидетельствования №5/1 от 22.08.23, ТЗ на ПИР, проект.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог), локальная смета, ведомость ресурсов.	-	23,118
Реконструкция ПС 110/35/6 кВ № 37 с заменой, вводных и секционного масляных выключателей на вакуумные и устройств РЗиА по стороне 6, 35, 110 кВ (ПИР - 2028 г., СМР, ввод - 2029 г.)	O_1.2.1.1.8	2028	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	3,041	33,205	ПЗ, ПЗ, акты осмотра технического состояния от 23.08.2023, протоколы испытания оборудования, акт технического освидетельствования №37/1 от 23.08.23,	Конкурентный лист и коммерческие предложения на ПИР		36,246

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор 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	Примечание	Экономически обоснованная стоимость инвестиционных проектов, 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				
Замена трансформатора ТСН-2 6/0,23 кВ 250 кВА на ПС 35/6 кВ № 1 (СМР, ввод - 2025 г.)	O_1.2.1.1.9	2025	2025	0,000	0,574	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт осмотра технического состояния от 04.09.2023, протоколы испытания трансформатора , акт технического освидетельствования №1/1 от 04.09.23.	Конкурентный лист и коммерческие предложения; закупочная документация (аналог), локальная смета, ведомость ресурсов.	-	0,574
Замена разъединителей 110 кВ на ПС 110/35/6 кВ № 37 (СМР, ввод - 2027 г.)	O_1.2.1.1.10	2027	2027	0,000	0,000	0,000	16,056	0,000	0,000	ПЗ, акты осмотра технического состояния от 30.08.2023, протоколы испытания разъединителей, отчет диагностика опорно-стержневой фарфоровой изоляции, акт технического освидетельствования №37/2 от 31.08.23.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог), локальная смета, ведомость ресурсов.	-	16,056
Замена аккумуляторных батарей и зарядного устройства на ПС 110/35/6 кВ № 37 (СМР, ввод - 2029 г.)	O_1.2.1.1.11	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,855	ПЗ, акт осмотра технического состояния от 07.09.2023, протокол проверки ВЗУ №37-ВЗУ , акт проверки работоспособности АБ по падению напряжения при толчковых токах, акт технического освидетельствования №37/3 от 07.09.23.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог), локальная смета, ведомость ресурсов.	-	10,855
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-1 ТДНС-16000 кВА 35/6 кВ на ПС Шурапская (СМР, ввод - 2028 г.)	O_1.2.1.1.12	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	55,135	0,000	ПЗ, акты осмотра технического состояния от 11.09.2023, технический отчет № ЭТ 04/23-3, протоколы проверки оборудования, акт технического освидетельствования №60/1 от 11.09.23.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог), локальная смета, ведомость ресурсов.	-	55,135
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-2 ТДНС-15000 кВА 35/6 кВ на трансформатор мощностью 10000 кВА	O_1.2.1.1.13	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	46,547	ПЗ, акты осмотра технического состояния от 14.09.2023, технический отчет № ЭТ 05/23-3, протоколы опробования	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог),	-	46,547

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор 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	Примечание	Экономически обоснованная стоимость инвестиционных проектов, 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				
ПС 35/6 кВ № 31 (СМР, ввод - 2029 г.)										устройства РЗиА, протоколы проверки оборудования, акт технического освидетельствования №31/2 от 14.10.23.	локальная смета, ведомость ресурсов.		
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-1 ТДНС-10000 кВА 35/6 кВ на ПС 35/6 кВ № 42 (СМР, ввод - 2029 г.)	O_1.2.1.1.14	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	46,547	ПЗ, акты осмотра технического состояния от 06.09.2023, технический отчет № ЭТ 08/23-2, протоколы опробования устройства РЗиА, протоколы проверки оборудования, акт технического освидетельствования №42/1от 06.09.23.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог), локальная смета, ведомость ресурсов.	-	46,547
Реконструкция ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ № 41 с установкой блок-модуля 35 кВ (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	O_1.2.1.1.15	2024	2024	52,506	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акты осмотра технического состояния от 14.08.2023, протоколы испытания разъединителей, протоколы проверки масляных выключателей, протоколы проверки защит автоматики и сигнализации силовых тр-ров, акт технического освидетельствования №41/1от 26.08.23.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог)смета на ПИР, локальная смета, ведомость ресурсов.	-	52,506
Устройство маслоприемников, маслоотводов и маслосборников закрытого типа на ПС 35/6 кВ № 41 для трансформаторов силовых ТДНС-10000/35 УХЛ1 (инв. №№ 00002126; 0002127). (ПИР - 2023 г., СМР, ввод - 2024 г.)	N_1.2.1.1.17	2023	2024	3,812	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, предписание № 14-ЗН/П-ТСЭ-005 от 21.04.2023, ПРЕДСТАВЛЕНИЕ № 14-16-0029 от 28.04.2023, проект Т011-КЖ.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог), локальные сметы, ведомость ресурсов.	-	3,812
Реконструкция ЗРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ "ОГР" с	M_1.2.1.1.13	2022	2024	33,069	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акты осмотра технического состояния	Конкурентный лист и коммерческие	-	33,069

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор 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	Примечание	Экономически обоснованная стоимость инвестиционных проектов, 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				
заменой ячеек КРУ-35. (ПИР - 2022 г. СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)										от 14.08.2023, протоколы испытания разъединителей, протоколы проверки масляных выключателей, протоколы проверки защит автоматики и сигнализации силовых тр-ров акт технического освидетельствования №41/1от 26.08.23.	предложения, закупочная документация (аналог)смета на ПИР, локальная смета, ведомость ресурсов.		
Замена КТП 160 кВА типа КТПН-ВК-1А-63/10/0,4 (инв.№ 00001390) на ТП "Ключи" без силового трансформатора (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	О_1.2.1.1.18	2024	2024	0,738	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт осмотра технического состояния от 05.08.2023, протокол испытаний тр-ра, фото, протокол проверки автоматических выключателей до 1000 В, акт технического освидетельствования №64/1от 05.08.23.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог)смета на ПИР, локальная смета, ведомость ресурсов.	-	0,738
Замена КТП 250 кВА (инв.№ 00001389) на ПС №6 (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	О_1.2.1.1.19	2024	2024	1,208	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт осмотра технического состояния от 07.08.2023, протокол испытания тр-ра , фото, протокол проверки автоматических выключателей до 1000 В, акт технического освидетельствования №6/1от 08.08.23.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог)смета на ПИР, локальная смета, ведомость ресурсов.	-	1,208
Замена КТП 250 кВА (инв.№ 00001388) Ново-Сафоново (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	О_1.2.1.1.20	2024	2024	1,208	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт осмотра технического состояния от 02.08.2023, протокол испытания тр-ра , фото, протокол проверки автоматических выключателей до 1000 В, акт технического освидетельствования №66/1от 03.08.23.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог)смета на ПИР, локальная смета, ведомость ресурсов.	-	1,208
Замена Трансформатора Т-1 типа ТМ-1600кВА (инв.№ 00002155) ПС №29 (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	О_1.2.1.1.21	2024	2024	2,220	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт осмотра технического состояния от 01.09.2023, протокол испытания тр-ра , акт технического	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация	-	2,220

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор 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	Примечание	Экономически обоснованная стоимость инвестиционных проектов, 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				
										освидетельствования №29/1от 12.09.23.	(аналог)смета на ПИР, локальная смета, ведомость ресурсов.		
Замена шкафа оперативного постоянного тока ШОТ-1 (инв.№00002332) подстанции 6/0,4кВ №26 на новый (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	O_1.2.1.1.22	2024	2024	1,710	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт осмотра технического состояния от 29.09.2023, протокол проверки ВЗУ №26-ВЗУ , акт проверки работоспособности АБ по падению напряжения при толчковых токах, акт технического освидетельствования №26/2 от 06.10.23.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог)смета на ПИР, локальная смета, ведомость ресурсов.	-	1,710
Замена шкафа ШОТ1М-220-12-17-60-6-24-21УХЛ3.1 (инв.№00003555) подстанции 110/6кВ «Листвяжная» на новый (СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	O_1.2.1.1.23	2024	2024	2,175	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт осмотра технического состояния от 16.09.2023, протокол проверки ВЗУ №58-ВЗУ , акт проверки работоспособности АБ по падению напряжения при толчковых токах, акт технического освидетельствования №58/2 от 27.09.23.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог)смета на ПИР, локальная смета, ведомость ресурсов.	-	2,175
Реконструкция ПС 35/6 кВ "Шурапская" с заменой ячеек К-65 на блок-модуль ЗРУ-35 с устройствами РЗиА (ПИР, СМР, ПНР, ввод - 2025 г.)	O_1.2.1.1.24	2025	2025	0,000	61,033	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт осмотра технического состояния от 30.09.2024, протоколы проверки вакуумного выключателей, изоляции первичной коммутации, проверки устройства микропроцессорной защиты MICOM, проверки защит, автоматики и сигнализации силового трансформатора, испытания силового трансформатора, акт №7 технического освидетельствования от 30.09.2024г.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, локальные сметные расчеты, рабочая и проектная документация.	-	61,033

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор 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	Примечание	Экономически обоснованная стоимость инвестиционных проектов, 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				
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-1 ТДНС-15000 кВА 35/6 кВ на трансформатор мощностью 10000 кВА ПС 35/6 кВ № 5 (СМР, ввод - 2026 г.)	О_1.2.1.1.25	2026	2026	0,000	0,000	43,636	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт осмотра трансформатора от 09.07.2024, отчет по результатам электротехнического испытания трансформатора № ЭТ 04/24-2 от 30.04.2024, протоколы испытания силового трансформатора, опробования устройства РЗиА, проверки переключающего устройства РПН, проверки срабатывания электромагнитных и тепловых расцепителей автоматических выключателей до 1000 В, акт №5 технического освидетельствования от 16.07.2024 г.	Закупочная документация (аналог), локальная смета, ведомость ресурсов.	-	43,636
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-2 ТДНС-10000 кВА на ПС 35/6 кВ ПС № 10 (СМР, ввод - 2026 г.)	О_1.2.1.1.26	2026	2026	0,000	0,000	43,636	0,000	0,000	0,000	ПЗ, акт осмотра трансформатора ТДНС 10000/35 от 10.07.2024, отчет № ЭТ 05/24-4 по результатам электротехнического испытания трансформатора от 31.05.2024, протоколы испытания силового трансформатора, испытания трансформаторного масла, опробования устройств РЗиА, проверки переключающего устройства РПН, проверки срабатывания электромагнитных и тепловых расцепителей автоматических выключателей до 1000 В, акт № 17	Закупочная документация (аналог), локальная смета, ведомость ресурсов.	-	43,636

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор 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	Примечание	Экономически обоснованная стоимость инвестиционных проектов, 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				
										технического освидетельствования от 19.07.2024 г.			
Замена отработавшего срок эксплуатаций трансформатора Т-2 ТДНС-16000 кВА на ПС 35/6 кВ Шурапская (СМР, ввод - 2027 г.)	O_1.2.1.1.27	2027	2027	0,000	0,000	0,000	56,444	0,000	0,000	ПЗ, акт осмотра трансформатора ТДНС 16000/35 от 11.07.2024, технический отчет № ЭТ 05/24-5 по результатам электротехнического испытания трансформатора Т2-ТДНС-16000/35/6 ПС «Шурапская», протоколы испытания силового трансформатора. Испытания трансформаторного масла, опробования устройств РЗиА, проверки трансформаторов тока встроенных в силовой трансформатор, проверки переключающего устройства РПН, проверки срабатывания электромагнитных и тепловых расцепителей автоматических выключателей до 1000 В, акт №19 технического освидетельствования от 22.07.2024 г.	Закупочная документация (аналог), локальная смета, ведомость ресурсов.	-	56,444

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор 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	Примечание	Экономически обоснованная стоимость инвестиционных проектов, 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				
Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-3 ТДНС-16000 кВА на ПС 35/6 кВ ПС № 1 (СМР, ввод - 2028 г.)	O_1.2.1.1.28	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	58,927	0,000	ПЗ, акт осмотра трансформатора ТДНС-16000/35 от 03.07.2024, отчет № ЭТ 05/24-3 по результатам электротехнического испытания трансформатора Т-3-16 ТДНС-16000/35 ПС №1 от 31.05.2024, протоколы испытания силового трансформатора, испытания трансформаторного масла, испытание асинхронных эл.двигателей 0,4 кВ, опробования устройства РЗиА, проверки трансформаторов тока встроенных в силовой трансформатор, проверки переключающего устройства РПН, проверки срабатывания электромагнитных и тепловых расцепителей автоматических выключателей до 1000 В, акт №12 технического освидетельствования от 12.07.2024 г.	Закупочная документация (аналог), локальная смета, ведомость ресурсов.	-	58,927
Замена ЗРУ-6 кВ ПС 6/0,4 кВ №3 на 2КТП 630/6/0,4 (СМР, ввод - 2029 г.)	O_1.2.1.1.29	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,404	ПЗ, заключение № 797-23 по результатам комплексного обследования здания подстанции №3, акты технического состояния распределительных устройств КСО-266, протоколы испытания изоляции первичной коммутации, испытания трансформатора	Закупочная документация (аналог), локальная смета, ведомость ресурсов.	-	11,404

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор 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	Примечание	Экономически обоснованная стоимость инвестиционных проектов, 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				
										напряжения, испытания масляного выключатели 10 кВ, акт №23 технического освидетельствования 26.02.2024.			
Реконструкция ВЛ фид. 16 ПС 6/0,4 кВ № 20ст с заменой опор, линейной арматуры, провода на СИП и установкой 1 реклоузера (ПИР, СМР, ввод - 2025 г.)	O_1.2.2.1.1	2025	2025	0,000	10,450	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, протокол производственного совещания от 04.09.2023, дефектная ведомость, акт технического освидетельствования №1 от 18.07.2023, ТЗ на ПИР.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог)смета на ПИР, локальная смета, ведомость ресурсов.	-	10,450
Реконструкция ВЛ 35 кВ, 35-К-10, 35-К-12 в части замены опор (ПИР - 2028 г., СМР, ввод - 2029 г.)	O_1.2.2.1.2	2028	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	3,643	22,204	ПЗ, протокол производственного совещания от 04.07.2023, акт технического освидетельствования №6-ВЛ от 19.07.2023, ТЗ на ПИР.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог)смета на ПИР, локальная смета, ведомость ресурсов.	-	25,847
Дооборудование ВЛ 10 кВ 10-20-МП с установкой 1 реклоузера (ПИР, СМР, ввод - 2025 г.)	O_1.2.2.2.1	2025	2025	0,000	1,996	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, протокол технического совещания, приказ МЭ от 04.10.22 № 1070, ТЗ на ПИР.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог)смета на ПИР, локальная смета, ведомость ресурсов.	-	1,996
Дооборудование ВЛ 10 кВ 10-18-П отпайка с установкой 1 реклоузера (ПИР, СМР, ввод - 2025 г.)	O_1.2.2.2.2	2025	2025	0,000	1,996	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, протокол технического совещания, приказ МЭ от 04.10.22 № 1070, ТЗ на ПИР.	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог)смета на ПИР, локальная смета, ведомость ресурсов.	-	1,996
Строительство сетей 0,4 кВ на промплощадке Филиала ООО ХК "СДС-Энерго"- "Прокопьевскэнерго" (ПИР, СМР, ввод –2029 г.)	O_1.2.2.2.3	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,464	ПЗ, схемы э/снабжения промплощадки, протокол технического совещания, акт тех. освидетельствования электроснабжения	Конкурентный лист и коммерческие предложения, закупочная документация (аналог)смета на ПИР, локальная смета, ведомость ресурсов.	-	7,396

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор 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	Примечание	Экономически обоснованная стоимость инвестиционных проектов, 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				
										промплощад-ки, ТЗ на ПИР, проект-аналог			
Строительство сооружения линейного электротехнического: отпайка от ВЛЗ-6 кВ ф.2 ПС №10 для резервного питания ПС № 22 (ПИР, СМР, ПНР, ввод - 2024 г.)	О_1.2.2.2.4	2024	2024	1,410	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	ПЗ, протоколы испытания кабелей повышенным напряжением, акт технического освидетельствования №1-10-КЛ от 31.10.2023,	Конкурентный лист и коммерческие предложения, смета на ПИР, локальная смета.	-	1,410
Приобретение прибора миллиомметра МИКО-8МА (Ввод - 2029 г.)	О_1.6.1	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,686	ПЗ, извещение о непригодности средство измерения ФБУ "Кузбасский ЦСМ"	Конкурентный лист, коммерческие предложения.	-	0,599
Замена сервера в Филиале ООО ХК "СДС-Энерго"-"Прокопьевскэнерго" (Ввод –2029 г.)	О_1.6.2	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,954	Пояснительная записка	Конкурентный лист. Счет на оплату.	-	4,528
Приобретение сварочного генератора (ввод - 2025 г.)	О_1.6.3	2025	2025	0,000	0,199	0,000	0,000	0,000	0,000	Пояснительная записка	Конкурентный лист, коммерческие предложения.	-	0,199
Замена МФУ (ввод - 2024 г.)	О_1.6.4	2024	2024	0,265	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Пояснительная записка, техническое заключение № 3027 от 26.09.23	Конкурентный лист, коммерческие предложения.	-	0,265
Приобретение измельчителя веток (мульчер) на базе автомобильного прицепа (ввод - 2024 г.)	О_1.6.5	2024	2024	3,918	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Пояснительная записка	Закупочная документация (аналог)	-	3,918
Проектирование и монтаж системы пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре на Подстанция 35/6 кВ «Шурапская» (ПИР, СМР, ввод - 2024 г.)	О_1.6.6	2024	2024	0,390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Пояснительная записка, ПП РФ от 14.09.2020 № 1479	Конкурентный лист, коммерческие предложения, сметный расчет, ведомость ресурсов.	-	0,390
Модернизация корпоративной системы электронного документооборота DIRECTUM RX (ввод - 2024 г.)	О_1.6.7	2024	2024	0,650	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Пояснительная записка	Коммерческое предложение		0,650

Всего неподконтрольные расходы, предлагаются к включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере 470 776,66 тыс. руб.

Учтенные расходы в разрезе статей представлены в Приложении 1.

13. Комплексный анализ экономии расходов ООО Холдинговая компания «СДС-Энерго», предназначенных для компенсации потерь электрической энергии за 2023 год

ООО Холдинговая компания «СДС-Энерго» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с просьбой учесть экономию расходов на покупку потерь за 2023 год в НВВ на 2025 год (в части оказания услуг по передаче электроэнергии).

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

Пунктами 34(2) и 34(3) Основ ценообразования определены формулы расчета данной экономии в течение долгосрочного периода и в случае, если год, в котором была достигнута экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, относится к предыдущему долгосрочному периоду регулирования.

2025 год для ООО ХК «СДС-Энерго» является первым годом второго долгосрочного периода регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, в связи с чем экономия расходов на оплату потерь электрической энергии рассчитывается по формуле:

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

$\Delta ЭП_j'$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий

включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$N_{j-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования

сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2;

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

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

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

Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям N в период регулирования 2015 – 2019 годов для ООО ХК «СДС-Энерго» утверждено Постановлением РЭК Кемеровской области № 724 от 31.12.2013 года в редакции Постановления РЭК Кемеровской области № 47 от 31.03.2015 года и составляет 4,07%. Данная величина потерь используется для определения размера ($^{\Delta}ЭП'_{j}$) - экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в первом долгосрочном периоде регулирования 2015-2019г, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации в 2025 году.

Размер экономии расходов ООО Холдинговая компания «СДС-Энерго» на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в НВВ 2025 год составляет 74 931,77 тыс. руб., в соответствии с расчетом, приведенным в таблице 49.

Таблица 49

Размер экономии расходов ООО Холдинговая компания «СДС-Энерго» на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в НВВ 2025 год

Показатели	Усл. обозн.	ед.изм.	на 2025 г.
Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	N	%	4,07
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный РЭК на долгосрочный период регулирования для года j-2	$N_{j-2\ уст}$	%	1,55
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный РЭК на долгосрочный период регулирования для года j	$N_{j\ уст}$	%	2,16
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации	W_{ocj-2}	тыс. кВт*ч	1 163 538,42
Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j	W_{ocj}	тыс. кВт*ч	1 031 598,01
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации	$П_{фj-2}$	тыс. кВт*ч	25 104,45
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	$ЦП_{j-2}$	руб./кВт*ч.	2,83
Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 ПП РФ № 1178	$ЦП_{j}$	руб./МВт*ч.	3,80
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в НВВ ТСО	$ΔЭП_{j-2}$	тыс. руб.	0,00
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в НВВ ТСО до истечения 10 дет с начала периода регулирования, следующего за периодом в котором указанная экономия была достигнута	$ΔЭП'_{j}$	тыс. руб.	74 931,77

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2)-34(3) Основ ценообразования	**$\Delta ЭП_j$**	**тыс. руб.**	**74 931,77**

Уровень потерь электроэнергии, используемый в расчете, соответствует нормативу потерь электроэнергии, установленному РЭК Кузбасса. Величина фактических потерь электрической энергии в сетях организации и фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии за 2023 год подтверждается актами оказания услуг, реестр которых приведен ниже:

№ п/п		Основание приобретения компенсации потерь	Дата и номер заключенного договора купли-продажи электрической энергии на компенсацию потерь	Показатель	№ и дата акта приема-передачи электрической энергии	Количество электрической энергии для компенсации потерь (кВт•ч), в т.ч.		Цена покупки нормативных потерь БЕЗ НДС (руб/кВт•ч)	Средневзвешенная цена покупки потерь БЕЗ НДС (руб/кВт•ч)	Стоимость без НДС (руб.)
						Всего	Нормативные			
1.1	1	Договор оказания услуг по передаче электрической энергии и купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) для целей компенсации потерь в электрических сетях	от 21.11.2014 №210015	январь	№3436/604 от 31.01.2023	1 573 663,00	1 573 663,00	3,01	3,01	4 733 504,30
1.2				февраль	№3243/604 от 28.02.2023	1 250 129,00	1 250 129,00	3,59	3,59	4 375 513,71
1.3				март	№61271/604 от 31.03.2023	1 118 969,00	1 118 969,00	3,07	3,07	3 430 885,83
1.4				апрель	№93133/604 от 30.04.2023	1 285 375,00	1 285 375,00	3,01	3,01	3 870 085,58
1.5				май	№120596/604 от 31.05.2023	1 280 639,00	1 280 639,00	2,85	2,85	3 649 820,79
1.6				июнь	№149772/604 от 30.06.2023	955 131,00	955 131,00	2,83	2,83	2 694 157,01
1.7				июль	№180273/604 от 31.07.2023	1 115 245,00	1 115 245,00	2,71	2,71	3 018 068,82
1.8				август	№208632/604 от 31.08.2023	1 064 167,00	1 064 167,00	2,54	2,54	2 705 833,18
1.9				сентябрь	№238634/604 от 30.09.2023	1 064 648,00	1 064 648,00	3,11	3,11	3 307 296,54
1.10				октябрь	№268215/604 от 31.10.2023	1 214 728,00	1 214 728,00	2,73	2,73	3 315 643,05
1.11				ноябрь	№296578/604 от 30.11.2023	1 469 604,00	1 469 604,00	3,07	3,07	4 504 675,68
1.12				декабрь	№325564/604 от 31.12.2023	1 700 812,00	1 700 812,00	2,90	2,90	4 932 354,80
1.13				1 полугодие		7 459 365,00	7 459 365,00	3,05	3,05	22 764 588,46
1.14				2 полугодие		7 649 784,00	7 649 784,00	2,85	2,85	21 854 640,21
1.15				2023 год		15 109 150,00	15 109 150,00	2,95	2,95	44 619 228,67
2.1	2	Договор купли-продажи электрической энергии в целях компенсации технологического расхода при ее передаче по электрическим сетям	от 30.04.2013 №4895с	январь	№2023013100097 от 31.01.23	642 649,00	642 649,00	2,76	2,76	1 771 907,31
2.2				февраль	№2023022800045 от 28.02.23	651 607,00	651 607,00	2,92	2,92	1 900 166,00
2.3				март	№2023031310090 от 31.03.23	872 555,00	872 555,00	2,78	2,78	2 426 713,90
2.4				апрель	№2023043000093 от 30.04.23	866 275,00	866 275,00	2,83	2,83	2 448 959,55
2.5				май	№2023053110090 от 31.05.23	863 586,00	863 586,00	2,80	2,80	2 418 760,94
2.6				июнь	№2023063000092 от 30.06.23	832 718,00	832 718,00	2,68	2,68	2 228 629,03
2.7				июль	№2023073110089 от 31.07.23	871 182,00	871 182,00	2,57	2,57	2 242 137,17
2.8				август	№2023083100090 от 31.08.23	842 156,00	842 156,00	2,26	2,26	1 908 248,50
2.9				сентябрь	№2023093000088 от 30.09.23	825 106,00	825 106,00	2,62	2,62	2 160 950,57
2.10				октябрь	№2023103110092 от 31.10.23	879 281,00	879 281,00	2,42	2,42	2 125 743,19
2.11				ноябрь	№2023113000093 от 30.11.23	897 330,00	897 330,00	2,67	2,67	2 393 671,34
2.12				декабрь	№2023123110089 от 31.12.23	951 708,00	951 708,00	2,65	2,65	2 520 321,85
2.13				1 полугодие		4 728 426,00	4 728 426,00	2,75	2,75	13 035 060,20
2.14				2 полугодие		5 266 853,00	5 266 853,00	2,55	2,55	13 431 753,62
2.15				2023 год		9 995 279,00	9 995 279,00	2,65	2,65	26 466 813,82
		Добавить								
1 полугодие						12 187 791,00	12 187 791,00			
2 полугодие						12 916 637,00	12 916 637,00			
2023 год						25 104 428,00	25 104 428,00		2,84	71 246 042,49

Снижение фактических потерь электроэнергии за 2023 год относительно плановых потерь электроэнергии на 2023 год подтверждается программой энергосбережения (таблицы №№ 50 –53).

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

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

Таблица 50

Пояснительная записка к программе энергосбережения

1) Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за2020г. - 2023г.

По итогам выполнения инвестиционной и ремонтной программ 2023г. произошло изменение потребления энергетических ресурсов (реконструкция ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ Керамзитовая замена ячеек КРУ-10, реконструкция ПС 35/6 кв № 6 в части замены устройств РЗиА, замена трансформатора Т-2,5 МВА на подстанции 35/10 кВ Танай, капитальный ремонт силового трансформатора 110 кВ Т-1 ПС 110/6 кВ типа ТДТН-10000/110 на ПС №20 с заменой высоковольтных вводов, монтаж трансформатора ТМГ-СЭЩ 630 10-11 У/УН-0 УХЛ1 на ПС №3, замена отработавших срок КТП 630 кВА и КТП 400 кВА в СНТ «Чистугаш», строительство интеллектуальной системы учета электроэнергии СНТ «Чистугаш» и коттеджного поселка Журавлевы горы, приобретение пункта автоматического регулирования напряжения для ВЛ-10 кВ п. Усть-Серта, капитальный ремонт на ПС № 17, 34, реконструкция линий электропередачи ЛЭП 6 кВ 6-52-П, ЛЭП 6 кВ 6-3-М, ЛЭП 0,4 кВ сектор Б, сектор В, сектор Г, сектор Д СНТ «Чистугаш»).

Год	тыс. кВтч	т.у.т.	тыс. руб.
2023г. (план)	13,2	1,587	36,76
2023г. (факт)	34,21	4,208	95,79

2) Экономические показатели программы организации, включающие в себя: затраты организации на программу.

Год	Сумма всего в тыс. руб.
2020г. (план)	115 045
2020г. (факт)	100 118
2021г.(план)	77 610
2021г. (факт)	112 113
2022г. (план)	130 638
2022г. (факт)	112 298
2023г. (план)	51 130
2023г. (факт)	92 247
Нарост. итогом (план)	374 423
Нарост. итогом (факт)	416 676

Источники финансирования программы как на весь период действия, так и по годам.

Год	Сумма всего в тыс. руб.	Источник финансирования (федеральный, региональный, муниципальный бюджет или собственные средства)
2020г. (факт)	110 118	собственные средства, учтенные в тарифе
2021г. (факт)	112 113	собственные средства, учтенные в тарифе
2022г. (факт)	112 298	собственные средства, учтенные в тарифе
2023г. (факт)	92 247	собственные средства, учтенные в тарифе
Нарост. итогом	416 776	собственные средства, учтенные в тарифе

3) Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы.

Период	Поступление электроэнергии тыс.кВтч	Технологические потери в сети		Сумма, тыс.руб.
		тыс.кВтч	%	
2020г.(факт)	1 082 430,855	18 552,676	1,5	43 179
2021г.(факт)	1 098 949,161	20 296,446	1,85	51 847
2022г.(факт)	1 051 534,319	19 640,691	1,87	55 002
2023г.(факт)	1 163 538,418	25 104,451	2,16	71 246
Нарост. итогом (факт)	4 396 452,753	83 594,264	1,9	221 274

4) Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы.

Год	тыс. квтч	тыс. руб.
2020г. (факт)	1 649	6 662
2021г. (факт)	1 867	7 946
2022г. (факт)	1 812	7 244
2023г. (факт)	1 739	7 494

5) Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы.

Отсутствуют транспортные средства.

6) Плановые (фактические) значения целевых показателей программы по годам периода действия программы.

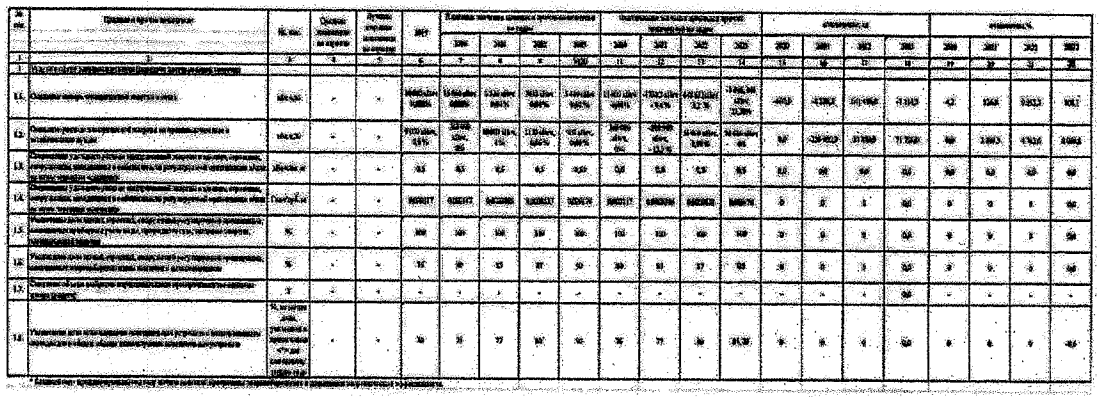

Таблица 51

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО"

(наименование организации)

за 2023 год

Наименование программы				Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности								
Почтовый адрес				Почтовый адрес: 650000, Кемеровская область, г. Кемерово, а/я 827								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Гребенчук Алексей Александрович, 8 (3846)61 – 11 – 80, a.grebenchuk@prokopenergo.ru								
Даты начала и окончания действия программы				2020 - 2024								
Период		Затраты на реализацию программы, тыс. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, %	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
					При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты		Экономия ТЭР в		Суммарные затраты		Экономия ТЭР в	
		всего	в т.ч. капитальные		т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2023	план	51 130	51 052	9,1	2277,512	42 231	2,746	50,912	200,367	6669	1,23	40
	факт	92 247	92 169	99,9	3087,847	71 246	4,208	95,788	213,897	7643	8,933	985
	отклонение	41 117	41 117	90,8	810,335	29 015	1,462	44,876	13,5	974	7,703	945
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
нараст. итогом	план	374 423	374 345	90,7	9 336	181 078	6,311	118	809	26 917	53	675
	факт	416 676	416 676	93,4	10 282	221 273	7,578	164	870	29 832	39	1 997
	отклонение	42 253	42 331	2,7	946	40 195	1	47	62	2 915	-14	1 322

Таблица 52

ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

от "29" ноября 2020г. № 209

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Оценка показателя на отрезке	Значение показателя на отрезке	2019	Плановые значения показателя в пределах отчетного периода				Фактические значения показателя в пределах отчетного периода				Отклонение, ед				Отклонение, %			
						2020	2021	2022	2023	2020	2021	2022	2023	2020	2021	2022	2023	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.	Установленные приоритетные целевые и прочие показатели																				
1.1.	Снижение потерь электрической энергии в сетях	кВт.ч/%,	-	-	18 600 кВт.ч 0,602%	15 000 кВт.ч 0,48 25%	6 326 кВт.ч 0,09 %	71,33 кВт.ч 0,64 %	1 419 кВт.ч 0,08 %	13 636 кВт.ч -0,69 %	-1 250,1 кВт.ч -9,4 %	644 62,36 кВт.ч -1,2 %	-3 695, 544 кВт.ч 35,29%	-695,0	-4 326,3	641,5	-7 114,3	-4,3	-136,8	9 999,3	105,1
1.2.	Снижение уровня электрической энергии на производственных мощностях и других	кВт.ч/%	-	-	9 000 кВт.ч 0,5 %	350 000 кВт.ч, 0%	14 000 кВт.ч 1 %	1134 кВт.ч, 0,06 %	1402 кВт.ч, 0,02 %	345 803 кВт.ч, 0%	-3 15 536 кВт.ч, -11,1 %	55 000 кВт.ч, 2,55 %	72 656 кВт.ч, 6%	0,0	-339 550,0	53 598,0	71 726,0	0,0	-2 300,5	-1 702,4	0 660,0
1.3.	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации или иных	кВт.ч/кв.м	-	-	0,5	0,3	0,5	0,5	0,58	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации или иных	Гкал/куб.м	-	-	0,003117	0,00011 7	0,0003155	0,0003153	0,0003176	0,0001 17	0,0003155	0,0003153	0,0003176	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0
1.5.	Количество зданий, строений, сооружений регулируемой организации, имеющих приборы учета воды, оснащенных, тепловой энергии, электрической энергии	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0
1.6.	Количество зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных энергосберегающими лампами в местах общего	%	-	-	75	80	85	87	90	80	83	87	95	0	0	0	0,0	0	0	0	0,0
1.7.	Снижение объема добычи нефтяного газа при производстве одного тонны	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-
1.8.	Увеличение доли использования генерирующих устройств с использованием	%, от общей доли, имеющей в муниципальной собственности	-	-	70	75	77	80	95	75	77	80	85,28	0	0	0	0,00	0	0	0	0,0

* Базовый год - год из первого пяти лет, действующего периода, принятого для расчета показателей

Таблица 53

ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И/ИЛИ ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем выполнения					Выполнение плановых показателей с обязательной расшифровкой в случае отклонения от плана												Затраты (инвестиции) (без НДС), в ценах периода реализации мероприятия, по состоянию на 31.01.2026, расчет которой составлен в базисе мероприятия 31.01.2025 (индекс-дефлятор 5 за 31.01.2025 (ИЦ-26 (01-05) за 31.01.2026)			
			план		факт		план						факт						план		факт	
							Выполненные плановые показатели			В отчетном году			Выполненные плановые показатели			В отчетном году			Затраты (инвестиции) - всего по мероприятию	2025 г.	Выполненные затраты - всего по мероприятию	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Реконструкция, модернизация, замена оборудования с целью повышения энергетической эффективности действующего																					
1.1	АВ. Электрическая лаборатория 6 (10) кВ, состав: трансформатор, испытательный стенд, распределительное устройство, испытательный комп	шт.	14	4	14	14	30,2	5,918	43,16	4,2	0,517	11,26	29,2	5,316	41,9	3	0,456	15,6	900 000	41 446	206 887	39 229
2	Внедрение энергосберегающего оборудования и технологий																					
2.1	Электрическая лаборатория 6-10(3) кВ, специальный грузовой автомобиль, подъемный	шт.	6	0	10	2	1,33	0,142	5,1	0	0	0	1,33	0,108	11,42	0,29	0,026	0,306	12 000	0	12 0264	3 264
3	Использование возобновляемых (альтернативных) источников энергии																					
3.1	Электрическая лаборатория 110 кВ, комплекс работ по модернизации системы молниезащиты	шт.	2	0	2	0	2	0,248	3	0	0	0	2	0,248	3	0	0	0	3 912	0	3 912	0
4	Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов																					
4.1	Трансформаторная распределительная 6,3/0,4 (10) кВ с силовой трансформаторной мощностью 1 МВА, с вводом 6 кВ от ТП СЗИП	шт.	10	2	14	6	11	2,179	20	0	1,69	20	9	1,907	20	27	3	21,6	27 000	5 306	53 043	39 129

14. Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям (гарантирующий поставщик ПАО «Кузбассэнергосбыт»)

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./МВт*ч, на 2 полугодие 2,076 руб./МВт*ч, 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 № 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 28.11.2024):

- 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 54.

Таблица 54

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	
объем ЭЭ (сводный прогнозный баланс)	млн. МВт*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 руб./МВт * 241, 43 МВт * 6 мес./1000 + 704,44 тыс. МВт*ч * (426,90 руб./МВт*ч + 1 677 руб./МВт*ч + 0,471 руб./МВт*ч + 2,378 руб./МВт*ч + 1,962 руб./МВт*ч) = 2 735 025,01 тыс. руб.

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

2 735 025,01 тыс. руб. / 704,44 тыс. МВт*ч = 3 882,56 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 руб./МВт * 248,88 МВт * 6 мес./1000 + 729,70 тыс. МВт*ч * (426,90 руб./МВт*ч + 1 892 руб./МВт*ч + 0,498 руб./МВт*ч + 2,539 руб./МВт*ч + 2,076 руб./МВт*ч) = 2 927 377,18 тыс. руб.

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

2 927 377,18 тыс. руб. / 729,70 тыс. МВт*ч = 4 011,75 руб./МВт*ч.

В соответствии с абзацем 14 пункта 81 Основ ценообразования № 1178 Расчет расходов на оплату покупки потерь составит (таблица 55).

Таблица 55

Расчет расходов на оплату покупки потерь на 2025 год, в соответствии с абзацем 14 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
		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	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	ОАО «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
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.

Использованы данные сайта гарантирующего поставщика ПАО «Кузбассэнергосбыт» (таблица 56), (рисунок 1,2,3).

(https://kuzesc.ru/tariffs-and-prices/nereguliruemyie-czenyi),

Рисунок 1

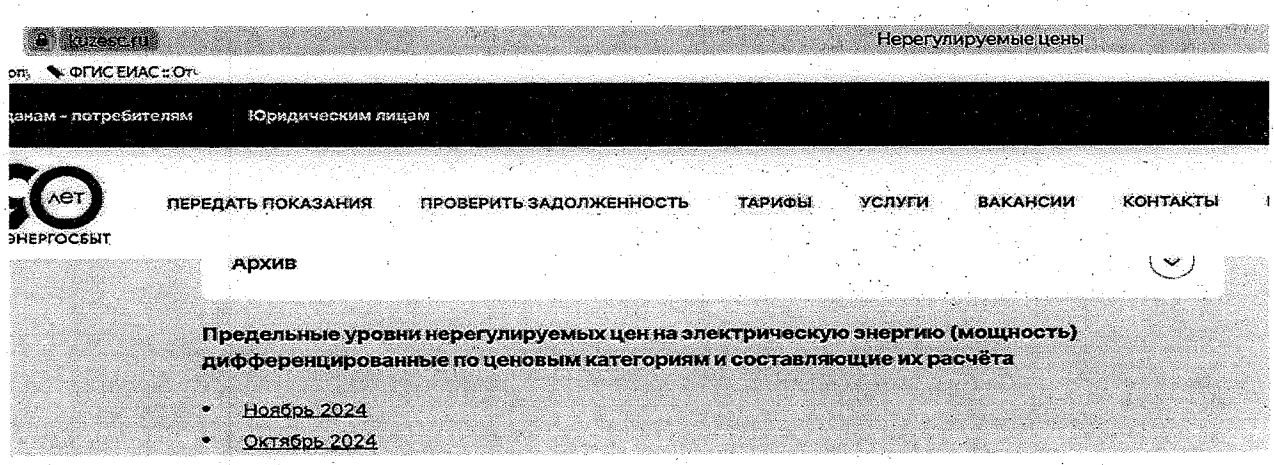

Рисунок 2

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО "Кузбассэнергосбыт" 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			

Рисунок 3

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

$$K_{оп.М}=\frac{V_{мГП}+V_{мРР}-V_{м2\text{-}6}-V_{мНАС}}{V_{э/эГП}+V_{э/эРР}-V_{э/э2\text{-}6}-V_{э/эНАС}}=\frac{1123486+0-255942-417860}{708151192+0-189613275-243750000}=0{,}001636476611$$

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

Таблица 56

Расчет фактической цены покупки потерь за 12 месяцев

месяц	фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, тыс. кВт*ч	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. кВт*ч.

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 57).

Таблица 57

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	тыс. МВт*ч	Руб./мВт*ч	Руб./мВт*ч	тыс. руб.	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 компания» (ИНН 4205109750)	102,374	99,989	202,363	3124,10	3305,30	319 826,88	330 493,71	650 320,59	0,146	0,137
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 $Т^{пот}_{вн}$, $Т^{пот}_{сн1}$, $Т^{сод}_{сн2}$ и $Т^{сод}_{вн}$ на соответствующем уровне напряжения определяются следующим образом:

Высокое напряжение 110 кВ и выше

$$Т^{пот}_{вн} = \frac{\sum З^{пот}_{вн}}{\sum (Э^{по}_{вн} + Э^{сн1}_{вн} + Э^{сн2}_{вн})}, \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч} \quad (15.8)$$

Среднее напряжение первого уровня 35 кВ

$$Т^{пот}_{сн1} = \frac{\sum З^{пот}_{сн1}}{\sum (Э^{по}_{сн1} + Э^{сн2}_{сн1} + Э^{нн}_{сн1})}, \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч (15.10)}$$

$$З^{пот}_{сн1} = (Т^{эс} \times Э^{пот}_{сн1}) + \Delta З^{сн1}_{вн}, \text{ тыс. руб. (15.11)}$$

$$\Delta З^{сн1}_{вн} = Т^{пот}_{вн} \times Э^{сн1}_{вн}, \text{ тыс. руб. (15.12)}$$

Среднее напряжение второго уровня 20 - 1 кВ

$$Т^{пот}_{сн2} = \frac{\sum З^{пот}_{сн2}}{\sum (Э^{по}_{сн2} + Э^{нн}_{сн2})}, \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч (15.13)}$$

$$З^{пот}_{сн2} = (Т^{эс} \times Э^{пот}_{сн2}) + \Delta З^{сн2}_{вн} + \Delta З^{сн2}_{сн1}, \text{ тыс. руб. (15.14)}$$

$$\Delta З^{сн2}_{вн} = Т^{пот}_{вн} \times Э^{сн2}_{вн}, \text{ тыс. руб. (15.15)}$$

$$\Delta З^{сн2}_{сн1} = Т^{пот}_{сн1} \times Э^{сн2}_{сн1}, \text{ тыс. руб. (15.16)}$$

Низкое напряжение 0,4 кВ и ниже

$$Т^{пот}_{нн} = \frac{\sum З^{пот}_{нн}}{\sum Э^{по}_{нн}}, \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч (15.17)}$$

$$З^{пот}_{нн} = (Т^{эс} \times Э^{пот}_{нн}) + \Delta З^{нн}_{сн1} + \Delta З^{нн}_{сн2}, \text{ тыс. руб. (15.18)}$$

$$\Delta З^{нн}_{сн1} = Т^{пот}_{сн1} \times Э^{нн}_{сн1}, \text{ тыс. руб. (15.19)}$$

$$\Delta З^{нн}_{сн2} = Т^{пот}_{сн2} \times Э^{нн}_{сн2}, \text{ тыс. руб., (15.20)}, \text{ где:}$$

$Э^{по}_{вн}$, $Э^{по}_{сн1}$, $Э^{по}_{сн2}$ и $Э^{по}_{нн}$ - плановый отпуск из сети электроэнергии потребителям на ВН, СН1, СН2 и НН, млн. кВт*ч;

$Э^{сн1}_{вн}$, $Э^{сн2}_{вн}$, $Э^{сн2}_{сн1}$, $Э^{нн}_{сн1}$ и $Э^{нн}_{сн2}$ - плановая трансформация электроэнергии из сети более высокого уровня напряжения (нижний индекс) в смежную сеть более низкого уровня напряжения (верхний индекс), МВт;

$З^{пот}_{вн}$, $З^{пот}_{сн1}$, $З^{пот}_{сн2}$ и $З^{пот}_{нн}$ - расходы на оплату потерь в сетях соответствующего уровня напряжения, ВН, СН1, СН2 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 электроэнергии, а также лист Расчет котловых тарифов.

1 полугодие

Расходы на оплату потерь	Сумма, тыс.руб.
$З^{пот}_{вн}$	824 784.24
$З^{пот}_{сн2}$	162 863,51
$З^{пот}_{сн2}$	599 464,73
$З^{пот}_{нн}$	879 476,68

Плановый отпуск из сети, с учетом населения	млн.кВт*ч
$Э^{по}_{вн}$	3521,00
$Э^{по}_{сн1}$	990,43
$Э^{по}_{сн2}$	1406,185
$Э^{по}_{нн}$	1926,74

Плановая трансформация	МВт
$Э^{сн1}_{вн}$	2357,20
$Э^{сн2}_{вн}$	1830,53
$Э^{сн2}_{сн1}$	1594,48
$Э^{нн}_{сн1}$	2,42
$Э^{нн}_{сн2}$	2118,52

Подставляя значение показателей в формулы, получаем:

$$Т^{пот}_{вн} = \frac{824\,784.24}{(3521{,}00 + 2357{,}20 + 1830{,}53)} = 106{,}99\ (руб./МВтч)$$

$$Т^{пот}_{сн1} = \frac{162\,863{,}51 + 2357{,}20 * 106{,}99}{(990{,}43 + 1594{,}48 + 2{,}42)} = 160{,}42\ (руб./МВтч)$$

$$Т^{пот}_{сн2} = \frac{599\,464{,}73 + 1830{,}53 * 106{,}99 + 1594{,}48 * 160{,}42}{(1406{,}18 + 2118{,}52)} = 298{,}21 (руб./МВтч)$$

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

2 полугодие

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

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

Плановая трансформация	МВт
$Э^{сн1}_{вн}$	2248,01
$Э^{сн2}_{вн}$	1813,90
$Э^{сн2}_{сн1}$	1484,90
$Э^{нн}_{сн1}$	2,20
$Э^{нн}_{сн2}$	2086,56

Подставляя значение показателей в формулы, получаем:

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

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

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

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

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 58).

Таблица 58

Необходимая валовая выручка на потери 2025 года

1 полугодие				
Итого	ВН	СН	СН1	НН
2 466 589,17	824 784,24	162 863,21	599 464,73	879 476,68
2 полугодие				
2 919 328,46	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 59

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 «КузбассЭлектро» (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
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 расход на экономию потерь могут быть учтены при расчете расходов на оплату покупки потерь.

Таким образом, экономия покупки потерь составила (таблица 60).

Таблица 60

Экономия покупки потерь на 2025 год, тыс. руб.

№ п/п	Наименование	1 полугодие	2 полугодие	год
1	ООО «Горэлектросеть» (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 составят:

5 385 917,63 тыс. руб. – 613 999,21 тыс. руб. = 4 771 917,72 тыс. руб.

С учетом распределения доли, указанной в таблице 57, расчет расходов на оплату покупки потерь составит:

Таблица 61

Расчет расходов на покупку потерь на 2025 год

№ п/п	Наименование	2025 1 пол-е	2025 2 пол-е	2025 год	Доля (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	тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	2025 год	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	2025 год	1 пол	2 пол	2025 год
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	58,266	64,231	122,498	0,083	0,088	178 882,09	230 270,38	409 152,47	3070,07	3585,03	5736,00	5736,00	11472,00	184618,09	236006,38	420 624,47
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	19,328	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 «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,542	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	99,989	202,363	0,146	0,137	314 295,93	358 463,86	672 759,79	3070,07	3585,03	6828,86	6 828,86	13657,72	321124,79	365292,72	686 417,51
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	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	255488,95	510977,90	1271734,19	1 436 043,07	2 707 777,25
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,865	0,787	1,651	0,001	0,001	2 654,38	2 819,98	5 474,37	3070,07	3585,03	810,57	810,57	1 621,13	3 464,95	3 630,55	7 095,50
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	7,127	6,900	14,027	0,010	0,009	21 879,79	24 735,63	46 615,42	3070,07	3585,03	231,88	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	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	10,745	22,258	0,016	0,015	35 345,13	38 520,42	73 865,56	3070,07	3585,03	37465,89	37 465,89	74931,77	72811,02	75986,31	148 797,33
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	113,776	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	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 «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068	34,010	0,024	0,023	52 015,63	61 187,85	113 203,48	3070,07	3585,03	437,82	437,82	875,64	52453,45	61625,67	114 079,11
ВСЕГО		704,44	729,70	1 434,14	1	1	2 159 589,21	2 612 328,51	4 771 917,72			306 999,96	306 999,96	613 999,92	2 466 589,17	2 919 328,47	5 385 917,64

Таким образом, на основании пункта 81 Основ ценообразования цена покупку 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 пункта 81 Основ ценообразования № 1178 приведен в таблице 61.

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 руб./МВт*ч * 11,513 тыс. МВт*ч = 35 345,13 (тыс. руб.),

где: 11,5128 тыс. МВт*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2025 года;

на 2 полугодие

3 585,03 руб./МВт*ч * 10,745 млн. МВт*ч = 38 520,42 (тыс. руб.),

где: 10,7448 тыс. МВт*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2025 года.

Общая сумма затрат по 2025 году составит: 35 345,13+38 520,42=73865,56 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 22,2576 тыс. МВт*ч.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Приказом ФАС России от 20.07.2024 № 485/23 внесены изменения в Методические указания 98-э, которые вступили в действие 15.10.2024. Следовательно, регулирование сетевых организацией методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2025 год производится с учетом новых требований указанной методики.

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

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

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

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

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

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

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

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2025 г. N 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

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

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

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

Предприятием представлен отчёт о фактически понесённых расходах за 2023 год. Экспертами проведён анализ расходов с целью определения их экономической обоснованности и исполнения требований, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования.

Расчет корректировки подконтрольных расходов за 2023 год

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле 9.6 Методических указаний 98-э (с учетом изменений по Приказу ФАС России от 20.07.2024 № 485/23):

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

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

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

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

$$K^{ф}_{инди-2} = \left(1 - X_{i-2}\right) \times \left(1 + I^{ф}_{i-2}\right) \times \left(1 + ИКА^{ф}_{i-2}\right), (9.7)$$

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

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

учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

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

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

2023 год для ООО ХК «СДС Энерго» является четвёртым годом долгосрочного периода 2020-2025 годов. Анализ и обоснование отражено в таблице ниже.

Таблица 62

Анализ подконтрольных расходов за 2023 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год			Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклоне-ние
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт по отчету предприятия	Факт по экспертизе (экономически обосн.)		
Расчёт коэффициента индексации							
	ИПЦ	%	6,00%	5,80%	5,90%		
	Индекс эффективности операционных расходов	%	7,00%	7,00%	7,00%		
	Количество активов	у.е.	7 547,02	7 436,20	7 409,15		
	Индекс изменения количества активов	%	4,14%	0,06%	0,61%		
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75		
	Итого коэффициент индексации		1,0164	0,9844	0,9894		
1. Расчёт подконтрольных расходов							
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	134 243,19	142 687,72	142 375,38		8 132,20
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	тыс. руб.	14 619,76	10 795,05	10 715,38	Тома 9-17	-3 904,39
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	тыс. руб.	119 623,42	131 892,67	131 660,00	том 18-29, договоры	12 036,58
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	130 714,53	175 712,58	175 712,58		44 998,05
	Среднесписочная численность	*чел.*	0,00	236,00	235,40	Форма статистического наблюдения П-4 за 2023 год	
	Средняя заработная плата	*руб./чел. в мес.*	0,00	62 045,40	62 203,55		
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	77 091,01	75 648,40	72 460,24		-4 630,77
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	тыс. руб.	50 082,10	42 256,46	42 256,46	ТОМ 29, стр. 323, ОСВ 20,.01, 08.03	-7 825,64
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	тыс. руб.	19 610,14	25 922,86	25 381,18		5 771,04
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	1 049,79	1 661,44	1 661,04	том 30, 31, договоры, расшифровка, акты	611,25
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	15 367,18	19 646,70	19 646,70	том 32, договоры, акты	4 279,53
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	468,46	973,44	647,50	том 32, стр. 247	179,03
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	438,35	502,77	502,75	том 33, стр. 137	64,40
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	2 286,36	3 138,50	2 923,20	том 33, стр. 188- том 36	636,84
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	тыс. руб.	524,05	752,85	563,17	том 36, стр. 393	39,12
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс. руб.*	2 169,94	2 491,31	1 919,50	том 37, стр. 2- том 40	-250,45
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс. руб.*	1 803,55	1 423,97	593,45	том 37, стр. 2- том 42	-1 210,11
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс. руб.*	0,00	0,00	0,00		0,00
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс. руб.*	0,00	0,00	0,00		0,00
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс. руб.*	841,89	1 071,10	22,29	Том 43	-819,60
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс. руб.*	2 059,33	1 729,86	1 724,20	том 45-47	-335,13
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	3 059,35	9 685,47	3 307,74	том 48	248,39
Всего подконтрольные расходы экономически обоснованные		**тыс. руб.**	**345 108,08**	**403 734,17**	**393 855,95**		48 747,87

Корректировка подконтрольных расходов предприятия за 2023 год, рассчитана по формуле 9.6. МУ 98-э. Показатели, учтенные в расчете, представлены в таблице ниже.

Таблица 63

Корректировка подконтрольных расходов предприятия за 2023 год

Показатели		ед. изм.	значение
величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год i-3, 2021 год	$ПР_{i-3}$	тыс. руб.	339 526,50

Показатели		ед. изм.	значение
коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц	$K^{ф}_{инді-2}$		0,9894
коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год i-2,	$K_{инді-2}$		1,0164
Корректировка подконтрольных расходов	**ΔПР**	**тыс.руб.**	**-9 195,70**

Сумма (-9 195,70) тыс. руб. подлежит учету при определении корректировки на 2025 год.

Справочно: Анализ объема затрат ООО ХК «СДС-Энерго» на проведение ремонтных работ за 2023 год

Утвержденный РЭК на 2023 год ремонтный фонд, составляет 50 082,10 тыс. руб.

Согласно представленному ООО ХК «СДС-Энерго» отчету, стоимость фактически выполненных ремонтных работ составляет – 42 256,46 тыс. руб.

Таким образом, степень освоения, утвержденного РЭК объема ремонтного фонда за 2023 год, составляет 84,37 %.

В качестве обоснования понесенных ООО ХК «СДС-Энерго» 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 таблице 66.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считает стоимость реализованных в 2023 году мероприятий ремонтной программы, указанных в отчете, документально обоснованной – в размере 42 256,46 тыс. руб.

Выводы:

1. За 2023 год, согласно отчету предприятия, стоимость фактически выполненных ремонтов составляет 42 256,46 тыс. руб., а степень освоения утвержденного РЭК на 2023 год ремонтного фонда – 84,37 %.
2. Эксперты признают обоснованность стоимости фактически выполненных ремонтов за 2023 год, выполненных ООО ХК «СДС-Энерго», в размере 42 256,46 тыс. руб., при этом степень освоения ремонтного фонда относительно утвержденного РЭК объема составляет – 84,37 %.

Таблица 64

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении ООО ХК «СДС-Энерго» ремонтной программы за 2023 год

№№	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии 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-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
	Итого по программе ремонтного обслуживания:	**50 082,10**	**42 256,46**		**39 448,23**		**2 808,23**				**42 256,46**	**-7 825,64**	**84,37**
1	Капитальный ремонт линии ВЛЭП-110 кВ ПС Листвяжная с заменой изоляторов, окраска опор, ремонт фундаментов (инв № 00003492)	1 952,03	1 969,41	№1 от 31.08.23	1 969,41	-	0,00	№18 от 31.08.23	1 969,41	X	1 969,41	X	X
			-17,38	№ 886 от 31.08.2023	-17,38	-	-	-	-	X	-17,38	X	X
2	Капитальный ремонт линии ВЛЭП-110кВ ПС Листвяжная с заменой изоляторов, окраска опор, ремонт фундаментов (инв № 00003493)	2 644,56	2 663,15	№2 от 31.08.23	2 663,15	-	0,00	№19 от 31.08.23	2 663,15	X	2 663,15	X	X
			-18,59	№ 886 от 31.08.23	-18,59	-	-	-	-	X	-18,59	X	X
3	Капитальный ремонт ВЛ 110-КНК-1/2 (инв №. 00003426) с заменой изоляторов и провода, окраской опор, ремонтом фундаментов, расчисткой трассы воздушной линий электропередачи в пределах охранной зоны от ДКР	9 525,09	7 516,17	№1 от 30.09.23	7 516,17	-	0,00	№21 от 30.09.23	7516,17	X	7 516,17	X	X
			-40,98	№950 от 29.09.23	-40,98	-	-	-	-	X	-40,98	X	X
4	Капитальный ремонт силового трансформатора 110 кВ Т-1 ПС 110/6 кВ типа ТДТН-10000/110 на ПС №20 с заменой высоковольтных вводов (инв.№00002130)	1 945,65	1 764,58	№ 1 от 10.01.23	1 764,58	-	0,00	№ 1 от 10.01.23	1764,58	X	1 764,58	X	X
			1,43	№ 3 от 31.10.2022	1,43	-	0,00	-	0,00	X	1,43	X	X
5	Капитальный ремонт подстанции 6/0,4 кВ №17 (замена дверей) (инв.№00001611)	594,62	594,62	№ 1 от 30.06.2023	594,62	-	0,00	№ 4 от 30.06.2023	594,62	X	594,62	X	X
6	Капитальный ремонт кровли на подстанции 35/6 кв №34 (инв.№00001624)	2 666,51	2 666,51	№ 1 от 20.07.2023	2 666,51	-	0,00	№ 8 от 20.07.2023	2666,51	X	2 666,51	X	X
7	Капитальный ремонт маслоприемных ям подстанции 35/10 кВ «Танай» (инв.№00003222)	1 140,05	1 140,05	№ 1 от 31.07.2023	1 140,05	-	0,00	№ 7 от 31.07.2023	1140,05	X	1 140,05	X	X
8	Капитальный ремонт линии фид 16 пс 20 с заменой опор и провода на марку СИП	733,86	735,99	№1 от 31.10.23	735,99	-	0,00	№22 от 31.10.23	735,99	X	735,99	X	X
			-2,13	№1013 от 31.10.23	-2,13	-	-	-	-	X	-2,13	X	X
9	Капитальный ремонт линии ЛЭП 0,4 кВ «Ключи» с заменой деревянных опор и провода на марку СИП	822,26	822,26	№1 от 30.07.2023	822,26	-	0,00	№ 1629 от 30.07.2023	822,26	X	822,26	X	X
10	Капитальный ремонт линии фид 16 пс 17 с заменой опор и провода на марку СИП	1 520,75	1 520,75	№1 от 29.09.2023	1 520,75	-	0,00	№ 20 от 29.09.2023	1 520,75	X	1 520,75	X	X
11	Капитальный ремонт линии ф.10-21-Л с заменой опор, провода ВЛ- 10кВ	697,37	697,37	№ 1 от 30.06.2023	697,37	-	0,00	№ 5 от 30.06.2023	697,37	X	697,37	X	X
12	Замена трансформатора Т-2,5 МВА на подстанции 35/10 кВ «Танай»(инв.№00003222)	10 793,20	7 292,07	№1 от 31.10.23	7 292,07	-	0,00	№23 от 31.10.23	7292,07	X	7 292,07	X	X
			-247,79	№1023 от 31.10.2023	-247,79	-	0,00	-	-	X	-247,79	X	X
			108,44	отчет по проводкам	108,44	-	0,00	-	-	X	108,44	X	X
13	Трансформатор ТМ-180/6 (инв. № М-006466ПЭ)	14,72	14,72	№ 7 от 31.01.23	14,72	-	0,00	№195 от 31.01.23	14,72	X	14,72	X	X
14	Ячейки присоединения (инв. № М-006443ПЭ, М-006447ПЭ, М-006448ПЭ, М-006451ПЭ, М-006456ПЭ, М-006461ПЭ, М-006462ПЭ, М-006435ПЭ, М-006436ПЭ, М-006442ПЭ) ф. 1, 5, 6, 9, 14, 31, 33, 35, 36, 42	68,06	68,06	№ 8 от 31.01.2023	68,06	-	0,00	№195 от 31.01.2023	68,06	X	68,06	X	X
15	Ячейка КРУ-6 (инв. № 00002588) ф. 22	5,81	5,81	№ 9 от 31.01.23	5,81	-	0,00	№195 от 31.01.23	5,81	X	5,81	X	X
16	Ячейка КРУ-6 (инв. № 00002584) ф. 27	10,61	10,61	№ 10 от 31.01.2023	10,61	-	0,00	№ 195 от 31.01.2023	10,61	X	10,61	X	X
17	Ячейка КРУ-6 (инв. № 00002575) ф. 26	4,19	4,19	№ 11 от 31.01.2023	4,19	-	0,00	№ 195 от 31.01.2023	4,19	X	4,19	X	X
18	Ячейки присоединений (инв. № М-006438ПЭ, М-006449ПЭ) ф. 7, 38	0,98	0,98	№ 12 от 31.01.2023	0,98	-	0,00	№ 195 от 31.01.2023	0,98	X	0,98	X	X

№№	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии 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-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
19	Трансформатор ТМ-400-6/0,4 I с. ш. на п/ст Азот-4 - Трансформатор ТМ-400-6/0.4 (инв. № 54872)	6,00	6,00	№ 1-1 от 31.01.2023	6,00	-	0,00	-	0,00	X	6,00	X	X
20	Реактор I с. ш. на п/ст Азот-4 - Реактор 3РОМ-350/6 (инв. № 54876)	6,31	6,31	№ 1-2 от 31.01.2023	6,31	-	0,00	-	0,00	X	6,31	X	X
21	2 с.ш. ЩПТ на п/ст Азот-4 - Щит постоянного тока состоящий из 3 панелей ПРС-800/800 (инв. № 54653)	8,73	8,73	№ 1-3 от 31.01.2023	8,73	-	0,00	-	0,00	X	8,73	X	X
22	1 с.ш. ЩПТ на п/ст Азот-4 - Щит постоянного тока состоящий из 3 панелей ПРС-800/800 (инв. № 54653)	2,68	2,68	№ 1-4 от 31.01.2023	2,68	-	0,00	-	0,00	X	2,68	X	X
23	КУ - 1 с.ш. на п/ст Азот-3 - Конденсаторные установки УЯ-6-450 (инв. № 53858)	19,39	19,39	№ 2-2 от 28.02.2023	19,39	-	0,00	-	0,00	X	19,39	X	X
24	ЩСН-0,4кВ - 2 с.ш. на п/ст Азот-4 - Щит переменного тока состоящий из 5 панелей (инв. № 54649)	20,45	20,45	№ 2-4 от 28.02.2023	20,45	-	0,00	-	0,00	X	20,45	X	X
25	ЩСН-0,4кВ - 1 с.ш. на п/ст Азот-4 - Щит переменного тока состоящий из 5 панелей (инв. № 54649)	27,58	27,58	№ 2-5 от 28.02.2023	27,58	-	0,00	-	0,00	X	27,58	X	X
26	Оборудование 35 кВ на подстанций 110/35/6 кВ «Центральная» с отпайкой от ВЛ-110-КНК-1,2 (инв. № 00003506)	231,46	231,46	№ 30 от 31.03.2023	231,46	-	0,00	№ 647 от 31.03.2023	231,46	X	231,46	X	X
27	Оборудование 6 кВ на подстанции 110/35/6 кВ «Центральная» с отпайкой от ВЛ-110-КНК-1,2 (инв. № 00003506)	69,56	69,56	№ 31 от 31.03.2023	69,56	-	0,00	№ 647 от 31.03.2023	69,56	X	69,56	X	X
28	Трансформаторы ТМ-180/6 (инв. № М-006539ПЭ), ТМ 560 кВА 6/0,4 (инв. № 00002140)	29,45	29,45	№ 32 от 31.03.2023	29,45	-	0,00	№ 647 от 31.03.2023	29,45	X	29,45	X	X
29	Распределительные устройства КСО-266 (инв. № 00001752, 00001755, 00001800) ф. 19, 26, 30	32,03	32,03	№ 33 от 31.03.2023	32,03	-	0,00	№ 647 от 31.03.2023	32,03	X	32,03	X	X
30	Распределительное устройство КСО-266 (инв. № 00001756) ф. 28	6,40	6,40	№ 34 от 31.03.2023	6,40	-	0,00	№ 647 от 31.03.2023	6,40	X	6,40	X	X
31	Трансформатор ТМ-63/6 (инв. № 00002043)	10,95	10,95	№ 35 от 31.03.23	10,95	-	0,00	№ 647 от 31.03.23	10,95	X	10,95	X	X
32	Распределительное устройство 6 кВ (инв. № 00001742) ф. 7, 8, 9, 10, 14	32,39	32,39	№ 36 от 31.03.2023	32,39	-	0,00	№ 647 от 31.03.2023	32,39	X	32,39	X	X
33	Ячейки КРУ-2-10-П (инв. № 00002535, 00002538, 00002543, 00002533) ф. 15, 26, 31	20,24	20,24	№ 37 от 31.03.2023	20,24	-	0,00	№ 647 от 31.03.2023	20,24	X	20,24	X	X
34	Ячейки КРУ-2-10-П (инв. № 00002539) ф. 17, 22	11,63	11,63	№ 38 от 31.03.2023	11,63	-	0,00	№ 647 от 31.03.2023	11,63	X	11,63	X	X
35	Ячейки КРУ-2-10-П (инв. № 00002553, 00002552) ф. 7, 16	21,22	21,22	№ 39 от 31.03.2023	21,22	-	0,00	№ 647 от 31.03.2023	21,22	X	21,22	X	X
36	Ячейки КРУ-2-10-П (инв. № 00002527, 00002554) ф. 11, 14	9,44	9,44	№ 40 от 31.03.2023	9,44	-	0,00	№ 647 от 31.03.2023	9,44	X	9,44	X	X
37	Ячейка КРУ-2-10-П (инв. № 00002529) ф. 20	4,22	4,22	№ 41 от 31.03.2023	4,22	-	0,00	№ 647 от 31.03.2023	4,22	X	4,22	X	X
38	Трансформатор ТМ-400 6/0,4 (инв. № М-006383ПЭ)	16,89	16,89	№ 42 от 31.03.2023	16,89	-	0,00	№ 647 от 31.03.2023	16,89	X	16,89	X	X
39	Трансформаторы ТМ-40/0,4 (инв. № 00002159) и ТМ-40/6-0,4 Y-Yн (инв. № 00002160)	23,35	23,35	№ 43 от 31.03.2023	23,35	-	0,00	№ 647 от 31.03.2023	23,35	X	23,35	X	X
40	Ячейка присоединений (инв. №№ М-006377ПЭ, М-006378ПЭ, М-006379ПЭ) ф. 1, 2, 3	34,15	34,15	№ 44 от 31.03.2023	34,15	-	0,00	№ 647 от 31.03.2023	34,15	X	34,15	X	X
41	Ячейка КСО-2 (инв. № М-006380ПЭ) ф. 4	15,72	15,72	№ 45 от 31.03.2023	15,72	-	0,00	№ 647 от 31.03.2023	15,72	X	15,72	X	X
42	Ячейки КСО-272 (инв.№№ М-006382ПЭ, М-006381ПЭ) ф. 5, 6	8,57	8,57	№ 46 от 31.03.2023	8,57	-	0,00	№ 647 от 31.03.2023	8,57	X	8,57	X	X
43	Шинопровод, в составе выключателя ВМ 10/630 инв.№00001056	3,00	3,00	№ 47 от 31.03.2023	3,00	-	0,00	№ 647 от 31.03.2023	3,00	X	3,00	X	X
44	Щит СН 0,4/0,23кВ, в составе подстанции 110/35/6 кВ «Центральная» с отпайкой от ВЛ-110-КНК-1,2 инв.№00003506	98,58	98,58	№ 48 от 31.03.2023	98,58	-	0,00	№ 647 от 31.03.2023	98,58	X	98,58	X	X

№№	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии 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-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
45	Щит 0,4/0,23 кВ, в составе щита низковольтного (инв. № 00002390)	15,24	15,24	№ 49 от 31.03.2023	15,24	-	0,00	№ 647 от 31.03.2023	15,24	X	15,24	X	X
46	Щит 0,23 кВ, в составе трансформатора ТМ-100/6/0,4 инв.№ 00001127	31,67	31,67	№ 50 от 31.03.2023	31,67	-	0,00	№ 647 от 31.03.2023	31,67	X	31,67	X	X
47	Щит 0,4кВ 1 с.ш. на п/ст Азот-2 - Щит постоянного тока (0,4 кВ I с.ш.) (инв. № 298099)	3,27	3,27	№ 3-13 от 31.03.2023	3,27	-	0,00	-	0,00	X	3,27	X	X
48	Щит 0,4кВ 2 с.ш. на п/ст Азот-2 - Щит постоянного тока (0,4 кВ II с.ш.) (инв. № 298099)	3,73	3,73	№ 3-14 от 31.03.2023	3,73	-	0,00	-	0,00	X	3,73	X	X
49	ЩПТ - 2 с.ш. на п/ст Азот-3 - Щит шкафной ЩШ-3Д2200х1200х600 (инв. № 53876)	8,01	8,01	№ 3-17 от 31.03.2023	8,01	-	0,00	-	0,00	X	8,01	X	X
50	ЩПТ - 1 с.ш. на п/ст Азот-3 - Щит шкафной ЩШ-3Д2200х1200х600 (инв. № 53875)	12,00	12,00	№ 3-18 от 31.03.2023	12,00	-	0,00	-	0,00	X	12,00	X	X
51	Оборудование 110 кВ в составе подстанции 110/35/6 кВ «Центральная» с отпайкой от ВЛ-110-КНК-1,2 (инв. № 00003506)	857,81	857,81	№ 9 от 30.04.2023	857,81	-	0,00	№ 913 от 30.04.2023	857,81	X	857,81	X	X
52	Трансформатор ТМ-1000/6/0,04 кВ (инв. №. 00002152), трансформатор силовой ТМГ СЭЩ 1000/10-11-УХЛ1 (инв. № 00003556), трансформатор ТМ-СЭЩ-1000/10-11 УХЛ1; 6,00/0,4 У/Ун-0 с КИП (Т-3-1000, Т-4-1000) (инв. № 00002185, 00002186) ПС №32	55,28	55,28	№ 10 от 30.04.2023	55,28	-	0,00	№ 913 от 30.04.2023	55,28	X	55,28	X	X
53	Распределительные устройства КСО-266 (инв. № 00001758, 00001760, 00001757, 00001770, 00001771, 00001787) ф. 7, 8, 9, 13, 14, 15 ПС №32	66,07	66,07	№ 11 от 30.04.2023	66,07	-	0,00	№ 913 от 30.04.2023	66,07	X	66,07	X	X
54	Распределительное устройство КСО-266 (инв. № 00001768) ф. 11 ПС №32	6,35	6,35	№ 12 от 30.04.2023	6,35	-	0,00	№ 913 от 30.04.2023	6,35	X	6,35	X	X
55	Оборудование подстанции КТП-ВК-5-630/10-0,4-УХЛ1 с трансформатором (инв. № 00003279) ТП Натуральное молоко	14,14	14,14	№ 13 от 30.04.2023	14,14	-	0,00	№ 913 от 30.04.2023	14,14	X	14,14	X	X
56	ТМГ-630/6 кВ – 2 шт. в составе комплектной трансформаторной подстанции 2КТП-630 кВА 6/0,4 кВ (инв. № 00003223) КТП 2*630 Прокопьевскэнерго	36,65	36,65	№ 15 от 30.04.2023	36,65	-	0,00	№ 913 от 30.04.2023	36,65	X	36,65	X	X
57	Оборудование КТП-Т В/К 160/10/0,4-0,8 (ТП Мазурово) (инв. № 00001392)	19,09	19,09	№ 20 от 30.04.2023	19,09	-	0,00	№ 913 от 30.04.2023	19,09	X	19,09	X	X
58	Щит 0,4/0,23 кВ в составе комплектной трансформаторной подстанции 2КТП-630 кВА 6/0,4 кВ (инв. № 00003223)	43,04	43,04	№ 21 от 30.04.2023	43,04	-	0,00	№ 913 от 30.04.2023	43,04	X	43,04	X	X
59	Щит 0,4/0,23 кВ в составе КТП-Т В/К 160/10/0,4-0,8 (ТП Мазурово) (инв. № 00001392)	14,32	14,32	№ 22 от 30.04.2023	14,32	-	0,00	№ 913 от 30.04.2023	14,32	X	14,32	X	X
60	Щит 0,4/0,23 кВ в составе подстанции КТП-ВК-5-630/10-0,4-УХЛ1 с трансформатором (инв. № 00003279) ТП Натуральное молоко	22,92	22,92	№ 23 от 30.04.2023	22,92	-	0,00	№ 913 от 30.04.2023	22,92	X	22,92	X	X
61	Яч. 41 ф. ДК-III с.ш. 6кВ на п/ст Азот-2 - Высоковольт.ячейка КРУ-10Э (инв. № 52797)	3,84	3,84	№ 4-1 от 30.04.2023	3,84	-	0,00	-	0,00	X	3,84	X	X
62	Яч. 7а ф. п/ст 4а №1 на п/ст Азот-1 - Высоковольтная ячейка КРУ-КВС-10 N9б отход фидер п/ст 4а (инв. № 53059)	6,07	6,07	№ 4-2 от 30.04.2023	6,07	-	0,00	-	0,00	X	6,07	X	X
63	Яч. 5а ф. п/ст 5б №1 на п/ст Азот-1 - Высоковольтная ячейка КРУ-КВС-10 N5а фидер п/ст 38 (инв. № 53056)	6,07	6,07	№ 4-3 от 30.04.2023	6,07	-	0,00	-	0,00	X	6,07	X	X
64	Т-3 (охлаждение) на п/ст Азот-4 - Трансформатор ТРДЦН-63000/110-115/6.3 (инв. № 53795)	60,99	60,99	№ 4-10 от 30.04.2023	60,99	-	0,00	-	0,00	X	60,99	X	X
65	Т-2 (охлаждение) на п/ст Азот-3 - Трансформатор ТРДЦН-63000/110-115/6.3 (инв. № 53794)	60,99	60,99	№ 4-11 от 30.04.2023	60,99	-	0,00	-	0,00	X	60,99	X	X
66	Яч. 335 ф. КУ-3 с.ш на п/ст Азот-3 - Высоковольтные ячейки ЯРУ2-6Э (инв. № 53827)	19,38	19,38	№ 4-16 от 30.04.2023	19,38	-	0,00	-	0,00	X	19,38	X	X
67	Яч. 428 ф. КУ-IV с.ш на п/ст Азот-3 - Высоковольтные ячейки ЯРУ2-6Э (инв. № 53823)	19,38	19,38	№ 4-17 от 30.04.2023	19,38	-	0,00	-	0,00	X	19,38	X	X
68	Ячейка присоединения (инв. № М-006570ПЭ) ф. 24 ПС №10	18,84	18,84	№ 38 от 31.05.2023	18,84	-	0,00	№ 1124 от 31.05.2023	18,84	X	18,84	X	X

№№	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии 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-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
69	Ячейки присоединений (инв. № М-006572ПЭ, М-006573ПЭ, М-006574ПЭ, М-006576ПЭ, М-006578ПЭ, М-006579ПЭ, М-006580ПЭ, М-006585ПЭ, М-006589ПЭ, М-006590ПЭ, М-006592ПЭ) ф. 2, 3, 4, 6, 8, 9, 10, 15, 19, 20, 22 ПС №10	72,62	72,62	№ 39 от 31.05.2023	72,62	-	0,00	№ 1124 от 31.05.2023	72,62	X	72,62	X	X
70	Ячейка присоединения (инв. № М-006584ПЭ) ф. 14 ПС №10	1,27	1,27	№ 40 от 31.05.2023	1,27	-	0,00	№ 1124 от 31.05.2023	1,27	X	1,27	X	X
71	Трансформаторы ТДНС-16000/35/6(инв. № 00003116, 00003117) ПС Шурапская	199,71	199,71	№ 41 от 31.05.2023	199,71	-	0,00	№ 1124 от 31.05.2023	199,71	X	199,71	X	X
72	Ячейки К-65 (инв. № 00003144, 00003149) ПС Шурапская	25,33	25,33	№ 42 от 31.05.2023	25,33	-	0,00	№ 1124 от 31.05.2023	25,33	X	25,33	X	X
73	Ячейки К-65 (инв. № 00003142, 00003147) ф. 1-3, 2-3 ПС Шурапская	35,35	35,35	№ 43 от 31.05.2023	35,35	-	0,00	№ 1124 от 31.05.2023	35,35	X	35,35	X	X
74	Ячейки К-65 (инв. № 00003140, 00003143, 00003145, 00003148) ф. 1-1, 1-4, 2-1, 2-4 ПС Шурапская	58,32	58,32	№ 44 от 31.05.2023	58,32	-	0,00	№ 1124 от 31.05.2023	58,32	X	58,32	X	X
75	Разъединители 35 кВ в составе Подстанции 35/6 кВ «Шурапская» (инв. № 00003115)	65,04	65,04	№ 45 от 31.05.2023	65,04	-	0,00	№ 1124 от 31.05.2023	65,04	X	65,04	X	X
76	Ячейка К-68 В МОДУЛЕ (инв. № 00003120, 00003134) ф. 1-3, 2-6 ПС Шурапская	13,13	13,13	№ 46 от 31.05.2023	13,13	-	0,00	№ 1124 от 31.05.2023	13,13	X	13,13	X	X
77	Ячейки К-68 в модуле (инв. № 00003118, 00003119, 00003121, 00003122, 00003124, 00003125, 00003126, 00003127, 00003128, 00003130, 00003131, 00003132, 00003133, 00003136, 00003137, 00003138, 00003139) ф. 1-1, 1-2, 1-4, 1-5, 1-7, 1-8, 1-9, 1-10, 1-11, 2-2, 2-3, 2-4, 2-5, 2-8, 2-9, 2-10, 2-11 ПС Шурапская	110,42	110,42	№ 47 от 31.05.2023	110,42	-	0,00	№ 1124 от 31.05.2023	110,42	X	110,42	X	X
78	Ячейка К-68 в модуле (инв. № 00003129) ф. 2-1 ПС Шурапская	4,84	4,84	№ 48 от 31.05.2023	4,84	-	0,00	№ 1124 от 31.05.2023	4,84	X	4,84	X	X
79	Оборудование 6 кВ в составе Подстанции 35/6 кВ для участка «ОГР» (инв. № 00003532)	59,99	59,99	№ 50 от 31.05.2023	59,99	-	0,00	№ 1124 от 31.05.2023	59,99	X	59,99	X	X
80	Оборудование КТП-400 кВА Новосафоново (согласно договору №02/2022 от 26.05.2022г.)	17,55	17,55	№ 51 от 31.05.2023	17,55	-	0,00	№ 1124 от 31.05.2023	17,55	X	17,55	X	X
81	Внутриплощадная сеть электропередач 10 кВ и КТП-5 (инв. № 00003558) ПС Танай	18,29	18,29	№ 57 от 31.05.2023	18,29	-	0,00	№ 1124 от 31.05.2023	18,29	X	18,29	X	X
82	Внутриплощадная сеть электропередач 10 кВ и КТП-7 (инв. № 00003559) ПС Танай	35,96	35,96	№ 58 от 31.05.2023	35,96	-	0,00	№ 1124 от 31.05.2023	35,96	X	35,96	X	X
83	Временная воздушная линия 10 кВ и ТП 336 (инв. № 00003560) ПС Танай	17,64	17,64	№ 59 от 31.05.2023	17,64	-	0,00	№ 1124 от 31.05.2023	17,64	X	17,64	X	X
84	Щит 0,4/0,23 кВ в составе КТП 400кВА Новосафоново	17,19	17,19	№ 61 от 31.05.2023	17,19	-	0,00	№ 1124 от 31.05.2023	17,19	X	17,19	X	X
85	Щит СН 0,4/0,23 кВ, в составе ячейки К-65 (инв.№00003144) ПС Шурапская	59,09	59,09	№ 62 от 31.05.2023	59,09	-	0,00	№ 1124 от 31.05.2023	59,09	X	59,09	X	X
86	Яч. 222 ф. п.с. 172 ввод №1, яч.5 на п/ст Азот-3 - Высоковольтная ячейка КРУ-2-6Э (инв. № 55225)	6,07	6,07	№ 5-5 от 31.05.2023	6,07	-	0,00	-	0,00	X	6,07	X	X
87	Яч. 111 п.с. 50 ввод №1, яч.9 на п/ст Азот-3 - Высоковольтные ячейки ЯРУ2-6Э (инв. № 53801)	5,87	5,87	№ 5-6 от 31.05.2023	5,87	-	0,00	-	0,00	X	5,87	X	X
88	Аварийно-восстановительные работы отпайка ЛР-10кВ (инв. № 55)	23,51	23,51	№ 12 от 15.05.2023	23,51	-	-	-	-	X	23,51	X	X
89	Оборудование ОРУ-110 кВ Листвяжная (инв. № 00003501)	214,80	214,80	№ 64 от 30.06.2023	214,80	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	214,80	X	214,80	X	X
90	Оборудование в комплексном распределительном устройстве КРУ 6 кВ (ПС 110/6КВ) б/у ПС Листвяжная (инв. № 00003495)	64,77	64,77	№ 65 от 30.06.2023	64,77	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	64,77	X	64,77	X	X
91	Трансфоматоры ТМ-180/6 (инв. № 00002018), ТМРШ-180/6 (инв. № 00002053), ТМ-320/6 (инв. № 00002029, 00002032)	58,41	58,41	№ 71 от 30.06.2023	58,41	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	58,41	X	58,41	X	X
92	Трансформаторы ТМ-63/6 (инв. № 00002045, 00002046)	20,11	20,11	№ 72 от 30.06.2023	20,11	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	20,11	X	20,11	X	X

№№	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии 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-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
93	Ячейки присоединения (инв. № 00002684, 00002686, 00002704, 00002696, 00002690, 00002693, 00002698, 00002695) ф. 12, 13, 21, 22, 23, 27, 28, 29	54,08	54,08	№ 73 от 30.06.2023	54,08	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	54,08	X	54,08	X	X
94	Ячейка присоединения (инв. № М-006620ПЭ) ф. 20	1,64	1,64	№ 74 от 30.06.2023	1,64	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	1,64	X	1,64	X	X
95	Ячейка присоединения (инв. № 00002694) ф. 24	11,03	11,03	№ 75 от 30.06.2023	11,03	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	11,03	X	11,03	X	X
96	Трансформаторы ТДНС 10000/35 кВА (инв. № 00003224, 00003225)	196,67	196,67	№ 76 от 30.06.2023	196,67	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	196,67	X	196,67	X	X
97	Трансформатор ТМ-63/6/0,4 кВ (инв. № 00002163) и трансформатор ТМГ-63/6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1 (инв. № 00003111)	20,11	20,11	№ 77 от 30.06.2023	20,11	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	20,11	X	20,11	X	X
98	Блок-модуль ОРУ-35 кВ РТтВРО, на базе КТП-СЭЩ Б (М), блок Б35-53/1,0-К630Б (инв. № 00003358, 00003359)	9,03	9,03	№ 78 от 30.06.2023	9,03	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	9,03	X	9,03	X	X
99	ОРУ-35 кВ Подстанции № 34 (инв. № 00001944)	177,79	177,79	№ 79 от 30.06.2023	177,79	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	177,79	X	177,79	X	X
100	Шкафы ввода КСО 298-08-УХЛ1 (инв. № 00002303, 00002304) ф. 3, 29	13,27	13,27	№ 80 от 30.06.2023	13,27	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	13,27	X	13,27	X	X
101	Распределительное устройство КРУ-2-6-1 (инв. № 00001887, 00001893) ф. 4, 30	8,83	8,83	№ 81 от 30.06.2023	8,83	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	8,83	X	8,83	X	X
102	Трансформаторы типа ТДТНШ 16000 35 УН/Д/Д-11-11 УХЛ1 (инв. № 00003430, 00003431)	196,83	196,83	№ 82 от 30.06.2023	196,83	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	196,83	X	196,83	X	X
103	Оборудование 35 кВ в составе ПС 35/6,6/6,3 кВ «Лутугинская» и две двухцепные ВЛ-35 кВ (инв. № 00003429)	345,73	345,73	№ 83 от 30.06.2023	345,73	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	345,73	X	345,73	X	X
104	Оборудование 6 кВ в составе ПС 35/6,6/6,3 кВ «Лутугинская» и две двухцепные ВЛ-35 кВ (инв. № 00003429)	169,74	169,74	№ 84 от 30.06.2023	169,74	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	169,74	X	169,74	X	X
105	Ф. 3-8, 4-8 в составе ячеек КРУ СЭЩ-63 (инв. № 00003434, 00003435)	13,22	13,22	№ 85 от 30.06.2023	13,22	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	13,22	X	13,22	X	X
106	Оборудование КТП-10/0,4кВ 630 кВА д.Солоневая Кемеровского района (инв.№00003538) «Журавлевы Горы»	18,19	18,19	№ 86 от 30.06.2023	18,19	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	18,19	X	18,19	X	X
107	Оборудование КТП 10/0,4кВ 630кВА (инв.№00003393) КТП 033П - 10кВ.	13,38	13,38	№ 87 от 30.06.2023	13,38	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	13,38	X	13,38	X	X
108	КТП 2*400 кВА, в составе ПС 35/6,6/6,3 кВ «Лутугинская» и две двухцепные ВЛ-35 кВ (инв.№00003429).	26,77	26,77	№ 88 от 30.06.2023	26,77	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	26,77	X	26,77	X	X
109	Щит 0,4/0,23 кВ КТП 2*400 кВА, в составе ПС 35/6,6/6,3 кВ «Лутугинская» и две двухцепные ВЛ-35 кВ (инв.№00003429).	31,05	31,05	№ 89 от 30.06.2023	31,05	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	31,05	X	31,05	X	X
110	Щит 0,4/0,23 кВ, в составе КТП 10/0,4кВ 630кВА (инв.№00003393) КТП 033П-10кВ.	42,46	42,46	№ 90 от 30.06.2023	42,46	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	42,46	X	42,46	X	X
111	Щит СН 0,23 кВ в составе трансформатора ТМ-100/35/0,23 кВ (инв. № 00002147).	47,29	47,29	№ 91 от 30.06.2023	47,29	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	47,29	X	47,29	X	X
112	Щит распределительный 0,4 кВ (инв.№00002378)	32,98	32,98	№ 92 от 30.06.2023	32,98	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	32,98	X	32,98	X	X
113	Щит 0,4 кВ в составе трансформатора ТМ-1000/6 (инв. № 00002010).	55,89	55,89	№ 93 от 30.06.2023	55,89	-	0,00	№ 1376 от 30.06.2023	55,89	X	55,89	X	X
114	Яч. 4 Шкафа пружинного привода ВМТ-110кВ на п/ст Азот-1,2 - Выключатель высоковол. масляный ВМТ 110-40/2000 с приводом (инв. № 55266)	30,54	30,54	№ 6-9 от 30.06.2023	30,54	-	0,00	-	0,00	X	30,54	X	X
115	Яч. 3 Шкафа пружинного привода ВМТ-110кВ на п/ст Азот-1,2 - Выключатель 3х-полюсной ВМТ 10Б-40/2000 п/ст100 г.Екатеринбург (инв. № 55255)	30,54	30,54	№ 6-12 от 30.06.2023	30,54	-	0,00	-	0,00	X	30,54	X	X
116	Яч. 2 ЯОВ, ЯЗВ-1,2 ступени ВМТ-110кВ на п/ст Азот 1,2 - Разъединитель 3х полюсной РДЗ-1/100-1000Н п/ст 100 г.В.Луки (инв. № 55253)	17,41	17,41	№ 6-19 от 30.06.2023	17,41	-	0,00	-	0,00	X	17,41	X	X

№№	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии 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-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
117	Яч. 2 Шкафа пружинного привода ВМТ-110кВ на п/ст Азот-1,2 - Выключатель масляный 3-полюсной с пружинным приводом ППрК (инв. № 55240)	30,54	30,54	№ 6-20 от 30.06.2023	30,54	-	0,00	-	0,00	X	30,54	X	X
118	Яч. 5 шкафа пружинного привода ВМТ-110кВ на п/ст Азот-1,2 - Выключатель масляный 3х полюс. ВМТ-106-40/2000 Екатеринбург (инв. № 55269)	30,52	30,52	№ 6-26 от 30.06.2023	30,52	-	0,00	-	0,00	X	30,52	X	X
119	Трансформатор Т-2 ДК-2 на п/ст Азот-1 - Генератор дугогасительный (ТМ-250/6) (инв. № 298104)	5,94	5,94	№ 6-27 от 30.06.2023	5,94	-	0,00	-	0,00	X	5,94	X	X
120	Трансформатор ТСН-1 на п/ст Азот-4 - Трансформатор ТМ-400 (инв. № 54642)	6,00	6,00	№ 6-32 от 30.06.2023	6,00	-	0,00	-	0,00	X	6,00	X	X
121	Яч. 432 ф. п.с. 115 ввод №2, яч. 16,18 на пс Азот-3 - Высоковольтные ячейки ЯРУ2-6Э (инв. № 53825)	25,70	25,70	№ 6-34 от 30.06.2023	25,70	-	0,00	-	0,00	X	25,70	X	X
122	Яч. 339 ф. п.с. 182 ввод №2, яч.6 на п/ст Азот-3 - Ячейки КРУ 220в (инв. № 54232)	25,94	25,94	№ 6-35 от 30.06.2023	25,94	-	0,00	-	0,00	X	25,94	X	X
123	Яч. 117 п.с. 182 ввод №1,яч.5 на п/ст Азот-3 - Высоковольтные ячейки ЯРУ2-6Э (инв. № 53806)	25,94	25,94	№ 6-36 от 30.06.2023	25,94	-	0,00	-	0,00	X	25,94	X	X
124	Ремонт ПС Шурапская с заменой трансформатора напряжения -35кВ	547,35	59,33	№ 1 от 30.06.2023	59,33	-	0,00	№ 1375 от 30.06.2023	59,33	X	59,33	X	X
			181,80	-	-	№ 4 от 06.06.2023	181,80	-	-	X	181,80	X	X
125	Ремонт ПС Горная с заменой трансформатора напряжения -35кВ	547,35	59,33	№ 2 от 30.06.2023	59,33	-	0,00	№ 1375 от 30.06.2023	59,33	X	59,33	X	X
			181,80	-	-	№ 4 от 06.06.2023	181,80	-	-	X	181,80	X	X
126	Ремонт помещении г. Кемерово	366,62	354,14	№1 от 17.07.2023	354,14	№ 1147 от 31.08.2023	12,48	-	-	X	354,14	X	X
				№2 от 17.07.2023				-	-	X		X	X
127	Ремонт и техническое обслуживание микрометра Рет-МОМ	32,50	32,50	№ 425 от 07.04.2023	32,50	-	0,00	-	-	X	32,50	X	X
128	Ремонт КТП-1 подстанции «Танай» (инв. №00003655) с заменой выключателей нагрузки на ВПС 10	123,82	148,26	№ 1 от 31.07.2023	148,26	-	0,00	№ 1652 от 31.07.2023	148,26	X	148,26	X	X
			-24,44	№ 807 от 31.07.2023	-24,44	-	-	-	-	X	-24,44	X	X
129	Ремонт КТП-3 (инв. №00003557) подстанции «Танай» с заменой выключателей нагрузки	123,82	148,26	№ 2 от 31.07.2023	148,26	-	0,00	№ 1652 от 31.07.2023	148,26	X	148,26	X	X
			-24,44	№ 807 от 31.07.2023	-24,44	-	-	-	-	X	-24,44	X	X
130	Ремонт КТП-5 (инв. №00003558) подстанции «Танай» с заменой выключателей нагрузки	61,90	74,13	№ 3 от 31.07.2023	74,13	-	0,00	№ 1652 от 31.07.2023	74,13	X	74,13	X	X
			-12,22	№ 807 от 31.07.2023	-12,22	-	-	-	-	X	-12,22	X	X
131	Трансформаторы ТДНС-10 000/35 УХЛ1 (инв. № 00002135) и трансформатора ТДНС 15000-35/6 (инв. № 00002065)	206,05	206,05	№ 9 от 31.07.2023	206,05	-	0,00	№ 1663 от 31.07.2023	206,05	X	206,05	X	X
132	Трансформатор ТМГ-СЭЩ-100/35-II-УХЛ1, в составе блоков КТП-СЭЩ-Б(М)-35-95/1,0 УХЛ1 (инв. № 00003563, 00003564)	80,46	80,46	№ 10 от 31.07.2023	80,46	-	0,00	№ 1663 от 31.07.2023	80,46	X	80,46	X	X
133	Вакуумные выключатели 35 кВ ВВН-СЭЩ-Э-35-25/1000УХЛ1 с приводом ПЭВ-2 (инв. № 00003565, 00003566)	19,02	19,02	№ 11 от 31.07.2023	19,02	-	0,00	№ 1663 от 31.07.2023	19,02	X	19,02	X	X
134	Оборудование 35 кВ в составе сооружения ОРУ-35 кВ Подстанции № 31 (инв. № 00001936)	114,48	114,48	№ 12 от 31.07.2023	114,48	-	0,00	№ 1663 от 31.07.2023	114,48	X	114,48	X	X
135	Разъединитель РДЗ-2-35/1000 НУ (инв. № 00001707)	19,06	19,06	№ 13 от 31.07.2023	19,06	-	0,00	№ 1663 от 31.07.2023	19,06	X	19,06	X	X
136	Выключатели МГГ-10/630 (инв. № 00001053, 00001055) ф. 6, 13	13,30	13,30	№ 14 от 31.07.2023	13,30	-	0,00	№ 1663 от 31.07.2023	13,30	X	13,30	X	X

№№	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии 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-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
137	Оборудование 110 кВ Подстанции 110/35/6 кВ «Вольная» (инв. № А0079)	768,80	768,80	№ 23 от 31.07.2023	768,80	-	0,00	№ 1663 от 31.07.2023	768,80	X	768,80	X	X
138	Оборудование 35 кВ Подстанции 110/35/6 кВ «Вольная» (инв. № А0079)	172,92	172,92	№ 24 от 31.07.2023	172,92	-	0,00	№ 1663 от 31.07.2023	172,92	X	172,92	X	X
139	Оборудование 35 кВ в составе Подстанции 35/6 кВ для участка «ОГР» (инв. № 00003532)	222,01	222,01	№ 29 от 31.07.2023	222,01	-	0,00	№ 1663 от 31.07.2023	222,01	X	222,01	X	X
140	Реактор Р. ф. ДК-3 на п/ст Азот-2 - Генератор дугогасительный (инв. № 298105)	6,31	6,31	№ 7-1 от 31.08.2023	6,31	-	0,00	-	0,00	X	6,31	X	X
141	Трансформатор Т-1 ДК-1 на п/ст Азот-1 - Генератор дугогасительный (инв. № 298103)	6,00	6,00	№ 7-2 от 31.08.2023	6,00	-	0,00	-	0,00	X	6,00	X	X
142	Трансформатор ТСН-2 на п/ст Азот-3 - Трансформатор ТМ-100 6/04 кВ (инв. № 53797)	6,00	6,00	№ 7-6 от 31.08.2023	6,00	-	0,00	-	0,00	X	6,00	X	X
143	Трансформатор ТСН-1 на п/ст Азот-3 - Трансформатор ТМ-100 6/04 кВ (инв. № 53796)	6,00	6,00	№ 7-7 от 31.08.2023	6,00	-	0,00	-	0,00	X	6,00	X	X
144	Ячейки 6 кВ (Яч. 436 п.с. 133) на п/ст Азот-3 - Высоковольтные ячейки ЯРУ2-6Э (инв. № 53828)	25,74	25,74	№ 7-8 от 31.08.2023	25,74	-	0,00	-	0,00	X	25,74	X	X
145	Ячейки 6 кВ (Яч. 202 п.с. 133) на п/ст Азот-3 - Высоковольтные ячейки ЯРУ2-6Э (инв. № 53831)	25,72	25,72	№ 7-9 от 31.08.2023	25,72	-	0,00	-	0,00	X	25,72	X	X
146	Ячейки 6 кВ (Яч. 323 п.с. 124 ввод №2, яч.12) на п/ст Азот-3 - Высоковольтные ячейки ЯРУ2-6Э (инв. № 53818)	5,88	5,88	№ 8-6 от 31.08.2023	5,88	-	0,00	-	0,00	X	5,88	X	X
147	Ячейки 6 кВ (Яч. 103 п.с. 124 ввод №1, яч.9) на п/ст Азот-3 - Высоковольтные ячейки ЯРУ2-6Э (инв. № 53817)	5,87	5,87	№ 8-7 от 31.08.2023	5,87	-	0,00	-	0,00	X	5,87	X	X
148	Трансформаторы ТДН-10000-110/6У (ПС Листвяжная 110/6 кВ) б/у (инв. № 00003497, 00003498)	205,58	205,58	№ 30 от 31.08.2023	205,58	-	0,00	№ 1901 от 31.08.2023	205,58	X	205,58	X	X
149	Электрооборудование ОРУ-110 кВ Листвяжная (инв. № 00003501)	56,46	56,46	№ 31 от 31.08.2023	56,46	-	0,00	№ 1901 от 31.08.2023	56,46	X	56,46	X	X
150	Оборудование в комплексном распределительном устройстве КРУ-6 кВ (ПС 110/6кВ) б/у ПС Листвяжная (инв. № 00003495)	43,30	43,30	№ 32 от 31.08.2023	43,30	-	0,00	№ 1901 от 31.08.2023	43,30	X	43,30	X	X
151	Трансформаторы ТДНС-10000/35 (инв. № 00002059, 00002133)	201,41	201,41	№ 45 от 31.08.2023	201,41	-	0,00	№ 1901 от 31.08.2023	201,41	X	201,41	X	X
152	Трансформаторы ТМ 100/35/0,23 (инв. № 00002143, 00002149)	78,80	78,80	№ 46 от 31.08.2023	78,80	-	0,00	№ 1901 от 31.08.2023	78,80	X	78,80	X	X
153	Выключатели масляных МКП-35 (инв. № 00001043, 00001049)	41,46	41,46	№ 47 от 31.08.2023	41,46	-	0,00	№ 1901 от 31.08.2023	41,46	X	41,46	X	X
154	Выключатели вакуумные 35 кВ ВВН-СЭЩ-П-35-25/1000 УХЛ1 (инв. № 00003576, 00003577, 00003578)	6,55	6,55	№ 48 от 31.08.2023	6,55	-	0,00	№ 1901 от 31.08.2023	6,55	X	6,55	X	X
155	Разъединители 35 кВ, в составе сооружения ОРУ-35 (инв. №00001943)	38,07	38,07	№ 49 от 31.08.2023	38,07	-	0,00	№ 1901 от 31.08.2023	38,07	X	38,07	X	X
156	Оборудование в составе сооружения ОРУ-35 кВ (инв. № 00001943)	6,44	6,44	№ 50 от 31.08.2023	6,44	-	0,00	№ 1901 от 31.08.2023	6,44	X	6,44	X	X
157	Выключатели вакуумные ВВУ-СЭЩ-П3-10-20/1600 У2 (инв. № 00003579, 00003580) ф. 13, 18	12,24	12,24	№ 51 от 31.08.2023	12,24	-	0,00	№ 1901 от 31.08.2023	12,24	X	12,24	X	X
158	Электрооборудование, в составе комплектной трансформаторной подстанции 400кВА ТП-169 (инв.№00003318)	19,55	19,55	№ 70 от 31.08.2023	19,55	-	0,00	№ 1901 от 31.08.2023	19,55	X	19,55	X	X
159	Электрооборудование, в составе комплектной трансформаторной подстанции 400кВА ТП-284 (инв.№00003309)	19,55	19,55	№ 71 от 31.08.2023	19,55	-	0,00	№ 1901 от 31.08.2023	19,55	X	19,55	X	X
160	Щит 0,4/0,23кВ, в составе комплектной трансформаторной подстанции 400кВА ТП-169 (инв.№00003318)	67,67	67,67	№ 72 от 31.08.2023	67,67	-	0,00	№ 1901 от 31.08.2023	67,67	X	67,67	X	X
161	Щит 0,4/0,23 кВ, в составе комплектной трансформаторной подстанции 400кВА ТП-284 (инв.№00003309)	17,19	17,19	№ 73 от 31.08.2023	17,19	-	0,00	№ 1901 от 31.08.2023	17,19	X	17,19	X	X
162	Трансформаторы ТДН-10000 кВА (инв. № 00002130, 00002131)	205,59	205,59	№ 80 от 30.09.2023	205,59	-	0,00	№ 2117 от 30.09.2023	205,59	X	205,59	X	X

№№	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии 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-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
163	Трансформаторы 63 кВА, в составе камер КСО К2-16/15-1000/6-ТСН (инв. № 00003344, 00003345)	20,04	20,04	№ 81 от 30.09.2023	20,04	-	0,00	№ 2117 от 30.09.2023	20,04	X	20,04	X	X
164	Выключатели элегазовые колонковые ВГТ-110.III-40/3150 УХЛ1 (инв. № 00003083, 00003082)	48,23	48,23	№ 82 от 30.09.2023	48,23	-	0,00	№ 2117 от 30.09.2023	48,23	X	48,23	X	X
165	Элегазовые трансформаторы напряжения ЗНОГ-110 кВ УХЛ1 (инв. № 00003091, 00003092, 00003093, 00003094, 00003095, 00003096)	6,36	6,36	№ 83 от 30.09.2023	6,36	-	0,00	№ 2117 от 30.09.2023	6,36	X	6,36	X	X
166	Разъединители трехполюсные РГН.1Б-110.II/1000-40 УХЛ1 (инв. № 00003085, 00003086) и разъединителей трехполюсных РГН.2-110.II/1000-40 УХЛ1 (инв. № 00003087, 00003088, 00003089, 00003090)	154,70	154,70	№ 84 от 30.09.2023	154,70	-	0,00	№ 2117 от 30.09.2023	154,70	X	154,70	X	X
167	Камеры КСО К2-16/77-1600/6-ВВОД (инв. № 00003349, 00003350) ф. 3, 29	12,79	12,79	№ 85 от 30.09.2023	12,79	-	0,00	№ 2117 от 30.09.2023	12,79	X	12,79	X	X
168	Камеры КСО К2-16/15-1000/6-ТСН (инв. № 00003344, 00003345) ф. 1, 27	10,87	10,87	№ 86 от 30.09.2023	10,87	-	0,00	№ 2117 от 30.09.2023	10,87	X	10,87	X	X
169	Шкафы отходящих линий КСО-298-08-600 (инв. № 00002339, 00002340, 00002341, 00002342, 00002343, 00002336, 00002337, 00002338) ф. 5, 7, 9, 11, 21, 23, 25, 27	52,46	52,46	№ 91 от 30.09.2023	52,46	-	0,00	№ 2117 от 30.09.2023	52,46	X	52,46	X	X
170	Шкаф СВ КСО 298-05 УХЛ1 (инв. № 00002364) ф. 17	1,64	1,64	№ 92 от 30.09.2023	1,64	-	0,00	№ 2117 от 30.09.2023	1,64	X	1,64	X	X
171	Шкафы измерений ТН КСО-298-13-600 (инв. № 00002310, 00002311) ф. 13, 19	2,33	2,33	№ 93 от 30.09.2023	2,33	-	0,00	№ 2117 от 30.09.2023	2,33	X	2,33	X	X
172	Шкафы ввода КСО-298-08-УХЛ1 (инв. № 00002303, 00002304) ф. 3, 29	9,75	9,75	№ 94 от 30.09.2023	9,75	-	0,00	№ 2117 от 30.09.2023	9,75	X	9,75	X	X
173	Оборудование 35 кВ, в составе подстанции 35/6 кВ «Весенняя» (инв. № 00003516)	397,64	397,64	№ 95 от 30.09.2023	397,64	-	0,00	№ 2117 от 30.09.2023	397,64	X	397,64	X	X
174	Оборудование 6 кВ, в составе подстанции 35/6 кВ «Весенняя» (инв. № 00003516)	65,50	65,50	№ 96 от 30.09.2023	65,50	-	0,00	№ 2117 от 30.09.2023	65,50	X	65,50	X	X
175	Оборудование 6 кВ, в составе подстанции 110/35/6 кВ «Вольная» (инв. № А0079)	24,82	24,82	№ 97 от 30.09.2023	24,82	-	0,00	№ 2117 от 30.09.2023	24,82	X	24,82	X	X
176	Трансформатор ТМГ11-160/10/0,4 У/Ун-0 УХЛ1 (инв. № 00002168)	22,22	22,22	№ 103 от 30.09.2023	22,22	-	0,00	№ 2117 от 30.09.2023	22,22	X	22,22	X	X
177	Разрядник РВО 10 кВ в КТПН-ВК-1А (инв. № 00001390)	0,54	0,54	№ 104 от 30.09.2023	0,54	-	0,00	№ 2117 от 30.09.2023	0,54	X	0,54	X	X
178	Щит СН 0,4/0,23 кВ в составе Подстанции 35/6 кВ «Весенняя» (инв. № 00003516)	128,91	128,91	№ 107 от 30.09.2023	128,91	-	0,00	№ 2117 от 30.09.2023	128,91	X	128,91	X	X
179	Щит низковольтный (инв. № 00002389)	72,87	72,87	№ 108 от 30.09.2023	72,87	-	0,00	№ 2117 от 30.09.2023	72,87	X	72,87	X	X
180	Щит распределительный (инв.№00002376)	13,51	13,51	№ 109 от 30.09.2023	13,51	-	0,00	№ 2117 от 30.09.2023	13,51	X	13,51	X	X
181	Щит 0,4/0,23 кВ в составе КТПН-ВК-1А-63/10/0,4 (инв. № 00001390)	8,59	8,59	№ 110 от 30.09.2023	8,59	-	0,00	№ 2117 от 30.09.2023	8,59	X	8,59	X	X
182	Реактор р.ф.ДК-4 на п/ст Азот-2 - Генератор дугогасительный (инв. № 298106)	6,26	6,26	№ 9-13 от 30.09.2023	6,26	-	0,00	-	6,26	X	6,26	X	X
183	Трансформатор ТМГ-630 6/0,4 УХЛ1 с КИП (инв. № 00003226)	15,02	15,02	№10 от 31.10.2023	15,02	-	0,00	№2403 от 31.10.2023	15,02	X	15,02	X	X
184	Трансформатор НТМК (инв. № 00002122)	0,60	0,60	№11 от 31.10.2023	0,60	-	0,00	№2403 от 31.10.2023	0,60	X	0,60	X	X
185	В/В ячейки типа КСО-2У (инв. № 00001158, 00001161)	9,13	9,13	№12 от 31.10.2023	9,13	-	0,00	№2403 от 31.10.2023	9,13	X	9,13	X	X
186	Щит ЩСН-1 (инв.№00003376)	77,35	77,35	№13 от 31.10.2023	77,35	-	0,00	№2403 от 31.10.2023	77,35	X	77,35	X	X
187	Щит распределительного (инв.№00002375)	25,78	25,78	№14 от 31.10.2023	25,78	-	0,00	№2403 от 31.10.2023	25,78	X	25,78	X	X
188	Щит н/в распределительного (инв.№00002384)	5,40	5,40	№15 от 31.10.2023	5,40	-	0,00	№2403 от 31.10.2023	5,40	X	5,40	X	X

№№	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии 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-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
189	Панель ПКР (инв. № 00001486)	20,08	20,08	№16 от 31.10.2023	20,08	-	0,00	№2403 от 31.10.2023	20,08	X	20,08	X	X
190	Трансформаторы ТМГ-СЭЩ-630/10-11 УХЛ 1;6.00/0,4 У/Ун-0 (инв. № 00002181) и ТМГ-СЭЩ-630/10-11 УХЛ 1;6.00/0,4 У/Ун-0 (инв. № 00002182)	30,55	30,55	№25 от 31.12.2023	30,55	-	0,00	№2899 от 31.12.2023	30,55	X	30,55	X	X
191	Шкафы с ТСН КСО-298 (инв. № 00002362, 00002363) ф. 1, 20	33,64	33,64	№26 от 31.12.2023	33,64	-	0,00	№2899 от 31.12.2023	33,64	X	33,64	X	X
192	Шкафы ввода КСО-298 (инв. № 00002306, 00002305), шкафов отходящих линий КСО-298 (инв. № 00002344, 00002345, 00002348, 00002349, 00002352, 00002353) ф. 3, 4, 5, 11, 12, 16, 17, 18	94,38	94,38	№27 от 31.12.2023	94,38	-	0,00	№2899 от 31.12.2023	94,38	X	94,38	X	X
193	Шкаф СВ КСО-298 (инв. № 00002365) ф. 9	6,55	6,55	№28 от 31.12.2023	6,55	-	0,00	№2899 от 31.12.2023	6,55	X	6,55	X	X
194	Шкаф измерительных ТН КСО-298 (инв. № 00002312, 00002313) ф. 6, 15	24,42	24,42	№ 29 от 31.12.2023	24,42	-	0,00	№2899 от 31.12.2023	24,42	X	24,42	X	X
195	Разъединители 6 кВ в составе шкафов отходящих линий КСО-298 (инв. № 00002346, 00002347, 00002350, 00002351) и шкафа СР секционного разъединителя КСО-298 (инв. № 00002370) ф. 7, 8, 10, 13, 14	24,52	24,52	№30 от 31.12.2023	24,52	-	0,00	№2899 от 31.12.2023	24,52	X	24,52	X	X
196	Щит СН 0,4/0,23 кВ, в составе трансформатора ТМГ11-1600/6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1 (инв.№00002172)	31,12	31,12	№ 39 от 31.12.2023	31,12	-	0,00	№2899 от 31.12.2023	31,12	X	31,12	X	X
197	Щит СН 0,4/0,23 кВ в составе трансформатора ТМГ-100 6/0,4 УХЛ1 с КИП (инв. № 00003228)	71,83	71,83	№40 от 31.12.2023	71,83	-	0,00	№2899 от 31.12.2023	71,83	X	71,83	X	X
198	II с. ш. ЩСН на пс/т Азот-1 - Панель защиты ПНЗ 4/220 ШСВ 1 и 2 секции (инв. № 52786)	13,38	13,38	№ 12-13 от 29.12.2023	13,38	-	0,00	-	-	X	13,38	X	X
199	Здание диспетчерской службы (инв. 00002795)	30,20	0,92	-	0,00	акт №131 от 31.01.23	0,92	№11 от 31.01.2023	15,99	X	0,92	X	X
			15,06	-	0,00	акт №140 от 31.01.23	15,06			X	15,06	X	X
			0,90	-	0,00	акт №635 от 30.04.23	0,90	№48 от 30.04.2023	0,90	X	0,90	X	X
			1,99	-	0,00	акт №800 от 31.05.23	1,99	№67 от 31.05.2023	1,99	X	1,99	X	X
			11,32	-	0,00	акт №1684 от 31.10.23	11,32	№134 от 31.10.2023	11,32	X	11,32	X	X
200	ИМУЩЕСТВО (ВЛ-0,4 кВ 42:10:0000000:820) ПО ДОГОВОРУ С КУМС ПМО АРЕНДА (Договор аренды №02/2022 от 26.05.2022) (инв. 00-1507)	78,91	9,83	-	0,00	акт №152 от 31.01.2023	9,83	№13 от 31.01.2023	9,83	X	9,83	X	X
			32,05	-	0,00	акт №300 от 28.02.2023	32,05	№25 от 28.02.2023	32,05	X	32,05	X	X
			9,83	-	0,00	акт №811 от 31.05.2023	9,83	№68 от 31.05.2023	27,20	X	9,83	X	X
			17,38	-	0,00	акт №809 от 31.05.2023	17,38			X	17,38	X	X
			9,83	-	0,00	акт №1337 от 31.08.2023	9,83	№108 от 31.08.2023	9,83	X	9,83	X	X
201	ИМУЩЕСТВО (ВЛ-0,4 кВ 42:10:0303002:2590) ПО ДОГОВОРУ С КУМС ПМО АРЕНДА (Договор аренды №02/2022 от 26.05.2022) (инв. 00-1502)	19,65	9,83	-	0,00	акт №153 от 31.01.2023	9,83	№14 от 31.01.2023	9,83	X	9,83	X	X
			9,83	-	0,00	акт №812 от 31.05.2023	9,83	№70 от 31.05.2023	9,83	X	9,83	X	X
202	ИМУЩЕСТВО (ВЛ-0,4 кВ 42:10:0303002:2595) ПО ДОГОВОРУ С КУМС ПМО АРЕНДА (Договор аренды №02/2022 от 26.05.2022) (инв. 00-1504)	27,71	17,88	-	0,00	акт №155 от 31.01.2023	17,88	№15 от 31.01.2023	17,88	X	17,88	X	X
			9,83	-	0,00	акт №810 от 31.05.2023	9,83	№69 от 31.05.2023	9,83	X	9,83	X	X
203	ЛЭП 0,4 кВ (сектор Д) (инв. 00003666)	17,38	17,38	-	0,00	акт №157 от 31.01.2023	17,38	№16 от 31.01.2023	17,38	X	17,38	X	X

№№	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии 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-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
204	Подстанция 110/35/6 кВ «Центральная» с отпайкой от ВЛ-110-КНК-1,2 (инв. 00003506)	8,36	2,99	-	0,00	акт №123 от 31.01.2023	2,99	№8 от 31.01.2023	2,99	X	2,99	X	X
			2,09	-	0,00	акт №224 от 28.02.2023	2,09	№18 от 28.02.2023	2,09	X	2,09	X	X
			0,89	-	0,00	акт №713 от 31.05.2023	0,89	№53 от 31.05.2023	0,89	X	0,89	X	X
			1,34	-	0,00	акт №1720 от 31.10.2023	1,34	№163 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
			1,04	-	0,00	акт №2116 от 29.12.2023	1,04	№198 от 29.12.2023	1,04	X	1,04	X	X
205	Подстанция №3 (инв. 00001619)	3,35	2,01	-	0,00	акт №125 от 31.01.2023	2,01	№9 от 31.01.2023	2,01	X	2,01	X	X
			1,34	-	0,00	акт №1693 от 31.10.2023	1,34	№139 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
206	Подстанция №33 (инв. 00001623)	1,92	0,58	-	0,00	акт №94 от 31.01.2023	0,58	№1 от 31.01.2023	0,58	X	0,58	X	X
			1,34	-	0,00	акт №1712 от 31.10.2023	1,34	№155 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
207	Подстанция №37 (инв. 00001626)	14,69	1,71	-	0,00	акт №126 от 31.01.2023	1,71	№10 от 31.01.2023	1,71	X	1,71	X	X
			1,77	-	0,00	акт №274 от 28.02.2023	1,77	№24 от 28.02.2023	1,77	X	1,77	X	X
			0,52	-	0,00	акт №1258 от 31.08.2023	0,52	№91 от 31.08.2023	9,02	X	0,52	X	X
			8,51	-	0,00	акт №1292 от 31.08.2023	8,51			X	8,51	X	X
			1,34	-	0,00	акт №1715 от 31.10.2023	1,34	№158 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
			0,85	-	0,00	акт №1889 от 30.11.2023	0,85	№186 от 30.11.2023	0,85	X	0,85	X	X
208	Производственное здание (инв. 00001647)	53,67	1,02	-	0,00	акт №132 от 31.01.2023	1,02	№12 от 31.01.2023	10,53	X	1,02	X	X
			9,52	-	0,00	акт №133 от 31.01.2023	9,52			X	9,52	X	X
			7,55	-	0,00	акт №268 от 28.02.2023	7,55	№23 от 28.02.2023	7,55	X	7,55	X	X
			2,65	-	0,00	акт №631 от 30.04.2023	2,65	№46 от 30.04.2023	4,85	X	2,65	X	X
			1,29	-	0,00	акт №640 от 30.04.2023	1,29			X	1,29	X	X
			0,92	-	0,00	акт №644 от 30.04.2023	0,92			X	0,92	X	X
			2,12	-	0,00	акт №794 от 31.05.2023	2,12	№65 от 31.05.2023	6,26	X	2,12	X	X
			0,41	-	0,00	акт №796 от 31.05.2023	0,41			X	0,41	X	X
			3,73	-	0,00	акт №802 от 31.05.2023	3,73			X	3,73	X	X
			0,56	-	0,00	акт №1071 от 31.07.2023	0,56	№83 от 31.07.2023	0,56	X	0,56	X	X
			0,64	-	0,00	акт №1285 от 31.08.2023	0,64	№101 от 31.08.2023	0,64	X	0,64	X	X
			14,92	-	0,00	акт №1480 от 30.09.2023	14,92	№114 от 30.09.2023	14,92	X	14,92	X	X
			0,07	-	0,00	акт №1688 от 31.10.2023	0,07	№133 от 31.10.2023	0,26	X	0,07	X	X

№№	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии 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-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			0,19	-	0,00	акт №1683 от 31.10.2023	0,19			X	0,19	X	X
			0,53	-	0,00	акт №1848 от 30.11.2023	0,53	№178 от 30.11.2023	4,51	X	0,53	X	X
			3,98	-	0,00	акт №1851 от 30.11.2023	3,98			X	3,98	X	X
			3,58	-	0,00	акт №2066 от 29.12.2023	3,58	№194 от 29.12.2023	3,58	X	3,58	X	X
209	ПС 110/6/6,3кВ «Набережная» (инв. 217)	0,66	0,66	-	0,00	акт №95 от 31.01.2023	0,66	№2 от 31.01.2023	0,66	X	0,66	X	X
210	ТРАНСФОРМАТОР ТДНС-10000 (инв. 00002059)	0,62	0,62	-	0,00	акт №121 от 31.01.2023	0,62	№6 от 31.01.2023	0,62	X	0,62	X	X
211	Трансформатор ТДН-10000-110/6У(ПС Листвяжная110/6КВ) б/у (инв. 00003497)	0,62	0,62	-	0,00	акт №119 от 31.01.2023	0,62	№4 от 31.01.2023	0,62	X	0,62	X	X
212	Трансформатор ТДН-10000-110/6У(ПС Листвяжная110/6КВ) б/у (инв. 00003498)	0,69	0,69	-	0,00	акт №120 от 31.01.2023	0,69	№5 от 31.01.2023	0,69	X	0,69	X	X
213	Трансформатор ТДНС 10000/35/6 (инв. 00002133)	0,69	0,69	-	0,00	акт №122 от 31.01.2023	0,69	№7 от 31.01.2023	0,69	X	0,69	X	X
214	Трансформаторная подстанция (инв. 00002203)	27,71	27,71	-	0,00	акт №158 от 31.01.2023	27,71	№17 от 31.01.2023	27,71	X	27,71	X	X
			6,21	-	0,00	акт №96 от 31.01.2023	6,21	№3 от 31.01.2023	6,21	X	6,21	X	X
			0,38	-	0,00	акт №262 от 28.02.2023	0,38	№22 от 28.02.2023	0,38	X	0,38	X	X
			5,28	-	0,00	акт №798 от 31.05.2023	5,28	№66 от 31.05.2023	5,28	X	5,28	X	X
215	Трансформаторная подстанция 35/6 кВ (инв. 00002204)	14,46	0,74	-	0,00	акт №1493 от 30.09.2023	0,74	№118 от 30.09.2023	0,74	X	0,74	X	X
			0,52	-	0,00	акт №1570 от 31.10.2013	0,52	№127 от 31.10.2023	1,86	X	0,52	X	X
			1,34	-	0,00	акт №1696 от 31.10.2023	1,34			X	1,34	X	X
216	ВЛ 0,4 кВ (сектор Б) (инв. 00003663)	17,38	17,38	-	0,00	акт №302 от 28.02.2023	17,38	№27 от 28.02.2023	17,38	X	17,38	X	X
217	ВЛ 0,4 кВ (сектор В) (инв. 00003664)	19,77	17,38	-	0,00	акт №301 от 28.02.2023	17,38	№26 от 28.02.2023	17,38	X	17,38	X	X
			2,39	-	0,00	акт №1519 от 30.09.2023	2,39	№124 от 30.09.2023	2,39	X	2,39	X	X
218	КЛ ф 6-13-Г ввод ПС 25 (инв. 00000800)	29,93	5,13	-	0,00	акт №255 от 28.02.2023	5,13	№20 от 28.02.2023	5,13	X	5,13	X	X
			24,80	-	0,00	акт №1271 от 31.08.2023	24,80	№95 от 31.08.2023	24,80	X	24,80	X	X
			4,17	-	0,00	акт №225 от 28.02.2023	4,17	№19 от 28.02.2023	4,17	X	4,17	X	X
			1,27	-	0,00	акт №477 от 31.03.2023	1,27	№37 от 31.03.2023	1,27	X	1,27	X	X
219	Подстанция 110/35/6кВ «Вольная» (инв. А0079)	334,97	97,86	-	0,00	акт №786 от 31.05.2023	97,86	№63 от 31.05.2023	97,86	X	97,86	X	X
			21,48	-	0,00	акт №924 от 30.06.2023	21,48	№72 от 30.06.2023	21,48	X	21,48	X	X
			18,95	-	0,00	акт №261 от 28.02.2023	18,95	№21 от 28.02.2023	20,13	X	18,95	X	X
220	ПС 35/6,6/6,3 кВ «Лутугинская» и две двухцепные ВЛ-35 кВ (инв. 00003429)	430,18	1,18	-	0,00	акт №263 от 28.02.2023	1,18			X	1,18	X	X
			34,53	-	0,00	акт №313 от 31.03.2023	34,53	№29 от 31.03.2023	34,53	X	34,53	X	X

№№	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии 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-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			99,35	-	0,00	акт №618 от 30.04.2023	99,35	№44 от 30.04.2023	99,35	X	99,35	X	X
			1,18	-	0,00	акт №925 от 30.06.2023	1,18	№73 от 30.06.2023	1,18	X	1,18	X	X
			1,34	-	0,00	акт №1723 от 31.10.2023	1,34	№166 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
			3,72	-	0,00	акт №1829 от 30.11.2023	3,72	№174 от 30.11.2023	3,72	X	3,72	X	X
221	ЛЭП 6кВ от п/ст 17 до насосной станции и станции возврата (инв. 00003675)	20,88	16,32	-	0,00	акт №430 от 31.03.2023	16,32	№30 от 31.03.2023	16,32	X	16,32	X	X
			4,57	-	0,00	акт №1466 от 30.09.2023	4,57	№110 от 30.09.2023	4,57	X	4,57	X	X
			1,26	-	0,00	акт №462 от 31.03.2023	1,26	№33 от 31.03.2023	1,26	X	1,26	X	X
			1,01	-	0,00	акт №547 от 30.04.2023	1,01	№41 от 30.04.2023	1,01	X	1,01	X	X
			0,84	-	0,00	акт № 711 от 31.05.2023	0,84	№51 от 31.05.2023	0,84	X	0,84	X	X
			6,34	-	0,00	акт №938 от 30.06.2023	6,34	№75 от 30.06.2023	6,34	X	6,34	X	X
			38,64	-	0,00	акт № 1299 от 31.08.2023	38,64	№105 от 31.08.2023	38,64	X	38,64	X	X
			1,34	-	0,00	акт №1722 от 31.10.2023	1,34	№165 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
222	Подстанция 35/6 кВ «Шурапская» (инв. 00003115)	74,20	5,79	-	0,00	акт №1827 от 30.11.2023	5,79			X	5,79	X	X
			7,20	-	0,00	акт №1880 от 30.11.2023	7,20	№173 от 30.11.2023	24,72	X	7,20	X	X
			11,74	-	0,00	акт №1883 от 30.11.2023	11,74			X	11,74	X	X
			0,04	-	0,00	акт №2046 от 29.12.2023	0,04	№191 от 29.12.2023	0,04	X	0,04	X	X
			2,28	-	0,00	акт №460 от 31.03.2023	2,28	№31 от 31.03.2023	2,28	X	2,28	X	X
			0,56	-	0,00	акт №976 от 30.06.2023	0,56	№74 от 30.06.2023	7,12	X	0,56	X	X
			6,56	-	0,00	акт №936 от 30.06.2023	6,56			X	6,56	X	X
			1,34	-	0,00	акт №1699 от 31.10.2023	1,34	№143 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
223	Подстанция №10 (инв. 00001605)	15,43	0,24	-	0,00	акт №1853 от 30.11.2023	0,24			X	0,24	X	X
			0,66	-	0,00	акт №1877 от 30.11.2023	0,66	№181 от 30.11.2023	4,07	X	0,66	X	X
			3,16	-	0,00	акт №1879 от 30.11.2023	3,16			X	3,16	X	X
			0,62	-	0,00	акт №2069 от 29.12.2023	0,62	№196 от 29.12.2023	0,62	X	0,62	X	X
224	Подстанция №14 (инв. 00001608)	4,22	2,88	-	0,00	акт №476 от 31.03.2023	2,88	№36 от 31.03.2023	2,88	X	2,88	X	X
			1,34	-	0,00	акт №1702 от 31.10.2023	1,34	№146 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
225	ПОДСТАНЦИЯ ПС 35/6кВ для участка «ОГР» (инв. 00003532)	42,78	1,33	-	0,00	акт №461 от 31.03.2023	1,33	№32 от 31.03.2023	1,33	X	1,33	X	X
			5,25	-	0,00	акт № 712 от 31.05.2023	5,25	№52 от 31.05.2023	5,25	X	5,25	X	X

№№	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии 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-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			5,20	-	0,00	акт №974 от 30.06.2023	5,20	№79 от 30.06.2023	5,20	X	5,20	X	X
			29,67	-	0,00	акт №1320 от 31.08.2023	29,67	№106 от 31.08.2023	29,67	X	29,67	X	X
			1,34	-	0,00	акт №1726 от 31.10.2023	1,34	№169 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
226	УСТАНОВКА У-5001 (инв. 00000927)	0,40	0,40	-	0,00	акт №468 от 31.03.2023	0,40	№35 от 31.03.2023	0,40	X	0,40	X	X
			8,56	-	0,00	акт №311 от 31.03.2023	8,56	№28 от 31.03.2023	8,56	X	8,56	X	X
227	Цех по ремонту трансформаторов (инв. 00002263)	25,10	8,26	-	0,00	акт №649 от 30.04.2023	8,26	№50 от 30.04.2023	16,47	X	8,26	X	X
			8,21	-	0,00	акт №651 от 30.04.2023	8,21			X	8,21	X	X
			0,07		0,00	акт №1690 от 31.10.2023	0,07	№136 от 31.10.2023	0,07	X	0,07	X	X
			4,10	-	0,00	акт №633 от 30.04.2023	4,10	№47 от 30.04.2023	4,10	X	4,10	X	X
228	Здание (Подстанция №41) (инв. 00001283)	11,58	4,39	-	0,00	акт №1278 от 31.08.2023	4,39	№97 от 31.08.2023	4,39	X	4,39	X	X
			1,75	-	0,00	акт №1474 от 30.09.2023	1,75	№111 от 30.09.2023	1,75	X	1,75	X	X
			1,34	-	0,00	акт №1717 от 31.10.2023	1,34	№160 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
			6,84	-	0,00	акт №630 от 30.04.2023	6,84	№45 от 30.04.2023	6,84	X	6,84	X	X
			0,25	-	0,00	акт №1134 от 31.07.2023	0,25	№89 от 31.07.2023	0,25	X	0,25	X	X
229	ЗДАНИЕ ПОДСТАНЦИИ 110/6 КВ И ПИТАЮЩАЯ ВЛ-110КВ К ПОДСТАНЦИИ L-600М Б/У Листвяжная (инв. 00003490)	17,96	1,34	-	0,00	акт №1728 от 31.10.2023	1,34	№171 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
			0,32	-	0,00	акт №1854 от 30.11.2023	0,32	№182 от 30.11.2023	9,53	X	0,32	X	X
			9,20	-	0,00	акт №1892 от 30.11.2023	9,20			X	9,20	X	X
			1,31	-	0,00	акт №636 от 30.04.2023	1,31	№49 от 30.04.2023	1,33	X	1,31	X	X
			1,23	-	0,00	акт №1067 от 31.07.2023	1,23	№82 от 31.07.2023	49,74	X	1,23	X	X
			47,29	-	0,00	акт №1068 от 31.07.2023	47,29			X	47,29	X	X
			14,68	-	0,00	акт №1283 от 31.08.2023	14,68	№100 от 31.08.2023	15,35	X	14,68	X	X
			0,42	-	0,00	акт №1284 от 31.08.2023	0,42			X	0,42	X	X
230	Здание управления (инв. 00002796)	88,01	3,27	-	0,00	акт №1478 от 30.09.2023	3,27	№113 от 30.09.2023	3,30	X	3,27	X	X
			11,08	-	0,00	акт №1685 от 31.10.2023	11,08	№135 от 31.10.2023	15,09	X	11,08	X	X
			3,73	-	0,00	акт №1687 от 31.10.2023	3,73			X	3,73	X	X
			3,61	-	0,00	акт №1850 от 30.11.2023	3,61	№179 от 30.11.2023	3,75	X	3,61	X	X
			0,14	-	0,00	акт №1855 от 30.11.2023	0,14			X	0,14	X	X
			1,25	-	0,00	акт №2065 от 29.12.2023	1,25	№193 от 29.12.2023	1,25	X	1,25	X	X

№№	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии 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-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
231	Кабельная ЛЭП-6 кВ для резервного питания ф.6-16-М (инв. 00000789)	27,24	27,24	-	0,00	акт №615 от 30.04.2023	27,24	№42 от 30.04.2023	27,24	X	27,24	X	X
232	ЛЭП6кВ 6-16-В;ЛЭП6кВ 6-3-М (инв. 00000841)	244,11	56,58	-	0,00	акт №617 от 30.04.2023	56,58	№43 от 30.04.2023	56,58	X	56,58	X	X
			5,56	-	0,00	акт №784 от 31.05.2023	5,56	№61 от 31.05.2023	5,56	X	5,56	X	X
			28,79	-	0,00	акт №1075 от 31.07.2023	28,79	№85 от 31.07.2023	28,79	X	28,79	X	X
233	Подстанция №22 (инв. 00001615)	3,54	2,20	-	0,00	акт №544 от 30.04.2023	2,20	№38 от 30.04.2023	2,20	X	2,20	X	X
			1,34	-	0,00	акт №1706 от 31.10.2023	1,34	№149 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
234	Подстанция №24 (инв. 00001616)	3,60	2,26	-	0,00	акт №545 от 30.04.2023	2,26	№39 от 30.04.2023	2,26	X	2,26	X	X
			1,34	-	0,00	акт №1707 от 31.10.2023	1,34	№150 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
235	Подстанция №8 (инв. 00001632)	4,15	2,81	-	0,00	акт №546 от 30.04.2023	2,81	№40 от 30.04.2023	2,81	X	2,81	X	X
			1,34	-	0,00	акт №1697 от 31.10.2023	1,34	№141 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
236	КЛ ф 6-11-П и ф 6-14-П ввод ПС 26 (инв. 00000799)	115,40	25,71	-	0,00	акт №783 от 31.05.2023	25,71	№60 от 31.05.2023	25,71	X	25,71	X	X
			17,28	-	0,00	акт №956 от 30.06.2023	17,28	№77 от 30.06.2023	17,28	X	17,28	X	X
237	ЛЭП-35кВ, 35-ТФ-37.35-ТФ-38 (инв. 00000836)	4,94	4,94	-	0,00	акт №782 от 31.05.2023	4,94	№59 от 31.05.2023	4,94	X	4,94	X	X
238	ЛЭП6кВ фидер 14; ЛЭП 6кВ фидер 36 (инв. 00000842)	33,42	5,56	-	0,00	акт №785 от 31.05.2023	5,56	№62 от 31.05.2023	5,56	X	5,56	X	X
			27,86	-	0,00	акт №1272 от 31.08.2023	27,86	№96 от 31.08.2023	27,86	X	27,86	X	X
239	Подстанция 35/6 кВ «Горная» с отпайкой от ВЛ НЧ-1,2 (инв. 00003453)	0,34	0,34	-	0,00	акт №714 от 31.05.2023	0,34	№54 от 31.05.2023	0,34	X	0,34	X	X
240	Сооружение - ВЛ ф 6-28-Н (инв. 00000854)	1 016,01	378,50	-	0,00	акт №788 от 31.05.2023	378,50	№64 от 31.05.2023	378,50	X	378,50	X	X
241	Тр-р ТДНС-10000 35/06 Т-2 (инв. 00001004)	14,17	14,17	-	0,00	акт №759 от 31.05.2023	14,17	№57 от 31.05.2023	14,17	X	14,17	X	X
242	ТРАНСФОРМАТОР ТДН15000-35/6 (инв. 00002057)	10,18	10,18	-	0,00	акт №757от 31.05.2023	10,18	№55 от 31.05.2023	10,18	X	10,18	X	X
243	ТРАНСФОРМАТОР ТДТН-40000/110/35/6 (инв. 00002074)	10,18	10,18	-	0,00	акт №758 от 31.05.2023	10,18	№56 от 31.05.2023	10,18	X	10,18	X	X
244	Трансформатор ТДТНШ 16000 35 УН/Д/Д-11-11 УХЛ1 (инв. 00003431)	4,91	4,91	-	0,00	акт №760 от 31.05.2023	4,91	№58 от 31.05.2023	4,91	X	4,91	X	X
245	Трансформатор ТМ-400 10/0,4 кВ (инв. 00003167)	2,07	2,07	-	0,00	акт №818 от 31.05.2023	2,07	№71 от 31.05.2023	2,07	X	2,07	X	X
246	ЛЭП-35кВ,35-К-7,35-К-9 (инв. 00000839)	45,70	33,65	-	0,00	акт №954 от 30.06.2023	33,65	№76 от 30.06.2023	33,65	X	33,65	X	X
			12,06	-	0,00	акт №1464 от 30.09.2023	12,06	№109 от 30.09.2023	12,06	X	12,06	X	X
247	Подстанция №1 (инв. 00001604)	8,13	1,22	-	0,00	акт №975 от 30.06.2023	1,22	№80 от 30.06.2023	1,22	X	1,22	X	X
			0,42	-	0,00	акт №1063 от 31.07.2023	0,42	№81 от 31.07.2023	0,42	X	0,42	X	X
			3,18	-	0,00	акт №1261 от 31.08.2023	3,18	№94 от 31.08.2023	3,18	X	3,18	X	X
			1,84	-	0,00	акт №1476 от 30.09.2023	1,84	№112 от 30.09.2023	1,84	X	1,84	X	X

№№	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии 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-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			1,34	-	0,00	акт №1691 от 31.10.2023	1,34	№137 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
			0,12	-	0,00	акт №2047 от 29.12.2023	0,12	№192 от 29.12.2023	0,12	X	0,12	X	X
248	Трансформатор ТДТНШ 16000 35 УН/Д/Д-11-11 УХЛ1 (инв. 00003430)	5,75	5,75	-	0,00	акт №969 от 30.06.2023	5,75	№78 от 30.06.2023	5,75	X	5,75	X	X
249	ВПС 10 кВ и КТП-6 (инв. 00003658)	35,67	35,67	-	0,00	акт № 1074 от 31.07.2023	35,67	№84 от 31.07.2023	35,67	X	35,67	X	X
250	Здание транспортно-хозяйственного участка (инв. 00002744)	18,17	7,80	-	0,00	акт №1125 от 31.07.2023	7,80	№87 от 31.07.2023	7,80	X	7,80	X	X
			10,38	-	0,00	акт №1852 от 30.11.2023	10,38	№180 от 30.11.2023	10,38	X	10,38	X	X
251	ИМУЩЕСТВО (ВЛ-0,4 кВ 42:10:0203002:191) ПО ДОГОВОРУ С КУМС ПМО АРЕНДА (Договор аренды №02/2022 от 26.05.2022) (инв. 00-1505)	371,17	1,82	-	0,00	акт №1093 от 31.07.2023	1,82	№86 от 31.07.2023	1,82	X	1,82	X	X
			17,88	-	0,00	акт №1326 от 31.08.2023	17,88	№107 от 31.087.2023	45,08	X	17,88	X	X
			17,38	-	0,00	акт №1327 от 31.08.2023	17,38			X	17,38	X	X
			9,83	-	0,00	акт №1328 от 31.08.2023	9,83			X	9,83	X	X
			147,39	-	0,00	акт №1534 от 30.09.2023	147,39	№125 от 30.09.2023	147,39	X	147,39	X	X
			176,87	-	0,00	акт №1900 от 30.11.2023	176,87	№188 от 30.11.2023	176,87	X	176,87	X	X
252	Подстанция 110/35/10кВ с оборудованием (Керамзитовая) (инв. 00001603)	7,10	0,71	-	0,00	акт №1131 от 31.07.2023	0,71	№88 от 31.07.2023	0,71	X	0,71	X	X
			2,29	-	0,00	акт №1289 от 31.08.2023	2,29	№102 от 31.08.2023	3,74	X	2,29	X	X
			1,45	-	0,00	акт №1296 от 31.08.2023	1,45			X	1,45	X	X
			1,31	-	0,00	акт №1492 от 30.09.2023	1,31	№117 от 30.09.2023	1,31	X	1,31	X	X
			1,34	-	0,00	акт №1719 от 31.10.2023	1,34	№162 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
253	Система передачи информации на ПС Керамзитовая (инв. 00003422)	63,33	63,33	-	0,00	акт №1137 от 31.07.2023	63,33	№90 от 31.07.2023	63,33	X	63,33	X	X
254	Подстанция №20 (инв. 00001614)	5,44	0,51	-	0,00	акт №1260 от 31.08.2023	0,51	№93 от 31.08.2023	0,51	X	0,51	X	X
			0,65	-	0,00	акт №1569 от 31.10.2023	0,65	№126 от 31.10.2023	4,93	X	0,65	X	X
			1,59	-	0,00	акт №1668 от 31.10.2023	1,59			X	1,59	X	X
			2,68	-	0,00	акт №1705 от 31.10.2023	2,68			X	2,68	X	X
255	Подстанция №26 (инв. 00001618)	6,80	4,54	-	0,00	акт №1280 от 31.08.2023	4,54	№98 от 31.08.2023	4,54	X	4,54	X	X
			1,34	-	0,00	акт №1709 от 31.10.2023	1,34	№152 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
			0,91	-	0,00	акт №2044 от 29.12.2023	0,91	№189 от 29.12.2023	0,91	X	0,91	X	X
256	Подстанция ПС 35-10кВ (Танай) (инв. 00003222)	18,54	1,95	-	0,00	акт №1282 от 31.08.2023	1,95	№99 от 31.08.2023	8,81	X	1,95	X	X
			6,86	-	0,00	акт №1291 от 31.08.2023	6,86			X	6,86	X	X
			1,90	-	0,00	акт №1510 от 30.09.2023	1,90	№123 от 30.09.2023	1,90	X	1,90	X	X

№№	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии 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-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			1,34	-	0,00	акт №1724 от 31.10.2023	1,34	№167 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
			4,02	-	0,00	акт №2067 от 29.12.2023	4,02	№195 от 29.12.2023	6,49	X	4,02	X	X
			2,46	-	0,00	акт №2098 от 29.12.2023	2,46			X	2,46	X	X
257	Установка регенерации масла УРМ-1000 в контейнере №2 (инв. 00003172)	50,98	29,03	-	0,00	акт №1297 от 31.08.2023	29,03	№104 от 31.08.2023	29,03	X	29,03	X	X
			21,95	-	0,00	акт №1504 от 30.09.2023	21,95	№119 от 30.09.2023	21,95	X	21,95	X	X
258	Электроподстанция ПС 110/6/6,3 кВ «Набережная» (инв. 00003702)	23,50	0,19	-	0,00	акт №1259 от 31.08.2023	0,19	№92 от 31.08.2023	0,19	X	0,19	X	X
			6,98	-	0,00	акт №1507 от 30.09.2023	6,98	№121 от 30.09.2023	21,98	X	6,98	X	X
			15,00	-	0,00	акт №1508 от 30.09.2023	15,00			X	15,00	X	X
			1,34	-	0,00	акт №1727 от 31.10.2023	1,34	№170 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
259	ЗДАНИЕ 1-ЭТ. (инв. 00001282)	2,31	2,31	-	0,00	акт №1505 от 30.09.2023	2,31	№120 от 30.09.2023	2,31	X	2,31	X	X
260	Подстанция 35кВ «Весенняя» (инв. 00003516)	2,65	1,31	-	0,00	акт №1491 от 30.09.2023	1,31	№116 от 30.09.2023	1,31	X	1,31	X	X
			1,34			акт №1725 от 31.10.2023	1,34	№168 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
261	Подстанция №36 (инв. 00001625)	7,30	5,96	-	0,00	акт №1509 от 30.09.2023	5,96	№122 от 30.09.2023	5,96	X	5,96	X	X
			1,34	-	0,00	акт №1714 от 31.10.2023	1,34	№157 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
262	Узел автономного теплоснабжения №1 (инв. 00002777)	47,65	0,40	-	0,00	акт №1481 от 30.09.2023	0,40	№115 от 30.09.2023	0,40	X	0,40	X	X
			47,25	-	0,00	акт №1681 от 31.10.2023	47,25	№132 от 31.10.2013	47,25	X	47,25	X	X
263	КЛ ф 6-18-Г, ф 6-20-Г, ф 6-31-Г ПС42 (инв. 00000803)	17,72	17,72	-	0,00	акт №1648 от 31.10.2023	17,72	№128 от 31.10.2023	17,72	X	17,72	X	X
264	Маслохозяйство (инв. 00001417)	2,02	1,47	-	0,00	акт №1663 от 31.10.2023	1,47	№129 от 31.10.2023	2,02	X	1,47	X	X
			0,56	-	0,00	акт №1667 от 31.10.2023	0,56			X	0,56	X	X
265	Подстанция №11 (инв. 00001606)	1,34	1,34	-	0,00	акт №1700 от 31.10.2023	1,34	№144 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
266	Подстанция №13 (инв. 00001607)	1,34	1,34	-	0,00	акт №1701 от 31.10.2023	1,34	№145 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
267	Подстанция №17 (инв. 00001611)	1,34	1,34	-	0,00	акт №1703 от 31.10.2023	1,34	№147 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
268	Подстанция №19 (инв. 00001612)	1,34	1,34	-	0,00	акт №1704 от 31.10.2023	1,34	№148 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
269	Подстанция №2 (инв. 00001613)	1,34	1,34	-	0,00	акт №1692 от 31.10.2023	1,34	№138 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
270	Подстанция №25 (инв. 00001617)	1,34	1,34	-	0,00	акт №1708 от 31.10.2023	1,34	№151 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
271	Подстанция №31 (инв. 00001620)	1,34	1,34	-	0,00	акт №1710 от 31.10.2023	1,34	№153 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
272	Подстанция №32 (инв. 00001621)	1,34	1,34	-	0,00	акт №1711 от 31.10.2023	1,34	№154 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
273	Подстанция №34 (инв. 00001624)	6,28	1,34	-	0,00	акт №1713 от 31.10.2023	1,34	№156 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X

№№	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии 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-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			4,94	-	0,00	акт №1830 от 30.11.2023	4,94	№175 от 30.11.2023	4,94	X	4,94	X	X
274	Подстанция №4 (инв. 00001628)	1,34	1,34	-	0,00	акт №1694 от 31.10.2023	1,34	№199 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
275	Подстанция №40 (инв. 00001629)	1,34	1,34	-	0,00	акт №1716 от 31.10.2023	1,34	№159 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
276	Подстанция №42 (инв. 00001630)	1,34	1,34	-	0,00	акт №1718 от 31.10.2023	1,34	№161 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
277	Подстанция №5 (инв. 00001631)	1,34	1,34	-	0,00	акт №1695 от 31.10.2023	1,34	№140 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
278	Подстанция №9 (инв. 00001633)	1,34	1,34	-	0,00	акт №1698 от 31.10.2023	1,34	№142 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
279	ПС 110/35/6кВ «Вольная» (инв. 00003739)	4,83	1,34	-	0,00	акт №1721 от 31.10.2023	1,34	№164 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
			3,49	-	0,00	акт №2099 от 29.12.2023	3,49	№197 от 29.12.2023	3,49	X	3,49	X	X
280	Трансформатор ТМ 560кВА 6/0,4 (инв. 00002140)	0,58	0,52	-	0,00	акт №1671 от 31.10.2023	0,52	№130 от 31.10.2023	0,52	X	0,52	X	X
			0,06	-	0,00	акт №1891от 30.11.2023	0,06	№187 от 30.11.2023	0,06	X	0,06	X	X
281	Трансформатор ТМ-1600/6/0,4 кВ (инв. 00002155)	1,34	1,34	-	0,00	акт №1696 от 31.10.2023	1,34	№172 от 31.10.2023	1,34	X	1,34	X	X
282	Трансформатор ТМГ-СЭЩ-630/10-11 УХЛ 1;6.00/0,4 У/Ун-0 (инв. 00002181)	0,66	0,66	-	0,00	акт №1673 от 31.10.2023	0,66	№131 от 31.10.2023	0,66	X	0,66	X	X
283	ВЛ 10 кВ (инв. 00003662)	22,84	22,84	-	0,00	акт №1843 от 30.11.2023	22,84	№176 от 30.11.2023	22,84	X	22,84	X	X
284	Камера КСО-298-15-400ТСН-2-1-УЗ (инв. 00001330)	0,17	0,17	-	0,00	акт №1888 от 30.11.2023	0,17	№185 от 30.11.2023	0,17	X	0,17	X	X
285	Сооружение - ВЛ-ф 10-21-Л (инв. 00000855)	0,45	0,45	-	0,00	акт №1844 от 30.11.2023	0,45	№177 от 30.11.2023	0,45	X	0,45	X	X
286	УАТС в здании управления ООО «Прокопьевскэнерго» (инв. 00003016)	1,89	1,89	-	0,00	акт №1862 от 30.11.2023	1,89	№183 от 30.11.2023	1,92	X	1,89	X	X
287	ЯЧЕЙКА К-65 (инв. 00003144)	50,64	50,64	-	0,00	акт №1886 от 30.11.2023	50,64	№184 от 30.11.2023	50,64	X	50,64	X	X

Корректировка неподконтрольных расходов за 2023 год

Неподконтрольные расходы на 2023 для ООО ХК «СДС-Энерго» утверждены в размере 511 932,88 тыс. руб., фактические экономически обоснованные неподконтрольные расходы в 2023 году, согласно проведенному анализу, составили 475 510,36 тыс. руб. Результат постатейного анализа неподконтрольных расходов за 2023 год на предмет обоснованности представлен в таблицах ниже.

Таблица 65

Анализ фактически сложившихся неподконтрольных расходов за 2023 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год			
			Утверждено РЭК	Факт по отчету предприятия	Факт по экспертизе (экономически обоснование)	Комментарии, примечания и выводы экспертов
2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	114 546,21	118 428,58	118 428,58	том 49, стр. 7, ОСВ 20.01, 60.01 акты
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	7 875,46	6 360,09	6 360,09	том 49, стр. 34, ОСВ 20.01, договор №651695 от 01.01.2022(стр.38), акты.
2.3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	66 328,73	53 599,64	51 202,16	том 49 стр. 102- том 51, сводная таблица
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	34 440,93	37 881,09	37 860,19	
2.5.1.	Плата за землю	тыс. руб.	33,51	118,64	97,75	том 51 стр. 26, ОСВ 68.06, сводная. Принято по сообщению №4316526 от 06.04.2024 доп. документы от№1504 от 30.10.2024 том 2 стр. 229
2.5.2.	Налог на имущество	тыс. руб.	34 148,67	37 319,45	37 319,45	Том 51 стр. 51 Приказ от 04.04.2019 №20 по утверждению перечня объектов недвижимого имущества. Перечень имущества. Протокол от 29.01.20 №4, № 7, от 20.07.2022 №9, от 20.10. №10, от 20.01.20 №11, 20.07.23 №12, от 20.10. 23 №13, 16.01.2024 №14. Декларация за 2023 год по сообщению №4316526 от 06.04.2024 доп. документы от№1504 от 30.10.2024 том 2 стр. 229
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	258,75	442,99	442,99	том 52, стр. 4, транспортный налог - стр. 154 справка расчёт, ПТС, ОСВ сч. 20.01. Принято по сообщению №4316526 от 06.04.2024 доп. документы от№1504 от 30.10.2024 том 2 стр. 229
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	39 737,22	50 312,78	50 312,78	том 52 стр. 201 ОСВ 20.01, Уведомление из соцстраха на 2023 год (к.т 0,4, 3 класс)
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	226,14	2 295,99	2 295,99	том 8 стр. 333 банковские расходы, сч. 91. Расходы на демонтаж и ликвидацию ОС--- 2094,13т.р.
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	105 418,87	38 598,01	38 598,25	том 8 стр. 334 сч. 68.04 (расчёт). Том 52 стр. 488. расчёт налога на прибыль за 2023 год. Справка по показателям раздельного учёта доходов и расходов. Налоговая декларация за 2023 год по месту нахождения (код 214). Общий налог на прибыль по декларации 47087,88 тыс. руб. Квитанция о приёме налоговой декларации
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	-4 016,01	87 807,93	-4 016,01	Том 52 стр. 508, договоры

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год			
			Утверждено РЭК	Факт по отчету предприятия	Факт по экспертизе (экономически обоснование)	Комментарии, примечания и выводы экспертов
2.11	Амортизация	тыс. руб.	147 375,33	174 468,32	174 468,32	том 53 стр. 3- том 56. Инвентарные карточки. Инвестиционная программа т. 57 стр. 79 пояснительная записка, отчёт
2.12. ИТОГО неподконтрольные расходы		**тыс. руб.**	**511 932,88**	**569 752,44**	**475 510,36**	

Таблица 66

Расшифровка статьи «Прочие неподконтрольные расходы» за 2023 год

Наименование статьи	Утверждено РЭК на 2023	Факт предприятия за 2023 год	Принято экспертом за 2023 год	Ссылка на документ
Банковские услуги	226,14	201,86	201,86	т. 52 стр. 445, сводная таблица по расходам банковских услуг, ОСВ 91 за 2023. Заявление о присоединении Сбербанк России к договору №РФ1615/8334/0006072 от 03.04.2015. Договор банковского счёта №71010049 от 12.10.2007. Договор Абсолют банк от 01.12.2021 №154.1, Договор РКО ПАО «Банк «Санкт Петербург» б/н от 18.03.2020
Расход на демонтаж и ликвидацию основных средств	0	2094,13	2094,13	т. 52 стр. 205. Демонтаж оборудования в связи с ликвидацией ООО «Шахта Коксовая-2» (ПС №38 и ПС №37). и пр-я ООО «Электропром»(ПС №30). расшифровка статьи, ОСВ 01.09 по оборудованию, амортизационная ведомость, пояснительная записка, договоры подряда на выполнение проектных работ ООО «Кузнецкая артель» №П-52/2022-П от 19.12.2022 (88 тыс. руб.) и ООО Энергоремонтная компания»№П-09/2023-п от 16.02.2023 на демонтажные работы на снос здания подстанции №30 (1096,18 тыс. руб.) и ООО Энергоремонтная компания»№П-10/2023-п от 16.02.2023 на демонтажные работы на снос здания подстанции №38 (1184,28 тыс. руб.). Бухгалтерские справки ОСВ сч. 01.09, ОСВ 91.02 за 2023 год, акт о списании объектов ОС, справка- расчёт стоимости оставшихся материалов при списании ОС, сметы, проведение конкурса №ЕП-815-22-П от 19.12.2022, №ЕП-109-23-п от 16.02.23г., №ЕП-110-23-П от 126.02.23 С/ф, УФ №КС-3, УФ №КС-2 (акты).
Итого	226,14	2295,99	2295,99	

Итоговая корректировка затрат по неподконтрольным расходам представлена в таблице ниже.

Таблица 67

Расчет корректировки по неподконтрольным расходам по итогам за 2023 год

(тыс. руб.)

Статьи затрат	утверждено на 2023 г.	фактические расходы за 2023 г.	расчет корректировки (ΔНР)
Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	114 546,21	118 428,58	3 882,37
Электроэнергия на хоз. нужды	7 875,46	6 360,09	-1 515,37
Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00	0,00
Плата за землю	66 328,73	51 202,16	-15 126,57
Налог на имущество	33,51	97,75	64,24
Прочие налоги и сборы	34 148,67	37 319,45	3 170,78
Отчисления на социальные нужды	258,75	442,99	184,24
Прочие неподконтрольные расходы	39 737,22	50 312,78	10 575,56
Налог на прибыль	226,14	2 295,99	2 069,85
Выпадающие доходы по п.32 Основ ценообразования	105 418,87	38 598,25	-66 820,62
Амортизация (не вошедшая в инвестиционную программу)	55 129,25	88 280,72	33 151,47
Итого по неподконтрольным расходам	**423 702,81**	**393 338,77**	**-30 364,04**

Статьи затрат	утверждено на 2023 г.	фактические расходы за 2023 г.	расчет корректировки (ΔНР)
Услуги ТСО	**201 390,00**	201 770,20	**380,19**
Всего выпадающие за 2023 год	**625 092,81**	**595 108,97**	**-29 983,85**

Неподконтрольные расходы на 2023 год для ООО ХК «СДС-Энерго» без инвестиционной программы составил 625 092,81 тыс. руб., фактические экономически обоснованные неподконтрольные расходы в 2023 году, согласно проведенному анализу, составили 595 108,97 тыс. руб.

Таким образом, объём подлежащих исключению из необходимой валовой выручки на 2025 год по неподконтрольным расходам, определенный по результатам деятельности за 2023 год, составит (-29 983,85) тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

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

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

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.

На 2023 год в плане объём необходимой валовой выручки на содержание сетей составил 1 055 938,44 тыс. руб.

В 2023 году ООО ХК «СДС-Энерго» согласно данным о фактических объёмах оказанных услуг и установленным на 2023 год тарифам на услуги по передаче электрической энергии, получена выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 1 309 101,93 тыс. руб., в том числе:

Для подтверждения фактической выручки предприятием предоставлено:

- бухгалтерская отчетность за 2023 год (материалы вх. №2937 от 25.04.2024, том 8 стр.257-290);
- показатели раздельного учета за 2023 год (материалы вх. №2937 от 25.04.2024, том 8 стр.331-335).

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2023 год составит:

Таблица 68

Корректировка по выручки за 2023 год

Показатели	ед. изм.	Сумма
необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;	тыс. руб.	1 055 938,44
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2	тыс. руб.	1 309 101,93
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-253 163,48

Излишне полученная выручка за 2023 год составила 253 163,48 тыс. руб., которая будет исключена из НВВ 2025 года.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

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

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:

$$ПО_i = \left(Э_{i-2}^{отп.ф.} \times ЦП_{i-2}^{ф} \times N - Э_{i-2}^{отп.пл} \times ЦП_{i-2} \times N\right) - \\ -max\left(0; N_{i-2}^{уст} \times Э_{i-2}^{отп\ ф} - П_{фi-2}\right) \times ЦП_{i-2}^{ф} \quad (9.10),$$

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

Таблица 69

Расчет корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2023 год

фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э_{i-2}^{отп.ф}$	тыс. кВт*ч	1 163 538,42
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП_{i-2}^{ф}$	руб./кВтч	2,84
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	%	2,62%
Итого	$Э_{i-2}^{отп.ф} \times ЦП_{i-2}^{ф} \times N$		**86 515,12**
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э_{i-2}^{отп.}$	тыс. кВт*ч	952 529,00
средневзвешенная плановая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП_{i-2}$	руб./кВтч	3,18
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	%	2,62%
Итого	$Э_{i-2}^{отп.} \times ЦП_{i-2} \times N$		**79 272,08**
Отклонение	$\left(Э_{i-2}^{отп.ф} \times ЦП_{i-2}^{ф} \times N - Э_{i-2}^{отп.} \times ЦП_{i-2} \times N\right)$		**7 243,04**
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к	$N_{i-2}^{уст}$	%	1,550000%

которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;			
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э_{i-2}^{отп.ф}$	(тыс. кВт*ч)	1 163 538,42
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2	$П_{i-2}^{Ф}$	(тыс. кВт*ч)	25 104,451
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП_{i-2}^{Ф}$	руб./кВтч	2,84
итого, тыс. руб.	$\max\left(0; N_{i-2}^{уст} \times Э_{i-2}^{отпФ} - П_{Фi-2}\right) \times ЦП_{i-2}^{Ф},$		**-20 063,43**
Итого, тыс. руб. (по формуле 9.10)			**27 306,47**
$\left(Э_{i-2}^{отп.Ф} \times ЦП_{i-2}^{Ф} \times N - Э_{i-2}^{отп} \times ЦП_{i-2} \times N\right) - \max\left(0; N_{i-2}^{уст} \times Э_{i-2}^{отпФ} - П_{Фi-2}\right) \times ЦП_{i-2}^{Ф}$			
Итого, тыс. руб. (по формуле 9.10)			**27 306,47**

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2023 год составит и будет включена в НВВ 2025 года в сумме 27 306,47 тыс. руб.

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

Параметры инвестиционной программы

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – РЭК) от 31.10.2019 №379 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 301, от 14.01.2021 № 4, от 31.10.2022 № 334, от 28.12.2023 № 746) утверждена инвестиционная программа ООО ХК »СДС-Энерго» на период 2020 - 2024 гг.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2023 год составляет 108 395,49 тыс. руб. без НДС.

Источниками финансирования утвержденной на 2023 год инвестиционной программы являются амортизационные отчисления в размере 92 246,08 тыс. руб., прибыль от технологического присоединения в размере – 16149,49 тыс. руб.

В таблице 72 представлены инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» на 2023 год.

Таблица 70

Инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной программы на 2023 год

№ п/п	Наименование объекта	Объем финансирования без НДС, тыс. руб.
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	108395,49
1	Строительство ЛЭП 6 кВ от опоры ЛЭП 6 кВ ф.6-18 Н ПС 110/6 кВ №37 (ПИР, СМР - 2023 г.)	383,75
2	Строительство двух ЛЭП 10 кВ от линейных ячеек РУ 10 кВ ПС 110 кВ Керамзитовая (ПИР, СМР - 2023 г.)	15765,66
3	Устройство маслоприемников, маслоотводов и маслосборников закрытого типа на ПС 35/6 кВ № 41 для трансформаторов силовых ТДНС-10000/35 УХЛ1 (инв. №№ 00002126; 0002127). (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	3584,80
4	Замена отработавшей срок КТП 630 кВА (инв. №00003667) на новую СНТ Чистугаш (СМР, ввод - 2023 г.)	2212,47

№ п/п	Наименование объекта	Объем финансирования без НДС, тыс. руб.
5	Замена отработавшей срок КТП 400 кВА (инв. №00003668) на новую СНТ Чистугаш (СМР, ввод - 2023 г.)	1846,80
6	Реконструкции ПС 35/6кВ ПС №42 с заменой ВМ 35 кВ, РЗА и вводных, секционных выключателей 6кВ(ПИР - 2023 г., СМР, ввод - 2024 г.)	3475,75
7	Реконструкция подстанции 35/6 кВ №6 в части замены РЗА (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	17242,83
8	Реконструкции ЗРУ-10 кВ, ПС 110/10 кВ «Керамзитовая». Замена ячейки КРУ-10. (СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	1370,98
9	Приобретение пункта автоматического регулирования напряжения для ВЛ-10 кВ п. Усть-Серта (ввод - 2023 г.)	5823,02
10	Выполнение проектных работ по созданию информационно вычислительного комплекса объекта энергетики (ИВКЭ)/Строительство интеллектуальной системы учета электроэнергии коттеджного поселка «Журавлевы горы» (ПИР - 2021 г., СМР, ввод - 2023 г.)	10915,26
11	Строительство интеллектуальной системы учета электроэнергии СНТ «Чистугаш» (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	9875,48
12	Реконструкция сооружения ЛЭП 6 кВ 6-52-П проектными работами с заменой провода на марку СИП и установкой реклоузеров на отходящих линиях (1 шт.) (ПИР, СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	4119,36
13	Реконструкция сооружения ЛЭП 6 кВ 6-3-М с проектными работами с заменой деревянных опор и провода на марку СИП и установкой реклоузеров на отходящих линиях (2 шт.) (ПИР, СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	5466,53
14	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ «сектор Б» (инв. №00003663) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023г.)	2269,86
15	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ «сектор В» (инв. №00003664) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023г.)	11447,23
16	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ «сектор Г» (инв. №00003665) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	2407,61
17	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ «сектор Д» (инв. №00003666) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	4019,64
18	Замена устаревшего и выработавшего свой срок парка радиостанций (технологическая связь) 35 штук. (СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	5183,91
19	Приобретение прибора измерения сопротивления Виток (ввод - 2023 г.)	197,66
20	Приобретение источника бесперебойного питания 5 кВт (ввод - 2023 г.)	154,03
21	Приобретение системы защиты персональных данных (ввод - 2023 г.)	632,87

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении инвестиционной программы

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

1) Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов;

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

3) Отчет об исполнении финансового плана субъекта рынков электрической энергии;

4) Паспорта инвестиционных проектов.

5) Заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) исполнительными органами субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их

реализации, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р.

ООО ХК «СДС-Энерго» разместило информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах на сайте https://invest.gosuslugi.ru в полном объеме.

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

Согласно представленному компанией отчету о выполнении инвестиционной программы, за 2023 год произведены капитальные вложения в сумме 104545,98 тыс. руб. без НДС, источниками финансирования которых являются амортизационные отчисления в размере – 91894,80 тыс. руб., прибыль от технологического присоединения потребителей – 12651,18 тыс. руб. Степень выполнения, утвержденного РЭК объема финансирования инвестиционной программы за 2023 год, исходя из отчетных данных предприятия, составляет 96,45%.

Для обоснования целесообразности и стоимости инвестиционных проектов ООО ХК «СДС-Энерго» за 2023 год, представлены следующие документы:

1. Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2023 год;
2. Акты о приеме выполненных работ (КС-2);
3. Акты приемки-передачи проектно-сметной документации;
4. Акты о приеме-сдаче объектов основных средств (ОС-1);
5. Акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3);
6. Договоры на выполнение проектно-изыскательских работ;
7. Договоры на выполнение строительно-монтажных работ.

Перечень мероприятий, включенных в отчет, отличается от перечня инвестиционных проектов, входящих в состав утвержденной РЭК на 2023 год инвестиционной программы, поскольку в отчет включены дополнительные мероприятия стоимостью 5707,20 тыс. руб. за счет амортизационных отчислений:

А) Монтаж Трансформатора ТМГ-СЭЩ 630 10-11 У/УН-0 УХЛ1 на ПС №3 Для подтверждения стоимости мероприятия компания представила:

- акт осмотра технического состояния трансформатора от 30.11.2023;
- протокол испытания силового трансформатора №3-30-Т4;
- акт технического освидетельсвования№3-1 от 30.11.2023;
- закупочная документация;
- договор на оказание транспортных услуг№93-ЭРК от 29.12.2022;
- договор поставки № М-28/2023-П от 11.12.2023;
- акт о приеме-передаче основных средств ОС-1 № 63 от 31.12.2023;
- акт о приемке-передаче оборудования в монтаж ОС-15 №4 от 26.12.2023;
- табель учета рабочего времени на монтаж трансформатора №143 от 26.12.2023.

Б) Строительство отпайки от ВЛЗ-6кВ ф.14 ПС №37 для резервного питания ПС №4

Для подтверждения стоимости мероприятия компания представила:

- схема ВЛ-6 кВ;
- письмо «О схеме электроснабжения ПС 6 кВ №4 №532 от 30.04.2022 от АО «Прокопьевского транспортного управления»;
- закупочная документация;
- договор на выполнение ПИР №П-25/2022-П от 29.06.2022;
- акт сдачи-приемки ПИР №31 от 01.03.2023;
- акт сдачи-приемки ПИР №32 от 01.03.2023;
- акт сдачи-приемки ПИР №33 от 01.03.2023;
- акт сдачи-приемки ПИР №34 от 01.03.2023;
- акт приемки-передачи проектно-изыскательских работ №32.1 от 31.07.2022;
- договор подряда №П-60/2023-П от 21.09.2023;
- акт о приемке выполненных работ КС-2 № 1 от 31.10.2023
- акт о приеме-передаче основных средств ОС-1 № 51 от 31.10.2023.

В) Проектирование и монтаж системы охранной сигнализации на ПС №5, ПС №2, ПС №31

- договор подряда №П-70/2023-П от 27.11.2023;
- акты о приемке выполненных работ КС-2;
- акты о приеме-передаче основных средств ОС.

Г) Проектирование и монтаж системы видеонаблюдения на ПС «ПУР», ПС «Вольная» (ввод - 2023 г.)

- договор подряда №П-71/2023-П от 04.12.2023;
- акты о приемке выполненных работ КС-2;
- акт о приеме-передаче основных средств ОС № 59 от 29.12.2023.

Д) Приобретение электростанции сварочной

- закупочная документация;
- договор поставки № М-27/2023-П от 05.12.2023;
- акт о приеме-передаче основных средств ОС № 62 от 28.12.2023.

Следует отметить, что в связи с невозможностью учета стоимости дополнительных мероприятий по формуле №9 МУ №98-э, данные расходы в соответствии с п.7 Основ ценообразования №1178 будут учтены отдельно по статье «Выпадающие доходы».

Утвержденная РЭК на 2023 год инвестиционная программа за счет источников финансирования, учтенных в тарифе по передаче электрической энергии освоена ООО ХК «СДС-Энерго» не в полном объёме. Инвестиционная программа ООО ХК «СДС-Энерго» утверждена РЭК на 2023 год в размере 92 246,08 тыс. руб. без НДС, ООО ХК «СДС-Энерго» предоставило отчетные данные о реализации 22 инвестиционных проектов на сумму 91 894,80 тыс. руб. Рассмотрев представленные ООО ХК «СДС-Энерго» обоснования, эксперты признают обоснованными в части технологической и стоимостной целесообразности 18 инвестиционных

проектов на сумму 86 187,6 тыс. руб. без НДС, в части оказания услуг по передаче электроэнергии.

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

Учитывая позицию ФАС России, а также 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 2025 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется по формуле:

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

$B^{коррИП2023} = 92\,246{,}08 * (86\,187{,}6 / 92\,246{,}06 - 1) - 0 = -6\,058{,}46$ *тыс. руб. (1)*

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

$B^{коррИП2022} = 121\,650 * (122\,669 / 121\,650 - 1) - 0 = 1\,019$ *тыс. руб. (2)*

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 ($ИП_{i-2}^{заяв}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{факт}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 год, эксперты считают обоснованным сложение показателей двух вышеуказанных формул для определения размера корректировки НВВ 2025 года в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2022 и 2023 годы:

$$\boldsymbol{B^{коррИП2022\text{-}2023} = (121\,650 + 92\,246{,}08) * ((122\,669 + 86\,187{,}6)/(121\,650 + 92\,246{,}08) - 1) - 0 = -5\,039{,}48}$$ ***тыс. руб. (3)***

Выводы:

1. Следует считать документально обоснованными, отчетные данные о реализации инвестиционной программы ООО ХК »СДС-Энерго» за 2023 год на сумму 98 838,79 тыс. руб., в т.ч. финансирование из «тарифных» источников (амортизация) - 86 187,6 тыс. руб. без НДС на выполнение 18 инвестиционных проектов. Исходя из представленной предприятием

документации, степень освоения утвержденного РЭК на 2023 год объема финансирования инвестиционной программы, в части, финансируемой из средств, полученных от деятельности по передаче электроэнергии, составляет 93,43%.

2. Перечень фактически выполненных инвестиционных проектов отличается от перечня инвестиционных проектов, утвержденных РЭК в инвестиционной программе ООО ХК »СДС-Энерго», поскольку в отчет включены дополнительные мероприятия стоимостью 5707,20 тыс. руб. за счет амортизационных отчислений.

Данные расходы в соответствии с п.7 Основ ценообразования № 1178 будут учтены отдельно, по статье «Выпадающие доходы», при условии их обоснованности.

3. В соответствии с п.32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, не освоенные средства за 2022 и 2023 годы (формула 3) в размере – 5 039,48 тыс. руб. по предусмотренным в утвержденной РЭК инвестиционной программе должны быть исключены из НВВ предприятия на очередной период регулирования.

4. Размер корректировки НВВ предприятия на 2025 год $В^{коррИП2022-2023}$, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет - 5 039,48 тыс. руб.

Таблица 71

Анализ отчета и реестра актов приемки ООО ХК «СДС-Энерго» о выполнении инвестиционной программы за 2023 год

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2023год						Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений									Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		В том числе				Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			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)		Акт приемки-передачи проектно-сметной документации					
				из амортизации на передачу электрической энергии, тыс. руб.		За счет платы за технологическое присоединение, тыс. руб.			Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.											
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	Номер и дата	Всего	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.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) 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
ИТОГО по компании		**108395,49**	**104545,98**	**92246,08**	**91894,80**	**16149,41**	**12651,18**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**98838,79**	**-9556,70**	**91,18%**
1	Строительство ЛЭП 6 кВ от опоры ЛЭП 6 кВ ф.6-18 Н ПС 110/6 кВ №37 (ПИР, СМР - 2023 г.)	383,75	643,19	0,00	0,00	383,75	643,19	№1 от 15.06.23	170,50	140,67	№ 6 от 30.06.2023	170,50	№ 1 от 01.06.2023	448,33	№31 от 01.03.2023	24,35		643,19	259,43	167,60%
								№00УТ-0003406 от 25.05.23	448,33	448,33										
2	Строительство двух ЛЭП 10 кВ от линейных ячеек РУ 10 кВ ПС 110 кВ Керамзитовая (ПИР, СМР - 2023 г.)	15765,66	12008,00	0,00	0,00	15765,66	12008,00	-	-	-	-	-	№46 от 31.08.2023, №47 от 31.08.2023	12008,00	№2.1 от 27.01.2023	225,75	-	12008,00	-3757,66	76,17%
								-	-	-	-	-			№140 от 16.06.23	9,50				
								№1 от 28.08.23	4542,61	3530,95	-	-			-	-				
								№2 от 28.08.23	4501,07	3561,11	-	-			-	-				
								№3 от 28.08.23	528,33	474,56	-	-			-	-				
								№4 от 28.08.23	23,85	0,00	-	-			-	-				
								№5 от 28.08.23	23,85	0,00	-	-			-	-				
								№145/1 от 28.05.21	37,13	37,13	-	-			-	-				
								№181 от 02.06.22	302,50	302,50	-	-			-	-				
								№ 192 от 09.06.22	243,25	243,25	-	-			-	-				
								№ 214 от 23.06.22	33,31	33,31	-	-			-	-				
								отчет по проводкам	1536,86	0,00	-	-			-	-				
3	Устройство маслоприемников, маслоотводов и маслосборников закрытого типа на ПС 35/6 кВ № 41 для трансформаторов силовых ТДНС-10000/35 УХЛ1 (инв. №№ 00002126; 0002127). (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	3584,80	300,00	3584,80	300,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	№ 50 от 12.07.2023	300,00	-	300,00	-3284,80	8,37%
4	Замена отработавшей срок КТП 630 кВА (инв. №00003667) на новую СНТ Чистугаш (СМР, ввод - 2023 г.)	2212,47	1571,12	2212,47	1571,12	0,00	0,00	№ 2 от 31.05.2023	1475,41	1328,79	-	-	№4 от 31.05.23	1571,12	-	-		1571,12	-641,35	71,01%
								отчет по проводкам	95,71	0,00	-	-								
5	Замена отработавшей срок КТП 400 кВА (инв. №00003668) на новую СНТ Чистугаш (СМР, ввод - 2023 г.)	1846,80	1317,59	1846,80	1317,59	0,00	0,00	№ 1 от 31.05.2023	1237,34	1118,73	-	-	№5 от 31.05.23	1317,59	-	-	-	1317,59	-529,21	71,34%
								отчет по проводкам	80,24	0,00	-	-								
6	Реконструкции ПС 35/6кВ ПС №42 с заменой ВМ 35 кВ, РЗА и вводных, секционных выключателей 6кВ (ПИР	3475,75	2592,12	3475,75	2592,12	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	№ 59 от 31.07.2023	2592,12	-	2592,12	-883,64	74,58%

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2023год						Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений									Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		В том числе				Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			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)		Акт приемки-передачи проектно-сметной документации					
				из амортизации на передачу электрической энергии, тыс. руб.		За счет платы за технологическое присоединение, тыс. руб.			Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.											
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	Номер и дата	Всего	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.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) 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
	- 2023 г., СМР, ввод - 2024 г.)																			
7	Реконструкция подстанции 35/6 кВ №6 в части замены РЗА (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	17242,83	14489,30	17242,83	14489,30	0,00	0,00	-	-	-	№ 30 от 31.12.2023	12096,12	-	-	№24 от 30.04.23	1192,40	-	14489,30	-2753,53	84,03%
								-	-	-			-	-	№1 от 27.01.2	10,32				
								№1 от 31.12.23	9289,17	8557,72			-	-	-	-				
								№2 от 31.12.23	2806,95	0,00			-	-	-	-				
								отчет по проводкам	1190,46	0,00			-	-	-	-				
8	Реконструкции ЗРУ-10 кВ, ПС 110/10 кВ «Керамзитовая». Замена ячейки КРУ-10.(СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	1370,98	1338,51	1370,98	1338,51	0,00	0,00	№5 от 28.02.2023	1148,59	1067,73	№2 от 28.02.2023	1287,30	-	-	-	-	-	1338,51	-32,46	97,63%
								№6 от 28.02.2023	138,71	0,00			-	-	-	-				
								отчет по проводкам	51,21	0,00			-	-	-	-				
9	Приобретение пункта автоматического регулирования напряжения для ВЛ-10 кВ п. Усть-Серта (ввод - 2023 г.)	5823,02	5812,46	5823,02	5812,46	0,00	0,00	№20231031029 от 31.10.2023	25,67	0,00	-	-	№ 54 от 30.11.2023	5812,46	-	-	-	5812,46	-10,55	99,82%
								№20231130026 от 30.11.2023	62,52	0,00	-	-			-	-				
								№20231031030 от 31.10.2023	112,02	0,00	-	-			-	-				
								№20231130022 от 30.11.2023	217,68	0,00	-	-			-	-				
								№22 от 06.10.23	4707,30	4707,30	-	-			-	-				
								№ 010630 от 09.10.2023	47,07	0,00	-	-			-	-				
								№ 21008 от 20.10.2023	6,50	0,00	-	-			-	-				
								№ 22599 от 10.11.2023	39,00	0,00	-	-			-	-				
								-	-	-	-	-			№56.1 от 09.11.23, №56.2 от 09.11.23	80,00				
								№ ЦБ-108 от 25.08.2023	35,70	35,70	-	-			-	-				
								№ ЦБ-110 от 24.08.2023	16,28	16,28	-	-			-	-				
								отчет по проводкам	462,71	0,00	-	-			-	-				
10	Монтаж Трансформатора ТМГ-СЭЩ 630 10-11 У/УН-0 УХЛ1 на ПС №3 (ввод - 2023 г.)	0,00	602,62	0,00	602,62	0,00	0,00	Сч/ф №612/5202409 от 24.12.23	577,87	577,87	-	-	№ 63 от 31.12.2023	602,62	-	-	В связи с невозможностью учета стоимости дополнительных мероприятий по формуле №9 МУ №98-э, данные расхо-ды в соответствии с п.7 Основ ценообразования №1178 будут учтены отдельно по статье «Выпадающие	0,00	0,00	0,00%
								№20231231019 от 31.12.2023	22,11	0,00					-	-				
								отчет по проводкам, акт ОС-15 №4 от 26.12.2023	2,64	0,00	-	-	-	-	-	-				

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2023год						Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений									Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		В том числе				Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			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)		Акт приемки-передачи проектно-сметной документации					
				из амортизации на передачу электрической энергии, тыс. руб.		За счет платы за технологическое присоединение, тыс. руб.			Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.												
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	Номер и дата	Всего	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.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) 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
																	доходы». Работы выполнены х/способом			
11	Выполнение проект-ных работ по созда-нию информационно вычислительного комплекса объекта энергетики (ИВКЭ)/ Строительство интеллектуальной системы учета электроэнергии коттеджного поселка «Журавлевы горы» (ПИР - 2021 г., СМР, ввод - 2023 г.)	10915,26	6045,37	10915,26	6045,37	0,00	0,00	-	-	-	-	-	№ 60 от 31.12.23	6544,49	№ 5 от 31.10.21	3,15		6045,37	-4869,89	55,38%
								№1 от 31.12.23	5358,48	4221,09	-	-			-	-				
								отчет по проводкам	683,74	0,00	-	-			-	-				
12	Строительство интеллектуальной системы учета электроэнергии СНТ «Чистугаш»	9875,48	19633,65	9875,48	19633,65	0,00	0,00	№ 00УТ-0004988 от 25.07.2023	2639,00	2639,00	-	-	№ 61 от 31.12.23	19633,65	№1 от 30.01.23	300,00		19633,65	9758,17	198,81%
											-	-			-	-				
								№ 00УТ-0004989 от 25.07.2023	132,17	132,17	-	-			-	-				
								№1 от 31.12.23	15384,82	12960,75	-	-			-	-				
								отчет по проводкам	1177,67	0,00	-	-			-	-				
13	Реконструкция сооружения ЛЭП 6 кВ 6-52-П проект-ными работами с заменой провода на марку СИП и уста-новкой реклоузеров на отходящих линиях (1 шт.) (ПИР, СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	4119,36	2971,39	4119,36	2971,39	0,00	0,00	-	-	-	№ 28 от 30.11.2023	2287,72	-	-	№ 11.1 от 15.03.23, №11.2 от 15.03.23	295,00	-	2971,39	-1147,97	72,13%
								№1 от 30.11.23	2287,72	1532,08					-	-				
								отчет по проводкам	388,67	0,00					-	-				
14	Реконструкция соо-ружения ЛЭП 6 кВ 6-3-М с проектными работами с заменой деревянных опор и провода на марку СИП и установкой реклоузеров на отходящих линиях (2 шт.) (ПИР, СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	5466,53	5968,17	5466,53	5968,17	0,00	0,00	-	-	-	№ 29 от 30.11.2023	5341,20	-	-	№ 10.1 от 15.03.2023, № 10.2 от 15.03.2023	271,89	-	5968,17	501,63	109,18%
								№1 от 30.11.23	5341,20	4245,64					-	-				
								акт от 31.10.23	-3,94	-3,94					-	-				
								акт от 30.11.23	-5,59	-5,59					-	-				
								отчет по проводкам	364,61	0,00					-	-				
15	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ «сектор Б» (инв. №00003663) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023г.)	2269,86	2302,90	2269,86	2302,90	0,00	0,00	-	-	-	№ 24 от 30.11.2023	2042,61	-	-	№14.1 от 15.04.2023, №14.2 от 15.04.2023	121,81	Подтверждено увели-чение стоимости договором подряда № П-46/2023-П от 28.06.2023	2302,90	33,04	101,46%
								№1 от 30.11.23	2042,61	1089,20			-	-	-	-				
								отчет по проводкам	138,48	0,00			-	-	-	-				

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2023год						Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений								Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		В том числе				Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			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)		Акт приемки-передачи проектно-сметной документации					
				из амортизации на передачу электрической энергии, тыс. руб.		За счет платы за технологическое присоединение, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %
		План	Факт	План	Факт	План	Факт		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
16	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ «сектор В» (инв. №00003664) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023г.)	11447,23	11485,18	11447,23	11485,18	0,00	0,00	-	-	-	№ 25 от 30.11.2023	10191,02	-	-	№15.1 от 15.04.2023, №15.2 от 15.04.2023	593,79	Подтверждено увеличение стоимости договором подряда № П-45/2023-П от 28.06.2023	11485,18	37,95	100,33%
								№ 1 от 30.11.2023	10191,02	5584,97					-	-				
								отчет по проводкам	700,37	0,00					-	-				
17	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ «сектор Г» (инв. №00003665) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	2407,61	2412,60	2407,61	2412,60	0,00	0,00	-	-	-	№ 26 от 30.11.2023	2179,33	-	-	№16.1 от 15.04.2023, №16.2 от 15.04.2023	86,63	Подтверждено увеличение стоимости договором подряда № П-44/2023-П от 23.06.2023	2412,60	4,99	100,21%
								№1 от 30.11.23	2179,33	1266,41										
								отчет по проводкам	146,65	0,00										
18	Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ «сектор Д» (инв. №00003666) с заменой деревянных опор и провода на марку СИП (ПИР, СМР, ввод - 2023 г.)	4019,64	4028,57	4019,64	4028,57	0,00	0,00	-	-	-	№ 27 от 30.11.2023	3634,83	-	-	№17.1 от 15.04.2023, №17.2 от 15.04.2023	148,55	Подтверждено увеличение стоимости договором подряда № П-43/2023-П от 23.06.2023	4028,57	8,93	100,22%
								№1 от 30.11.23	3634,83	2183,96					-	-				
								отчет по проводкам	245,19	0,00					-	-				
19	Строительство отпайки от ВЛЗ-6кВ ф.14 ПС №37 для резервного питания ПС №4	0,00	3666,47	0,00	3666,47	0,00	0,00	-	-	-	-	-	№ 51 от 31.10.2023	3666,47	№ 32 от 31.07.2022, № 32.1 от 31.07.2022	69,28	В связи с невозможностью учета стоимости дополнительных мероприятий по формуле №9 МУ №98-э, данные расхо-ды в соответствии с п.7 Основ ценообразования №1178 будут учтены отдельно по статье «Выпадающие доходы»	0,00	0,00	0,00%
								№ 1 от 31.10.2023	3357,34	2501,00	-	-			-	-				
								отчет по проводкам	239,85	0,00	-	-			-	-				
20	Замена устаревшего и выработавшего свой срок парка радиостанций (технологическая связь) 35 штук. (СМР, ПНР, ввод - 2023 г.)	5183,91	3481,76	5183,91	3481,76	0,00	0,00	-	-	-	-	-	№ 64 от 31.12.2023	3481,76	№ 23-27251 от 22.08.23	27,68	-	3481,76	-1702,15	67,16%
								-	-	-	-	-			№ 23-37478 от 15.11.23	6,88				
								-	-	-	-	-			№ 00УТ-0008228 от 16.11.23	83,33				
								№1 от 25.12.23	3099,16	2921,91	-	-			-	-				
								отчет по проводкам	264,70	0,00	-	-			-	-				
21	Приобретение прибора измерения сопротивления Виток (ввод - 2023 г.)	197,66	191,08	197,66	191,08	0,00	0,00	№ ЦБ-4896 от 30.05.2023	191,08	191,08	-	-	№ 9 от 05.06.2023	191,08	-	-	-	191,08	-6,58	96,67%
22	Приобретение источника бесперебойного	154,03	245,83	154,03	245,83	0,00	0,00	№ 00УТ-0005747 от 22.08.2023	245,83	245,83	-	-	№ 48 от 31.08.2023	245,83	-	-		245,83	91,81	159,61%

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2023год						Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений									Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		В том числе				Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			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)		Акт приемки-передачи проектно-сметной документации					
				из амортизации на передачу электрической энергии, тыс. руб.		За счет платы за технологическое присоединение, тыс. руб.			Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.											
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	Номер и дата	Всего	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.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) 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
	питания 5кВт (ввод - 2023 г.)																			
23	Приобретение системы защиты персональных данных (ввод - 2023 г.)	632,87	0,00	632,87	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Проект не реализован	0,00	-632,87	0,00%
24	Проектирование и монтаж системы охранной сигнализации на ПС №5, ПС №2, ПС №31 (ввод - 2023 г.)	0,00	499,70	0,00	499,70	0,00	0,00	№ 70/2023-П-1 от 29.12.2023	190,17	84,80	-	-	№ 55 от 29.12.2023	190,17	-	-	В связи с невозможностью учета стоимости дополнительных мероприятий по формуле №9 МУ №98-э, данные расхо-ды в соответствии с п.7 Основ ценообразования №1178 будут учтены отдельно по статье «Выпадающие доходы»	0,00	0,00	0,00%
								№ 70/2023-П-2 от 29.12.2023	206,68	91,28	-	-	№ 56 от 29.12.2023	206,68	-	-				
								№ 70/2023-П-3 от 29.12.2023	102,85	44,21	-	-	№ 57 от 29.12.2023	102,85	-	-				
25	Проектирование и монтаж системы видеонаблюдения на ПС «ПУР», ПС «Вольная» (ввод - 2023 г.)	0,00	750,00	0,00	750,00	0,00	0,00	№ 71/2023-П-1 от 29.12.2023	348,83	239,18	-	-	№ 58 от 29.12.2023	348,83	-	-	В связи с невозможностью учета стоимости дополнительных мероприятий по формуле №9 МУ №98-э, данные расхо-ды в соответствии с п.7 Основ ценообразования №1178 будут учтены отдельно по статье «Выпадающие доходы»	0,00	0,00	0,00%
								№ 71/2023-П-2 от 29.12.2023	401,17	274,36	-	-	№ 59 от 29.12.2023	401,17	-	-				
26	ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ СВАРОЧНАЯ EISEMANN S 6400 (ввод - 2023 г.)	0,00	188,42	0,00	188,42	0,00	0,00	№ 00000889 от 22.12.2023	188,42	188,42	-	-	№ 62 от 28.12.2023	188,42	-	-	В связи с невозможностью учета стоимости дополнительных мероприятий по формуле №9 МУ №98-э, данные расхо-ды в соответствии с п.7 Основ ценообразования №1178 будут учтены отдельно по статье «Выпадающие доходы»	0,00	0,00	0,00%

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

С учетом проведенных расчетов экспертами определен размер расходов 2023 года долгосрочного периода регулирования 2020-2025, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Сводный расчёт по итогу работы предприятия за 2023 год представлен в таблице ниже:

Таблица 72

Сводная таблица по корректиривки НВВ по итогам работы за 2023 год

Показатели		тыс. руб.
Корректировка подконтрольных расходов	$\Delta ПР_i$	-9 195,70
Корректировка неподконтрольных расходов	$\Delta НР_i$	-29 983,85
Дельта по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии, предусмотренный п.5 ст. 37 № 35-ФЗ	$\Delta У_i$	0,00

Показатели		тыс. руб.
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	27 306,47
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{год}$	-253 163,48
Итого выпадающие	$В_i^{инд}$	**-265 036,56**
Выпадающие по инвестпрограмме	$В_i^{корр ИП}$	**-5 039,48**
Выпадающие расходы с предыдущего периода	$В_i^{распред}$	
Выпадающие с учетом предписаний		0,00
ИПЦ 2024 г		7,20%
ИПЦ 2025 г		5,80%
ИТОГО	Bi	**-306 313,76**

Излишне полученный доход по итогу работы предприятия за 2023 год составил 306 313,76 тыс. руб. и подлежит корректировки НВВ 2025 года.

Исполнение ремонтной программы за 2020-2023 годы.

Таблица 73

Анализ ремонтной программы за 2020-2023 гг.

Наименование ТСО	2021			2020			Итого к снятию2020-2023
	план	факт	отклонение	план	факт	отклонение	
			1,036			**1,03**	
ООО ХК «СДС-Энерго»	50 630,02	48 814,19	-1 815,83	52 201,00	30 640,45	-21 560,54	-24 413,06
с ипц			-24 023,19			-21 560,54	

Наименование ТСО	2025	2024	2023			2022		
			план	факт	отклонение	план	факт	отклонение
	1,058	**1,072**			**1,06**			**1,043**
ООО ХК «СДС-Энерго»			50 082,10	50 881,30	799,20	49 272,12	47 436,24	-1 835,88
с ипц	-30 764,54	-28 698,26			-27 073,83			-26 723,90

Также подлежит исключению по ремонтной программе из НВВ 2025 года в сумме (-30 764,54 тыс. руб.).

Всего выпадающие на 2025 год составят (-306 313,76-30 764,54)=-337 078,3 тыс. руб.

Согласно п.7 Основ ценообразования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, регулирующие органы в целях сглаживания изменения тарифов могут распределять по годам в течение периода, который не может быть более 5 лет, в том числе относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования, корректировки необходимой валовой выручки сетевых организаций, проводимые по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, в соответствии с абзацем тридцать вторым пункта 38 настоящего документа (распределению подлежит суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки сетевой организации по итогам соответствующего периода), а также выявленные по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемые экономически необоснованные доходы и расходы.

При этом величина распределяемых в соответствии с абзацем тринадцатым настоящего пункта корректировок необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации, проводимых по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, не может превышать 12 процентов от величины необходимой валовой выручки на очередной период регулирования, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 настоящего документа, без учета расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемых для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга), а также без учета распределенной величины, включенной в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования в соответствии с абзацем пятнадцатым настоящего пункта (но не выше суммарной величины корректировок необходимой валовой выручки).

Согласно этого расходы по статье «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)» на 2025 год составят (-79 154,85 тыс. руб.).

Остаток излишне полученного дохода, за предыдущий период 2023 года, предлагается исключить в следующих периодах регулирования, в сумме (-337 078,30- (- 79 154,85)) = -257 923,45 тыс. руб.

16. Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества

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

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

- обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества

оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (далее – Методические указания №1256).

- максимальный процент корректировки, определяемый:

начиная с 2013 года: = 2%.

Долгосрочный период предприятия, в который входит отчетный 2023 год, начался с 2020 года, долгосрочные параметры, в том числе, показатели надёжности и качества установлены для Предприятия на период 2020-2025 годы постановлением РЭК №895 от 31.12.2019 г.

Расчёт значения показателя КНК$_i$ приведён в таблице ниже.

Таблица 74

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

Показатель	Значение	Основание
α1	0,3	п 5.1.4 Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (ред. от 21.06.2017) «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (Зарегистрировано в Минюсте России 27.12.2016 N 44983)
α2	0,3	
β1	0,3	
β2	0,1	
$К_{над1}$	1	достигнуто с превышением
Кнад2	1	достигнуто с превышением
$К_{кач1}$	0	достигнуто
Ккач3	0	достигнуто
Плановое значение Πsaidi	0,042087	Постановление РЭК Кузбасса № 896 от 31.12.2019 г.
Плановое значение Πsaifi	0,025714	
Плановое значение Птпр	1,000000	
Плановое значение Птсо	0,000000	
Фактическое значение Πsaidi	0,018922	Постановление РЭК Кузбасса № 103 от 04.06.2024г.
Фактическое значение Πsaifi	0,017638	
Фактическое значение Птпр	1,000000	
Фактическое значение Птсо	0,000000	
Коэффициент допустимого отклонения	30%	Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 N 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» (Зарегистрировано в Минюсте России 13.11.2017 N 48866)
$К_{об}$	0,6	п 5.1.4 Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (ред. от 21.06.2017)
$К_{кор}$	2%	Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (Зарегистрировано в Минюсте РФ 13.11.2010 N 18951)
КНК	0,012	

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 г.) на 2025 год составит 0,012*807 650,83= 9 691,81 тыс. руб.

17. Расчет плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг ООО ХК «СДС-Энерго» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы

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

Таблица 75

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Год	Предложения по плановым значениям показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг								
			Πsaidi				Πsaifi				Птпр
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
1	ООО ХК «СДС - Энерго»	2025	0,000000	0,000000	0,057172	0,000000	0,000000	0,000000	0,103139	0,000000	1,000000
		2026	0,000000	0,000000	0,056315	0,000000	0,000000	0,000000	0,101592	0,000000	1,000000
		2027	0,000000	0,000000	0,055470	0,000000	0,000000	0,000000	0,100068	0,000000	1,000000
		2028	0,000000	0,000000	0,054638	0,000000	0,000000	0,000000	0,098567	0,000000	1,000000
		2029	0,000000	0,000000	0,053818	0,000000	0,000000	0,000000	0,097089	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 ООО ХК «СДС - Энерго» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы, расчет приведен в нижеследующих таблицах.

Таблица 76

Расчет уровня качества оказываемых услуг ООО ХК »СДС - Энерго»

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.	78
		2022 г.	71
		2023 г.	60
Число заявок на технологическое присоединение, по которым сетевой организацией в отчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения с нарушением установленных сроков, шт	Nнсзаяв_тпр	2021 г.	0
		2022 г.	0
		2023 г.	0
Количество договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в отчетном периоде	Nсд_тпр	2021 г.	81
		2022 г.	64
		2023 г.	43
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	Nнссд_тпр	2021 г.	0
		2022 г.	0
		2023 г.	0
Показатель качества выполнения заявок на технологическое присоединение	Пзаяв_тпр = Nзаяв_тпр/max(1,Nзаяв_тпр - Nнсзаяв_тпр)	2021 г.	1
		2022 г.	1
		2023 г.	1
Показатель выполнения сроков технологического присоединения заявителей к электрическим сетям сетевой организации	Псд_тпр = Nсд_тпр/max(1,Nсд_тпр - Nнссд_тпр)	2021 г.	1
		2022 г.	1
		2023 г.	1

Данные/показатели	Формула	Период	Фактические значения
1	2	3	4
Показатель уровня качества услуг по технологическому присоединению	Птпр_факт = 0,5*Пзаяв_тпр + 0,5*Псд_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 ($П_{тпр}$ = 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 (***Пsaidi***):

Таблица 77

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Номер группы ТСО показатель Пsaidi
	ООО ХК «СДС - Энерго»	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 (***Пsaifi***):

Таблица 78

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Номер группы ТСО показатель Пsaidi
1	ООО ХК «СДС - Энерго»	6

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

Таблица 79

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	показатель Пsaidi	показатель Пsaifi
1	ООО ХК «СДС - Энерго»	4,50546	1,00795

Плановое значение показателей ***Пsaidi*** и ***Пsaifi*** для ООО ХК »СДС - Энерго», 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 80

Расчет плановых значений показателей ***Πsaidi*** и ***Πsaifi*** ООО ХК »СДС - Энерго»

Πsaidi											
Номер группы ТСО 5	**Πsaidi** 2023	**Πsaidi** (сред. 2021-2023)	**Ппл,1,i Πsaidi** (min)	**Cm,i,б** базовое **Πsaidi**	r_m	**Rm**	**2025 (Ппл,t,i)**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**
ВН	0,000000	0,000000	0,000000	4,505460	0,015000	0,283620	4,505460	4,437878	4,371310	4,305740	4,241154
СН1	0,000000	0,000000	0,000000	4,505460	0,015000	0,283620	4,505460	4,437878	4,371310	4,305740	4,241154
СН2	0,110646	0,057172	0,057172	4,505460	0,015000	0,283620	0,057172	0,056315	0,055470	0,054638	0,053818
НН	0,000000	0,000000	0,000000	4,505460	0,015000	0,283620	4,505460	4,437878	4,371310	4,305740	4,241154
Πsaifi											
Номер группы ТСО 5	**Πsaidi** 2023	**Πsaidi** (сред. 2021-2023)	**Ппл,1,i Πsaidi** (min)	**Cm,i,б** базовое **Πsaidi**	r_m	**Rm**	**2025 (Ппл,t,i)**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**
ВН	0,000000	0,000000	0,000000	1,007950	0,015000	0,161070	1,007950	0,992831	0,977938	0,963269	0,948820
СН1	0,000000	0,000000	0,000000	1,007950	0,015000	0,161070	1,007950	0,992831	0,977938	0,963269	0,948820
СН2	0,103139	0,103379	0,103139	1,007950	0,015000	0,161070	0,103139	0,101592	0,100068	0,098567	0,097089
НН	0,000000	0,000000	0,000000	1,007950	0,015000	0,161070	1,007950	0,992831	0,977938	0,963269	0,948820

Таблица 81

Плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг ООО ХК »СДС - Энерго» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации Кемеровской области-Кузбасса	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт				Показатель уровня качества оказываемых услуг
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
1	ООО ХК «СДС - Энерго»	2025	4,505460	4,505460	0,057172	4,505460	1,007950	1,007950	0,103139	1,007950	1,000000
		2026	4,437878	4,437878	0,056315	4,437878	0,992831	0,992831	0,101592	0,992831	1,000000
		2027	4,371310	4,371310	0,055470	4,371310	0,977938	0,977938	0,100068	0,977938	1,000000
		2028	4,305740	4,305740	0,054638	4,305740	0,963269	0,963269	0,098567	0,963269	1,000000
		2029	4,241154	4,241154	0,053818	4,241154	0,948820	0,948820	0,097089	0,948820	1,000000

18. Расчетная предпринимательская прибыль

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

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

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

- организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Предприятием заявлена на 2025 год сумма предпринимательской прибыли в размере 76 591,32 тыс. руб. (т. 82 стр. 372, т. 14 стр. 161 доп. материалы №7324 от 30.10.2024).

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

Таблица 82

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

показатели	ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
		Постановление РЭК от 30.12.2021 № 954	Постановление РЭК от 30.11.2022 № 958	Постановление РЭК от 29.12.2023 № 780	Постановление РЭК от 29.12.2024 № 476
НВВ котла	тыс. руб.	22 563 978,06	24 287 685,61	22 813 040,00	25 556 215,61
НВВ сетевой организации (с учетом потерь)	тыс. руб.	779 475,82	854 548,44	859 341,08	705 242,76
Доля	%	3,45	3,52	3,77	2,76

На основании того, что необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке предприятия на 2025 год.

19. 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:

$$НВВ_1^{сод} = ПР_1 + НР_1 + B_1 + d_1 \times \Delta ЭП_1 + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i, (1),$$

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

303 929,14(ПР) +470 776,66(НР) - 79 154,85(излишне полученные доходы за 2023 год и принятые на 2025 год) +0,00(приборы учёта)+ 9 691,81(КНК)= **705 242,76** тыс. руб.

Расходы на оплату потерь на 2025 год составили 73 865,56 тыс. руб. и экономия потерь 74 931,77 тыс. руб.

Итого на 2025 год НВВ составит 705 242,76 (расходы на содержание сетей) + 148 797,33 (расходы на потери+ экономия потерь) = 854 040,08 тыс. руб.

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

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в Приложении 1 к настоящему экспертному заключению (Расчет необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год методом долгосрочной индексации).

21. Заключение

Необходимая валовая выручка ООО ХК «СДС-Энерго», предлагаемая к утверждению на 2025 год, составляет **854 040,08** тыс. руб., в том числе:

1) подконтрольные расходы – 303 929,14 тыс. руб.;

2) неподконтрольные расходы – 470 776,66 тыс. руб.;

3) выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования (-79 154,85) тыс. руб.;

4) Коэффициент надёжности и качества – 9 691,81 тыс. руб.;

5) Расходы на оплату потерь составляют 73 865,56 тыс. руб.;

6) Экономия расходов на оплату потерь составляет 74 931,77 тыс. руб.

Излишне полученный доход, за предыдущий период, предлагается исключить в следующих периодах регулирования в сумме (**-257 923,45**) тыс. руб.

Приложения:

1. Расчёт необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» методом экономической обоснованности на 2025 год (долгосрочный период регулирования 2020-2025).
2. Баланс электрической энергии ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год.
3. Баланс электрической мощности ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год.
4. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год.
5. Расчет амортизационных отчислений фактических за 2023 год и 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

Приложение 1

Расчёт необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» методом экономической обоснованности на 2025 год (долгосрочный период регулирования 2025-2029гг.)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год			Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	2024 год	2025 год					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт по отчету предприятия	Факт по экспертизе (экономически обоснованный)			Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	Принято экспертами	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	Всего	Всего	Всего	Всего
Расчёт коэффициента индексации																	
	ИПЦ	%	6,00%	5,90%	5,90%			7,20%	5,80%	5,80%		-1,40%	-19,44%	4,30%	4,00%	4,00%	4,00%
	Индекс эффективности операционных расходов	%	7,00%	7,00%	7,00%			7,00%	1,00%	1,00%		-6,00%	-85,71%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
	Количество активов	у.е.	7 547,02	7 409,15	7 409,15			7 432,56	7 465,07	7 425,14		-742,40%	-0,10%	7 425,14	7 425,14	7 425,14	7 425,14
	Индекс изменения количества активов	%	4,14%	0,61%	0,61%			-1,52%	0,44%	-0,10%		1,42%	-93,41%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75			0,75	0,75	0,75		0,00%	0,00%	0,75	0,75	0,75	0,75
	Итого коэффициент индексации		1,0164	0,9894	0,9894			0,9856	1,0509	1,0466		6,10%	6,19%	1,03	1,03	1,03	1,03
1. Расчёт подконтрольных расходов																	
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	134 243,19	142 687,72	142 375,38		8 132,20	149 582,64	224 565,17	184 729,42	Определено исходя из фактических затрат с учётом к-тов индексации за 2024 и на 2025 год	35 146,78	23,50%	190 746,06	196 392,14	202 205,35	208 190,63
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	тыс. руб.	14 619,76	10 795,05	10 715,38	Тома 9-17	-3 904,39	16 290,31	33 849,46	16 697,61	Принято на 2025 год с учётом фактических затрат 2023 года и ИПЦ Минэкономразвития 2024 и 2025г.г. от 30.09.2024.	407,30	2,50%	17 241,45	17 751,80	18 277,25	18 818,26
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	тыс. руб.	119 623,42	131 892,67	131 660,00	том 18-29, договоры , и	12 036,58	133 292,33	190 715,71	168 031,82	Принято на 2025 год с учётом фактических затрат 2023 года, расчётов и ИПЦ Минэкономразвития 2024 и 2025г.г. от 30.09.2024.	34 739,49	26,06%	173 504,61	178 640,35	183 928,10	189 372,37
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	130 714,53	175 712,58	175 712,58		44 998,05	145 650,78	337 545,00	222 688,57	т. 3 стр. 158 доп. материалы вх. 7324 от 30.10.2024. П 1.16.	77 037,79	52,89%	229 941,54	236 747,81	243 755,54	250 970,71
	Среднесписочная численность	*чел.*	-	236,00	235,40	Форма статистического наблюдения П-4 за 2023 год	235,40	229,00	298,00	239,00	Форма статистического наблюдения П-4 за 2024 год, пояснительная записка, штатное расписание. Принято по фактической численности за 3 мес 2024 года по стат форме П-4, предоставлен расчёт по видам деятельности.	10,00	4,37%	239,00	239,00	239,00	239,00
	Средняя заработная плата	*руб./чел. в мес.*	0,00	62 045,40	62 203,55			53 002,47	*94 391,78*	*77 645,95*		24 643,48	46,49%	80 174,87	82 548,05	84 991,47	87 507,22
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	77 091,01	75 648,40	72 460,24		-4 630,77	85 899,91	111 674,39	101 670,71		15 770,80	18,36%	104 982,12	108 089,59	111 289,04	114 583,20
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	тыс. руб.	50 082,10	42 256,46	42 256,46	Смотрит техотдел. ТОМ 29, стр. 323, ОСВ 20_01, 08.03	-7 825,64	55 804,79	66 733,50	66 733,50	Заключение технического отдела	10 928,71	19,58%	68 907,01	70 946,66	73 046,68	75 208,86
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	тыс. руб.	19 610,14	25 922,86	25 381,18		5 771,04	21 850,92	*31 141,17.*	29 103,95		7 253,03	33,19%	30 051,86	30 941,40	31 857,26	32 800,24
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	1 049,79	1 661,44	1 661,04	том 30, 31, договоры, расшифровка, акты	611,25	1 169,74	1 862,09	1 757,38	Принято по фактическим затратам с применением ИПЦ Минэкономразвития 2025г (5,8%)	587,64	50,24%	1 814,62	1 868,33	1 923,63	1 980,57
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	15 367,18	19 646,70	19 646,70	том 32, договоры, акты	4 279,53	17 123,13	22 348,10	22 162,46	Принято по расчёту	5 039,33	29,43%	22 884,29	23 561,66	24 259,09	24 977,16
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	468,46	973,44	647,50	том 32, стр 247	179,03	521,99	1 566,11	921,99	Принято по расчёту	400,00	76,63%	952,02	980,20	1 009,21	1 039,09
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	438,35	502,77	502,75	том 33, стр. 137	64,40	488,44	544,28	531,90	Принято по фактическим затратам с применением ИПЦ Минэкономразвития 2025г (5,8%)	43,46	8,90%	549,23	565,49	582,22	599,46
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	2 286,36	3 138,50	2 923,20	том 33, стр. 188- том 36	636,84	2 547,61	4 820,59	3 730,22	Принято по расчёту	1 182,61	46,42%	3 851,71	3 965,72	4 083,11	4 203,97

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год				Отклонение	2024 год	2025 год					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт по отчету предприятия	Факт по экспертизе (экономически обоснованный.)	Комментарии, примечания и выводы экспертов		Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	Принято экспертами	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	Всего	Всего	Всего	Всего
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	тыс. руб.	524,05	752,85	563,17	том 36, стр 393	39,12	583,93	1 288,85	638,74	Принято по фактическим затратам с применением ИПЦ Минэкономразвития 2025г (7,2% и 5,8%)	54,80	9,39%	659,54	679,06	699,16	719,86
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	тыс. руб.	2 169,94	2 491,31	1 919,50	том 37, стр 2- том 40	-250,45	2 417,89	3 629,55	2 177,05	Принято по фактическим затратам с применением ИПЦ Минэкономразвития 2025г (7,2% и 5,8%)	-240,85	-9,96%	2 247,95	2 314,49	2 383,00	2 453,54
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	тыс. руб.	1 803,55	1 423,97	593,45	том 37, стр 2- том 42	-1 210,11	2 009,64	3 567,99	991,41	Принято по расчёту	-1 018,23	-50,67%	1 023,70	1 054,01	1 085,20	1 117,33
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	*Теплоэнергия*	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.8.	*Расходы на страхование*	тыс. руб.	841,89	1 071,10	22,29	Том 43	-819,60	938,09	2 199,22	70,52	Принято по расчёту, исключён ДМС	-867,57	-92,48%	72,81	74,97	77,19	79,47
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	тыс. руб.	2 059,33	1 729,86	1 724,20	том 45-47	-335,13	2 294,65	3 114,11	1 955,55	Принято по фактическим затратам с применением ИПЦ Минэкономразвития 2025г (7,2% и 5,8%)	-339,10	-14,78%	2 019,24	2 079,01	2 140,55	2 203,91
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	3 059,35	9 685,47	3 307,74	том 48	248,39	3 408,93	6 272,00	3 336,68	Согласно пунктам Положения по социальной политике ООО ХК «СДС-Энерго»	-72,25	-2,12%	3 445,36	3 547,34	3 652,34	3 760,45
Всего подконтрольные расходы экономически обоснованные		тыс. руб.	**345 108,08**	**403 734,17**	**393 855,95**		48 747,87	**384 542,25**	**680 056,56**	**512 425,38**		127 883,13	33,26%	529 115,08	**544 776,88**	**560 902,28**	**577 504,99**
	Подконтрольные с учетом пересчета системообразующей организации									**303 929,14**				313 828,11	**323 117,42**	**332 681,70**	**342 529,07**
2. Расчёт неподконтрольных расходов																	
2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	114 546,21	118 428,58	118 428,58	том 49, стр 7, ОСВ 20.01, 60.01 акты	3 882,37	122 385,23	119 299,08	0,00	Согласно Постановления п. 41 №861 и ст. 9 35-ФЗ расходы будут учтены в МРСК.	-122 385,23	-100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	7 875,46	6 360,09	6 360,09	том 49, стр 34, ОСВ 20.01, договор №651695 от 01.01.2022(стр. 38), акты.	-1 515,37	6 943,60	7 031,96	7 031,96	т. 26 стр 356. Предоставлен расчёт. Приняты расходы на уровне предложения предприятия, так как расчётные значения превышают заявленные. Док. №вх. 5291 от 27.09.2023 т. 2 стр 255	88,36	1,27%	7 260,99	7 475,92	7 697,20	7 925,04
2.3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	220,13	210,03	Перенесено из подконтрольных. Том 82, стр. 241 услуги водоснабжения, договор №868, от 01.01.2024, по периоду на 5 лет. Стр. 192 «Экологическая программа» договор ОО «ЭкоТЕК» №2095-2018/ТКО от 29.06.2018, расчёт на 5 лет, пояснительная записка «Обращение с отходами 1-2 класса опасности и вывоз ТКО». Расчёт предоставлен по тарифам в эл. виде и расшифровка в документах от 30.10.2024 №7324 том 6 стр. 286.	210,03	0,00%	216,87	223,29	229,90	236,71
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	66 328,73	53 599,64	51 202,16	том 49 стр. 102- том 51, сводная таблица	-15 126,57	32 970,76	37 328,51	33 038,95	т.26 стр. 362, доп. документы №вх. 5291 от 27.09.2023 т.2 стр. 269. Расчет по объектам, согласно арендной платы, приложены акты за янв- февр 2023 года. Принято по договорам. док. №вх. 5291 от 27.09.2023 т. 2 стр 269	68,19	0,21%	33 038,95	33 038,95	33 038,95	33 038,95
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	34 440,93	37 881,09	37 860,19		3 419,27	34 617,59	38 884,13	36 269,62		1 652,03	4,77%	37 408,34	38 476,93	39 577,15	40 709,93
2.5.1.	*Плата за землю*	тыс. руб.	33,51	118,64	97,75	том 51 стр. 26, ОСВ 68.06, сводная. Принято по сообщению №4316526 от 06.04.2024 доп. документы от№1504 от 30.10.2024 том 2 стр. 229	64,24	253,37	864,37	864,37	Принято по доп. документам от№1504 от 30.10.2024 том 2 стр. 229, расчет земельного налога, ставки для расчета приняты в соответствии с: Решение Совета народных депутатов Кемеровского муниципального округа от 26.11.2020№278, постановление Кемеровского городского совета	611,01	241,15%	864,37	864,37	864,37	864,37

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год			Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	2024 год	2025 год			Отклонение	Рост	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт по отчету предприятия	Факт по экспертизе (экономически обоснованный.)			Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	Принято экспертами	Комментарии, примечания и выводы экспертов			Всего	Всего	Всего	Всего
											народных депутатов от 30.09.2005 №263, решение совета народных депутатов Прокопьевского муниципального округа от 24.11.2022 №73 и по сообщению №4316526 от 06.04.2024 доп. документы от№1504 от 30.10.2024 том 2 стр. 229.						
2.5.2.	*Налог на имущество*	тыс. руб.	34 148,67	37 319,45	37 319,45	Том 51 стр 51 Приказ от 04.04.2019 №20 по утверждению перечня объектов недвижимого имущества. Перечень имущества. Протокол от 29.01.20 №4, № 7, от 20.07.2022 №9, от 20.10. №10, от 20.01.20 №11, 20.07.23 №12, от 20.10. 23 №13, 16.01.2024 №14. Декларация за 2023 год и по сообщению №4316526 от 06.04.2024.	3 170,78	34 350,78	37 575,48	34 962,26	т. 30 стр. 8 расчет налога на имущество пообъектно (в форме по расчету амортизации), исключён налог на вновь вводимые объекты в 2025 году. Доп.документы №вх. 5291 от 27.09.2023	611,48	1,78%	36 100,98	37 169,57	38 269,79	39 402,57
2.5.2.1.	*ВН*	тыс. руб.	*12 052,18*	*13 480,91*			-12 052,18	*12 318,02*	*13 520,96*			-12 318,02	-100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2.2.	*СН1*	тыс. руб.	*15 273,20*	*16 357,24*			-15 273,20	*15 341,28*	*16 565,82*			-15 341,28	-100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2.3.	*СН2*	тыс. руб.	*6 547,55*	*7 108,27*			-6 547,55	*6 356,45*	*7 114,56*			-6 356,45	-100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2.4.	*НН*	тыс. руб.	*275,74*	*373,03*			-275,74	*335,02*	*374,14*			-335,02	-100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2.5.	*прочее*	тыс. руб.	*0,00*	*0,00*			0,00	*0,00*	*0,00*			0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	тыс. руб.	258,75	442,99	442,99	том 52, стр. 4 , транспортный налог - стр. 154 справка расчёт , ПТС, ОСВ сч. 20.01. Принято по сообщению №4316526 от 06.04.2024 доп. документы от№1504 от 30.10.2024 том 2 стр. 229	184,24	13,44	444,28	442,99	Транспортный налог введен главой 28 НК РФ и рассчитывается с учетом положений Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге». т. 30 стр. 36. Включён транспортный налог, госпошлина и НДВ. Выписка из паспорта транспортного средства. Госпошлина на регистрацию права по договорам аренды включается по фактическим затратам.	429,55	3196,05%	442,99	442,99	442,99	442,99
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	39 737,22	50 312,78	50 312,78	том 52 стр 201 ОСВ 20.01, Уведомление из соцстраха на 2023 год (к.т 0,4, 3 класс)	10 575,56	44 277,84	102 613,68	67 697,33	Дополнительные материалы, том 14, стр.37-41. Уведомление из соцстраха от несчастных случаев на 2024 год (класс профриска 3, тариф 0,4). Том 14 стр. 38 (доп. док. вх. №1504 от 29.10.24)	23 419,49	52,89%	69 902,23	71 971,33	74 101,69	76 295,10
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	226,14	2 295,99	2 295,99	том 8 стр 333 банковские расходы, сч. 91. Расходы на демонтаж и ликвидацию ОС---2094,13т.р.	2 069,85	255,31	9 141,10	9 112,14	На основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования 1178. Включены расходы на услуги банка. Принято на уровне 2022 года с ИПЦ 2023-24 г.г.(7,2% и 5,8%). Банковские договора том 82 стр. 187. Доп. материалы от 22.11.2024 № 7890.	8 856,84	3469,07%	9 408,93	9 687,43	9 974,18	10 269,42
2.7.1.	*Компенсация потерь*	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	105 418,87	38 598,01	38 598,25	том 8 стр 334 сч. 68.04 (расчёт). Том 52 стр 488. расчёт налога на прибыль за 2023 год. Справка по показателям раздельного учёта доходов и расходов. Налоговая декларация за 2023 год по месту нахождения (код 214). Общий налог на прибыль по декларации 47087,88 тыс. руб. Квитанция о приёме налоговой декларации	-66 820,62	19 114,57	38 598,01	38 598,25	п. 20 Основ ценообразования, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Принято по закрытому году.	19 483,69	101,93%	39 855,40	41 035,12	42 249,76	43 500,35
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	-4 016,01	87 807,93	-4 016,01	Том 52 стр. 508, договоры	0,00	6 184,71	141 703,79	98 603,95	Принято по расчёту по п. 87 1178. Дополнительные материалы, том 14, стр.43-60	92 419,24	1494,32%	98 603,95	98 603,95	98 603,95	98 603,95
2.10.	Выпадающие доходы по п.32 Основ ценообразования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год			Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	2024 год	2025 год					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт по отчету предприятия	Факт по экспертизе (экономически обоснованный.)			Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	Принято экспертами	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	Всего	Всего	Всего	Всего
2.11.	Амортизация ОС	тыс. руб.	147 375,33	174 468,32	174 468,32	том 53 стр. 3- том 56. Инвентарные карточки. Инвестиционная программа т. 57 стр. 79 , пояснительная записка, отчёт	27 092,99	175 734,60	196 090,08	180 214,43	Дополнительные материалы, том 14, стр.61-121. Расчет по п. 1178 по максимальному сроку, исключены не введённые объекты в 2023-24гг. Инвентарные карточки за 2024 год доп. материалы вх. 1504 от 29.10.2024	4 479,83	2,55%	180 425,00	178 098,00	183 724,00	184 865,00
2.11.1.	*ВН*	тыс. руб.					0,00		*70 559,98*	*0,00*		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11.2.	*СН1*	тыс. руб.					0,00		*86 449,83*	*0,00*		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11.3.	*СН2*	тыс. руб.					0,00		*37 127,79*	*0,00*		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11.4.	*НН*	тыс. руб.					0,00		*1 952,48*	*0,00*		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11.5.	*прочее*	тыс. руб.					0,00	*0,00*	*0,00*	*0,00*		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.12.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс. руб.	0,00	*0,00*	*0,00*		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс. руб.	**511 932,88**	**569 752,44**	**475 510,36**		-36 422,52	**442 484,19**	**690 910,47**	**470 776,66**		28 292,47	6,39%	**476 120,66**	**478 610,92**	**492 777,80**	**507 364,03**
3.	Приборы учета		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Экономия потерь		30 600,59	0,00	0,00		-30 600,59	78 025,68	74 931,77	0,00	Заключение технического отдела	-78 025,68	-100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс. руб.	-89 691,01	0,00	0,00		89 691,01	-65 418,70	6 521,28	-79 154,85	Дополнительные материалы, том 14, стр.161. Выпадающие рассчитаны в соответствии МУ 98-э и постановления от 19.11.2024 №1583 изм. по п. 1- 12% от НВВ.	-13 736,15	21,00%	-85 974,48	-85 974,48	-85 974,48	0,00
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества																	
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,000	0,000			0,006	0,012	0,012		0,01	100,00%	0,01	0,012	0,012	0,012
6.2.	НВВ 2021 года	тыс. руб.	808 357,51	0,00	0,00			742 169,68	807 650,83	807 650,83		65 481,16	8,82%	844 086,45	705 242,76	714 103,32	724 216,77
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс. руб.	**9 700,29**	**0,00**	**0,00**			**4 453,02**	**9 691,81**	**9 691,81**	**т. 30 стр. 272**	5 238,79	117,65%	**10 129,04**	**8 462,91**	**8 569,24**	**8 690,60**
7.	**Итого НВВ на содержание**	тыс. руб.	**807 650,83**	**973 486,61**	**869 366,31**		**61 715,48**	**844 086,45**	**1 462 111,89**	**705 242,76**		-138 843,69	-16,45%	**714 103,32**	**724 216,77**	**748 054,26**	**858 583,70**
8.	**Итого НВВ на содержание без платы ФСК**	тыс. руб.	**693 104,62**	**855 058,03**	**750 937,73**		**57 833,11**	**721 701,22**	**1 342 812,81**	**705 242,76**		-16 458,46	-2,28%	**714 103,32**	**724 216,77**	**748 054,26**	**858 583,70**
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях																	
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	14,76	25,10	25,10		10,34	14,40	22,28	22,2576		7,85	54,54%	22,26	22,26	22,26	22,26
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	3 176,44	2 837,98	2 837,98		-338,46	3 594,48	3 128,55	3 318,67		-275,82	-7,67%	3 461,37	3 599,82	3 743,82	3 893,57
9.3.	**Итого расходов на оплату потерь**	**тыс. руб.**	**46 897,61**	**71 246,04**	**71 246,04**	**том 57 стр. 96 Покупка потерь по месяцам за 2023 год. Д-р ООО «ЭСКК» №4889с от 30.04.2013, акты ПАО «КЭС» №210015 от 21.11.2014, акты. ОСВ сч. 60.01, сч. 20.01 (стр. 460**	**24 348,43**	**51 771,02**	**69 714,47**	**73 865,557**	**Расчёт, т.6 стр. 124 доп. материалы от 27.09.23, расчёт, пояснительная, акты за 2023 год.**	22 094,54	42,68%	**77 041,78**	**80 123,45**	**83 328,38**	**86 661,52**
9.4.	Экономия потерь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	74 931,77	Принято по п. 34(1) 1178	74 931,77	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	76 591,32	0,00	Доля от котла составила 2,95%, что не соответствует п. 38, т.е. ниже 10%. Соответственно расходы не принимаются.	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	Итого НВВ	тыс. руб.	1 055 938,44	1 246 502,85	1 142 382,55		86 444,10	920 275,05	1 608 417,68	854 040,08		-66 234,97	-7,20%	791 145,09	804 340,22	831 382,64	945 245,22

Приложение 2

Баланс электрической энергии ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год

№ п/п	Показатель	Ед.изм	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.	млн.кВтч	466,9947	63,0839	3,4687	0,0000	533,5473	430,7611	63,4694	3,8203	0,0000	498,0507	897,7557	126,5533	7,2889	0,0000	1031,5980
1.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	123,3587	0,0000	0,0000	0,0000	123,3587	100,9200	0,0000	0,0000	0,0000	100,9200	224,2787	0,0000	0,0000	0,0000	224,2787
1.1.1	ОАО «ФСК ЕЭС»	млн.кВтч	123,3587				123,3587	100,9200				100,9200	224,2787	0,0000	0,0000	0,0000	224,2787
1.1.2	МСК	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.6	ОАО «ТРК»	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2025	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.10	ООО «Центральная ТЭЦ»	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	343,6359	63,0839	3,4687	0,0000	410,1886	329,8411	63,4694	3,8203	0,0000	397,1308	673,4771	126,5533	7,2889	0,0000	807,3193
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	343,6359	63,0345	2,7116		409,3820	329,8411	63,4660	3,1575		396,4646	673,4771	126,5005	5,8691	0,0000	805,8467
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч		0,0494			0,0494		0,0034			0,0034	0,0000	0,0528	0,0000	0,0000	0,0528
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч			0,7571		0,7571			0,6628		0,6628	0,0000	0,0000	1,4199	0,0000	1,4199
1.3	Из сети предыд.напряжения		0,0000	143,9691	30,7733	2,4353	177,1777	0,0000	128,8368	30,1817	1,9893	161,0079	0,0000	272,8060	60,9550	4,4246	338,1856
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч		143,9691	0,3061		144,2752		128,8368	0,3061		129,1429		272,8060	0,6121	0,0000	273,4181
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч			30,4672		30,4672			29,8757		29,8757			60,3429	0,0000	60,3429
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч				2,4353	2,4353				1,9893	1,9893				4,4246	4,4246
1.3.4	в том числе из сети НН	млн.кВтч					0,0000					0,0000					0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	млн.кВтч	466,9947	207,0530	34,2420	2,4353	533,5473	430,7611	192,3063	34,0020	1,9893	498,0507	897,7557	399,3593	68,2440	4,4246	1031,5980
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»)		%															2,16%
2.	Потери	%	1,94%	1,02%	1,04%	0,00%	2,16%	2,11%	0,74%	0,69%	0,00%	2,16%	2,02%	0,89%	0,87%	0,00%	2,16%
		млн.кВтч	9,0478	2,1077	0,3574	0,0000	11,5128	9,0795	1,4304	0,2349	0,0000	10,7448	18,1272	3,5381	0,5923	0,0000	22,2576
3.	Отпущено эл.энерг.	млн.кВтч	457,9469	204,9454	33,8846	2,4353	522,0345	421,6816	190,8759	33,7671	1,9893	487,3059	879,6285	395,8212	67,6517	4,4246	1009,3404
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	млн.кВтч	144,2752	30,4672	2,4353	0,0000	177,1777	129,1429	29,8757	1,9893	0,0000	161,0079	273,4181	60,3429	4,4246	0,0000	338,1856
3.2	в том числе из сети ВН	млн.кВтч					0,0000					0,0000					0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	млн.кВтч	143,9691				143,9691	128,8368				128,8368	272,8060				272,8060
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	0,3061	30,4672			30,7733	0,3061	29,8757			30,1817	0,6121	60,3429			60,9550
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	0,0000	0,0000	2,4353		2,4353	0,0000	0,0000	1,9893		1,9893	0,0000	0,0000	4,4246		4,4246
4	Полезный отпуск всего	млн.кВтч	313,6717	174,4781	31,4493	2,4353	522,0345	292,5387	161,0062	31,7778	1,9893	487,3059	606,2104	335,4783	63,2271	4,4246	1009,3404
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВтч	176,9369	105,8582	20,5876	0,2466	303,6294	198,2795	95,3671	20,8976	0,2367	314,7809	375,2164	201,2253	41,4852	0,4833	618,4103
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	30,7538	9,9613	11,3004	0,1999	52,2153	40,9799	9,9363	12,5377	0,2005	63,6544	71,7337	19,8976	23,8381	0,4003	115,8697
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	146,1832	95,8969	9,2872	0,0467	251,4141	157,2996	85,4308	8,3599	0,0363	251,1265	303,4827	181,3277	17,6471	0,0830	502,5405
4.2	Население в т.ч.	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0165	2,1887	2,2051	0,0000	0,0000	0,0199	1,7526	1,7725	0,0000	0,0000	0,0364	3,9413	3,9776
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0165	2,0561	2,0726	0,0000	0,0000	0,0199	1,6609	1,6808	0,0000	0,0000	0,0364	3,7170	3,7534
4.2.2	без 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,1326	0,1326	0,0000	0,0000	0,0000	0,0917	0,0917	0,0000	0,0000	0,0000	0,2243	0,2243
4.3	Производственные нужды ЭСО	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	млн.кВтч	136,7348	68,6199	10,8452	0,0000	216,1999	94,2592	65,6331	10,8603	0,0000	170,7526	230,9940	134,2530	21,7055	0,0000	386,9525
4.4.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.1	ОАО «ФСК ЕЭС»	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.2	МСК	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.6	ОАО «ТРК»	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2025	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

4.4.1.10	ООО «Центральная ТЭЦ»	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	136,7348	68,6199	10,8452	0,0000	216,1999	94,2592	65,6331	10,8603	0,0000	170,7526	230,9940	134,2530	21,7055	0,0000	386,9525
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	13,5832	45,3379	8,5504		67,4716	13,0652	42,7640	8,4570		64,2862	26,6484	88,1019	17,0075	0,0000	131,7578
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	119,1426	16,9859			136,1285	77,3635	16,5971			93,9606	196,5061	33,5831	0,0000	0,0000	230,0891
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч	3,0295	6,2960			9,3255	2,8443	6,2720			9,1163	5,8738	12,5680	0,0000	0,0000	18,4418
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	0,9795		2,2948		3,2743	0,9863		2,4032		3,3895	1,9658	0,0000	4,6980	0,0000	6,6638
4.5	Полезный отпуск	млн.кВтч	313,6717	174,4781	31,4493	2,4353	522,0345	292,5387	161,0002	31,7778	1,9893	487,3059	606,2104	335,4783	63,2271	4,4246	1009,3404
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	млн.кВтч	313,6717	174,4781	31,4493	2,4353	522,0345	292,5387	161,0002	31,7778	1,9893	487,3059	606,2104	335,4783	63,2271	4,4246	1009,3404
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн.кВтч	9,0478	2,1077	0,3574	0,0000	11,5128	9,0795	1,4304	0,2349	0,0000	10,7448	18,1272	3,5381	0,5923	0,0000	22,2576
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	млн.кВтч	176,9369	105,8582	20,6041	2,4353	305,8345	198,2795	95,3671	20,9175	1,9893	316,5534	375,2164	201,2253	41,5216	4,4246	622,3879
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч	млн.кВтч															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					0,0000				
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					0,0000				
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	67,4716					64,2862					131,7578				
5.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					0,0000				
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	-273,2535					-302,5040					-575,7575				
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					0,0000				
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч	9,2761					9,1128					18,3889				
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					0,0000				
5.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					0,0000				
5.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					0,0000				
5.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					0,0000				
5.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	2,5172					2,7268					5,2440				
6	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Приложение 3

Баланс электрической мощности ООО ХК «СДС-Энерго» на 2025 год

№ п/п	Показатель	Ед.изм	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.	МВт	113,8496	14,8973	0,8310	0,0000	129,5779	104,1720	14,3760	0,8920	0,0000	119,4400	109,0108	14,6367	0,8615	0,0000	124,5090
1.1	Не сетевых организаций	МВт	28,7528	0,0000	0,0000	0,0000	28,7528	28,7528	0,0000	0,0000	0,0000	28,7528	28,7528	0,0000	0,0000	0,0000	28,7528
1.1.1	ОАО «ФСК ЕЭС»	МВт	28,7528				28,7528	28,7528				28,7528	28,7528	0,0000	0,0000	0,0000	28,7528
1.1.2	МСК	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.3	Алтайэнерго	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.4	Красноярскэнерго	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.5	Новосибирскэнерго	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.6	ОАО «ТРК»	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 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, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.9	от блок-станций	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.10	ООО «Центральная ТЭЦ»	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2	Сетевых организаций	МВт	85,0968	14,8973	0,8310	0,0000	100,8251	75,4192	14,3760	0,8920	0,0000	90,6872	80,2580	14,6367	0,8615	0,0000	95,7561
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	85,0968	14,8863	0,6270		100,6101	75,4192	14,3750	0,7160		90,5102	80,2580	14,6307	0,6715	0,0000	95,5601
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт		0,0110			0,0110		0,0010			0,0010	0,0000	0,0060	0,0000	0,0000	0,0060
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт			0,2040		0,2040			0,1760		0,1760	0,0000	0,0000	0,1900	0,0000	0,1900
1.3	Из сети предыд.напряжения		0,0000	38,4169	8,9731	0,7033	48,0932	0,0000	34,6714	8,8187	0,5770	44,0671	0,0000	36,5441	8,8959	0,6402	46,0801
1.3.1	в том числе из сети ВН	МВт		38,4169	0,0830		38,4999		34,6714	0,0830		34,7544		36,5441	0,0830	0,0000	36,6272
1.3.2	в том числе из сети СН1	МВт			8,8900		8,8900			8,7356		8,7356			8,8128	0,0000	8,8128
1.3.3	в том числе из сети СН2	МВт				0,7033	0,7033				0,5770	0,5770				0,6402	0,6402
1.3.4	в том числе из сети НН	МВт					0,0000					0,0000					0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	МВт	113,8496	53,3142	9,8041	0,7033	129,5779	104,1720	49,0474	9,7107	0,5770	119,4400	109,0108	51,1808	9,7574	0,6402	124,5090
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	%	1,91%	0,92%	0,85%	0,00%	2,12%	2,04%	0,66%	0,55%	0,00%	2,10%	1,97%	0,80%	0,70%	0,00%	2,11%
		МВт	2,1689	0,4900	0,0831	0,0000	2,7420	2,1243	0,3253	0,0534	0,0000	2,5030	2,1466	0,4076	0,0682	0,0000	2,6225
3.	Отпущено эл.энерг.	МВт	111,6807	52,8242	9,7210	0,7033	126,8359	102,0477	48,7221	9,6573	0,5770	116,9371	106,8642	50,7732	9,6891	0,6402	121,8865
3.1	Сальдо-переток в след.уровни напряжения	МВт	38,4999	8,8900	0,7033	0,0000	48,0932	34,7544	8,7356	0,5770	0,0000	44,0671	36,6272	8,8128	0,6402	0,0000	46,0801
3.2	в том числе из сети ВН	МВт					0,0000					0,0000					0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	МВт	38,4169				38,4169	34,6714				34,6714	36,5441				36,5441
3.4	в том числе из сети СН2	МВт	0,0830	8,8900			8,9731	0,0830	8,7356			8,8187	0,0830	8,8128			8,8959
3.5	в том числе из сети НН	МВт	0,0000	0,0000	0,7033		0,7033	0,0000	0,0000	0,5770		0,5770	0,0000	0,0000	0,6402		0,6402
4	Полезный отпуск всего	МВт	73,1808	43,9342	9,0177	0,7033	126,8359	67,2933	39,9865	9,0803	0,5770	116,9371	70,2370	41,9603	9,0490	0,6402	121,8865
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	МВт	40,9536	25,9629	6,0207	0,0790	73,0162	45,2671	23,1270	6,1293	0,0770	74,6004	43,1103	24,5450	6,0750	0,0780	73,8083
4.1.1	одноставочники	МВт	7,2577	2,3429	3,3139	0,0670	12,9816	9,5451	2,3153	3,7171	0,0670	15,6446	8,4014	2,3291	3,5155	0,0670	14,3131
4.1.2	двуставочники	МВт	33,6958	23,6200	2,7067	0,0120	60,0345	35,7220	20,8117	2,4122	0,0100	58,9558	34,7089	22,2158	2,5594	0,0110	59,4952
4.2	Население в т.ч.	МВт	0,0000	0,0000	0,0050	0,6243	0,6293	0,0000	0,0000	0,0050	0,5000	0,5050	0,0000	0,0000	0,0050	0,5622	0,5672
4.2.1	с 0,7	МВт	0,0000	0,0000	0,0050	0,5865	0,5915	0,0000	0,0000	0,0050	0,4740	0,4790	0,0000	0,0000	0,0050	0,5302	0,5352
4.2.2	без 0,7	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0378	0,0378	0,0000	0,0000	0,0000	0,0260	0,0260	0,0000	0,0000	0,0000	0,0319	0,0319
4.3	Производственные нужды ЭСО	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	МВт	32,2272	17,9712	2,9920	0,0000	53,1905	22,0262	16,8595	2,9460	0,0000	41,8317	27,1267	17,4154	2,9690	0,0000	47,5111
4.4.1	Не сетевых организаций	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.1	ОАО «ФСК ЕЭС»	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.2	МСК	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.3	Алтайэнерго	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.4	Красноярскэнерго	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.5	Новосибирскэнерго	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.6	ОАО «ТРК»	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2025	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.9	от блок-станций	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

4.4.1.10	ООО «Центральная ТЭЦ»	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2	Сетевых организаций	МВт	32,2272	17,9712	2,9920	0,0000	53,1905	22,0262	16,8595	2,9460	0,0000	41,8317	27,1267	17,4154	2,9690	0,0000	47,5111
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	3,7750	12,6010	2,3760		18,7520	3,5680	11,6820	2,3100		17,5600	3,6715	12,1415	2,3430	0,0000	18,1560
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	27,4902	3,9192			31,4095	17,5542	3,7575			21,3117	22,5222	3,8384	0,0000	0,0000	26,3606
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	0,6980	1,4510			2,1490	0,6440	1,4200			2,0640	0,6710	1,4355	0,0000	0,0000	2,1065
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	0,2640		0,6160		0,8800	0,2600		0,6360		0,8960	0,2620	0,0000	0,6260	0,0000	0,8880
4.5	Полезный отпуск	МВт	73,1808	43,9342	9,0177	0,7033	126,8359	67,2933	39,9865	9,0803	0,5770	116,9371	70,2370	41,9603	9,0490	0,6402	121,8865
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	МВт	73,1808	43,9342	9,0177	0,7033	126,8359	67,2933	39,9865	9,0803	0,5770	116,9371	70,2370	41,9603	9,0490	0,6402	121,8865
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	МВт	2,1689	0,4900	0,0831	0,0000	2,7420	2,1243	0,3253	0,0534	0,0000	2,5030	2,1466	0,4076	0,0682	0,0000	2,6225
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	МВт	40,9536	25,9629	6,0257	0,7033	73,6455	45,2671	23,1270	6,1343	0,5770	75,1054	43,1103	24,5450	6,0800	0,6402	74,3754
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч	МВт															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	0,0000					0,0000				0,0000					
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	0,0000					0,0000				0,0000					
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	18,7520					17,5600				18,1560					
5.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт	0,0000					0,0000				0,0000					
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	-69,2006					-69,1985				-69,1996					
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт	0,0000					0,0000				0,0000					
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	2,1380					2,0630				2,1005					
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,0000					0,0000				0,0000					
5.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	0,0000					0,0000				0,0000					
5.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт	0,0000					0,0000				0,0000					
5.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	0,0000					0,0000				0,0000					
5.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	0,6760					0,7200				0,6980					
6	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Приложение 4

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		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
8	ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) - ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	798 015,615070	238,073241	1,39105	782 503,365315	240,042649	1,35398

Приложение 5

Расчет амортизационных отчислений фактических за 2023 год и на 2025 год

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия							План на 2025 год, предложение экспертов				
									Дата	Стоимость			Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного по экспертизе	Сумма амортизации на расчётный период по экспертизе	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
1	00003445, 2-х цепная воздушная ЛЭП ф.12, 15 ПС №1	00003445	220.42.22.12.111	653000, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, площадка Фрунзе, д.13 ф.12,15	6	30.06.2018	180	828,28		0,00	828,28	180	55,22	524,58	2,2	12,15	6	180	473,96	55,22	418,74	2,2	9,82	180	55,22	418,74	2,2	9,21
2	00000761, 2х цепная ЛЭП110кВ,110-МБ-1,110-МБ-2	00000761	12 452112 5	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица 2-я Квартальная, сооружение 1Л	7	19.03.2015	189	128,33		0,00	128,33	189	8,15	57,04	2,2	1,34	7	189	49,57	8,15	41,42	2,2	1,00	240	6,42	41,42	2,2	0,91
3	00000762, 2х цепная ЛЭП35кВ,35-К-2,35-К-3	00000762	12 452112 5	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Коксовая, сооружение 3Л	7	19.03.2015	189	0,21		0,00	0,21	189	0,01	0,09	2,2	0,00	7	189	0,08	0,01	0,07	2,2	0,00	240	0,01	0,07	2,2	0,00
4	00001012, ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ С35-630	00001012	14 312001 0	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Коксовая ул, дом № 10а	7	19.03.2015	141	2 234,31		0,00	2 234,31	141	226,49	679,48	2,2	17,44	7	141	396,15	190,15	206,00	2,2	6,62	240	111,72	206,00	2,2	4,53
5	00001013, ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ С35-630	00001013	14 312001 0	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Коксовая ул, дом № 10а	7	19.03.2015	141	1 159,89		0,00	1 159,89	141	119,05	357,16	2,2	9,17	7	141	205,65	98,71	106,94	2,2	3,44	240	57,99	106,94	2,2	2,35
6	00001011, ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ С35-630	00001011	14 312001 0	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Коксовая ул, дом № 10а	7	19.03.2015	141	2 234,17		0,00	2 234,17	141	226,48	679,44	2,2	17,44	7	141	396,13	190,14	205,99	2,2	6,62	240	111,71	205,99	2,2	4,53
7	00003116, Трансформатор ТДНС-16000/35/6	00003116	14 311501 0	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	7	09.12.2015	240	1 707,62		0,00	1 707,62	240	85,38	1 024,57	2,2	23,48	7	240	946,30	85,38	860,92	2,2	19,88	240	85,38	860,92	2,2	18,94
8	00003117, Трансформатор ТДНС-16000/35/6 Т-2	00003117	14 311501 0	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	7	09.12.2015	240	1 707,62		0,00	1 707,62	240	85,38	1 024,57	2,2	23,48	7	240	946,30	85,38	860,92	2,2	19,88	240	85,38	860,92	2,2	18,94

9	00003170, Автоматический прибор испытания масла АИМ-90А	00003170	14 3312563	653000, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Энергетическая ул, дом № 14	4	27.06.2016	138	201,14		0,00	201,14	138	2,87	11,49	0	0,00	4	138	53,93	17,49	36,44	0	0,00	138	17,49	36,44	0	0,00
10	00003540, АИИС КУЭ на ПС 110/35/10кВ Керамзитовая	00003540	330.26.51.45	653000,Кемеровская обл,,Кемерово г,, ул.Грузовая, 23 ПС 110/35/10 Керамзитовая	4	26.11.2019	84	102,50		0,00	102,50	84	14,64	42,71	0	0,00	4	84	29,29	14,64	14,64	0	0,00	84	14,64	14,64	0	0,00
11	00003150, Аккумуляторная батарея 8БП-200 состоящая из 110 элементов, межэлементных перемычек	00003150	14 3149000	643,650021,Кемеровская область,,г.Кемерово,Заводский район,Грузовая,23,,,,дом,корпус,кв.	5	31.12.2015	132	1 945,36		0,00	1 945,36	132	194,54	389,07	2,2	10,70	5	132	368,44	176,85	191,59	2,2	6,16	132	176,85	191,59	2,2	4,21
12	00003549, АППАРАТ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ТЕМПЕРАТУРЫ ВСПЫШКИ В ЗАКРЫТОМ ТИГЛЕ АТВ-21	00003549	330.26.51.53	653000, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Энергетическая ул, дом № 14	3	31.12.2019	84	390,00		0,00	390,00	84	78,00	78,00	0	0,00	3	84	116,07	55,71	60,36	0	0,00	84	55,71	60,36	0	0,00
13	00003570, АППАРАТ ИСПЫТАНИЯ ДИЭЛЕКТРИКОВ АИД-70М	00003570	330.26.51	653000, Кемеровская область - Кузбасс, г.о. городской округ Прокопьевский, г Прокопьевск, ул Энергетическая, зд. 14	4	30.09.2020	84	233,33		0,00	233,33	84	33,33	125,00	0	0,00	4	84	94,44	33,33	61,11	0	0,00	84	33,33	61,11	0	0,00
14	00003563, Блок КТП-СЭЩ-Б(М)-35-95/1,0 УХЛ1	00003563	330.30.20.31.117	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Коксовая,11а,,,дом,корпус,кв.	7	30.06.2020	240	1 875,04		0,00	1 875,04	240	93,75	1 546,91	2,2	35,06	7	240	1 460,97	93,75	1 367,21	2,2	31,11	240	93,75	1 367,21	2,2	30,08
15	00003564, Блок КТП-СЭЩ-Б(М)-35-95/1,0 УХЛ1	00003564	330.30.20.31.117	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Коксовая,11а,,,дом,корпус,кв.	7	30.06.2020	240	1 875,04		0,00	1 875,04	240	93,75	1 546,91	2,2	35,06	7	240	1 460,97	93,75	1 367,21	2,2	31,11	240	93,75	1 367,21	2,2	30,08
16	00003078, БЛОК ШО 110кВ в комплекте: изолятор ОСК-10-110-3 шт.	00003078	14 3120182	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	6	30.11.2015	180	180,37		0,00	180,37	180	12,02	83,17	2,2	1,96	6	180	72,15	12,02	60,12	2,2	1,46	180	12,02	60,12	2,2	1,32
17	00003079, БЛОК ШО 110кВ в комплекте: изолятор ОСК-10-110-3 шт.	00003079	14 3120182	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	6	30.11.2015	180	179,79		0,00	179,79	180	11,99	82,90	2,2	1,96	6	180	71,91	11,99	59,93	2,2	1,45	180	11,99	59,93	2,2	1,32
18	00003080, БЛОК ШООПН 110кВ в комплекте: изолятор ОСК-10-110-3 шт.	00003080	14 3120182	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	6	30.11.2015	180	273,00		0,00	273,00	180	18,20	125,89	2,2	2,97	6	180	109,20	18,20	91,00	2,2	2,20	180	18,20	91,00	2,2	2,00

19	00003081, БЛОК ШООПН 110кВ в комплекте: изолятор ОСК-10-110-3 шт.	00003081	14312018 2	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	6	30.11.2015	180	272,12		0,00	272,12	180	18,14	125,48	2,2	2,96	6	180	108,85	18,14	90,71	2,2	2,20	180	18,14	90,71	2,2	2,00
20	00003466, Блок-модуль ВВ+ТТ	00003466	330.30.20.31.117	643,,,,Прокопьевск,,Кубанская,26,,,дом,корпус,кв.	7	31.10.2018	240	3468,83		0,00	3468,83	240	173,44	2572,72	2,2	58,51	7	240	2413,73	173,44	2240,29	2,2	51,19	240	173,44	2240,29	2,2	49,29
21	00003467, Блок-модуль ВВ+ТТ	00003467	330.30.20.31.117	643,,,,Прокопьевск,,Кубанская,26,,,дом,корпус,кв.	7	31.10.2018	240	3468,83		0,00	3468,83	240	173,44	2572,72	2,2	58,51	7	240	2413,73	173,44	2240,29	2,2	51,19	240	173,44	2240,29	2,2	49,29
22	00003469, Блок-модуль ВВ+ТТ	00003469	330.30.20.31.117	Кемеровская обл, строение 1, 643, прокопьевск, труда, 118	7	30.11.2018	240	3242,52		0,00	3242,52	240	162,13	2418,38	2,2	54,99	7	240	2269,76	162,13	2107,64	2,2	48,15	240	162,13	2107,64	2,2	46,37
23	00003470, Блок-модуль ВВ+ТТ	00003470	330.30.20.31.117	Кемеровская обл, строение 1, 643, прокопьевск, труда, 118	7	30.11.2018	240	3242,52		0,00	3242,52	240	162,13	2418,38	2,2	54,99	7	240	2269,76	162,13	2107,64	2,2	48,15	240	162,13	2107,64	2,2	46,37
24	00003471, Блок-модуль ВВ+ТТ	00003471	330.30.20.31.117	Кемеровская обл, строение 1, 643, прокопьевск, труда, 118	7	30.11.2018	240	3242,52		0,00	3242,52	240	162,13	2418,38	2,2	54,99	7	240	2269,76	162,13	2107,64	2,2	48,15	240	162,13	2107,64	2,2	46,37
25	00003358, Блок-модуль ОРУ-35 кВ РТтВРО, на базе КТП-СЭЩ Б (М), блок Б35-53/1,0-К630Б	00003358	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Рекордная, д.88	7	31.10.2017	240	7886,82		0,00	7886,82	240	394,34	5455,05	2,2	124,35	7	240	5093,57	394,34	4699,23	2,2	107,72	240	394,34	4699,23	2,2	103,38
26	00003359, Блок-модуль ОРУ-35 кВ РТтВРО, на базе КТП-СЭЩ Б (М), блок Б35-53/1,0-К630Б	00003359	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Рекордная, д.88	7	31.10.2017	240	7886,82		0,00	7886,82	240	394,34	5455,05	2,2	124,35	7	240	5093,57	394,34	4699,23	2,2	107,72	240	394,34	4699,23	2,2	103,38
27	00003353, Блок-модуль ОРУ-35 ЛР, на базе КТП-СЭЩ Б(М), блок Б35-18/1,0-100Б-ХЛ1	00003353	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Рекордная, д.88	7	31.10.2017	240	1113,40		0,00	1113,40	240	55,67	770,10	2,2	17,55	7	240	719,07	55,67	663,40	2,2	15,21	240	55,67	663,40	2,2	14,59
28	00003354, Блок-модуль ОРУ-35 ЛР, на базе КТП-СЭЩ Б(М), блок Б35-18/1,0-100Б-ХЛ1	00003354	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Рекордная, д.88	7	31.10.2017	240	1113,40		0,00	1113,40	240	55,67	770,10	2,2	17,55	7	240	719,07	55,67	663,40	2,2	15,21	240	55,67	663,40	2,2	14,59
29	00003355, Блок-модуль ОРУ-35 РР, на базе КТП-СЭЩ Б(М), блок Б35-20/1,0-1000 Б-ХЛ1	00003355	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Рекордная, д.88	7	31.10.2017	240	1888,22		0,00	1888,22	240	94,41	1306,02	2,2	29,77	7	240	1219,48	94,41	1125,07	2,2	25,79	240	94,41	1125,07	2,2	24,75
30	00003356, Блок-модуль ОРУ-35 РТн, на базе КТП-СЭЩ Б(М), блок Б35-33/1,0-1000Б-ХЛ1	00003356	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Рекордная, д.88	7	31.10.2017	240	1795,96		0,00	1795,96	240	89,80	1242,21	2,2	28,32	7	240	1159,89	89,80	1070,10	2,2	24,53	240	89,80	1070,10	2,2	23,54

31	00003357, Блок-модуль ОРУ-35 РТн, на базе КТП-СЭЩ Б(М), блок Б35-33/1,0-1000Б-ХЛ1	00003357	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Рекордная, д.88	7	31.10.2017	240	1 795,96		0,00	1 795,96	240	89,80	1 242,21	2,2	28,32	7	240	1 159,89	89,80	1 070,10	2,2	24,53	240	89,80	1 070,10	2,2	23,54
32	00003663, ВЛ 0,4 кВ (сектор Б)	00003663	220.42.22.12.111	Кемеровская область - Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г Прокопьевск, пос.Чистуган	4	30.06.2022	197	301,57	30.11.2023	2 302,90	2 604,47	197	151,50	2 377,58	2,2	11,11	4	197	2 218,19	159,39	2 058,80	2,2	47,05	197	158,65	2 058,80	2,2	45,29
33	00003664, ВЛ 0,4 кВ (сектор В)	00003664	220.42.22.12.111	Кемеровская область - Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г Прокопьевск, пос.Чистуган	4	30.06.2022	197	1 528,27	30.11.2023	12 335,36	13 863,63	197	269,69	13 310,86	2,2	97,08	4	197	12 418,51	892,35	11 526,16	2,2	263,39	197	844,49	11 526,16	2,2	253,58
34	00003665, ВЛ 0,4 кВ (сектор Г)	00003665	220.42.22.12.111	Кемеровская область - Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г Прокопьевск, пос.Чистуган	4	30.06.2022	197	196,68	30.11.2023	2 486,44	2 683,11	197	146,76	2 483,30	2,2	11,35	4	197	2 316,82	166,48	2 150,34	2,2	49,14	197	163,44	2 150,34	2,2	47,31
35	00003662, ВЛ 10 кВ	00003662	220.42.22.12.111	Кемеровская область - Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г Прокопьевск, пос.Чистуган	6	30.06.2022	84	84,05		0,00	84,05	84	12,01	66,04	2,2	1,59	6	84	55,04	12,01	43,03	2,2	1,08	84	12,01	43,03	2,2	0,95
36	00003281, ВЛ 10кВ 646м	00003281	220.41.20.20.302	г.Кемерово, ул.Тухачевского	6	30.04.2017	180	2 996,27	01.12.2021	545,34	3 541,61	180	252,53	2 104,38	2,2	49,07	6	180	1 851,86	252,53	1 599,33	2,2	37,96	180	236,11	1 599,33	2,2	35,19
37	00000766, ВЛ 10кв фид.10-1-П	00000766	12 4521125	Кемеровская обл., Прокопьевский р-он, 250м на юго-запад от пос.Новосафоново	7	19.03.2015	212	174,82	30.11.2020	6 150,20	6 325,02	212	522,41	4 658,17	2,2	108,23	7	212	4 135,76	522,41	3 613,35	2,2	85,24	240	316,25	3 613,35	2,2	79,49
38	00000767, ВЛ 110 кВ	00000767	12 4521125	643,,Кемеровская обл,Заводский,Кемерово,, Грузовая,23,,,дом,корпус, кв.	6	19.03.2015	201	11 489,57		0,00	11 489,57	201	685,94	5 487,56	2,2	128,27	6	201	4 858,78	685,94	4 172,83	2,2	99,35	201	685,94	4 172,83	2,2	91,80
39	00003613, ВЛ 110кВ Соколовская-Вольная-2 - 1 ЭТАП	00003613	220.42.22.12.111	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский р-н	6	31.12.2020	180	53 995,22		0,00	53 995,22	180	3 599,68	43 196,18	2,2	989,91	6	180	39 896,47	3 599,68	36 296,79	2,2	838,13	180	3599,68	36 296,79	2,2	798,53
40	00003645, ВЛ 110кВ Соколовская-Вольная-2 - 2 ЭТАП	00003645	220.42.22.12.111	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский р-н	6	31.12.2021	180	39 277,37		0,00	39 277,37	180	2 618,49	34 040,39	2,2	777,69	6	180	31 640,10	2 618,49	29 021,61	2,2	667,28	180	2618,49	29 021,61	2,2	638,48
41	00003502, ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ Центральная до ВЛ 35 КВ от ПС 110/35/6КВ Новоколб. до ПС 35/6КВ Шуран.	00003502	220.42.22.12.111	Кемеровская обл, Кемеровский р-н	6	31.12.2018	180	6 661,24		0,00	6 661,24	180	444,08	4 440,83	2,2	102,58	6	180	4 033,75	444,08	3 589,67	2,2	83,86	180	444,08	3 589,67	2,2	78,97
42	00003114, ВЛ 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ»Новоколбинская» до ПС 35/6 кВ»Шурапская»	00003114	12 4521125	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	40 508,90		0,00	40 508,90	180	2 734,53	19 141,72	2,2	451,20	6	180	16 428,61	2 700,59	13 728,02	2,2	331,72	180	2700,59	13 728,02	2,2	302,02
43	00003517, ВЛ 35/6кВ Вольная-Весенняя 1,2	00003517	220.42.22.12.111	Кемеровская обл, Прокопьевский муниципальный район	6	30.06.2019	180	27 256,50		0,00	27 256,50	180	1 817,10	19 079,55	2,2	439,74	6	180	17 413,87	1 817,10	15 596,77	2,2	363,12	180	1817,10	15 596,77	2,2	343,13

44	00000768, ВЛ ф 10-21-Л отпайка	00000768	12 452112 5	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, вдоль автодороги «Новосафоново-Чистуган»	7	19.03.2015	165	2 493,92		0,00	2 493,92	165	207,78	1 038,89	2,2	25,14	7	165	740,62	181,38	559,24	2,2	14,30	240	124,70	559,24	2,2	12,30
45	00003539, ВЛ-0,4кВ от ПС 6/0,4кВ №22 (для АНО ДПО УЦ»Стрелец С»)	00003539	220.42.22.12.111	Кемеровская область, г.Прокопьевск,ул.Проспектная,14а,	6	30.11.2019	180	357,68		0,00	357,68	180	23,85	260,31	2,2	5,99	6	180	238,45	23,85	214,61	2,2	4,98	180	23,85	214,61	2,2	4,72
46	00003684, ВЛ-0,4кВ с кабельным заходом на ПС 6кВ №33	00003684	220.42.22.12.111	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,	6	30.11.2022	180	311,06		0,00	311,06	180	20,74	288,59	2,2	6,58	6	180	269,58	20,74	248,84	2,2	5,70	180	20,74	248,84	2,2	5,47
47	00003426, ВЛ-110-КНК-1,2	00003426	12 452112 5	Кемеровский район, ВЛ-110-КНК-1,2	6	31.12.2017	180	16 456,76		0,00	16 456,76	180	1 097,12	9 874,06	2,2	279,22	6	180	8 868,37	1 097,12	7 771,25	2,2	183,04	180	1097,12	7 771,25	2,2	170,97
48	00003703, ВЛ-110кВ от ПС 220/110/35кВ «Соколовская» до ПС 110/35/6кВ «Вольная»	00003703	220.42.22.12.111	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Прокопьевское лесничество; Еловское участковое лесничество, урочище «Соколово», квартал 1 (выдел 38)	6	25.07.2023	180	21 237,00		0,00	21 237,00	180	589,92	20 647,08	2,2	212,64	6	180	19 349,27	1 415,80	17 933,47	2,2	410,11	180	1415,80	17 933,47	2,2	394,54
49	00003427, ВЛ-35-НЧ-1,2	00003427	12 452112 5	Кемеровский район, ВЛ-35-НЧ-1,2	6	31.12.2017	180	2 899,40	31.12.2018	40 668,14	43 567,55	180	3 098,16	27 883,45	2,2	712,50	6	180	24 785,29	3 098,16	21 687,13	2,2	511,20	180	2904,50	21 687,13	2,2	477,12
50	00000769, ВЛ-6кВ от ВЛ 6-18-Н до фид.8ПС для резервного питания ПС4 с ПС 37	00000769	12 452112 5	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Декабристов, сооружение 1Л	6	19.03.2015	206	33,95	31.12.2019	1 143,78	1 177,73	206	93,29	785,16	2,2	29,82	6	206	691,87	93,29	598,59	2,2	14,20	206	68,61	598,59	2,2	13,17
51	00003488, ВЛ3-6кВ от ПС 35/6 №1 ф.6,11	00003488	220.42.22.12.111	Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, площадка Фрунзе, д.13 ф.6,11	6	31.12.2018	180	1 116,20		0,00	1 116,20	180	74,41	744,13	2,2	17,19	6	180	675,92	74,41	601,51	2,2	14,05	180	74,41	601,51	2,2	13,23
52	00003492, ВЛЭП-110 КА БГЛ-19 (ПС 110/6КВ) б/у Листвяжная	00003492	220.42.22.12.111	652614, Кемеровская обл, городской округ Беловский, Грамотеино пгт, Волочаевская ул, корпус 3 40	6	31.12.2018	180	162,68		0,00	162,68	180	10,85	108,45	2,2	18,76	6	180	98,51	10,85	87,66	2,2	2,05	180	10,85	87,66	2,2	1,93
53	00003493, ВЛЭП-110 КА БГЛ-19 (ПС 110/6КВ) б/у Листвяжная	00003493	220.42.22.12.111	652614, Кемеровская обл, городской округ Беловский, Грамотеино пгт, Волочаевская ул, корпус 3 40	6	31.12.2018	180	207,86		0,00	207,86	180	13,86	138,58	2,2	25,22	6	180	125,87	13,86	112,02	2,2	2,62	180	13,86	112,02	2,2	2,46
54	00003557, Внутриплощадная сеть электропередач 10кВ и КТП-3	00003557	220.41.20.20.300	Кемеровская область - Кузбасс, Ваганово с	6	28.02.2020	180	304,17	30.09.2020	2 027,32	2 331,49	180	160,90	1 796,73	2,2	41,30	6	180	1 635,83	160,90	1 474,93	2,2	34,22	180	155,43	1 474,93	2,2	32,45
55	00003558, Внутриплощадная сеть электропередач 10кВ и КТП-5	00003558	220.41.20.20.300	Кемеровская область - Кузбасс, Ваганово с	6	28.02.2020	180	1 342,50		0,00	1 342,50	180	89,50	999,42	2,2	22,97	6	180	917,38	89,50	827,87	2,2	19,20	180	89,50	827,87	2,2	18,21
56	00003559, Внутриплощадная сеть электропередач 10кВ и КТП-7	00003559	220.41.20.20.300	Кемеровская область - Кузбасс, Ваганово с	6	28.02.2020	180	781,67		0,00	781,67	180	52,11	581,91	2,2	13,38	6	180	534,14	52,11	482,03	2,2	11,18	180	52,11	482,03	2,2	10,60

57	00001212, Внутриплощадные тепловые и водопроводные сети	00001212	12 452112 6	Заполнить	5	19.03.2015	201	302,40		0,00	302,40	201	18,05	144,43	2,2	3,38	5	201	127,88	18,05	109,83	2,2	2,61	201	18,05	109,83	2,2	2,42
58	00003261, ВОЗДУШНАЯ ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ (ДО ПОДСТАНЦИИ 35-10КВ) (ГАНАЙ)	00003261	12 452112 5	Кемеровская область, Промышленновский район, с.Ваганово ул.Центральная,20	6	29.12.2016	180	8 746,61		0,00	8 746,61	180	583,11	4 664,86	2,2	109,04	6	180	4 130,34	583,11	3 547,24	2,2	84,45	180	583,11	3 547,24	2,2	78,04
59	00003655, ВПС 10 кВ и КТП-1	00003655	220.41.20.20.300	Кемеровская область - Кузбасс, Ваганово с	6	31.05.2022	180	520,00		0,00	520,00	180	34,67	465,11	2,2	10,61	6	180	433,33	34,67	398,67	2,2	9,15	180	34,67	398,67	2,2	8,77
60	00003656, ВПС 10 кВ и КТП-2	00003656	220.41.20.20.300	Кемеровская область - Кузбасс, Ваганово с	6	31.05.2022	180	450,00		0,00	450,00	180	30,00	402,50	2,2	9,19	6	180	375,00	30,00	345,00	2,2	7,92	180	30,00	345,00	2,2	7,59
61	00003657, ВПС 10 кВ и КТП-4	00003657	220.41.20.20.300	Кемеровская область - Кузбасс, Ваганово с	6	31.05.2022	180	530,00		0,00	530,00	180	35,33	474,06	2,2	10,82	6	180	441,67	35,33	406,33	2,2	9,33	180	35,33	406,33	2,2	8,94
62	00003658, ВПС 10 кВ и КТП-6	00003658	220.41.20.20.300	Кемеровская область - Кузбасс, Ваганово с	6	31.05.2022	180	730,00		0,00	730,00	180	48,67	652,94	2,2	14,90	6	180	608,33	48,67	559,67	2,2	12,85	180	48,67	559,67	2,2	12,31
63	00003659, ВПС 10кВ КЛ№109 (длина 580м)	00003659	220.41.20.20.300	Кемеровская область - Кузбасс, Ваганово с	6	31.05.2022	180	180,00		0,00	180,00	180	12,00	161,00	2,2	3,67	6	180	150,00	12,00	138,00	2,2	3,17	180	12,00	138,00	2,2	3,04
64	00003660, ВПС 10кВ КЛ№110 (длина 270м)	00003660	220.41.20.20.300	Кемеровская область - Кузбасс, Ваганово с	6	31.05.2022	180	90,00		0,00	90,00	180	6,00	80,50	2,2	1,84	6	180	75,00	6,00	69,00	2,2	1,58	180	6,00	69,00	2,2	1,52
65	00003560, Временная воздушная линия 10кВ и ТП 336	00003560	220.41.20.20.300	Кемеровская область - Кузбасс с.Ваганово	6	28.02.2020	180	815,83	30.09.2021	9 560,96	10 376,79	180	767,01	8 564,91	2,2	196,87	6	180	7 797,90	767,01	7 030,90	2,2	163,12	180	691,79	7 030,90	2,2	154,68
66	00001213, ВЧ ЗАГРАДИТЕЛЬ В3630	00001213	12 452112 5	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а	7	19.03.2015	201	1,62		0,00	1,62	201	0,10	0,78	0	0,00	7	201	0,69	0,10	0,59	0	0,00	240	0,08	0,59	0	0,00
67	00001214, ВЧ ЗАГРАДИТЕЛЬ В3630	00001214	12 452112 5	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а	7	19.03.2015	201	1,62		0,00	1,62	201	0,10	0,78	0	0,00	7	201	0,69	0,10	0,59	0	0,00	240	0,08	0,59	0	0,00
68	00003669, Вывеска световая - ЭНЕРГОЮБИЛЕЙНАЯ	00003669	330.32.99.53.190	Кемеровская область - Кузбасс, р-н Прокопьевский	3	31.07.2022	60	118,80		0,00	118,80	60	23,76	85,14	0	0,00	3	60	63,36	23,76	39,60	0	0,00	60	23,76	39,60	0	0,00
69	00001226, Выключатель ваккумный ВБМ-10-31,5/1600	00001226	14 312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	148	170,54		0,00	170,54	148	13,83	49,55	2,2	1,24	6	148	36,87	13,83	23,05	2,2	0,66	180	11,37	23,05	2,2	0,51
70	00001227, Выключатель ваккумный ВБЭС-35-25/630(1)	00001227	14 312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	152	1 167,92		0,00	1 167,92	152	92,20	361,13	2,2	8,96	6	152	276,61	92,20	184,41	2,2	5,07	180	77,86	184,41	2,2	4,06
71	00001228, Выключатель ваккумный ВБЭС-35-25/630(2)	00001228	14 312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	152	676,01		0,00	676,01	152	53,37	209,03	2,2	5,19	6	152	160,11	53,37	106,74	2,2	2,94	180	45,07	106,74	2,2	2,35
72	00003550, Выключатель вакуумный EASYPACT EXE (реконструкция ячейки №53800 на ПС АЗОТ-3)	00003550	330.30.20.31.117	653016, Кемеровская обл, Кемерово, Грузовая, дом 1	7	31.12.2019	132	840,86		0,00	840,86	132	76,44	535,09	0	0,00	7	132	465,02	76,44	388,58	0	0,00	240	42,04	388,58	0	0,00

73	00003551, Выключатель вакуумный EASYPACT EXE (реконструкция ячейки №53801 на ПС АЗОТ-3)	00003551	330.30.20.31.117	653016, Кемеровская обл, Кемерово, Грузовая, дом 1	7	31.12.2019	132	840,86		0,00	840,86	132	76,44	535,09	0	0,00	7	132	465,02	76,44	388,58	0	0,00	240	42,04	388,58	0	0,00
74	00003552, Выключатель вакуумный EASYPACT EXE (реконструкция ячейки №53802 на ПС АЗОТ-3)	00003552	330.30.20.31.117	653016, Кемеровская обл, Кемерово, Грузовая, дом 1	7	31.12.2019	132	840,86		0,00	840,86	132	76,44	535,09	0	0,00	7	132	465,02	76,44	388,58	0	0,00	240	42,04	388,58	0	0,00
75	00003553, Выключатель вакуумный EASYPACT EXE (реконструкция ячейки №53803 на ПС АЗОТ-3)	00003553	330.30.20.31.117	653016, Кемеровская обл, Кемерово, Грузовая, дом 1	7	31.12.2019	132	840,86		0,00	840,86	132	76,44	535,09	0	0,00	7	132	465,02	76,44	388,58	0	0,00	240	42,04	388,58	0	0,00
76	00003193, Выключатель вакуумный ВБС-35 III УХЛ1	00003193	14312010 2	643,,,,г.Прокопьевск,,,Рождественская,3,В,,дом,корпус,кв.	7	30.09.2016	240	2 181,09		0,00	2 181,09	240	109,05	1 390,45	2,2	31,79	7	240	1 290,48	109,05	1 181,42	2,2	27,19	240	109,05	1 181,42	2,2	25,99
77	00003194, Выключатель вакуумный ВБС-35 III УХЛ1	00003194	14312010 2	643,,,,г.Прокопьевск,,,Рождественская,3,В,,дом,корпус,кв.	7	30.09.2016	240	2 141,46		0,00	2 141,46	240	107,07	1 365,18	2,2	31,21	7	240	1 267,03	107,07	1 159,96	2,2	26,70	240	107,07	1 159,96	2,2	25,52
78	00001231, Выключатель вакуумный ВБЭС-35III-25-630 УХЛ1 в ком-те с тремя трансформаторами тока ТОЛ35 111-7 (№1)	00001231	14312001 0	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Пархоменко ул, дом № 15	6	19.03.2015	162	1 326,03		0,00	1 326,03	162	98,22	466,57	2,2	11,34	6	162	376,53	98,22	278,30	2,2	7,20	180	88,40	278,30	2,2	6,12
79	00001232, Выключатель вакуумный ВБЭС-35III-25-630 УХЛ1 в ком-те с тремя трансформаторами тока ТОЛ35 111-7 (№2)	00001232	14312001 0	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Пархоменко ул, дом № 15	6	19.03.2015	162	1 313,54		0,00	1 313,54	162	97,30	462,17	2,2	11,24	6	162	372,98	97,30	275,68	2,2	7,14	180	87,57	275,68	2,2	6,06
80	00001233, Выключатель вакуумный ВБЭС-35III-25-630 УХЛ1 в ком-те с тремя трансформаторами тока ТОЛ35 111-7 (№3)	00001233	14312001 0	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Пархоменко ул, дом № 15	6	19.03.2015	162	1 364,11		0,00	1 364,11	162	101,05	479,97	2,2	11,67	6	162	387,34	101,05	286,30	2,2	7,41	180	90,94	286,30	2,2	6,30
81	00001234, Выключатель вакуумный ВБЭС-35III-25-630 УХЛ1 в ком-те с тремя трансформат	00001234	14312001 0	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Пархоменко ул, дом № 15	6	19.03.2015	162	1 358,37		0,00	1 358,37	162	100,62	477,95	2,2	11,62	6	162	385,71	100,62	285,09	2,2	7,38	180	90,56	285,09	2,2	6,27

	орами тока ТОЛ35 111-7 (№4)																										
82	00001235, Выключатель вакуумный ВБЭС-35III-25-630 УХЛ1 в ком-те с тремя трансформат орами тока ТОЛ35 111-7 (№5)	000012335	14312001 0	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Пархоменко ул, дом № 15	6	19.03.2015	162	1 313,13		0,00	1 313,13	162	97,27	462,03	2,2	11,23	6	162	372,86	97,27	275,60	2,2	7,13	180	87,54	275,60	2,2	6,06
83	00003578, Выключатель вакуумный ВВН-СЭЩ-П-35-25/1000 УХЛ1 - СВ-35	000035578	330.30.20.31.117	643, Прокопьевск, ул.Марии Старцевой, дом №1	7	31.10.2020	240	2 645,19		0,00	2 645,19	240	132,26	2 226,37	2,2	50,43	7	240	2 105,13	132,26	1 972,87	2,2	44,86	240	132,26	1 972,87	2,2	43,40
84	00003576, Выключатель вакуумный ВВН-СЭЩ-П-35-25/1000 УХЛ1 Т-2	000035576	330.30.20.31.117	643, Прокопьевск, ул.Марии Старцевой, дом №1	7	31.10.2020	240	2 645,19		0,00	2 645,19	240	132,26	2 226,37	2,2	50,43	7	240	2 105,13	132,26	1 972,87	2,2	44,86	240	132,26	1 972,87	2,2	43,40
85	00003577, Выключатель вакуумный ВВН-СЭЩ-П-35-25/1000 УХЛ1 Т-3	000035577	330.30.20.31.117	643, Прокопьевск, ул.Марии Старцевой, дом №1	7	31.10.2020	240	2 645,19		0,00	2 645,19	240	132,26	2 226,37	2,2	50,43	7	240	2 105,13	132,26	1 972,87	2,2	44,86	240	132,26	1 972,87	2,2	43,40
86	00003565, Выключатель вакуумный ВВН-СЭЩ-Э-35-25/1000 УХЛ1 с приводом ПЭТВ-2	000035565	330.30.20.31.117	653007, Кемеровская область - Кузбасс, г Прокопьевск, ул Коксовая; зд. 11А	7	30.06.2020	132	2 094,26		0,00	2 094,26	132	190,39	1 427,90	2,2	33,51	7	132	1 253,38	190,39	1 062,99	2,2	25,48	240	104,71	1 062,99	2,2	23,39
87	00003566, Выключатель вакуумный ВВН-СЭЩ-Э-35-25/1000 УХЛ1 с приводом ПЭТВ-2	000035566	330.30.20.31.117	653007, Кемеровская область - Кузбасс, г.о. городской округ Прокопьевский, г Прокопьевск, ул Коксовая, зд. 11А	7	30.06.2020	132	2 094,26		0,00	2 094,26	132	190,39	1 427,90	2,2	33,51	7	132	1 253,38	190,39	1 062,99	2,2	25,48	240	104,71	1 062,99	2,2	23,39
88	00003579, Выключатель вакуумный ВВУ-СЭЩ-П3-10-20/1600 У2 ф.13	000035579	330.30.20.31.117	643, Прокопьевск, ул.Марии Старцевой, дом №1	7	31.10.2020	240	798,10		0,00	798,10	240	39,91	671,74	2,2	15,22	7	240	635,16	39,91	595,25	2,2	13,53	240	39,91	595,25	2,2	13,10
89	00003580, Выключатель вакуумный ВВУ-СЭЩ-П3-10-20/1600 У2 ф.18	000035580	330.30.20.31.117	643, Прокопьевск, ул.Марии Старцевой, дом №1	7	31.10.2020	240	798,10		0,00	798,10	240	39,91	671,74	2,2	15,22	7	240	635,16	39,91	595,25	2,2	13,53	240	39,91	595,25	2,2	13,10
90	00001250, Выключатель маломасляный ВМПЭ-10-20/1600	000012550	14312001 0	653000, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кубанская ул, дом № 26	6	19.03.2015	153	49,09		0,00	49,09	153	4,50	9,74	2,2	0,26	6	153	11,87	3,85	8,02	2,2	0,22	180	3,27	8,02	2,2	0,18
91	00001251, Выключатель эл.газовый ВЭБ-110IV-40-2500УХЛ1	000012551	14312010 3	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Пархоменко ул, дом № 15	7	19.03.2015	139	3 588,44		0,00	3 588,44	139	309,79	877,75	2,2	22,72	7	139	593,77	309,79	283,98	2,2	9,66	240	179,42	283,98	2,2	6,25

92	00001252, Выключатель эл.газовый ВЭБ-110IV-40-2500УХЛ1	00001252	14312010 3	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Пархоменко ул, дом № 15	7	19.03.2015	139	3588,44		0,00	3588,44	139	309,79	877,75	2,2	22,72	7	139	593,77	309,79	283,98	2,2	9,66	240	179,42	283,98	2,2	6,25
93	00001253, Выключатель элегазовый ВГТ-110.III-40/2000 У1	00001253	14312010 3	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	166	3286,62		0,00	3286,62	166	237,59	1207,73	2,2	29,18	7	166	989,95	237,59	752,36	2,2	19,17	240	164,33	752,36	2,2	16,55
94	00003082, Выключатель элегазовый колонковый ВГТ-110.III-40/3150 УХЛ1	00003082	14312010 3	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	30.11.2015	240	5428,39		0,00	5428,39	240	271,42	3234,42	2,2	74,14	7	240	2985,62	271,42	2714,20	2,2	62,70	240	271,42	2714,20	2,2	59,71
95	00003083, Выключатель элегазовый колонковый ВГТ-110.III-40/3150 УХЛ1	00003083	14312010 3	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	30.11.2015	240	5412,10		0,00	5412,10	240	270,61	3224,71	2,2	73,92	7	240	2976,66	270,61	2706,05	2,2	62,51	240	270,61	2706,05	2,2	59,53
96	00003606, Высоковольтная линия ВЛ-35 кВ от ПС 110/35/6 кВ «Вольная» до ПС 35/6 кВ «ОГР»,	00003606	220.42.22.12.111	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, Шахтоуправление Майское тер., сооружение 2	6	27.11.2020	180	22940,75		0,00	22940,75	180	1529,38	18225,15	2,2	417,78	6	180	16823,22	1529,38	15293,84	2,2	353,29	180	1529,38	15293,84	2,2	336,46
97	00001259, Высокочастотный заградитель на напряжение 110 кВ	00001259	14322200 0	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	166	459,33		0,00	459,33	166	33,20	168,79	2,2	4,08	7	166	138,35	33,20	105,15	2,2	2,68	240	22,97	105,15	2,2	2,31
98	00001260, Высокочастотный заградитель на напряжение 110 кВ	00001260	14322200 0	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	166	459,33		0,00	459,33	166	33,20	168,79	2,2	4,08	7	166	138,35	33,20	105,15	2,2	2,68	240	22,97	105,15	2,2	2,31
99	00003263, ГЕНЕРАТОР ДИЗЕЛЬНЫЙ	00003263	14314913 0	653036,Кемеровская обл,,Прокопьевск г,,ул.Энергетическая, 17	4	31.12.2016	108	2288,14		0,00	2288,14	108	108,96	217,92	0	0,00	4	108	275,42	254,24	21,19	0	0,00	108	254,24	21,19	0	0,00
100	00003457, Двухцепная ВЛЗ-6кВ от ПС 110/35/6 №37 ф.6-24	00003457	220.42.22.12.111	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Пархоменко д.15 до ул.Коксовая, д.7А	6	31.08.2018	180	2041,44		0,00	2041,44	180	136,10	1315,59	2,2	30,44	6	180	1190,84	136,10	1054,74	2,2	24,70	180	136,10	1054,74	2,2	23,20
101	00003680, Двухцепная ЛЭП 6кВ от ПС Вольная до ОФ Кузбасс-300 ф.6-11	00003680	220.41.20.20.300	Прокопьевский р-он	6	31.10.2022	180	10828,21		0,00	10828,21	180	721,88	9986,02	2,2	227,63	6	180	9324,29	721,88	8602,41	2,2	197,19	180	721,88	8602,41	2,2	189,25
102	00003681, Двухцепная ЛЭП 6кВ от ПС Вольная до ОФ Кузбасс-300 ф.6-3	00003681	220.41.20.20.300	Прокопьевский р-он	6	30.11.2022	180	10615,22		0,00	10615,22	180	707,68	9848,57	2,2	224,45	6	180	9199,86	707,68	8492,18	2,2	194,61	180	707,68	8492,18	2,2	186,83
103	00003644, Двухцепная отпайка от ВЛ 35кВ Прокопьевская - Зиминка 3/4 (№42) до новой ПС 35кВ ПУР	00003644	220.42.22.12.111	Кемеровская область, Прокопьевский р-он, г.Прокопьевск	6	31.12.2021	180	59273,75		0,00	59273,75	180	3951,58	51370,59	2,2	1173,62	6	180	47748,30	3951,58	43796,72	2,2	1007,00	180	3951,58	43796,72	2,2	963,53

104	00003525, Зарядно-выпрямительное устройство модульного типа серии НРТМ 60.220+40.48 с аккумуляторной батареей ОР-12 (2В, 300 А*ч)(АЗОТ)	00003525	320.26.30.11.190	653016, Кемеровская область - Кемерово г, Грузовая ул., дом 1	7	31.08.2019	136	4858,16		0,00	4858,16	136	428,66	3000,63	0	0,00	7	136	2607,69	428,66	2179,03	0	0,00	240	242,91	2179,03	0	0,00
105	00000949, ЗД.ЭЛ.П-СТ N 5(аренда)	00000949	11452101 2	г.Прокопьевск ул. Кубанская д. 26	8	19.03.2015	201	0,91		0,00	0,91	201	0,05	0,44	2,2	0,01	8	201	0,39	0,05	0,33	2,2	0,01	300	0,04	0,33	2,2	0,01
106	00001283, Здание (Подстанция №41)	00001283	11000000 0	Кемеровская обл., Прокопьевский р-он, д.Малая Талда	8	19.03.2015	201	45,24		0,00	45,24	201	2,70	21,61	2,2	0,51	8	201	19,13	2,70	16,43	2,2	0,39	300	1,81	16,43	2,2	0,36
107	00002795, Здание диспетчерской службы	00002795	11000000 0	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Энергетическая, д.17	8	19.03.2015	201	322,92		0,00	322,92	201	19,28	154,23	2,2	14,58	8	201	136,56	19,28	117,28	2,2	2,79	300	12,92	117,28	2,2	2,58
108	00001284, Здание ЗРУ 6кВ Подстанции №30	00001284	11452101 2	643,,,,Прокопьевск,,Фрунзе 15, строение 1	8	19.03.2015	96	28,62		0,00	28,62	96	3,27	0,00	2,2	0,01	8	96	0,00	0,00	0,00	0	0,00	300	0,00	0,00	0	0,00
109	00003490, ЗДАНИЕ ПОДСТАНЦИИ 110/6 КВ И ПИТАЮЩАЯ ВЛ-110КВ К ПОДСТАНЦИИ L-600М Б/У Листвяжная	00003490	210.00.11.10.730	652614, Кемеровская обл, городской округ Беловский, Грамотеино пгт, Волочаевская ул, дом № 40, корпус 3	10	31.12.2018	361	20271,09		0,00	20271,09	361	673,83	16901,93	2,2	391,97	10	361	16284,26	673,83	15610,42	2,2	350,84	361	673,83	15610,42	2,2	343,43
110	00000787, Здание службы электрических сетей	00000787	11000000 0	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Энергетическая, д.17 строение 4	8	19.03.2015	201	32,76	30.11.2018	806,58	839,34	201	63,60	508,84	2,2	11,89	8	201	445,23	63,60	381,63	2,2	9,10	300	33,57	381,63	2,2	8,40
111	00001285, Здание Щита 0,4кВ Подстанция №30	00001285	11452101 2	643,,,,Прокопьевск,,Фрунзе 15 р-н механического завода,,,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	96	10,19		0,00	10,19	96	1,17	0,00	2,2	0,00	8	96	0,00	0,00	0,00	0	0,00	300	0,00	0,00	0	0,00
112	00003260, ИЗМЕЛЬЧИТЕЛЬ ВЕТОК ИВН-00.000	00003260	14292123 3	653036,Кемеровская обл,,Прокопьевск г,,ул.Энергетическая, 17	4	31.12.2016	84	847,37		0,00	847,37	84	121,05	0,00	0	0,00	4	84	0,00	0,00	0,00	0	0,00	84	0,00	0,00	0	0,00
113	00000789, Кабельная ЛЭП-6 кВ для резервного питания ф.6-16-М	00000789	12452112 5	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,по ул.Маганак 47 до ПС8,,,,дом,корпус,кв.	6	19.03.2015	177	233,27		0,00	233,27	177	15,81	94,89	2,2	2,26	6	177	80,39	15,81	64,58	2,2	1,59	180	15,55	64,58	2,2	1,42
114	00003432, Кабельная эстакада 35кВ	00003432	14313103 0	Кемеровская обл., ГУ «Барзасское лесничество», Кемеровское лесничество, Невское участковое лесничество, урочище «Кургановское», квартал 42 (выделы 12,15) квартал 51 (выделы 2,7,9) квартал 52 (выделы 8,12,16,18,31)	8	31.12.2017	300	2237,79		0,00	2237,79	300	89,51	1700,72	2,2	38,40	8	300	1618,67	89,51	1529,16	2,2	34,63	300	89,51	1529,16	2,2	33,64

115	00001300, Камера КСО 285-13-400	00001300	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	187,65		0,00	187,65	141	15,97	47,91	2,2	0,32	6	141	33,27	15,97	17,30	2,2	0,56	180	12,51	17,30	2,2	0,38
116	00001299, Камера КСО 285-13-400	00001299	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	187,65		0,00	187,65	141	15,97	47,91	0	0,00	6	141	33,27	15,97	17,30	0	0,00	180	12,51	17,30	0	0,00
117	00001301, Камера КСО 285-15Т-400	00001301	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	187,12		0,00	187,12	141	15,92	47,77	2,2	0,32	6	141	33,18	15,92	17,25	2,2	0,55	180	12,47	17,25	2,2	0,38
118	00001302, Камера КСО 285-15Т-400	00001302	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	184,75		0,00	184,75	141	15,72	47,17	0	0,00	6	141	32,76	15,72	17,03	0	0,00	180	12,32	17,03	0	0,00
119	00001303, Камера КСО 285-24-600	00001303	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	103,31		0,00	103,31	141	8,79	26,38	0	0,00	6	141	18,32	8,79	9,52	0	0,00	180	6,89	9,52	0	0,00
120	00001305, Камера КСО 285-28А	00001305	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	139,85		0,00	139,85	141	11,90	35,71	2,2	0,24	6	141	24,80	11,90	12,89	2,2	0,41	180	9,32	12,89	2,2	0,28
121	00001304, Камера КСО 285-28А	00001304	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	139,85		0,00	139,85	141	11,90	35,71	0	0,00	6	141	24,80	11,90	12,89	0	0,00	180	9,32	12,89	0	0,00
122	00001306, Камера КСО 285-5В-600	00001306	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	252,70		0,00	252,70	141	21,51	64,52	0	0,00	6	141	44,81	21,51	23,30	0	0,00	180	16,85	23,30	0	0,00
123	00001307, Камера КСО 285-8В-1000	00001307	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	270,83		0,00	270,83	141	23,05	69,15	2,2	0,46	6	141	48,02	23,05	24,97	2,2	0,80	180	18,06	24,97	2,2	0,55
124	00001308, Камера КСО 285-8В-1000	00001308	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	270,83		0,00	270,83	141	23,05	69,15	0	0,00	6	141	48,02	23,05	24,97	0	0,00	180	18,06	24,97	0	0,00
125	00001315, Камера КСО 285-8В-600	00001315	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	250,71		0,00	250,71	141	21,34	64,01	0	0,00	6	141	44,45	21,34	23,12	0	0,00	180	16,71	23,12	0	0,00
126	00001314, Камера КСО 285-8В-600	00001314	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	250,71		0,00	250,71	141	21,34	64,01	0	0,00	6	141	44,45	21,34	23,12	0	0,00	180	16,71	23,12	0	0,00
127	00001318, Камера КСО 285-8В-600	00001318	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	250,71		0,00	250,71	141	21,34	64,01	0	0,00	6	141	44,45	21,34	23,12	0	0,00	180	16,71	23,12	0	0,00
128	00001313, Камера КСО 285-8В-600	00001313	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	250,71		0,00	250,71	141	21,34	64,01	0	0,00	6	141	44,45	21,34	23,12	0	0,00	180	16,71	23,12	0	0,00
129	00001312, Камера КСО 285-8В-600	00001312	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	250,71		0,00	250,71	141	21,34	64,01	0	0,00	6	141	44,45	21,34	23,12	0	0,00	180	16,71	23,12	0	0,00
130	00001317, Камера КСО 285-8В-600	00001317	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	250,71		0,00	250,71	141	21,34	64,01	0	0,00	6	141	44,45	21,34	23,12	0	0,00	180	16,71	23,12	0	0,00
131	00001311, Камера КСО 285-8В-600	00001311	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	250,71		0,00	250,71	141	21,34	64,01	0	0,00	6	141	44,45	21,34	23,12	0	0,00	180	16,71	23,12	0	0,00
132	00001310, Камера КСО 285-8В-600	00001310	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	250,71		0,00	250,71	141	21,34	64,01	0	0,00	6	141	44,45	21,34	23,12	0	0,00	180	16,71	23,12	0	0,00
133	00001319, Камера КСО 285-8В-600	00001319	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	254,47		0,00	254,47	141	21,66	64,97	2,2	0,43	6	141	45,12	21,66	23,46	2,2	0,75	180	16,96	23,46	2,2	0,52

134	00001320, Камера КСО 285-8В-600	00001320	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	254,47		0,00	254,47	141	21,66	64,97	2,2	0,43	6	141	45,12	21,66	23,46	2,2	0,75	180	16,96	23,46	2,2	0,52
135	00001321, Камера КСО 285-8В-600	00001321	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	254,47		0,00	254,47	141	21,66	64,97	2,2	0,43	6	141	45,12	21,66	23,46	2,2	0,75	180	16,96	23,46	2,2	0,52
136	00001322, Камера КСО 285-8В-600	00001322	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	254,47		0,00	254,47	141	21,66	64,97	2,2	0,43	6	141	45,12	21,66	23,46	2,2	0,75	180	16,96	23,46	2,2	0,52
137	00001323, Камера КСО 285-8В-600	00001323	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	254,47		0,00	254,47	141	21,66	64,97	2,2	0,43	6	141	45,12	21,66	23,46	2,2	0,75	180	16,96	23,46	2,2	0,52
138	00001309, Камера КСО 285-8В-600	00001309	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	254,47		0,00	254,47	141	21,66	64,97	2,2	0,43	6	141	45,12	21,66	23,46	2,2	0,75	180	16,96	23,46	2,2	0,52
139	00001324, Камера КСО 285-8В-600	00001324	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	254,47		0,00	254,47	141	21,66	64,97	2,2	0,43	6	141	45,12	21,66	23,46	2,2	0,75	180	16,96	23,46	2,2	0,52
140	00001325, Камера КСО 285-8В-600	00001325	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	254,47		0,00	254,47	141	21,66	64,97	2,2	0,43	6	141	45,12	21,66	23,46	2,2	0,75	180	16,96	23,46	2,2	0,52
141	00001316, Камера КСО 285-8В-600	00001316	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Фрунзе, дом № 15	6	19.03.2015	141	254,47		0,00	254,47	141	21,66	64,97	2,2	0,43	6	141	45,12	21,66	23,46	2,2	0,75	180	16,96	23,46	2,2	0,52
142	00003320, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003320	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
143	00003321, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003321	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
144	00003322, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003322	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
145	00003323, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003323	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
146	00003324, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003324	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
147	00003325, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003325	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
148	00003326, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003326	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
149	00003327, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003327	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31

150	00003328, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003328	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
151	00003329, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003329	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
152	00003330, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003330	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
153	00003331, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003331	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
154	00003332, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003332	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
155	00003333, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003333	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
156	00003334, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003334	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
157	00003335, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003335	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
158	00003336, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003336	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
159	00003337, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003337	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
160	00003338, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003338	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
161	00003339, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003339	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
162	00003340, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003340	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31

163	00003341, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003341	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
164	00003342, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003342	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
165	00003343, КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ	00003343	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	939,04		0,00	939,04	240	46,95	649,50	2,2	14,81	7	240	606,46	46,95	559,51	2,2	12,83	240	46,95	559,51	2,2	12,31
166	00003344, КАМЕРА КСО К2-16/15-1000/6-ТСН	00003344	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	643,82		0,00	643,82	240	32,19	445,31	2,2	10,15	7	240	415,80	32,19	383,61	2,2	8,79	240	32,19	383,61	2,2	8,44
167	00003345, КАМЕРА КСО К2-16/15-1000/6-ТСН	00003345	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	643,82		0,00	643,82	240	32,19	445,31	2,2	10,15	7	240	415,80	32,19	383,61	2,2	8,79	240	32,19	383,61	2,2	8,44
168	00003347, КАМЕРА КСО К2-16/27-1000/6-СР	00003347	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	372,58		0,00	372,58	240	18,63	257,70	2,2	5,87	7	240	240,63	18,63	222,00	2,2	5,09	240	18,63	222,00	2,2	4,88
169	00003346, КАМЕРА КСО К2-16/27-1000/6-ТН	00003346	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	539,57		0,00	539,57	240	26,98	373,20	2,2	8,51	7	240	348,47	26,98	321,49	2,2	7,37	240	26,98	321,49	2,2	7,07
170	00003351, КАМЕРА КСО К2-16/27-1000/6-ТН	00003351	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	539,57		0,00	539,57	240	26,98	373,20	2,2	8,51	7	240	348,47	26,98	321,49	2,2	7,37	240	26,98	321,49	2,2	7,07
171	00003348, КАМЕРА КСО К2-16/31-1600/6-СВ	00003348	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	816,34		0,00	816,34	240	40,82	564,63	2,2	12,87	7	240	527,22	40,82	486,40	2,2	11,15	240	40,82	486,40	2,2	10,70
172	00003349, КАМЕРА КСО К2-16/77-1600/6-ВВОД	00003349	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	1 042,80		0,00	1 042,80	240	52,14	721,27	2,2	16,44	7	240	673,47	52,14	621,33	2,2	14,24	240	52,14	621,33	2,2	13,67
173	00003350, КАМЕРА КСО К2-16/77-1600/6-ВВОД	00003350	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	31.10.2017	240	1 042,80		0,00	1 042,80	240	52,14	721,27	2,2	16,44	7	240	673,47	52,14	621,33	2,2	14,24	240	52,14	621,33	2,2	13,67
174	00001328, Камера КСО-298-13.2-400ТН-2-1-УЗ	00001328	14312001 0	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	187,49		0,00	187,49	153	14,70	58,82	2,2	1,46	6	153	45,34	14,70	30,64	2,2	0,84	180	12,50	30,64	2,2	0,67
175	00001327, Камера КСО-298-13.2-400ТН-2-1-УЗ	00001327	14312001 0	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	187,49		0,00	187,49	153	14,70	58,82	2,2	1,46	6	153	45,34	14,70	30,64	2,2	0,84	180	12,50	30,64	2,2	0,67

176	00001326, Камера КСО-298-13.2-400ТН-2-1-УЗ	00001326	14312001	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	187,49		0,00	187,49	153	14,70	58,82	2,2	1,46	6	153	45,34	14,70	30,64	2,2	0,84	180	12,50	30,64	2,2	0,67
177	00001331, Камера КСО-298-15-400ТСН-2-1-УЗ	00001331	14312001	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	223,85		0,00	223,85	153	17,56	70,23	2,2	1,74	6	153	54,13	17,56	36,58	2,2	1,00	180	14,92	36,58	2,2	0,80
178	00001329, Камера КСО-298-15-400ТСН-2-1-УЗ	00001329	14312001	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	223,85		0,00	223,85	153	17,56	70,23	2,2	1,74	6	153	54,13	17,56	36,58	2,2	1,00	180	14,92	36,58	2,2	0,80
179	00001330, Камера КСО-298-15-400ТСН-2-1-УЗ	00001330	14312001	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	223,85		0,00	223,85	153	17,56	70,23	2,2	1,74	6	153	54,13	17,56	36,58	2,2	1,00	180	14,92	36,58	2,2	0,80
180	00001333, Камера КСО-298-24-1000-2-1-УЗ	00001333	14312001	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	85,59		0,00	85,59	153	6,71	26,85	2,2	0,66	6	153	20,70	6,71	13,99	2,2	0,38	180	5,71	13,99	2,2	0,31
181	00001332, Камера КСО-298-24-1000-2-1-УЗ	00001332	14312001	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	85,59		0,00	85,59	153	6,71	26,85	2,2	0,66	6	153	20,70	6,71	13,99	2,2	0,38	180	5,71	13,99	2,2	0,31
182	00001334, Камера КСО-298-28--2-1-УЗ	00001334	14312001	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	108,16		0,00	108,16	153	8,48	33,93	2,2	0,84	6	153	26,16	8,48	17,67	2,2	0,48	180	7,21	17,67	2,2	0,39
183	00001336, Камера КСО-298-5ВВ-1000-2-1-УЗ	00001336	14312001	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	335,03		0,00	335,03	153	26,28	105,11	2,2	2,60	6	153	81,02	26,28	54,74	2,2	1,49	180	22,34	54,74	2,2	1,20
184	00001335, Камера КСО-298-5ВВ-1000-2-1-УЗ	00001335	14312001	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	335,03		0,00	335,03	153	26,28	105,11	2,2	2,60	6	153	81,02	26,28	54,74	2,2	1,49	180	22,34	54,74	2,2	1,20
185	00001353, Камера КСО-298-8 2ВВ-630-2-1-УЗ	00001353	14312001	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	366,81		0,00	366,81	153	28,77	115,08	2,2	2,85	6	153	88,71	28,77	59,94	2,2	1,64	180	24,45	59,94	2,2	1,32
186	00001350, Камера КСО-298-8 2ВВ-630-2-1-УЗ	00001350	14312001	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	366,81		0,00	366,81	153	28,77	115,08	2,2	2,85	6	153	88,71	28,77	59,94	2,2	1,64	180	24,45	59,94	2,2	1,32
187	00001337, Камера КСО-298-8 2ВВ-630-2-1-УЗ	00001337	14312001	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	366,81		0,00	366,81	153	28,77	115,08	2,2	2,85	6	153	88,71	28,77	59,94	2,2	1,64	180	24,45	59,94	2,2	1,32
188	00001338, Камера КСО-298-8 2ВВ-630-2-1-УЗ	00001338	14312001	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	382,55		0,00	382,55	153	30,00	120,02	2,2	2,97	6	153	92,51	30,00	62,51	2,2	1,71	180	25,50	62,51	2,2	1,38
189	00001352, Камера КСО-298-8 2ВВ-630-2-1-УЗ	00001352	14312001	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	382,55		0,00	382,55	153	30,00	120,02	2,2	2,97	6	153	92,51	30,00	62,51	2,2	1,71	180	25,50	62,51	2,2	1,38
190	00001339, Камера КСО-298-8 2ВВ-630-2-1-УЗ	00001339	14312001	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	352,08		0,00	352,08	153	27,61	110,46	2,2	2,73	6	153	85,14	27,61	57,53	2,2	1,57	180	23,47	57,53	2,2	1,27
191	00001340, Камера КСО-298-8 2ВВ-630-2-1-УЗ	00001340	14312001	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	352,08		0,00	352,08	153	27,61	110,46	2,2	2,73	6	153	85,14	27,61	57,53	2,2	1,57	180	23,47	57,53	2,2	1,27
192	00001341, Камера КСО-298-8 2ВВ-630-2-1-УЗ	00001341	14312001	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	352,08		0,00	352,08	153	27,61	110,46	2,2	2,73	6	153	85,14	27,61	57,53	2,2	1,57	180	23,47	57,53	2,2	1,27
193	00001342, Камера КСО-298-8 2ВВ-630-2-1-УЗ	00001342	14312001	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	352,08		0,00	352,08	153	27,61	110,46	2,2	2,73	6	153	85,14	27,61	57,53	2,2	1,57	180	23,47	57,53	2,2	1,27

194	00001343, Камера КСО-298-8 2ВВ-630-2-1-У3	000013 43	14 3120010	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	370,38		0,00	370,38	153	29,05	116,20	2,2	2,88	6	153	89,57	29,05	60,52	2,2	1,65	180	24,69	60,52	2,2	1,33
195	00001344, Камера КСО-298-8 2ВВ-630-2-1-У3	000013 44	14 3120010	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	351,80		0,00	351,80	153	27,59	110,37	2,2	2,73	6	153	85,08	27,59	57,48	2,2	1,57	180	23,45	57,48	2,2	1,26
196	00001349, Камера КСО-298-8 2ВВ-630-2-1-У3	000013 49	14 3120010	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	351,80		0,00	351,80	153	27,59	110,37	2,2	2,73	6	153	85,08	27,59	57,48	2,2	1,57	180	23,45	57,48	2,2	1,26
197	00001345, Камера КСО-298-8 2ВВ-630-2-1-У3	000013 45	14 3120010	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	351,80		0,00	351,80	153	27,59	110,37	2,2	2,73	6	153	85,08	27,59	57,48	2,2	1,57	180	23,45	57,48	2,2	1,26
198	00001346, Камера КСО-298-8 2ВВ-630-2-1-У3	000013 46	14 3120010	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	351,80		0,00	351,80	153	27,59	110,37	2,2	2,73	6	153	85,08	27,59	57,48	2,2	1,57	180	23,45	57,48	2,2	1,26
199	00001347, Камера КСО-298-8 2ВВ-630-2-1-У3	000013 47	14 3120010	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	351,80		0,00	351,80	153	27,59	110,37	2,2	2,73	6	153	85,08	27,59	57,48	2,2	1,57	180	23,45	57,48	2,2	1,26
200	00001348, Камера КСО-298-8 2ВВ-630-2-1-У3	000013 48	14 3120010	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	365,29		0,00	365,29	153	28,65	114,60	2,2	2,84	6	153	88,34	28,65	59,69	2,2	1,63	180	24,35	59,69	2,2	1,31
201	00001351, Камера КСО-298-8 2ВВ-630-2-1-У3	000013 51	14 3120010	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	390,07		0,00	390,07	153	30,59	122,37	2,2	3,03	6	153	94,33	30,59	63,74	2,2	1,74	180	26,00	63,74	2,2	1,40
202	00001356, Камера КСО-298-8.2ВВ-100-2-1-У3	000013 56	14 3120010	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	358,84		0,00	358,84	153	28,14	112,58	2,2	2,79	6	153	86,78	28,14	58,63	2,2	1,60	180	23,92	58,63	2,2	1,29
203	00001354, Камера КСО-298-8.2ВВ-1000-2-1-У3	000013 54	14 3120010	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	358,84		0,00	358,84	153	28,14	112,58	2,2	2,79	6	153	86,78	28,14	58,63	2,2	1,60	180	23,92	58,63	2,2	1,29
204	00001355, Камера КСО-298-8.2ВВ-1000-2-1-У3	000013 55	14 3120010	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	358,84		0,00	358,84	153	28,14	112,58	2,2	2,79	6	153	86,78	28,14	58,63	2,2	1,60	180	23,92	58,63	2,2	1,29
205	00001367, Камера КСО-298-8.2ВВ-630-2-1-У3	000013 67	14 3120010	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	359,70		0,00	359,70	153	28,21	112,85	2,2	2,79	6	153	86,99	28,21	58,77	2,2	1,60	180	23,98	58,77	2,2	1,29
206	00001370, Камера КСО-298-8.2ВВ-630-2-1-У3	000013 70	14 3120010	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	359,70		0,00	359,70	153	28,21	112,85	2,2	2,79	6	153	86,99	28,21	58,77	2,2	1,60	180	23,98	58,77	2,2	1,29
207	00001366, Камера КСО-298-8.2ВВ-630-2-1-У3	000013 66	14 3120010	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	359,70		0,00	359,70	153	28,21	112,85	2,2	2,79	6	153	86,99	28,21	58,77	2,2	1,60	180	23,98	58,77	2,2	1,29
208	00001364, Камера КСО-298-8.2ВВ-630-2-1-У3	000013 64	14 3120010	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	359,70		0,00	359,70	153	28,21	112,85	2,2	2,79	6	153	86,99	28,21	58,77	2,2	1,60	180	23,98	58,77	2,2	1,29
209	00001363, Камера КСО-298-8.2ВВ-630-2-1-У3	000013 63	14 3120010	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	359,70		0,00	359,70	153	28,21	112,85	2,2	2,79	6	153	86,99	28,21	58,77	2,2	1,60	180	23,98	58,77	2,2	1,29
210	00001358, Камера КСО-298-8.2ВВ-630-2-1-У3	000013 58	14 3120010	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	360,33		0,00	360,33	153	28,26	113,05	2,2	2,80	6	153	87,14	28,26	58,88	2,2	1,61	180	24,02	58,88	2,2	1,30
211	00001369, Камера КСО-298-8.2ВВ-630-2-1-У3	000013 69	14 3120010	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	367,60		0,00	367,60	153	28,83	115,33	2,2	2,85	6	153	88,90	28,83	60,07	2,2	1,64	180	24,51	60,07	2,2	1,32
212	00001359, Камера КСО-298-8.2ВВ-630-2-1-У3	000013 59	14 3120010	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	390,07		0,00	390,07	153	30,59	122,38	2,2	3,03	6	153	94,33	30,59	63,74	2,2	1,74	180	26,00	63,74	2,2	1,40

213	00001360, Камера КСО-298-8.2ВВ-630-2-1-У3	00001360	14312001 0	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	390,07		0,00	390,07	153	30,59	122,38	2,2	3,03	6	153	94,33	30,59	63,74	2,2	1,74	180	26,00	63,74	2,2	1,40
214	00001361, Камера КСО-298-8.2ВВ-630-2-1-У3	00001361	14312001 0	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	390,07		0,00	390,07	153	30,59	122,38	2,2	3,03	6	153	94,33	30,59	63,74	2,2	1,74	180	26,00	63,74	2,2	1,40
215	00001362, Камера КСО-298-8.2ВВ-630-2-1-У3	00001362	14312001 0	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	390,07		0,00	390,07	153	30,59	122,38	2,2	3,03	6	153	94,33	30,59	63,74	2,2	1,74	180	26,00	63,74	2,2	1,40
216	00001357, Камера КСО-298-8.2ВВ-630-2-1-У3	00001357	14312001 0	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	350,69		0,00	350,69	153	27,51	110,02	2,2	2,72	6	153	84,81	27,51	57,30	2,2	1,56	180	23,38	57,30	2,2	1,26
217	00001368, Камера КСО-298-8.2ВВ-630-2-1-У3	00001368	14312001 0	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	365,29		0,00	365,29	153	28,65	114,60	2,2	2,84	6	153	88,34	28,65	59,69	2,2	1,63	180	24,35	59,69	2,2	1,31
218	00001365, Камера КСО-298-8.2ВВ-630-2-1-У3	00001365	14312001 0	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	365,29		0,00	365,29	153	28,65	114,60	2,2	2,84	6	153	88,34	28,65	59,69	2,2	1,63	180	24,35	59,69	2,2	1,31
219	00003311, КЛ 0,4кВ от ТП284 до вводных устройств потребителя	00003311	220.41.20.20.757	Кемеровская обл., Чебулинский р-он, д.Курск-Смоленка	10	30.09.2017	361	498,19		0,00	498,19	361	16,56	394,69	2,2	8,87	10	361	379,51	16,56	362,95	2,2	8,17	361	16,56	362,95	2,2	7,98
220	00003637, КЛ 10кВ от ячейки 39 ПС 110кВ Керамзитовая	00003637	220.42.22.12.112	643,650021,Кемеровская область,,г.Кемерово,Заводский район,Грузовая,23,,,дом,корпус,кв.	6	15.08.2021	180	423,58		0,00	423,58	180	28,24	357,69	2,2	8,18	6	180	331,81	28,24	303,57	2,2	6,99	180	28,24	303,57	2,2	6,68
221	00003394, КЛ напряжением 10кВ	00003394	220.41.20.20.757	Кемеровский р-он, д.Солнечная	10	03.11.2017	361	943,65		0,00	943,65	361	31,37	752,83	2,2	16,91	10	361	724,07	31,37	692,70	2,2	15,58	361	31,37	692,70	2,2	15,24
222	00000790, КЛ ф 12 ПС №1	00000790	12452101 0	Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	19.03.2015	189	3,61		0,00	3,61	189	0,23	1,60	2,2	0,04	7	189	1,39	0,23	1,17	2,2	0,03	240	0,18	1,17	2,2	0,03
223	00000792, КЛ ф 15 ПС №1	00000792	12452101 0	Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	19.03.2015	189	3,61		0,00	3,61	189	0,23	1,61	2,2	0,04	7	189	1,40	0,23	1,17	2,2	0,03	240	0,18	1,17	2,2	0,03
224	00000793, КЛ ф 16 ПС 10	00000793	12452101 0	Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	19.03.2015	189	0,50		0,00	0,50	189	0,03	0,22	2,2	0,01	7	189	0,19	0,03	0,16	2,2	0,00	240	0,02	0,16	2,2	0,00
225	00000794, КЛ ф 27 ПС 1	00000794	12452112 5	Кемеровская область, г.Прокопьевск	7	19.03.2015	189	9,09		0,00	9,09	189	0,58	4,04	2,2	0,10	7	189	3,51	0,58	2,93	2,2	0,07	240	0,45	2,93	2,2	0,06
226	00000795, КЛ ф 5 (шлейф ПС 17,25)	00000795	12452101 0	Кемеровская область, г.Прокопьевск	7	19.03.2015	189	68,41		0,00	68,41	189	4,34	30,41	2,2	0,72	7	189	26,42	4,34	22,08	2,2	0,53	240	3,42	22,08	2,2	0,49
227	00000797, КЛ ф 6 ПС37	00000797	12452101 0	Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	19.03.2015	189	3,53		0,00	3,53	189	0,06	0,00	2,2	0,01	7	189	1,36	0,22	1,14	2,2	0,03	240	0,18	1,14	2,2	0,03
228	00000798, КЛ ф 6-10-Д ввод ПС11	00000798	12452101 0	Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	19.03.2015	177	1,95		0,00	1,95	177	0,13	0,79	2,2	0,02	7	177	0,67	0,13	0,54	2,2	0,01	240	0,10	0,54	2,2	0,01
229	00000799, КЛ ф 6-11-П и ф 6-14-П ввод ПС 26	00000799	12452101 0	Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	19.03.2015	177	3,59		0,00	3,59	177	0,24	1,46	2,2	0,03	7	177	1,24	0,24	0,99	2,2	0,02	240	0,18	0,99	2,2	0,02
230	00000800, КЛ ф 6-13-Г ввод ПС 25	00000800	12452101 0	Кемеровская область, г.Прокопьевск	7	19.03.2015	165	1401,13		0,00	1401,13	165	101,90	509,50	2,2	12,33	7	165	416,09	101,90	314,19	2,2	8,03	240	70,06	314,19	2,2	6,91
231	00000801, КЛ ф 6-15-Ц	00000801	12452101 0	Кемеровская обл., Муниципальный городской округ, г.Прокопьевск, ул.Азовская	7	19.03.2015	189	3,47		0,00	3,47	189	0,22	1,54	2,2	0,04	7	189	1,34	0,22	1,12	2,2	0,03	240	0,17	1,12	2,2	0,02
232	00000803, КЛ ф 6-18-Г,ф 6-20-Г,ф 6-31-Г ПС42	00000803	12452101 0	Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	19.03.2015	177	3,17		0,00	3,17	177	0,22	1,29	2,2	0,03	7	177	1,09	0,22	0,88	2,2	0,02	240	0,16	0,88	2,2	0,02

233	00000804, КЛ ф 6-18-Д ввод ПС11	00000804	12 452101 0	Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	19.03.2015	165	1,51		0,00	1,51	165	0,11	0,55	2,2	0,01	7	165	0,45	0,11	0,34	2,2	0,01	240	0,08	0,34	2,2	0,01
234	00000805, КЛ ф 6-19-П	00000805	12 452101 0	Кемеровская обл., Муниципальный городской округ, г.Прокопьевск, ул.Морозовой	7	19.03.2015	189	5,65		0,00	5,65	189	0,36	2,51	2,2	0,06	7	189	2,18	0,36	1,82	2,2	0,04	240	0,28	1,82	2,2	0,04
235	00000806, КЛ ф 6-23-Ц	00000806	12 452101 0	Кемеровская обл., Муниципальный городской округ, г.Прокопьевск, ул.Азовская	7	19.03.2015	189	1,87		0,00	1,87	189	0,12	0,83	2,2	0,02	7	189	0,72	0,12	0,60	2,2	0,01	240	0,09	0,60	2,2	0,01
236	00000809, КЛ Ф 6-47ф Ф 6-38ф ввод ПС 32	00000809	12 452101 0	Кемеровская область, г.Прокопьевск	7	19.03.2015	165	10,10		0,00	10,10	165	0,73	3,67	2,2	0,09	7	165	3,00	0,73	2,27	2,2	0,06	240	0,51	2,27	2,2	0,05
237	00000810, КЛ ф 6-9-Г ввод ПС 25	00000810	12 452101 0	Кемеровская область, г.Прокопьевск	7	19.03.2015	165	85,26		0,00	85,26	165	6,20	31,00	2,2	0,75	7	165	25,32	6,20	19,12	2,2	0,49	240	4,26	19,12	2,2	0,42
238	00000811, КЛ ф22 ПС1	00000811	12 452112 5	Кемеровская область, г.Прокопьевск	7	19.03.2015	177	8,30		0,00	8,30	177	0,56	3,38	2,2	0,08	7	177	2,86	0,56	2,30	2,2	0,06	240	0,42	2,30	2,2	0,05
239	00000812, КЛ ф24 ПС37	00000812	12 452101 0	Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	19.03.2015	189	3,53		0,00	3,53	189	0,06	0,00	2,2	0,01	7	189	1,36	0,22	1,14	2,2	0,03	240	0,18	1,14	2,2	0,03
240	00003677, КЛ-10кВ в д.Солонечная Кемеровского района (2022г.)	00003677	220.42.22.12.112	Кемеровская область, Кемеровский район, д.Солонечная	6	30.11.2022	180	1 110,54		0,00	1 110,54	180	74,04	1 030,33	2,2	23,48	6	180	962,46	74,04	888,43	2,2	20,36	180	74,04	888,43	2,2	19,55
241	00003536, КЛ-10кВ д.Солонечная Кемеровского района	00003536	220.42.22.12.112	Кемеровская область, Кемеровский район, д.Солонечная	6	30.11.2019	300	1 345,36		0,00	1 345,36	300	53,81	1 125,61	2,2	25,36	6	300	1 076,28	53,81	1 022,47	2,2	23,09	300	53,81	1 022,47	2,2	22,49
242	00003489, КЛ-6кВ от подстанции 35/6кВ №1 ф.6. 11 до опоры №1	00003489	220.42.22.12.112	Кемеровская обл, г. Прокопьевск от пл-ки ул. Фрунзе 13 до ул. Фрунзе 17	6	31.12.2018	180	153,83		0,00	153,83	180	10,26	102,56	2,2	2,37	6	180	93,16	10,26	82,90	2,2	1,94	180	10,26	82,90	2,2	1,82
243	00003289, КОЛОНКА ТОПЛИВНО-РАЗДАТОЧНАЯ ТРК 1 КЭД ЛИВЕНКА 41101 СММ	00003289	330.30.99.10	653000, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Энергетическая ул, дом № 17, корпус 3	4	30.06.2017	126	141,95		0,00	141,95	126	6,08	24,33	0	0,00	4	126	41,68	13,52	28,17	0	0,00	126	13,52	28,17	0	0,00
244	00003495, Комплексное распред.уст-во КРУ 6КВ (ПС 110/6КВ) б/у ПС Листвяжная	00003495	330.30.20.31.117	652614, Кемеровская обл, городской округ Беловский, Грамотеино пгт, Волочаевская ул, корпус 3 40	7	31.12.2018	240	3 668,20		0,00	3 668,20	240	183,41	2 751,15	2,2	62,54	7	240	2 583,02	183,41	2 399,61	2,2	54,81	240	183,41	2 399,61	2,2	52,79
245	00003084, Комплект ошиновки жесткой 110кВ	00003084	14 312018 6	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	6	30.11.2015	180	2 307,92		0,00	2 307,92	180	153,86	1 064,21	2,2	25,11	6	180	923,17	153,86	769,31	2,2	18,62	180	153,86	769,31	2,2	16,92
246	00001372, Комплект сборных шин (магистр. шина) АДЗ1Т6х60мм с комплектом принадлежностей	00001372	14 312001 0	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	103,79		0,00	103,79	153	8,14	32,56	2,2	0,81	6	153	25,10	8,14	16,96	2,2	0,46	180	6,92	16,96	2,2	0,37

247	00003317, Комплектная трансформаторная подстанция 160кВа ТП137	00003317	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., Чебулинский р-он, пгт.Верх-Чебула	7	22.10.2017	240	677,33		0,00	677,33	240	33,87	468,49	0	0,00	7	240	437,44	33,87	403,58	0	0,00	240	33,87	403,58	0	0,00
248	00003223, Комплектная трансформаторная подстанция 2КТП-630кВА 6/0,4кВ	00003223	14311520 2	Кемеровская обл., Прокопьевский р-он, ул.Энергетическая, 17	7	31.12.2016	240	2 558,33		0,00	2 558,33	240	127,92	1 662,91	2,2	37,99	7	240	1 545,66	127,92	1 417,74	2,2	32,60	240	127,92	1 417,74	2,2	31,19
249	00003318, Комплектная трансформаторная подстанция 400кВа ТП169	00003318	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., Чебулинский р-он, пгт.Верх-Чебула	7	22.10.2017	240	1 020,55		0,00	1 020,55	240	51,03	705,88	2,2	16,09	7	240	659,10	51,03	608,08	2,2	13,94	240	51,03	608,08	2,2	13,38
250	00003309, Комплектная трансформаторная подстанция 400кВа ТП284	00003309	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., Чебулинский р-он, д.Курск-Смоленка	7	30.09.2017	240	882,19	31.08.2018	319,19	1 201,38	240	59,24	814,51	2,2	18,57	7	240	755,27	59,24	696,03	2,2	15,96	240	60,07	696,03	2,2	15,31
251	00001374, Конденсатор связи СМПВ-110/3-6,4 УХЛ1 с пропиткой	00001374	14322200 0	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	166	163,79		0,00	163,79	166	11,84	60,19	2,2	1,45	7	166	49,33	11,84	37,49	2,2	0,96	240	8,19	37,49	2,2	0,82
252	00001375, Конденсатор связи СМПВ-110/3-6,4 УХЛ1 с пропиткой	00001375	14322200 0	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	166	163,79		0,00	163,79	166	11,84	60,19	2,2	1,45	7	166	49,33	11,84	37,49	2,2	0,96	240	8,19	37,49	2,2	0,82
253	00001376, Конденсаторная установка высоковольтная УКРМ 56 6,3-900 (вводная ячейка слева)	00001376	14312001 0	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	721,46		0,00	721,46	153	56,58	226,34	2,2	5,60	6	153	174,47	56,58	117,88	2,2	3,22	180	48,10	117,88	2,2	2,59
254	00001378, Конденсаторная установка высоковольтная УКРМ 56 6,3-900 (вводная ячейка справа)	00001378	14312001 0	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	721,46		0,00	721,46	153	56,58	226,34	2,2	5,60	6	153	174,47	56,58	117,88	2,2	3,22	180	48,10	117,88	2,2	2,59
255	00001377, Конденсаторная установка высоковольтная УКРМ 56 6,3-900 (вводная ячейка справа)	00001377	14312001 0	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	721,46		0,00	721,46	153	56,58	226,34	2,2	5,60	6	153	174,47	56,58	117,88	2,2	3,22	180	48,10	117,88	2,2	2,59
256	00003686, КРУ 10	00003686	330.30.20.31.117	650021,Кемеровская область,,г.Кемерово,Заводский район,Грузовая,23,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2022	240	53 521,43	28.02.2023	1 338,51	54 859,95	240	2 732,31	52 127,63	2,2	1 172,43	7	240	49 384,07	2 743,56	46 640,51	2,2	1 056,27	240	2743,00	46 640,51	2,2	1026,09
257	00003678, КТП 10/0,4кВ 160 кВА в д.Солоничная	00003678	330.30.20.31.117	Кемеровская область, Кемеровский район, д.Солоничная	7	30.11.2022	240	2 709,99		0,00	2 709,99	240	135,50	2 563,20	2,2	57,88	7	240	2 438,99	135,50	2 303,49	2,2	52,17	240	135,50	2 303,49	2,2	50,68

	Кемеровского района																										
258	00003393, КТП 10/0,4кВ 630кВА	00003393	330.30.20.31.117	Кемеровский р-он, д.Солоначная	7	03.11.2017	240	1 236,18		0,00	1 236,18	240	61,81	860,17	2,2	19,60	7	240	803,52	61,81	741,71	2,2	17,00	240	61,81	741,71	2,2	16,32
259	00003732, КТП 6/0,4кВ 16 кВА для электроснабжения поста охраны	00003732	330.30.20.31.117	Кемеровская область, Прокопьевский район	7	31.08.2023	240	698,39		0,00	698,39	240	11,64	686,75	2,2	5,86	7	240	654,74	34,92	619,82	2,2	14,02	240	34,92	619,82	2,2	13,64
260	00003734, КТП 6/0,4кВ 160 кВА для электроснабжения АБК	00003734	330.30.20.31.117	Кемеровская область, Прокопьевский район, п.Октябрьский	7	31.08.2023	240	2 202,26		0,00	2 202,26	240	36,70	2 165,55	2,2	18,48	7	240	2 064,61	110,11	1 954,50	2,2	44,21	240	110,11	1 954,50	2,2	43,00
261	00003458, КТП 63кВА	00003458	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Коксовая, д.7А	7	31.08.2018	240	779,58		0,00	779,58	240	38,98	571,69	2,2	13,01	7	240	535,96	38,98	496,98	2,2	11,36	240	38,98	496,98	2,2	10,93
262	00003461, КТП Н В/К 100 6/0,4 У1 с трансформатором	00003461	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	30.09.2018	240	625,50		0,00	625,50	240	31,27	461,30	2,2	10,49	7	240	432,64	31,27	401,36	2,2	9,17	240	31,27	401,36	2,2	8,83
263	00003538, КТП-10/0,4кВ 630 кВА д.Солоначная Кемеровского района	00003538	330.30.20.31.117	Кемеровская область, Кемеровский район, д.Солоначная	7	30.11.2019	240	1 384,72		0,00	1 384,72	240	69,24	1 102,01	2,2	25,01	7	240	1 038,54	69,24	969,31	2,2	22,09	240	69,24	969,31	2,2	21,32
264	00003694, КТП-400кВА	00003694	330.30.20.31.117	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский р-он	7	31.05.2023	240	1 317,59		0,00	1 317,59	240	38,43	1 279,16	2,2	17,58	7	240	1 218,77	65,88	1 152,89	2,2	26,09	240	65,88	1 152,89	2,2	25,36
265	00003693, КТП-630кВА	00003693	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., Прокопьевский р-он	7	31.05.2023	240	1 571,12		0,00	1 571,12	240	45,82	1 525,29	2,2	20,96	7	240	1 453,28	78,56	1 374,73	2,2	31,11	240	78,56	1 374,73	2,2	30,24
266	00001392, КТП-Т В/К 160/10/0,4-0,8	00001392	14 311501 0	643, 650503, Кемеровская обл, Кемеровский р-н, Заречная ул.7а,,,дом,корпус,кв. с	7	19.03.2015	163	260,86		0,00	260,86	163	11,20	92,82	0	0,00	7	163	75,22	19,20	56,01	0	0,00	240	13,04	56,01	0	0,00
267	00001390, КТПН-ВК-1А-63/10/0,4	00001390	14 311501 0	Кемеровская область - Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п Ключи	7	19.03.2015	167	153,28		0,00	153,28	167	11,01	56,91	2,2	1,37	7	167	46,81	11,01	35,80	2,2	0,91	240	7,66	35,80	2,2	0,79
268	00001391, КТПН-ВК-1А-63/10/0,4	00001391	14 311501 0	Кемеровская область, г.Прокопьевск	7	19.03.2015	172	154,90		0,00	154,90	172	10,81	60,34	0	0,00	7	172	50,43	10,81	39,63	0	0,00	240	7,74	39,63	0	0,00
269	00003666, ЛЭП 0,4 кВ (сектор Д)	00003666	220.42.22.12.111	Кемеровская область - Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г Прокопьевск, пос.Чистуган	4	30.06.2022	197	447,57	30.11.2023	4 028,57	4 476,13	197	228,24	4 136,00	2,2	18,55	4	197	3 858,73	277,27	3 581,45	2,2	81,84	197	272,66	3 581,45	2,2	78,79
270	00003735, ЛЭП 10кв от линейной ячейки №10 ПС 110кВ Керамзитовая до РУ 10кВ	00003735	220.42.22.12.111	Кемеровская обл., г.Кемерово	6	31.08.2023	180	6 702,02		0,00	6 702,02	180	148,93	6 553,08	2,2	56,08	6	180	6 143,51	446,80	5 696,71	2,2	130,24	180	446,80	5 696,71	2,2	125,33
271	00003736, ЛЭП 10кв от линейной ячейки №28 ПС 110кВ Керамзитовая до РУ 10кВ	00003736	220.42.22.12.111	Кемеровская обл., г.Кемерово	6	31.08.2023	180	5 305,98		0,00	5 305,98	180	117,91	5 188,07	2,2	44,40	6	180	4 863,82	353,73	4 510,09	2,2	103,11	180	353,73	4 510,09	2,2	99,22

272	00003499, ЛЭП 10кВ от ПС 110кВ «Керамзитовая», ячейка 18 до ТП 10/0,4кВ	00003499	220.42.22.12.110	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	6	31.12.2018	180	1816,69		0,00	1816,69	180	121,11	1211,13	2,2	27,98	6	180	1100,11	121,11	979,00	2,2	22,87	180	121,11	979,00	2,2	21,54
273	00000823, ЛЭП 35-К-28	00000823	12452112 5	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, площадка Фрунзе, сооружение 2Л/1	7	19.03.2015	201	772,79		0,00	772,79	201	46,14	369,09	2,2	15,99	7	201	326,80	46,14	280,67	2,2	6,68	240	38,64	280,67	2,2	6,17
274	00000824, ЛЭП 6 кВ ,6-2-Н	00000824	12452112 5	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Пархоменко, сооружение 2Л	7	19.03.2015	269	5,25		0,00	5,25	269	0,20	2,67	2,2	24,71	7	269	2,99	0,23	2,75	2,2	0,06	269	0,23	2,75	2,2	0,06
275	00000825, ЛЭП 6 кВ ф.3 ТП РМЗ	00000825	12452101 0	643,,,,Прокопьевск,р-н Центральный,40 лет Октября,30, литер В,,дом,корпус,кв.	7	.19.03.2015	141	104,25		.0,00	104,25	141	8,87	26,62	2,2	0,68	7	141	18,48	8,87	9,61	2,2	0,31	240	5,21	9,61	2,2	0,21
276	00000826, ЛЭП 6 кВ,6-52-П	00000826	12452112 5	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Западная, сооружение 1Л	7	19.03.2015	224	5,67	30.11.2023	2971,39	2977,06	224	25,13	2948,95	2,2	10,07	7	224	2651,58	297,37	2354,20	2,2	55,06	240	148,85	2354,20	2,2	51,79
277	00000833, ЛЭП 6-кВ, 6-12-КУ	00000833	12452112 5	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Туристов, сооружение 1Л	7	19.03.2015	273	7,61		0,00	7,61	273	0,27	3,82	2,2	40,85	7	273	4,38	0,33	4,04	2,2	0,09	273	0,33	4,04	2,2	0,09
278	00000827, ЛЭП 6кВ ,6-11-Т	00000827	12452112 5	643,,,,Прокопьевск,,от опоры №22рас.535м на север от д.по ул Ивановка,16с прохождением в юго-восточ.напр.по гор.отводу ш,,,дом,корпус,кв.	7	19.03.2015	213	240,53	31.12.2020	7976,56	8217,09	213	678,26	6104,38	2,2	141,76	7	213	5426,12	678,26	4747,85	2,2	111,91	240	410,85	4747,85	2,2	104,45
279	00000828, ЛЭП 6кВ ,6-17-КУ	00000828	12452112 5	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Туристов, сооружение 2Л	7	19.03.2015	272	8,10		0,00	8,10	272	0,29	4,07	2,2	39,01	7	272	4,65	0,36	4,29	2,2	0,10	272	0,36	4,29	2,2	0,09
280	00000829, ЛЭП 6кВ ,6-28-К	00000829	12452112 5	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Юрзсовская, сооружение 3Л	7	19.03.2015	212	3,36		0,00	3,36	212	0,19	1,69	2,2	0,04	7	212	1,52	0,19	1,33	2,2	0,03	240	0,17	1,33	2,2	0,03
281	00000830, ЛЭП 6кВ 6-29-П	00000830	12452112 5	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Юрзсовская, сооружение 4Л	7	19.03.2015	177	8410,10		0,00	8410,10	177	753,06	4518,36	2,2	107,69	7	177	2898,40	570,18	2328,22	2,2	57,49	240	420,51	2328,22	2,2	51,22

282	00003733, ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6кВ ПС 110кВ Вольная до КТП 6/0,4кВ 160кВА для электроснабжения АБК	00003733	220.42.22.12.111	Кемеровская обл., Прокопьевский район	6	31.08.2023	180	16 108,24		0,00	16 108,24	180	357,96	15 750,28	2,2	134,79	6	180	14 765,89	1 073,88	13 692,01	2,2	313,04	180	1073,88	13 692,01	2,2	301,22
283	00003728, ЛЭП 6кв от линейной ячейки РУ 6кв ПС 110кв Вольная до поста ЭЦ	00003728	220.42.22.12.111	Кемеровская обл., Прокопьевский район	6	31.08.2023	180	4 409,73		0,00	4 409,73	180	97,99	4 311,74	2,2	36,90	6	180	4 042,25	293,98	3 748,27	2,2	85,70	180	293,98	3 748,27	2,2	82,46
284	00003730, ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ 6кВ ПС 35кВ Горная до ТП 6/0,4кВ 160кВА для электроснабжения котельной турбазы «Таежная»	00003730	220.42.22.12.111	Кемеровская обл., Кемеровский район	6	31.08.2023	180	15 944,24		0,00	15 944,24	180	354,32	15 589,92	2,2	133,41	6	180	14 615,55	1 062,95	13 552,60	2,2	309,85	180	1062,95	13 552,60	2,2	298,16
285	00003691, ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ-6кВ ПС 110кВ Центральная до ТП 6/0,4кВ 100кВА для электроснабжения очистных сооружений №2	00003691	220.42.22.12.111	Кемеровская обл., Кемеровский район	6	30.04.2023	180	2 784,76		0,00	2 784,76	180	123,77	2 660,99	2,2	41,47	6	180	2 490,81	185,65	2 305,16	2,2	52,76	180	185,65	2 305,16	2,2	50,71
286	00003695, ЛЭП 6кВ от линейной ячейки РУ-6кВ ПС 110кВ Центральная до ТП 6/0,4кВ 100кВА для электроснабжения поста охраны №1	00003695	220.42.22.12.111	Кемеровская обл., Кемеровский район	6	31.05.2023	180	8 736,46		0,00	8 736,46	180	339,75	8 396,70	2,2	115,98	6	180	7 862,81	582,43	7 280,38	2,2	166,58	180	582,43	7 280,38	2,2	160,17
287	00003636, ЛЭП 6кВ от линейных ячеек №33 и №5 ПС 35кВ №5	00003636	220.42.22.12.111	Кемеровская область, Прокопьевский р-он, г.Прокопьевск	6	18.08.2021	180	1 624,89		0,00	1 624,89	180	108,33	1 372,13	2,2	31,38	6	180	1 272,83	108,33	1 164,50	2,2	26,81	180	108,33	1 164,50	2,2	25,62
288	00003690, ЛЭП 6кВ от линейных ячеек РУ-6кВ ПС 35кВ Горная до ТП 6/0,4кВА для электроснабжения поста охраны №8	00003690	220.42.22.12.111	Кемеровская обл., Кемеровский район	6	28.02.2023	180	5 058,40		0,00	5 058,40	180	281,02	4 777,37	2,2	91,55	6	180	4 468,25	337,23	4 131,02	2,2	94,59	180	337,23	4 131,02	2,2	90,88

289	00003675, ЛЭП 6кВ от п/ст 17 до насосной станции и станции возврата	00003675	220.42.22.12.111	643,,,,Прокопьевск,,Западная,5,,,дом,корпус,кв.	6	29.08.2022	121	757,50		0,00	757,50	121	75,12	657,33	2,2	25,44	6	121	588,47	75,12	513,35	2,2	12,12	180	50,50	513,35	2,2	11,29
290	00003731, ЛЭП 6кВ от проектируемой ЛЭП 6кВ на АБК ООО «Шахтоуправление Майское» до КТП 6/0,4кВ 16кВА для электроснабжения поста охраны	00003731	220.42.22.12.111	Кемеровская обл., Прокопьевский район	6	31.08.2023	180	10 234,00		0,00	10 234,00	180	227,42	10 006,58	2,2	85,63	6	180	9 381,17	682,27	8 698,90	2,2	198,88	180	682,27	8 698,90	2,2	191,38
291	00003689, ЛЭП 6кВ от ПС Горная ф.6-1-4	00003689	220.41.20.20.300	Кемеровский р-он	6	31.12.2022	180	13 595,25		0,00	13 595,25	180	906,35	12 688,90	2,2	289,13	6	180	11 858,08	906,35	10 951,73	2,2	250,91	180	906,35	10 951,73	2,2	240,94
292	00003688, ЛЭП 6кВ от ПС Горная ф.6-2-2	00003688	220.41.20.20.300	Кемеровский р-он	6	31.12.2022	180	11 411,56		0,00	11 411,56	180	760,77	10 650,79	2,2	242,69	6	180	9 953,42	760,77	9 192,64	2,2	210,61	180	760,77	9 192,64	2,2	202,24
293	00003654, ЛЭП 6кВ от ячейки №14 ПС 6кВ №8	00003654	220.42.22.12.111	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Магнак,49,,,дом,корпус,кв.	6	30.04.2022	180	1 729,18	31.12.2022	243,19	1 972,37	180	132,25	1 763,27	2,2	40,25	6	180	1 631,02	132,25	1 498,78	2,2	34,43	180	131,49	1 498,78	2,2	32,97
294	00000834, ЛЭП 6кВ, 6-18-Н	00000834	12 4521125	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Пархоменко, сооружение 4Л	7	19.03.2015	223	10,39	30.06.2023	1 786,97	1 797,36	223	114,36	1 430,61	2,2	26,36	7	223	1 285,13	145,49	1 139,64	2,2	26,67	240	89,87	1 139,64	2,2	25,07
295	00000835, ЛЭП-35кВ, 35-К-27, 35-К-28	00000835	12 4521125	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, площадка Фрунзе, сооружение 2Л	7	19.03.2015	212	173,06		0,00	173,06	212	9,80	87,35	2,2	2,03	7	212	78,37	9,80	68,57	2,2	1,62	240	8,65	68,57	2,2	1,51
296	00000836, ЛЭП-35кВ, 35-ТФ-37,35-ТФ-38	00000836	12 4521125	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Сафоновская, сооружение 1Л	7	19.03.2015	222	340,26		0,00	340,26	222	18,39	179,32	2,2	4,15	7	222	162,46	18,39	144,07	2,2	3,37	240	17,01	144,07	2,2	3,17
297	00000837, ЛЭП-35кВ,35-К-10.35-К-12	00000837	12 4521125	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Юрзсовская, сооружение 2Л	7	19.03.2015	177	24,74		0,00	24,74	177	1,68	10,06	2,2	0,24	7	177	8,53	1,68	6,85	2,2	0,17	240	1,24	6,85	2,2	0,15
298	00000838, ЛЭП-35кВ,35-К-100,35-К-120; ЛЭП 6кВ фидер 16	00000838	12 4521125	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Кутузова, сооружение 1Л	7	19.03.2015	223	72,74		0,00	72,74	223	5,03	24,90	2,2	4,29	7	223	34,90	3,91	30,99	2,2	0,72	240	3,64	30,99	2,2	0,68

299	00000839, ЛЭП-35кВ,35-К-7,35-К-9	00000839	12452112 5	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Юрэсовская, сооружение 1Л	7	19.03.2015	153	22,76		0,00	22,76	153	1,79	7,14	2,2	0,18	7	153	5,51	1,79	3,72	2,2	0,10	240	1,14	3,72	2,2	0,08
300	00000840, ЛЭП-6 кВ, 6-16-М	00000840	12452112 5	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Туристов, сооружение 3Л	7	19.03.2015	224	0,11		0,00	0,11	224	0,01	0,06	2,2	0,00	7	224	0,05	0,01	0,05	2,2	0,00	240	0,01	0,05	2,2	0,00
301	00000841, ЛЭП6кВ 6-16-В;ЛЭП6кВ 6-3-М	00000841	12452112 5	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Квартал Северный, сооружение 1Л	7	19.03.2015	224	7,62	30.11.2023	13116,32	13123,94	224	584,41	10273,93	2,2	121,74	7	224	9237,90	1036,03	8201,88	2,2	191,84	240	656,20	8201,88	2,2	180,44
302	00000842, ЛЭП6кВ фидер 14;Лэп 6кВ фидер 36	00000842	12452112 5	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Кубанская, сооружение 2Л	7	19.03.2015	209	4180,86		0,00	4180,86	209	348,31	3018,72	2,2	70,24	7	209	1860,38	240,05	1620,33	2,2	38,29	240	209,04	1620,33	2,2	35,65
303	00001417, Маслохозяйство	00001417	11000000 0	Кемеровская область, город Прокопьевск, ул.Энергетическая, 17	8	19.03.2015	201	18,97		0,00	18,97	201	1,13	9,06	2,2	0,21	8	201	8,02	1,13	6,89	2,2	0,16	300	0,76	6,89	2,2	0,15
304	00001422, Мастерская Подстанции №42	00001422	11000000 0	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а	8	19.03.2015	201	0,30		0,00	0,30	201	0,02	0,14	2,2	0,00	8	201	0,13	0,02	0,11	2,2	0,00	300	0,01	0,11	2,2	0,00
305	00003575, Модернизация Системы телемеханики ПС 110/6,6/8,3кВ Набережная (ЭСКК)	00003575	320.26.30.11.130	Кемеровская обл,, г.Белово, пгт.Грамотеино, мкр.Листвяжный, 1	4	30.09.2020	48	461,90		0,00	461,90	48	57,74	0,00	2,2	1,81	4	48	0,00	0,00	0,00	0	0,00	48	0,00	0,00	0	0,00
306	00003528, Модуль ОРУ-СЭЩ-110кВ «Ладья»	00003528	330.30.20.31.117	650021, Кемеровская область - Кузбасс обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом 23	7	30.09.2019	240	10612,35		0,00	10612,35	240	530,62	8357,23	2,2	189,70	7	240	7870,83	530,62	7340,21	2,2	167,32	240	530,62	7340,21	2,2	161,48
307	00003529, Модуль ОРУ-СЭЩ-110кВ «Ладья»	00003529	330.30.20.31.117	Кемеровская обл, Заводский р-н, Грузовая, дом 23	7	30.09.2019	240	10612,35		0,00	10612,35	240	530,62	8357,23	2,2	189,70	7	240	7870,83	530,62	7340,21	2,2	167,32	240	530,62	7340,21	2,2	161,48
308	00001435, Нефтехранилище	00001435	11000000 0	653000,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Энергетическая,17, строение 5,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	201	21,58		0,00	21,58	201	1,29	10,31	2,2	0,24	8	201	9,13	1,29	7,84	2,2	0,19	300	0,86	7,84	2,2	0,17
309	00001437, ОРУ-35 кв пст.№ 14	00001437	14312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	150	432,27		0,00	432,27	150	19,95	74,82	2,2	49,28	6	150	97,98	34,58	63,40	2,2	1,78	180	28,82	63,40	2,2	1,39
310	00001449, ОГРАЖДЕНИЕ Подстанции № 42	00001449	12452112 5	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а	7	19.03.2015	153	187,77		0,00	187,77	153	7,70	30,81	2,2	0,76	7	153	45,41	14,73	30,68	2,2	0,84	240	9,39	30,68	2,2	0,67
311	00003611, Отпайка от 2-х цепной ЛЭП-10кВ, фидер 2,4 для резервного питания ПС №22	00003611	220.42.22.12.111	Кемеровская область, г.Прокопьевск,ул.Проспектная,14а,	6	31.12.2020	180	1070,71		0,00	1070,71	180	71,38	856,57	2,2	19,63	6	180	791,14	71,38	719,76	2,2	16,62	180	71,38	719,76	2,2	15,83

312	00003742 , Отпайка от ВЛ 0,4кВ, расположения по адресу п.Новосафоновский до жилого дома переулок Садовый, д.17	00003742	220.42.22.12.111	Кемеровская область, г.Прокопьевск	6	30.11.2023	180	31,39		0,00	31,39	180	0,17	31,22	2,2	0,11	6	180	0,00	2,09	0,00	0	0,00	180	2,09	0,00	0	0,00
313	00003743 , Отпайка от ВЛ 0,4кВ, расположения по адресу п.Новосафоновский до жилого дома по ул.Дорожная, 1	00003743	220.42.22.12.111	Кемеровская область, г.Прокопьевск	6	30.11.2023	180	28,46		0,00	28,46	180	0,16	28,30	2,2	0,10	6	180	0,00	1,90	0,00	0	0,00	180	1,90	0,00	0	0,00
314	00003697 , Отпайка от ВЛ 0,4кВ, расположения по адресу п.Новосафоновский до жилого дома по ул.Дорожная, 12-2	00003697	220.42.22.12.111	Кемеровская область - Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п Новосафоновский	6	31.05.2023	180	106,17		0,00	106,17	180	4,13	102,04	2,2	1,41	6	180	95,55	7,08	88,47	2,2	2,02	180	7,08	88,47	2,2	1,95
315	00003696 , Отпайка от ВЛ 0,4кВ, расположения по адресу п.Новосафоновский до жилого дома по ул.Дорожная, 3	00003696	220.42.22.12.111	Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	6	31.05.2023	180	109,52		0,00	109,52	180	4,26	105,26	2,2	1,45	6	180	98,57	7,30	91,27	2,2	2,09	180	7,30	91,27	2,2	2,01
316	00003612 , Отпайка от ВЛ-6кВ ф 6-52-П для резервного питания ПС №25	00003612	220.42.22.12.111	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Западная,17,,,дом,корпус,кв.	6	31.12.2020	180	1 388,52		0,00	1 388,52	180	92,57	1 110,82	2,2	25,46	6	180	1 025,96	92,57	933,40	2,2	21,55	180	92,57	933,40	2,2	20,53
317	00003310 , Отпайка от ВЛ10кВ ф.10-2-КС оп.№28-4 до ТП284	00003310	220.41.20.20.302	652282, Кемеровская обл, Чебулинский муниципальный район, сельское поселение Усть-Сертинское, Курск-Смоленка д	6	30.09.2017	180	475,67		0,00	475,67	180	31,71	277,48	2,2	6,45	6	180	248,41	31,71	216,70	2,2	5,12	180	31,71	216,70	2,2	4,77
318	00001564 , ПРИСТР. К ЭЛ.П-СТ N1	00001564	11452101 2	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Промплощадка шахты Коксовая пл-ка Фрунзе, дом № 13, корпус 1	8	19.03.2015	201	1 163,60		0,00	1 163,60	201	69,47	555,75	2,2	12,99	8	201	492,07	69,47	422,60	2,2	10,06	300	46,54	422,60	2,2	9,30
319	00003744 , ПАРН	00003744	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., Чебулинский р-он, пгт.Верх-Чебула	7	30.11.2023	240	5 812,46		0,00	5 812,46	240	24,22	5 788,25	2,2	19,63	7	240	0,00	290,62	0,00	0	0,00	240	290,62	0,00	0	0,00
320	00001603 , Подстанция 110/35/10кВ с оборудованием (Керамзитовая)	00001603	11452112 3	643,650021,Кемеровская область,,г.Кемерово,Заводский район,Грузовая,23,,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	201	2 849,97	31.12.2022	845,74	3 695,71	201	264,12	2 112,95	2,2	49,39	8	201	1 848,83	264,12	1 584,71	2,2	37,77	300	147,83	1 584,71	2,2	34,86

321	00003506, Подстанция 110/35/6 кВ «Центральная» с отпайкой от ВЛ-110-КНК-1,2	00003506	220.41.20.20.300	Кемеровская обл., Кемеровский район, Щегловское сельское поселение, Кемеровское лесничество, урочище Барановское, квартал 130	6	31.03.2019	180	357450,80		0,00	357450,80	180	23830,05	244258,05	2,2	5635,81	6	180	222413,83	23830,05	198583,78	2,2	4630,97	180	23830,05	198583,78	2,2	4368,84
322	00003115, Подстанция 35/6 кВ «Шурапская»	00003115	11452101 2	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	7	09.12.2015	240	35069,03		0,00	35069,03	240	1753,45	21041,42	2,2	482,20	7	240	19434,09	1753,45	17680,64	2,2	408,26	240	1753,45	17680,64	2,2	388,97
323	00003453, Подстанция 35/6 кВ «Горная» с отпайкой от ВЛ НЧ-1,2	00003453	220.41.20.20.300	Кемеровская обл., Кемеровский район	6	31.07.2018	180	150767,29		0,00	150767,29	180	10051,15	96323,54	2,2	2229,68	6	180	87109,99	10051,15	77058,83	2,2	1805,86	180	10051,15	77058,83	2,2	1695,29
324	00003516, Подстанция 35кВ «Весенняя»	00003516	220.41.20.20.300	Кемеровская обл, Прокопьевский р-н, Октябрьский п	6	30.06.2019	180	138920,96		0,00	138920,96	180	9261,40	97244,67	2,2	2241,26	6	180	88755,06	9261,40	79493,66	2,2	1850,74	180	9261,40	79493,66	2,2	1748,86
325	00003643, Подстанция 35кВ «ПУР»	00003643	220.41.20.20.300	Кемеровская обл, р-н Прокопьевский	6	30.11.2021	180	110169,47	30.11.2022	90,27	110259,75	180	7351,08	94951,44	2,2	2169,79	6	180	87600,36	7351,08	80249,29	2,2	1846,35	180	7350,65	80249,29	2,2	1765,48
326	00001604, Подстанция №1	00001604	11452101 2	643,653000,Кемеровская обл.,Прокопьевск г.,,Промплощадка шахты Коксовая пл-ка Фрунзе,13, строен.1,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	201	1835,23		0,00	1835,23	201	109,57	876,53	2,2	34,45	8	201	776,09	109,57	666,53	2,2	15,87	300	73,41	666,53	2,2	14,66
327	00001605, Подстанция №10	00001605	11452101 2	653000, Кемеровская область - Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г Прокопьевск, ул Марии Старцевой, зд. 1	8	19.03.2015	201	36,35		0,00	36,35	201	2,17	17,36	2,2	0,41	8	201	15,37	2,17	13,20	2,2	0,31	300	1,45	13,20	2,2	0,29
328	00001606, Подстанция №11	00001606	11452101 2	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Забутовочная,1, строение 1,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	201	71,20		0,00	71,20	201	4,25	34,00	2,2	0,79	8	201	30,11	4,25	25,86	2,2	0,62	300	2,85	25,86	2,2	0,57
329	00001607, Подстанция №13	00001607	11452101 2	643,,,,Прокопьевск,,Кутузова,2А, строение 1,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	201	56,81		0,00	56,81	201	3,39	27,13	2,2	0,63	8	201	24,02	3,39	20,63	2,2	0,49	300	2,27	20,63	2,2	0,45
330	00001608, Подстанция №14	00001608	11452101 2	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,2я Геологическая,2а,,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	201	25,52		0,00	25,52	201	1,52	12,19	2,2	18,31	8	201	10,79	1,52	9,27	2,2	0,22	300	1,02	9,27	2,2	0,20
331	00001611, Подстанция №17	00001611	11452101 2	643,,,,Прокопьевск,,Западная,16,,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	177	40,46		0,00	40,46	177	2,74	16,46	2,2	7,17	8	177	13,95	2,74	11,20	2,2	0,28	300	1,62	11,20	2,2	0,25
332	00001612, Подстанция №19	00001612	11452101 2	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Труда, 118, строение 1	8	19.03.2015	201	120,53		0,00	120,53	201	7,20	57,57	2,2	11,46	8	201	50,97	7,20	43,77	2,2	1,04	300	4,82	43,77	2,2	0,96
333	00001613, Подстанция №2	00001613	11452101 2	Кемеровская обл, корпус , 643 , прокопьевск , коксовая , 10а , квартира	8	19.03.2015	201	230,48		0,00	230,48	201	13,76	110,08	2,2	2,57	8	201	97,46	13,76	83,71	2,2	1,99	300	9,22	83,71	2,2	1,84
334	00001614, Подстанция №20	00001614	11452101 2	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	8	19.03.2015	201	91,00		0,00	91,00	201	5,43	43,46	2,2	1,02	8	201	38,48	5,43	33,05	2,2	0,79	300	3,64	33,05	2,2	0,73
335	00001615, Подстанция №22	00001615	11452101 2	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Проспектная,14а,,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	201	68,59		0,00	68,59	201	4,10	32,76	2,2	0,77	8	201	29,01	4,10	24,91	2,2	0,59	300	2,74	24,91	2,2	0,55

336	00001616, Подстанция №24	00001616	11452101 2	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Проспектная,61,,,дом,корпус,кв	8	19.03.2015	201	62,81		0,00	62,81	201	3,75	30,00	2,2	0,70	8	201	26,56	3,75	22,81	2,2	0,54	300	2,51	22,81	2,2	0,50
337	00001617, Подстанция №25	00001617	11452101 2	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Западная,17,,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	201	65,12		0,00	65,12	201	3,89	31,10	2,2	0,73	8	201	27,54	3,89	23,65	2,2	0,56	300	2,60	23,65	2,2	0,52
338	00001618, Подстанция №26	00001618	11452101 2	643,,,,Прокопьевск,,Морозовой,70, строение 2,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	165	99,16		0,00	99,16	165	7,21	36,06	2,2	0,87	8	165	29,45	7,21	22,24	2,2	0,57	300	3,97	22,24	2,2	0,49
339	00001619, Подстанция №3	00001619	11452101 2	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,ул.Свердлова,43,,,дом,корпус,кв	8	19.03.2015	141	47,99		0,00	47,99	141	4,08	12,25	2,2	0,31	8	141	8,51	4,08	4,42	2,2	0,14	300	1,92	4,42	2,2	0,10
340	00001620, Подстанция №31	00001620	11452101 2	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Коксовая,11а,,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	201	46,71		0,00	46,71	201	2,79	22,31	2,2	0,52	8	201	19,76	2,79	16,97	2,2	0,40	300	1,87	16,97	2,2	0,37
341	00001621, Подстанция №32	00001621	11452101 2	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Западная,15,,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	177	21,61		0,00	21,61	177	1,46	8,79	2,2	0,21	8	177	7,45	1,46	5,98	2,2	0,15	300	0,86	5,98	2,2	0,13
342	00001622, Подстанция №32	00001622	11452101 2	653036, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Западная ул, дом № 15	8	19.03.2015	141	29,59		0,00	29,59	141	2,52	7,56	2,2	0,19	8	141	5,25	2,52	2,73	2,2	0,09	300	1,18	2,73	2,2	0,06
343	00001623, Подстанция №33	00001623	11452101 2	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск, 125, (строение 3)	8	19.03.2015	201	55,58		0,00	55,58	201	3,32	26,55	2,2	0,62	8	201	23,50	3,32	20,19	2,2	0,48	300	2,22	20,19	2,2	0,44
344	00001624, Подстанция №34	00001624	11452101 2	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Рекордная, д.88	10	19.03.2015	202	420,71		0,00	420,71	202	24,99	202,02	2,2	31,13	10	202	179,11	24,99	154,12	2,2	3,67	360	14,02	154,12	2,2	3,39
345	00001625, Подстанция №36	00001625	11452101 2	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Энергетическая,21,,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	177	92,32		0,00	92,32	177	6,26	37,55	2,2	0,90	8	177	31,82	6,26	25,56	2,2	0,63	300	3,69	25,56	2,2	0,56
346	00001626, Подстанция №37	00001626	11452101 2	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15,,,дом,корпус,кв.	10	19.03.2015	202	189,33		0,00	189,33	202	11,25	90,92	2,2	2,12	10	202	80,61	11,25	69,36	2,2	1,65	360	6,31	69,36	2,2	1,53
347	00001627, Подстанция №38	00001627	11452101 2	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Коксовая ул, дом № 13а	8	19.03.2015	96	68,61		0,00	68,61	96	7,84	0,00	2,2	0,03	8	96	0,00	0,00	0,00	0	0,00	300	0,00	0,00	0	0,00
348	00001628, Подстанция №4	00001628	11452101 2	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Кольцова,1,,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	141	37,07		0,00	37,07	141	3,15	9,46	2,2	0,24	8	141	6,57	3,15	3,42	2,2	0,11	300	1,48	3,42	2,2	0,08
349	00001629, Подстанция №40	00001629	11452101 2	Кемеровская обл, корпус , 643 , прокопьевск , революции , 6а , квартира	8	19.03.2015	201	5,63		0,00	5,63	201	0,34	2,69	2,2	0,06	8	201	2,38	0,34	2,05	2,2	0,05	300	0,23	2,05	2,2	0,05
350	00001630, Подстанция №42	00001630	11452101 2	643,,Кемеровская обл,,,Прокопьевск,,Кутузова,2а,,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	177	13,53		0,00	13,53	177	0,92	5,50	2,2	0,13	8	177	4,66	0,92	3,74	2,2	0,09	300	0,54	3,74	2,2	0,08

351	00001631, Подстанция №5	00001631	11452101 2	643,,,,Прокопьевск,,Кубанская,26,,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	231	35,79		0,00	35,79	231	1,86	19,52	2,2	0,45	8	231	17,82	1,86	15,96	2,2	0,37	300	1,43	15,96	2,2	0,35
352	00001632, Подстанция №8	00001632	11452101 2	643,,Кемеровская обл.,,Прокопьевск,,Маганак,49,,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	177	55,77		0,00	55,77	177	3,78	22,68	2,2	0,54	8	177	19,22	3,78	15,44	2,2	0,38	300	2,23	15,44	2,2	0,34
353	00001633, Подстанция №9	00001633	11452101 2	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,ул.Черных,29,,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	171	44,84		0,00	44,84	171	3,15	17,30	2,2	0,42	8	171	14,42	3,15	11,27	2,2	0,28	300	1,79	11,27	2,2	0,25
354	00003279, Подстанция КТП-ВК-5-630/10-0,4-УХЛ1 с трансформатором	00003279	210.00.11.10.780	г.Кемерово, ул.Тухачевского	7	30.04.2017	240	1 556,36		0,00	1 556,36	240	77,82	1 037,57	2,2	23,68	7	240	966,24	77,82	888,42	2,2	20,40	240	77,82	888,42	2,2	19,55
355	00003222, Подстанция ПС 35-10кВ (Танай)	00003222	11452101 2	Кемеровская область, Промышленновский район, горнолыжный комплекс «Танай»	7	29.12.2016	240	19 451,69	31.12.2021	54 030,08	73 481,78	240	4 574,59	59 469,67	2,2	1 406,13	7	240	54 895,08	4 574,59	50 320,49	2,2	1 157,37	240	3674,09	50 320,49	2,2	1107,05
356	00003532, ПОДСТАНЦИЯ ПС 35/6кВ для участка «ОГР»	00003532	220.41.20.20.300	Кемеровская обл., Прокопьевский район	6	31.10.2019	180	41 395,00		0,00	41 395,00	180	2 759,67	29 896,39	2,2	688,08	6	180	27 366,69	2 759,67	24 607,03	2,2	571,71	180	2759,67	24 607,03	2,2	541,35
357	00001647, Производственное здание	00001647	11000000 0	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Энергетическая,17, строение 7,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	201	123,84		0,00	123,84	201	7,39	59,15	2,2	23,44	8	201	52,37	7,39	44,98	2,2	1,07	300	4,95	44,98	2,2	0,99
358	00003739, ПС 110/35/6кВ «Вольная»	00003739	220.41.20.20.300	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, сооружение 46	6	15.09.2023	180	81 080,82		0,00	81 080,82	180	1 351,35	79 729,47	2,2	544,28	6	180	74 774,54	5 405,39	69 369,15	2,2	1 585,58	180	5405,39	69 369,15	2,2	1526,12
359	00003429, ПС 35/6,6/6,3 кВ «Лутугинская» и две двухцепные ВЛ-35 кВ	00003429	210.00.11.10.780	Кемеровская обл., ГУ «Барзасское лесничество», Кемеровское лесничество, Невское участковое лесничество, урочище «Кургановское», квартал 42 (выделы 12,15) квартал 51 (выделы 2,7,9) квартал 52 (выделы 8,12,16,18,31)	7	31.12.2017	240	66 869,58		0,00	66 869,58	240	3 343,48	46 808,70	2,2	1 066,57	7	240	43 743,85	3 343,48	40 400,37	2,2	925,59	240	3343,48	40 400,37	2,2	888,81
360	00003280, Пункт коммерческого учета ПКУ-10 У1	00003280	330.30.20.31.117	г.Кемерово, ул.Тухачевского	7	30.04.2017	240	440,78		0,00	440,78	240	22,04	293,85	0	0,00	7	240	273,65	22,04	251,61	0	0,00	240	22,04	251,61	0	0,00
361	00003391, Пункт коммерческого учета ПКУ-10 У1	00003391	330.30.20.31.117	Кемеровский р-он, д.Солонечная	7	03.11.2017	240	290,39		0,00	290,39	240	14,52	202,06	0	0,00	7	240	188,75	14,52	174,23	0	0,00	240	14,52	174,23	0	0,00
362	00003239, Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003239	14312011 2	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Марии Старцевой,1,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	522,90		0,00	522,90	240	26,36	342,73	2,2	7,83	7	240	315,92	26,14	289,77	2,2	6,66	240	26,14	289,77	2,2	6,37
363	00003242, Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003242	14312011 2	643,,Кемеровская обл,,,Прокопьевск,,Кутузова,2а,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	561,95		0,00	561,95	240	28,35	368,51	2,2	8,42	7	240	339,51	28,10	311,41	2,2	7,16	240	28,10	311,41	2,2	6,85

364	00003245, Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003245	14312011 2	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	519,71		0,00	519,71	240	26,20	340,62	2,2	7,78	7	240	313,99	25,99	288,00	2,2	6,62	240	25,99	288,00	2,2	6,34
365	00003247, Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003247	14312011 2	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	519,71		0,00	519,71	240	26,20	340,62	2,2	7,78	7	240	313,99	25,99	288,00	2,2	6,62	240	25,99	288,00	2,2	6,34
366	00003248, Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003248	14312011 2	643,,Кемеровская обл,,,Прокопьевск,,Кутузова,2а,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	561,95		0,00	561,95	240	28,35	368,51	2,2	8,42	7	240	339,51	28,10	311,41	2,2	7,16	240	28,10	311,41	2,2	6,85
367	00003250, Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003250	14312011 2	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	519,71		0,00	519,71	240	26,20	340,62	2,2	7,78	7	240	313,99	25,99	288,00	2,2	6,62	240	25,99	288,00	2,2	6,34
368	00003251, Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003251	14312011 2	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Марин Старцевой,1,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	522,90		0,00	522,90	240	26,36	342,73	2,2	7,83	7	240	315,92	26,14	289,77	2,2	6,66	240	26,14	289,77	2,2	6,37
369	00003253, Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003253	14312011 2	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	519,71		0,00	519,71	240	26,20	340,62	2,2	7,78	7	240	313,99	25,99	288,00	2,2	6,62	240	25,99	288,00	2,2	6,34
370	00003254, Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003254	14312011 2	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	519,71		0,00	519,71	240	26,20	340,62	2,2	7,78	7	240	313,99	25,99	288,00	2,2	6,62	240	25,99	288,00	2,2	6,34
371	00003256, Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003256	14312011 2	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Марин Старцевой,1,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	522,90		0,00	522,90	240	26,36	342,73	2,2	7,83	7	240	315,92	26,14	289,77	2,2	6,66	240	26,14	289,77	2,2	6,37
372	00003257, Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003257	14312011 2	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Марин Старцевой,1,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	522,90		0,00	522,90	240	26,36	342,73	2,2	7,83	7	240	315,92	26,14	289,77	2,2	6,66	240	26,14	289,77	2,2	6,37
373	00003259, Разъединитель РГП-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1	00003259	14312011 2	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	519,71		0,00	519,71	240	26,20	340,62	2,2	7,78	7	240	313,99	25,99	288,00	2,2	6,62	240	25,99	288,00	2,2	6,34
374	00003237, Разъединитель РГП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003237	14312011 2	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	625,70		0,00	625,70	240	31,50	409,52	2,2	9,36	7	240	378,03	31,29	346,74	2,2	7,97	240	31,29	346,74	2,2	7,63
375	00003238, Разъединитель РГП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003238	14312011 2	643,,,,Прокопьевск,,Кубанская,26,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	633,55		0,00	633,55	240	31,93	415,05	2,2	9,48	7	240	382,77	31,68	351,09	2,2	8,07	240	31,68	351,09	2,2	7,72
376	00003240, Разъединитель РГП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003240	14312011 2	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	625,70		0,00	625,70	240	31,50	409,52	2,2	9,36	7	240	378,03	31,29	346,74	2,2	7,97	240	31,29	346,74	2,2	7,63

377	00003241, Разъединитель РГП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003241	14 3120112	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	625,70		0,00	625,70	240	31,50	409,52	2,2	9,36	7	240	378,03	31,29	346,74	2,2	7,97	240	31,29	346,74	2,2	7,63
378	00003243, Разъединитель РГП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003243	14 3120112	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	625,70		0,00	625,70	240	31,50	409,52	2,2	9,36	7	240	378,03	31,29	346,74	2,2	7,97	240	31,29	346,74	2,2	7,63
379	00003244, Разъединитель РГП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003244	14 3120112	643,,Кемеровская обл.,Прокопьевск,,Марии Старцевой,1,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	627,07		0,00	627,07	240	31,57	410,45	2,2	9,38	7	240	378,86	31,35	347,50	2,2	7,99	240	31,35	347,50	2,2	7,65
380	00003246, Разъединитель РГП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003246	14 3120112	643,,Кемеровская обл.,Прокопьевск,,Марии Старцевой,1,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	627,07		0,00	627,07	240	31,57	410,45	2,2	9,38	7	240	378,86	31,35	347,50	2,2	7,99	240	31,35	347,50	2,2	7,65
381	00003249, Разъединитель РГП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003249	14 3120112	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	625,70		0,00	625,70	240	31,50	409,52	2,2	9,36	7	240	378,03	31,29	346,74	2,2	7,97	240	31,29	346,74	2,2	7,63
382	00003252, Разъединитель РГП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003252	14 3120112	643,,Кемеровская обл.,Прокопьевск,,Марии Старцевой,1,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	627,07		0,00	627,07	240	31,57	410,45	2,2	9,38	7	240	378,86	31,35	347,50	2,2	7,99	240	31,35	347,50	2,2	7,65
383	00003255, Разъединитель РГП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003255	14 3120112	643,,,,Прокопьевск,,Кубанская,26,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	633,55		0,00	633,55	240	31,93	415,05	2,2	9,48	7	240	382,77	31,68	351,09	2,2	8,07	240	31,68	351,09	2,2	7,72
384	00003258, Разъединитель РГП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003258	14 3120112	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	625,70		0,00	625,70	240	31,50	409,52	2,2	9,36	7	240	378,03	31,29	346,74	2,2	7,97	240	31,29	346,74	2,2	7,63
385	00003262, Разъединитель РГП-2-35/1000 с ПД УХЛ1	00003262	14 3120112	643,,Кемеровская обл.,Прокопьевск,,Марии Старцевой,1,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	627,07		0,00	627,07	240	31,57	410,45	2,2	9,38	7	240	378,86	31,35	347,50	2,2	7,99	240	31,35	347,50	2,2	7,65
386	00003195, Разъединитель трехполюсный наружной установки типа РГП 2-35/1000 УХЛ1	00003195	14 3120112	643,,,,г.Прокопьевск,,,Рождественская,3,В,,дом,корпус,кв.	7	30.09.2016	240	665,77		0,00	665,77	240	33,29	424,43	2,2	9,70	7	240	393,92	33,29	360,63	2,2	8,30	240	33,29	360,63	2,2	7,93
387	00003196, Разъединитель трехполюсный наружной установки типа РГП 2-35/1000 УХЛ1	00003196	14 3120112	643,,,,г.Прокопьевск,,,Рождественская,3,В,,дом,корпус,кв.	7	30.09.2016	240	665,77		0,00	665,77	240	33,29	424,43	2,2	9,70	7	240	393,92	33,29	360,63	2,2	8,30	240	33,29	360,63	2,2	7,93
388	00003085, Разъединитель трехполюсный РГН.1Б-110.П/1000-40 УХЛ1	00003085	14 3120113	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	30.11.2015	240	1231,10		0,00	1231,10	240	61,55	733,53	2,2	16,81	7	240	677,10	61,55	615,55	2,2	14,22	240	61,55	615,55	2,2	13,54

389	00003086, Разъединитель трехполюсный РГН.1Б-110.II/1000-40 УХЛ1	00003086	14312011 3	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	30.11.2015	240	1 227,41		0,00	1 227,41	240	61,37	731,33	2,2	16,76	7	240	675,07	61,37	613,70	2,2	14,18	240	61,37	613,70	2,2	13,50
390	00001722, Разъединитель трехполюсный РГН.2-110 с электродвигательными приводами ПД-14-01 УХЛ1	00001722	14312011 3	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	166	1 254,86		0,00	1 254,86	166	90,71	461,12	2,2	11,14	7	166	377,97	90,71	287,26	2,2	7,32	240	62,74	287,26	2,2	6,32
391	00001723, Разъединитель трехполюсный РГН.2-110 с электродвигательными приводами ПД-14-01 УХЛ1	00001723	14312011 3	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	166	1 254,86		0,00	1 254,86	166	90,71	461,12	2,2	11,14	7	166	377,97	90,71	287,26	2,2	7,32	240	62,74	287,26	2,2	6,32
392	00001724, Разъединитель трехполюсный РГН.2-110 с электродвигательными приводами ПД-14-01 УХЛ1	00001724	14312011 3	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	166	1 254,86		0,00	1 254,86	166	90,71	461,12	2,2	11,14	7	166	377,97	90,71	287,26	2,2	7,32	240	62,74	287,26	2,2	6,32
393	00001725, Разъединитель трехполюсный РГН.2-110 с электродвигательными приводами ПД-14-01 УХЛ1	00001725	14312011 3	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	166	1 254,86		0,00	1 254,86	166	90,71	461,12	2,2	11,14	7	166	377,97	90,71	287,26	2,2	7,32	240	62,74	287,26	2,2	6,32
394	00001726, Разъединитель трехполюсный РГН.2-110 с электродвигательными приводами ПД-14-01 УХЛ1	00001726	14312011 3	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	166	1 254,86		0,00	1 254,86	166	90,71	461,12	2,2	11,14	7	166	377,97	90,71	287,26	2,2	7,32	240	62,74	287,26	2,2	6,32
395	00001727, Разъединитель трехполюсный РГН.2-110 с электродвигательными приводами ПД-14-01 УХЛ1	00001727	14312011 3	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	166	1 254,86		0,00	1 254,86	166	90,71	461,12	2,2	11,14	7	166	377,97	90,71	287,26	2,2	7,32	240	62,74	287,26	2,2	6,32
396	00003087, Разъединитель трехполюсный РГН.2-110.II/1000-40 УХЛ1	00003087	14312011 3	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	30.11.2015	240	1 330,68		0,00	1 330,68	240	66,53	792,86	2,2	18,17	7	240	731,87	66,53	665,34	2,2	15,37	240	66,53	665,34	2,2	14,64

397	00003088, Разъединитель трехполюсный РГН.2-110.II/1000-40 УХЛ1	00003088	14312011 3	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	30.11.2015	240	1 330,68		0,00	1 330,68	240	66,53	792,86	2,2	18,17	7	240	731,87	66,53	665,34	2,2	15,37	240	66,53	665,34	2,2	14,64
398	00003089, Разъединитель трехполюсный РГН.2-110.II/1000-40 УХЛ1	00003089	14312011 3	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	30.11.2015	240	1 326,68		0,00	1 326,68	240	66,33	790,48	2,2	18,12	7	240	729,68	66,33	663,34	2,2	15,32	240	66,33	663,34	2,2	14,59
399	00003090, Разъединитель трехполюсный РГН.2-110.II/1000-40 УХЛ1	00003090	14312011 3	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	30.11.2015	240	1 326,68		0,00	1 326,68	240	66,33	790,48	2,2	18,12	7	240	729,68	66,33	663,34	2,2	15,32	240	66,33	663,34	2,2	14,59
400	00001738, РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО ЗРУ-6	00001738	11452101 2	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а	8	19.03.2015	141	0,52		0,00	0,52	141	0,04	0,13	2,2	0,00	8	141	0,09	0,04	0,05	2,2	0,00	300	0,02	0,05	2,2	0,00
401	00001744, РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО 6КВ	00001744	14312001 0	653036, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Западная ул, дом № 16	6	19.03.2015	153	5 567,39		0,00	5 567,39	153	228,41	913,62	2,2	22,61	6	153	1 346,36	436,66	909,70	2,2	24,82	180	371,16	909,70	2,2	20,01
402	00001898, РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО ОРУ-35	00001898	14312001 0	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а	6	19.03.2015	129	9 257,20		0,00	9 257,20	129	1 040,15	2 080,31	2,2	57,21	6	129	932,90	861,13	71,76	2,2	11,05	180	617,15	71,76	2,2	1,58
403	00000850, Резервная ЛЭП 6 кВ к ПС 6/0,4 кВ 33	00000850	12452112 5	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Проектная, сооружение 1Л	7	19.03.2015	189	41,13		0,00	41,13	189	2,61	18,28	2,2	0,43	7	189	15,89	2,61	13,27	2,2	0,32	240	2,06	13,27	2,2	0,29
404	00003500, Реконструкция ЗРУ-35кВ на ПС 110/35/6кВ «Вольная»	00003500	330.30.20.31.117	Кемеровская обл, Прокопьевский р-н Горный участок №1	7	31.12.2018	113	45 978,27	30.04.2019	1 745,70	47 723,97	113	3 806,13	0,00	2,2	392,91	7	113	0,00	0,00	0,00	0	0,00	240	0,00	0,00	0	0,00
405	00003395, Сети электроснабжения 0,4кВ от ТП №398 до объектов ИЖС д.Солонечная с 1-29 ул.Тенистая, с 1-6 ул.Клу	00003395	220.41.20.20.757	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, д.Солонечная	10	06.12.2017	300	2 176,52		0,00	2 176,52	300	87,06	1 654,15	2,2	37,35	10	300	1 574,35	87,06	1 487,29	2,2	33,68	360	72,55	1 487,29	2,2	32,72
406	00003313, Сети электроснабжения 0,4кВ от ТП №411 и ТП №412 до объектов ИЖС с строительными номерами с 1 по 77	00003313	12452734 1	Кемеровская обл, Кемеровский р-н, Солонечная д	10	06.09.2017	300	4 218,19		0,00	4 218,19	300	168,73	3 163,64	2,2	71,46	10	300	3 008,97	168,73	2 840,25	2,2	64,34	360	140,61	2 840,25	2,2	62,49

407	00003483, Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в производственном здании	00003483	330.26.30.50	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Энергетическая, д.17 строение 9	6	31.12.2018	180	385,72		0,00	385,72	180	25,71	257,15	0	0,00	6	180	233,58	25,71	207,86	0	0,00	180	25,71	207,86	0	0,00
408	00003184, Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре на объекте ПС №17	00003184	14 3319270	643,,,,Прокопьевск,,Западная,16,,,дом,корпус,кв.	4	30.09.2016	123	171,01		0,00	171,01	123	9,16	9,16	0	0,00	4	123	34,76	16,68	18,07	0	0,00	123	16,68	18,07	0	0,00
409	00003183, Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре на объекте ПС №22	00003183	14 3319270	653036, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Западная ул, дом № 15	4	30.09.2016	123	209,70		0,00	209,70	123	11,23	11,23	0	0,00	4	123	42,62	20,46	22,16	0	0,00	123	20,46	22,16	0	0,00
410	00003189, Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре на объекте ПС №26	00003189	14 3319270	643,,,,Прокопьевск,,Морозовой,70, строение 2,,дом,корпус,кв.	4	30.09.2016	123	216,67		0,00	216,67	123	11,61	11,61	0	0,00	4	123	44,04	21,14	22,90	0	0,00	123	21,14	22,90	0	0,00
411	00003188, Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре на объекте ПС №4	00003188	14 3319270	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Кольцова,1,,,дом,корпус,кв.	4	30.09.2016	123	147,64		0,00	147,64	123	7,91	7,91	0	0,00	4	123	30,01	14,40	15,60	0	0,00	123	14,40	15,60	0	0,00
412	00003187, Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре на объекте ПС №40	00003187	14 3319270	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Революции,6а,,,дом,корпус,кв.	4	30.09.2016	123	100,10		0,00	100,10	123	5,36	5,36	0	0,00	4	123	20,35	9,77	10,58	0	0,00	123	9,77	10,58	0	0,00
413	00003185, Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре на объекте ПС №8	00003185	14 3319270	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Магазин,49,,,дом,корпус,кв.	4	30.09.2016	123	134,73		0,00	134,73	123	7,22	7,22	0	0,00	4	123	27,38	13,14	14,24	0	0,00	123	13,14	14,24	0	0,00
414	00003186, Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре на	00003186	14 3319270	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,ул.Черных,29,,,дом,корпус,кв.	4	30.09.2016	123	178,27		0,00	178,27	123	9,55	9,55	0	0,00	4	123	36,23	17,39	18,84	0	0,00	123	17,39	18,84	0	0,00

	объекте ПС №9																										
415	00003509 , Система видеонаблюдения на объекте ПС «Танай»	00003509	320.26.30.11.190	Кемеровская область, Промышленновский район, горнолыжный комплекс «Танай»	4	31.05.2019	91	410,06		0,00	410,06	91	58,58	141,57	0	0,00	4	91	112,65	54,07	58,58	0	0,00	91	54,07	58,58	0	0,00
416	00003191 , Система видеонаблюдения на объекте ПС 35/6кВ «Лутугинская»	00003191	14 331927 2	652432, Кемеровская обл., пос.Разведчик, ул.Южная, 1	4	30.09.2016	123	273,34		0,00	273,34	123	14,64	14,64	0	0,00	4	123	55,56	26,67	28,89	0	0,00	123	26,67	28,89	0	0,00
417	00003192 , Система видеонаблюдения на объекте ПС 35/6кВ «Шурапская»	00003192	14 331927 2	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	4	30.09.2016	123	228,48		0,00	228,48	123	12,24	12,24	0	0,00	4	123	46,44	22,29	24,15	0	0,00	123	22,29	24,15	0	0,00
418	00003640 , Система передачи информации для оборудования СДТУ	00003640	220.41.20.20.625	Кемеровская область - Кузбасс обл, Беловский р-н	8	31.10.2021	300	2 682,37		0,00	2 682,37	300	107,29	2 449,90	2,2	55,08	8	300	2 351,55	107,29	2 244,25	2,2	50,55	300	107,29	2 244,25	2,2	49,37
419	00003422 , Система передачи информации на ПС Керамзитовая	00003422	320.26.30.11.130	643,650021,Кемеровская область,,г.Кемерово,Заводский район,Грузовая,23,,,дом,корпус,кв.	4	31.12.2017	108	793,76		0,00	793,76	108	113,39	113,39	0	0,00	4	108	183,74	88,20	95,55	0	0,00	108	88,20	95,55	0	0,00
420	00003423 , Система передачи информации на ПС Лиственная	00003423	320.26.30.11.130	652614, Кемеровская обл, городской округ Беловский, Грамотеино пгт, Волочаевская ул, дом № 40, корпус 3	4	31.12.2017	108	646,55		0,00	646,55	108	92,36	92,36	0	0,00	4	108	149,66	71,84	77,83	0	0,00	108	71,84	77,83	0	0,00
421	00003421 , Система передачи информации на ПС Набережная	00003421	320.26.30.11.130	Кемеровская обл., г.Белово, пгт.Грамотеино, мкр.Лиственный, 1	4	31.12.2017	108	919,75		0,00	919,75	108	131,39	131,39	0	0,00	4	108	212,90	102,19	110,71	0	0,00	108	102,19	110,71	0	0,00
422	00003444 , Система приточно-вытяжной вентиляции в производственном здании	00003444	330.28.25.12.190	643,,Кемеровская обл.,Прокопьевск,,ул.Энергетическая, 17	5	30.06.2018	120	433,18		0,00	433,18	120	43,32	194,93	2,2	4,76	5	120	155,22	43,32	111,90	2,2	2,94	120	43,32	111,90	2,2	2,46
423	00003494 , Система телемеханизации и телеуправления ПС 110/6КВ б/у ПС Лиственная	00003494	320.26.30.11.130	652614, Кемеровская обл, городской округ Беловский, Грамотеино пгт, Волочаевская ул, корпус 3 40	4	31.12.2018	96	553,47		0,00	553,47	96	79,07	158,13	0	0,00	4	96	144,13	69,18	74,95	0	0,00	96	69,18	74,95	0	0,00
424	00003518 , Система телемеханизации на ПС «Танай»	00003518	320.26.30.11.130	Кемеровская область, Промышленновский район, горнолыжный комплекс «Танай»	4	31.07.2019	84	1 968,62		0,00	1 968,62	84	281,23	726,51	0	0,00	4	84	468,72	281,23	187,49	0	0,00	84	281,23	187,49	0	0,00

425	00003369, Система телемеханизации на ПС «Шурапская»	00003369	320.26.30.11.130	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	4	31.10.2017	110	2459,71		0,00	2459,71	110	351,39	292,82	0	0,00	4	110	559,03	268,33	290,69	0	0,00	110	268,33	290,69	0	0,00
426	00003440, Система телемеханизации на ПС №1	00003440	320.26.30.11.130	643,653000,Кемеровская обл,,Прокопьевск г,,Промплощадка шахты Коксовая пл-ка Фрунзе,13, строен.1,,дом,корпус,кв.	4	31.05.2018	103	2303,42		0,00	2303,42	103	329,06	466,17	0	0,00	4	103	559,08	268,36	290,72	0	0,00	103	268,36	290,72	0	0,00
427	00003419, Система телемеханизации на ПС №10	00003419	320.26.30.11.130	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Марии Старцевой,1,,дом,корпус,кв.	4	31.12.2017	108	2571,01		0,00	2571,01	108	367,29	367,29	0	0,00	4	108	595,14	285,67	309,47	0	0,00	108	285,67	309,47	0	0,00
428	00003441, Система телемеханизации на ПС №11	00003441	320.26.30.11.130	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Забутовочная,1, строение 1,,дом,корпус,кв.	4	31.05.2018	103	1204,99		0,00	1204,99	103	172,14	243,87	0	0,00	4	103	292,47	140,39	152,09	0	0,00	103	140,39	152,09	0	0,00
429	00003447, Система телемеханизации на ПС №13	00003447	320.26.30.11.130	643,,,,Прокопьевск,,Кутузова,2А, строение 1,,дом,корпус,кв.	4	30.06.2018	102	1088,94		0,00	1088,94	102	155,56	233,34	0	0,00	4	102	266,90	128,11	138,79	0	0,00	102	128,11	138,79	0	0,00
430	00003520, Система телемеханизации на ПС №14	00003520	320.26.30.11.130	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,2я Геологическая,2а,,,дом,корпус,кв.	4	31.08.2019	84	2205,41		0,00	2205,41	84	315,06	840,16	0	0,00	4	84	551,35	315,06	236,29	0	0,00	84	315,06	236,29	0	0,00
431	00003451, Система телемеханизации на ПС №19	00003451	320.26.30.11.130	643,,,,г.Прокопьевск,,,Рождественская,3,В,,дом,корпус,кв.	4	31.07.2018	101	2117,52		0,00	2117,52	101	302,50	478,96	0	0,00	4	101	524,14	251,59	272,55	0	0,00	101	251,59	272,55	0	0,00
432	00003508, Система телемеханизации на ПС №2	00003508	320.26.30.11.130	Кемеровская обл, корпус , 643 , прокопьевск , коксовая , 10а	4	30.04.2019	92	1951,51		0,00	1951,51	92	278,79	650,50	0	0,00	4	92	530,30	254,54	275,76	0	0,00	92	254,54	275,76	0	0,00
433	00003522, Система телемеханизации на ПС №20	00003522	320.26.30.11.130	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	4	31.08.2019	84	2398,57		0,00	2398,57	84	342,65	913,74	0	0,00	4	84	599,64	342,65	256,99	0	0,00	84	342,65	256,99	0	0,00
434	00003521, Система телемеханизации на ПС №26	00003521	320.26.30.11.130	643,,,,Прокопьевск,,Морозовой,70, строение 2,,дом,корпус,кв.	4	31.08.2019	84	1370,25		0,00	1370,25	84	195,75	522,00	0	0,00	4	84	342,56	195,75	146,81	0	0,00	84	195,75	146,81	0	0,00
435	00003417, Система телемеханизации на ПС №29	00003417	320.26.30.11.130	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,, промплощадка ОФ Коксовая	4	31.12.2017	108	1327,94		0,00	1327,94	108	189,71	189,71	0	0,00	4	108	307,39	147,55	159,85	0	0,00	108	147,55	159,85	0	0,00
436	00003416, Система телемеханизации на ПС №31	00003416	320.26.30.11.130	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Коксовая,11а,,,дом,корпус,кв.	4	31.12.2017	108	2295,03		0,00	2295,03	108	327,86	327,86	0	0,00	4	108	531,26	255,00	276,25	0	0,00	108	255,00	276,25	0	0,00
437	00003452, Система телемеханизации на ПС №32	00003452	320.26.30.11.130	Кемеровская область, г.Прокопьевск, ул.Западная, д.15	4	31.07.2018	101	1205,19		0,00	1205,19	101	172,17	272,60	0	0,00	4	101	298,31	143,19	155,12	0	0,00	101	143,19	155,12	0	0,00
438	00003511, Система телемеханизации на ПС №33	00003511	320.26.30.11.130	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск, 125, (строение 3)	4	31.05.2019	91	1210,60		0,00	1210,60	91	172,94	417,94	0	0,00	4	91	332,58	159,64	172,94	0	0,00	91	159,64	172,94	0	0,00

439	00003455, Система телемеханизации на ПС №34	00003455	320.26.30.11.130	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Рекордная, д.88	4	31.08.2018	100	1826,83		0,00	1826,83	100	260,98	434,96	0	0,00	4	100	456,71	219,22	237,49	0	0,00	100	219,22	237,49	0	0,00
440	00003456, Система телемеханизации на ПС №37	00003456	320.26.30.11.130	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15,,,дом,корпус,кв.	4	31.08.2018	100	2606,61		0,00	2606,61	100	372,37	620,62	0	0,00	4	100	651,65	312,79	338,86	0	0,00	100	312,79	338,86	0	0,00
441	00003437, Система телемеханизации на ПС №4	00003437	320.26.30.11.130	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Кольцова,1,,,дом,корпус,кв.	4	30.04.2018	104	1037,11		0,00	1037,11	104	148,16	197,54	0	0,00	4	104	249,31	119,67	129,64	0	0,00	104	119,67	129,64	0	0,00
442	00003519, Система телемеханизации на ПС №42	00003519	320.26.30.11.130	643,,Кемеровская обл,,,Прокопьевск,,Кутузова,2а,,,дом,корпус,кв.	4	31.08.2019	84	2101,42		0,00	2101,42	84	300,20	800,54	0	0,00	4	84	525,36	300,20	225,15	0	0,00	84	300,20	225,15	0	0,00
443	00003420, Система телемеханизации на ПС №5	00003420	320.26.30.11.130	643,,,,Прокопьевск,,Кубанская,26,,,дом,корпус,кв.	4	31.12.2017	108	2470,52		0,00	2470,52	108	352,93	352,93	0	0,00	4	108	571,88	274,50	297,38	0	0,00	108	274,50	297,38	0	0,00
444	00003446, Система телемеханизации на ПС №6	00003446	320.26.30.11.130	643,,,,г.Прокопьевск,,,Рождественская,3,В,,,дом,корпус,кв.	4	30.06.2018	102	2055,26		0,00	2055,26	102	293,61	440,41	0	0,00	4	102	503,74	241,80	261,94	0	0,00	102	241,80	261,94	0	0,00
445	00003510, Система телемеханизации на ПС №8	00003510	320.26.30.11.130	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Магнак,49,,,дом,корпус,кв.	4	31.05.2019	91	1135,37		0,00	1135,37	91	162,20	391,97	0	0,00	4	91	311,92	149,72	162,20	0	0,00	91	149,72	162,20	0	0,00
446	00003507, Система телемеханизации на ПС №9	00003507	320.26.30.11.130	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,ул.Черных,29,,,дом,корпус,кв.	4	30.04.2019	92	1167,25		0,00	1167,25	92	166,75	389,08	0	0,00	4	92	317,19	152,25	164,94	0	0,00	92	152,25	164,94	0	0,00
447	00003460, Система телемеханизации на ПС Лутугинская	00003460	320.26.30.11.130	Кемеровская обл., ГУ «Барзасское лесничество», Кемеровское лесничество, Невское участковое лесничество, урочище «Кургановское», квартал 42 (выделы 12,15) квартал 51 (выделы 2,7,9) квартал 52 (выделы 8,12,16,18,31)	4	30.09.2018	99	2480,15		0,00	2480,15	99	354,31	620,04	0	0,00	4	99	626,30	300,62	325,68	0	0,00	99	300,62	325,68	0	0,00
448	00001935, Система телемеханики на ПС 110/35/10кВ «Керамзитовая»	00001935	14323000	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	4	19.03.2015	134	3571,32	31.12.2022	5749,34	9320,65	134	1780,34	3263,95	0	0,00	4	134	1913,35	1350,60	562,75	0	0,00	134	834,69	562,75	0	0,00
449	00001936, СООРУЖЕНИЕ ОРУ-35 подстанции № 31	00001936	14312001	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Коксовая ул, дом № 11а	6	19.03.2015	150	2767,86		0,00	2767,86	150	291,98	729,96	2,2	19,27	6	150	627,38	221,43	405,95	2,2	11,37	180	184,52	405,95	2,2	8,93
450	00000853, Сооружение - 2-х цепная ЛЭП-35кВ, 35-К-70,35-К-90	00000853	12452112	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Часовая, сооружение 1Л	7	19.03.2015	189	4,76		0,00	4,76	189	0,30	2,12	2,2	0,05	7	189	1,84	0,30	1,54	2,2	0,04	240	0,24	1,54	2,2	0,03

451	00000854, Сооружение - ВЛ ф 6-28-Н	00000854	12452112 5	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Пархоменко, сооружение 3Л	7	19.03.2015	270	2,70		0,00	2,70	270	0,09	1,30	2,2	31,05	7	270	1,54	0,12	1,42	2,2	0,03	240	0,13	1,42	2,2	0,03
452	00000855, Сооружение - ВЛ-ф 10-21-Л	00000855	12452112 5	Кемеровская обл., Прокопьевский р-он, вдоль дороги Новосафоново-Чистуган	7	19.03.2015	201	19492,24		0,00	19492,24	201	1299,33	10394,61	2,2	250,99	7	201	8242,99	1163,72	7079,27	2,2	168,54	240	974,61	7079,27	2,2	155,74
453	00000856, Сооружение - ЛЭП 35-К-27	00000856	12452112 5	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, площадка Фрунзе, сооружение 2Л/2	7	19.03.2015	189	86,30		0,00	86,30	189	5,48	38,35	2,2	0,90	7	189	33,33	5,48	27,85	2,2	0,67	240	4,31	27,85	2,2	0,61
454	00000857, Сооружение - ЛЭП 6кВ, фидер 10	00000857	12452112 5	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Марии Старцевой, сооружение 2Л	7	19.03.2015	189	4256,70		0,00	4256,70	189	345,11	2415,78	2,2	56,94	7	189	1644,12	270,27	1373,86	2,2	33,20	240	212,84	1373,86	2,2	30,22
455	00000858, Сооружение - ЛЭП 6кВ, фидер 5; ЛЭП 6кВ фидер 4	00000858	12452112 5	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Энергетическая, сооружение 1Л	7	19.03.2015	193	1185,27		0,00	1185,27	193	104,58	766,94	2,2	18,02	7	193	472,88	73,70	399,19	2,2	9,59	240	59,26	399,19	2,2	8,78
456	00000859, Сооружение - ЛЭП 6кВ, фидер 8	00000859	12452112 5	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, город Прокопьевск, улица Марии Старцевой, сооружение 3Л	7	19.03.2015	189	5519,63		0,00	5519,63	189	450,55	3153,82	2,2	74,34	7	189	2131,92	350,45	1781,47	2,2	43,05	240	275,98	1781,47	2,2	39,19
457	00003531, Сооружение ВЛ-6кВ ЛЭП от ПС 110 кВ «Набережная»	00003531	220.42.22.12.111	Кемеровская область - Кузбасс обл, Беловский р-н	6	31.10.2019	180	14671,34		0,00	14671,34	180	978,09	10595,97	2,2	243,87	6	180	9699,38	978,09	8721,29	2,2	202,63	180	978,09	8721,29	2,2	191,87
458	00003729, Сооружение линейное электротехническое: ВЛЗ-6кВ ф.14 ПС №37 до ТП «ПТУ»	00003729	220.42.22.12.111	Кемеровская обл., г.Прокопьевск	6	31.08.2023	180	21645,25		0,00	21645,25	180	481,01	21164,25	2,2	181,12	6	180	19841,48	1443,02	18398,46	2,2	420,64	180	1443,02	18398,46	2,2	404,77
459	00003682, Сооружение линейное электротехническое: ВЛЗ-6кВ ф.2 ПС №10	00003682	220.41.20.20.300	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г.Прокопьевск	6	30.11.2022	180	4442,61		0,00	4442,61	180	296,17	4121,75	2,2	93,94	6	180	3850,26	296,17	3554,09	2,2	81,45	180	296,17	3554,09	2,2	78,19
460	00003683, Сооружение линейное электротехническое: ВЛЗ-6кВ ф.4 ПС №10	00003683	220.41.20.20.300	653000, Кемеровская область - Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г Прокопьевск, ул Марии Старцевой, зд. 1	6	30.11.2022	180	4477,13		0,00	4477,13	180	298,48	4153,78	2,2	94,67	6	180	3880,18	298,48	3581,70	2,2	82,08	180	298,48	3581,70	2,2	78,80
461	00003687, Сооружение линейное электротехническое: отпайка от	00003687	220.41.20.20.300	Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский муниципальный район, вдоль авто дороги «Новосафоново-Чистуган».	6	31.12.2022	180	10438,17		0,00	10438,17	180	695,88	9742,30	2,2	221,99	6	180	9104,41	695,88	8408,53	2,2	192,64	180	695,88	8408,53	2,2	184,99

	ВЛЗ-10 кВ ф.10-1-П																										
462	00003741, Сооружение линейное электротехническое: отпайка от ВЛЗ-6кВ ф.14 ПС №37 для резервного питания ПС №4	00003741	220.42.22.12.111	Кемеровская область - Кузбасс, р-н Прокопьевский	6	31.10.2023	180	3 666,47		0,00	3 666,47	180	40,74	3 625,73	2,2	18,51	6	180	3 401,67	244,43	3 157,24	2,2	72,15	180	244,43	3 157,24	2,2	69,46
463	00001937, СООРУЖЕНИЕ ОРУ 110	00001937	14 312001 0	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Пархоменко ул, дом № 15	6	19.03.2015	141	264,54		0,00	264,54	141	22,51	67,54	2,2	1,73	6	141	46,90	22,51	24,39	2,2	0,78	180	17,64	24,39	2,2	0,54
464	00001939, СООРУЖЕНИЕ ОРУ-110	00001939	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, п.Новостройка 50м по направлению на северо-восток	6	19.03.2015	156	0,78		0,00	0,78	156	0,03	0,06	2,2	0,00	6	156	0,20	0,06	0,14	2,2	0,00	180	0,05	0,14	2,2	0,00
465	00001941, СООРУЖЕНИЕ ОРУ-35	00001941	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	6	19.03.2015	156	2 293,35	31.10.2018	256,43	2 549,78	156	222,15	444,30	2,2	12,22	6	156	339,76	104,54	235,22	2,2	6,32	180	169,99	235,22	2,2	5,17
466	00001943, СООРУЖЕНИЕ ОРУ-35	00001943	14 312001 0	653035, Кемеровская область - Кузбасс обл, г.о. Прокопьевский, г Прокопьевск,	6	19.03.2015	153	2 116,90		0,00	2 116,90	153	194,18	776,74	2,2	71,07	6	153	511,93	166,03	345,90	2,2	9,44	180	141,13	345,90	2,2	7,61
467	00001942, СООРУЖЕНИЕ ОРУ-35	00001942	14 312001 0	Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	6	19.03.2015	153	5 562,41	30.11.2018	359,61	5 922,02	153	552,79	2 211,15	2,2	54,73	6	153	1 658,37	552,79	1 105,58	2,2	30,40	180	394,80	1 105,58	2,2	24,32
468	00001940, СООРУЖЕНИЕ ОРУ-35	00001940	14 312001 0	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Пархоменко ул, дом № 15	6	19.03.2015	141	11,89		0,00	11,89	141	1,01	3,03	2,2	0,08	6	141	2,11	1,01	1,10	2,2	0,04	180	0,79	1,10	2,2	0,02
469	00001944, СООРУЖЕНИЕ ОРУ-35 кв подстанции № 34	00001944	14 312001 0	обл.Кемеровская, г.Прокопьевск, ул.Рекордная, д.88	6	19.03.2015	153	5 327,81		0,00	5 327,81	153	522,28	2 089,13	2,2	51,71	6	153	1 288,42	417,87	870,56	2,2	23,75	180	355,19	870,56	2,2	19,15
470	00003491, ТП 30А 2*1000кВА	00003491	330.30.20.31.117	643,653000,Кемеровская обл.,Прокопьевск г,,Промплощадка шахты Коксовая пл-ка Фрунзе,13	7	31.12.2018	240	1 791,15		0,00	1 791,15	240	89,56	1 343,36	2,2	30,54	7	240	1 261,27	89,56	1 171,71	2,2	26,76	240	89,56	1 171,71	2,2	25,78
471	00002096, Трансформатор НАМИ-10/95/9/200ВаУХЛ2	00002096	14 312001 0	Кемеровская область, г.Прокопьевск, ул.Проектная, д.125 (строение 3)	6	19.03.2015	139	29,78		0,00	29,78	139	2,57	7,29	2,2	0,19	6	139	4,93	2,57	2,36	2,2	0,08	180	1,99	2,36	2,2	0,05
472	00003264, Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003264	330.30.20.31.117	643,653000,Кемеровская обл.,Прокопьевск г,,Промплощадка шахты Коксовая пл-ка Фрунзе,13, строен.1,,дом,корпус,кв.	7	31.03.2017	240	117,43		0,00	117,43	240	5,87	77,80	2,2	1,78	7	240	72,41	5,87	66,54	2,2	1,53	240	5,87	66,54	2,2	1,46
473	00003265, Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003265	330.30.20.31.117	643,653000,Кемеровская обл.,Прокопьевск г,,Промплощадка шахты Коксовая пл-ка Фрунзе,13, строен.1,,дом,корпус,кв.	7	31.03.2017	240	117,43		0,00	117,43	240	5,87	77,80	2,2	1,78	7	240	72,41	5,87	66,54	2,2	1,53	240	5,87	66,54	2,2	1,46
474	00003266, Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-	00003266	330.30.20.31.117	643,653000,Кемеровская обл.,Прокопьевск г,,Промплощадка шахты Коксовая пл-ка Фрунзе,13, строен.1,,дом,корпус,кв.	7	31.03.2017	240	117,43		0,00	117,43	240	5,87	77,80	2,2	1,78	7	240	72,41	5,87	66,54	2,2	1,53	240	5,87	66,54	2,2	1,46

	35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1																										
475	00003267 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003267	330.30.20.31.117	643,653000,Кемеровская обл.,Прокопьевск г.,,Промплощадка шахты Коксовая пл-ка Фрунзе,13, строен.1,,дом,корпус,кв.	7	31.03.2017	240	117,43		0,00	117,43	240	5,87	77,80	2,2	1,78	7	240	72,41	5,87	66,54	2,2	1,53	240	5,87	66,54	2,2	1,46
476	00003268 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003268	330.30.20.31.117	643,653000,Кемеровская обл.,Прокопьевск г.,,Промплощадка шахты Коксовая пл-ка Фрунзе,13, строен.1,,дом,корпус,кв.	7	31.03.2017	240	117,43		0,00	117,43	240	5,87	77,80	2,2	1,78	7	240	72,41	5,87	66,54	2,2	1,53	240	5,87	66,54	2,2	1,46
477	00003269 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003269	330.30.20.31.117	643,653000,Кемеровская обл.,Прокопьевск г.,,Промплощадка шахты Коксовая пл-ка Фрунзе,13, строен.1,,дом,корпус,кв.	7	31.03.2017	240	117,43		0,00	117,43	240	5,87	77,80	2,2	1,78	7	240	72,41	5,87	66,54	2,2	1,53	240	5,87	66,54	2,2	1,46
478	00003273 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003273	330.30.20.31.117	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15,,,дом,корпус,кв.	7	30.04.2017	240	118,50		0,00	118,50	240	5,93	79,00	2,2	1,80	7	240	73,57	5,93	67,65	2,2	1,55	240	5,93	67,65	2,2	1,49
479	00003274 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003274	330.30.20.31.117	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15,,,дом,корпус,кв.	7	30.04.2017	240	118,50		0,00	118,50	240	5,93	79,00	2,2	1,80	7	240	73,57	5,93	67,65	2,2	1,55	240	5,93	67,65	2,2	1,49
480	00003275 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003275	330.30.20.31.117	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15,,,дом,корпус,кв.	7	30.04.2017	240	118,50		0,00	118,50	240	5,93	79,00	2,2	1,80	7	240	73,57	5,93	67,65	2,2	1,55	240	5,93	67,65	2,2	1,49
481	00003276 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003276	330.30.20.31.117	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15,,,дом,корпус,кв.	7	30.04.2017	240	118,50		0,00	118,50	240	5,93	79,00	2,2	1,80	7	240	73,57	5,93	67,65	2,2	1,55	240	5,93	67,65	2,2	1,49
482	00003277 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003277	330.30.20.31.117	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15,,,дом,корпус,кв.	7	30.04.2017	240	118,50		0,00	118,50	240	5,93	79,00	2,2	1,80	7	240	73,57	5,93	67,65	2,2	1,55	240	5,93	67,65	2,2	1,49
483	00003278 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003278	330.30.20.31.117	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15,,,дом,корпус,кв.	7	30.04.2017	240	118,50		0,00	118,50	240	5,93	79,00	2,2	1,80	7	240	73,57	5,93	67,65	2,2	1,55	240	5,93	67,65	2,2	1,49
484	00003283 , Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003283	330.30.20.31.117	643,,Кемеровская обл.,,Прокопьевск,,Кутузова,2а,,,дом,корпус,кв.	7	31.05.2017	240	120,58		0,00	120,58	240	6,03	80,89	2,2	1,85	7	240	75,37	6,03	69,34	2,2	1,59	240	6,03	69,34	2,2	1,53

485	00003284, Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003284	330.30.20.31.117	643,,Кемеровская обл,,,Прокопьевск,,Кутузова,2а,,,дом,корпус,кв.	7	31.05.2017	240	120,58		0,00	120,58	240	6,03	80,89	2,2	1,85	7	240	75,37	6,03	69,34	2,2	1,59	240	6,03	69,34	2,2	1,53
486	00003285, Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003285	330.30.20.31.117	643,,Кемеровская обл,,,Прокопьевск,,Кутузова,2а,,,дом,корпус,кв.	7	31.05.2017	240	120,58		0,00	120,58	240	6,03	80,89	2,2	1,85	7	240	75,37	6,03	69,34	2,2	1,59	240	6,03	69,34	2,2	1,53
487	00003286, Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003286	330.30.20.31.117	643,,Кемеровская обл,,,Прокопьевск,,Кутузова,2а,,,дом,корпус,кв.	7	31.05.2017	240	120,58		0,00	120,58	240	6,03	80,89	2,2	1,85	7	240	75,37	6,03	69,34	2,2	1,59	240	6,03	69,34	2,2	1,53
488	00003287, Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003287	330.30.20.31.117	643,,Кемеровская обл,,,Прокопьевск,,Кутузова,2а,,,дом,корпус,кв.	7	31.05.2017	240	120,58		0,00	120,58	240	6,03	80,89	2,2	1,85	7	240	75,37	6,03	69,34	2,2	1,59	240	6,03	69,34	2,2	1,53
489	00003288, Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1	00003288	330.30.20.31.117	643,,Кемеровская обл,,,Прокопьевск,,Кутузова,2а,,,дом,корпус,кв.	7	31.05.2017	240	120,58		0,00	120,58	240	6,03	80,89	2,2	1,85	7	240	75,37	6,03	69,34	2,2	1,59	240	6,03	69,34	2,2	1,53
490	00002126, Трансформатор силовой ТДНС-10000/35 УХЛ1	00002126	14 311501 0	Кемеровская обл, Прокопьевский р-н, д.Малая Талда	7	19.03.2015	173	5 623,92		0,00	5 623,92	173	390,10	2 210,56	2,2	52,92	7	173	1 852,97	390,10	1 462,87	2,2	36,47	240	281,20	1 462,87	2,2	32,18
491	00002127, Трансформатор силовой ТДНС-10000/35 УХЛ1	00002127	14 311501 0	Кемеровская обл, Прокопьевский р-н, д.Малая Талда	7	19.03.2015	166	4 982,78		0,00	4 982,78	166	360,20	1 831,02	2,2	44,24	7	166	1 500,84	360,20	1 140,64	2,2	29,06	240	249,14	1 140,64	2,2	25,09
492	00003556, Трансформатор силовой ТМГ СЭЩ 1000/10-11-УХЛ1	00003556	330.30.20.31.117	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Западная, дом 15	7	31.12.2019	181	657,33		0,00	657,33	181	43,58	483,01	2,2	11,11	7	181	443,07	43,58	399,49	2,2	9,27	240	32,87	399,49	2,2	8,79
493	00002131, Трансформатор ТДН-10000 110/6	00002131	14 311501 0	Кемеровская обл, Прокопьевск г, п.Новостройка 50м по направлению на северо-восток	7	19.03.2015	102	235,00		0,00	235,00	102	2,50	0,00	2,2	0,02	7	102	0,00	0,00	0,00	0	0,00	240	11,75	0,00	0	0,00
494	00003497, Трансформатор ТДН-10000-110/6У(ПС Листвяжная110/6КВ) б/у	00003497	330.30.20.31.117	652614, Кемеровская обл, городской округ Беловский, Грамотеино пгт, Волочаевская ул, корпус 3 40	7	31.12.2018	240	1 588,07		0,00	1 588,07	240	79,40	1 191,06	2,2	27,08	7	240	1 118,27	79,40	1 038,87	2,2	23,73	240	79,40	1 038,87	2,2	22,86
495	00003498, Трансформатор ТДН-10000-110/6У(ПС Листвяжная110/6КВ) б/у	00003498	330.30.20.31.117	652614, Кемеровская обл, городской округ Беловский, Грамотеино пгт, Волочаевская ул, корпус 3 40	7	31.12.2018	240	3 232,15		0,00	3 232,15	240	161,61	2 424,11	2,2	55,11	7	240	2 275,97	161,61	2 114,37	2,2	48,29	240	161,61	2 114,37	2,2	46,52

496	00003685, Трансформатор ТДН-40000/110-УХЛ1 на подстанции АЗОТ-2 (замена тр-ра ТДН-40000/110 в составе ОРУ инв.№53734)	00003685	330.30.20.31.117	650021, Кемеровская область - Кузбасс, г.о. городской округ Кемеровский, г Кемерово, ул Грузовая, д. 1	7	31.12.2022	96	46 677,21		0,00	46 677,21	96	5 834,65	40 842,56	0	0,00	7	96	35 494,13	5 834,65	29 659,48	0	0,00	240	2333,86	29 659,48	0	0,00
497	00003585, Трансформатор ТДН-63000/110-УХЛ1 Т-1 - АЗОТ-1 (замена тр-ра ТДНГУ инв.№52831)	00003585	330.30.20.31.117	650021, Кемеровская область - Кузбасс, г.о. городской округ Кемеровский, г Кемерово, ул Грузовая, д. 1	7	31.10.2020	122	50 632,53		0,00	50 632,53	122	4 980,25	34 861,74	0	0,00	7	122	30 296,51	4 980,25	25 316,26	0	0,00	240	2531,63	25 316,26	0	0,00
498	00002134, Трансформатор ТДНС 10000/35-У1	00002134	14 3115010	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	159	5 699,67		0,00	5 699,67	159	542,83	949,94	2,2	26,87	7	159	1 541,42	430,16	1 111,26	2,2	29,18	240	284,98	1 111,26	2,2	24,45
499	00002132, Трансформатор ТДНС 10000/35/6	00002132	14 3120010	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	156	366,03		0,00	366,03	156	5,03	10,06	2,2	0,28	6	156	93,86	28,16	65,70	2,2	1,76	180	24,40	65,70	2,2	1,45
500	00002133, Трансформатор ТДНС 10000/35/6	00002133	14 3115010	653000, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Марии Старцевой ул, дом № 1	7	19.03.2015	102	708,77		0,00	708,77	102	29,23	0,00	2,2	0,25	7	102	0,00	0,00	0,00	0	0,00	240	0,00	0,00	0	0,00
501	00003224, Трансформатор ТДНС-10000/35кВА	00003224	14 3115150	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Рекордная, д.88	7	31.12.2016	240	12 833,91		0,00	12 833,91	240	641,70	8 342,04	2,2	190,58	7	240	7 753,82	641,70	7 112,12	2,2	163,53	240	641,70	7 112,12	2,2	156,47
502	00003225, Трансформатор ТДНС-10000/35кВА	00003225	14 3115150	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Рекордная, д.88	7	31.12.2016	240	12 833,91		0,00	12 833,91	240	641,70	8 342,04	2,2	190,58	7	240	7 753,82	641,70	7 112,12	2,2	163,53	240	641,70	7 112,12	2,2	156,47
503	00002135, Трансформатор ТДНС-10000/35УХЛ1	00002135	14 3115150	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Коксовая ул, дом № 10а	7	19.03.2015	139	5 134,43		0,00	5 134,43	139	443,26	1 255,90	2,2	32,51	7	139	849,58	443,26	406,32	2,2	13,81	240	256,72	406,32	2,2	8,94
504	00002136, Трансформатор ТДНС-10000/36,75-6,3 УХЛ1	00002136	14 3115010	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	165	5 979,13		0,00	5 979,13	165	434,85	2 174,23	2,2	52,62	7	165	1 775,62	434,85	1 340,77	2,2	34,28	240	298,96	1 340,77	2,2	29,50
505	00003430, Трансформатор ТДТНШ 16000 35 УН/Д/Д-11-11 УХЛ1	00003430	14 3115154	Кемеровская обл., ГУ «Барзасское лесничество», Кемеровское лесничество, Невское участковое лесничество, урочище «Кургановское», квартал 42 (выделы 12,15) квартал 51 (выделы 2,7,9) квартал 52 (выделы 8,12,16,18,31)	7	31.12.2017	240	15 711,61		0,00	15 711,61	240	785,58	10 998,13	2,2	250,60	7	240	10 278,01	785,58	9 492,43	2,2	217,47	240	785,58	9 492,43	2,2	208,83
506	00003431, Трансформатор ТДТНШ 16000 35 УН/Д/Д-11-11 УХЛ1	00003431	14 3115154	Кемеровская обл., ГУ «Барзасское лесничество», Кемеровское лесничество, Невское участковое лесничество, урочище «Кургановское», квартал 42 (выделы 12,15) квартал 51 (выделы 2,7,9) квартал 52 (выделы 8,12,16,18,31)	7	31.12.2017	240	15 711,61		0,00	15 711,61	240	785,58	10 998,13	2,2	250,60	7	240	10 278,01	785,58	9 492,43	2,2	217,47	240	785,58	9 492,43	2,2	208,83

507	00002137, Трансформатор ТМ 100/35/0,23	00002137	14 3115000	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Коксовая ул, дом № 10а	7	19.03.2015	150	169,65		0,00	169,65	150	15,08	37,70	2,2	1,00	7	150	38,45	13,57	24,88	2,2	0,70	240	8,48	24,88	2,2	0,55
508	00002138, Трансформатор ТМ 400 кВА	00002138	14 3115010	Кемеровская область, город Прокопьевск, ул.Энергетическая, 17	7	19.03.2015	132	29,76		0,00	29,76	132	0,11	0,21	0	0,00	7	132	3,61	2,71	0,90	0	0,00	240	1,49	0,90	0	0,00
509	00002140, Трансформатор ТМ 560кВА 6/0,4	00002140	14 3115010	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Свердлова ул, дом № 43	7	19.03.2015	139	75,06		0,00	75,06	139	0,67	0,13	2,2	0,01	7	139	12,42	6,48	5,94	2,2	0,20	240	3,75	5,94	2,2	0,13
510	00002143, Трансформатор ТМ-100/35/0,23	00002143	14 3115000	653000, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Марии Старцевой ул, дом № 1	7	19.03.2015	141	177,75		0,00	177,75	141	15,13	45,38	2,2	1,16	7	141	31,52	15,13	16,39	2,2	0,53	240	8,89	16,39	2,2	0,36
511	00002144, Трансформатор ТМ-100/35/0,23	00002144	14 3115000	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2, корпус 1	7	19.03.2015	141	177,75		0,00	177,75	141	15,13	45,38	2,2	1,16	7	141	31,52	15,13	16,39	2,2	0,53	240	8,89	16,39	2,2	0,36
512	00002145, Трансформатор ТМ-100/35/0,23 кВ	00002145	14 3115010	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	146	184,20		0,00	184,20	146	15,14	51,73	2,2	1,30	7	146	37,85	15,14	22,71	2,2	0,67	240	9,21	22,71	2,2	0,50
513	00002146, Трансформатор ТМ-100/35/0,23 кВ	00002146	14 3115010	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	146	183,47		0,00	183,47	146	15,08	51,52	2,2	1,30	7	146	37,70	15,08	22,62	2,2	0,66	240	9,17	22,62	2,2	0,50
514	00002147, Трансформатор ТМ-100/35/0,23 кВ	00002147	14 3115010	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Коксовая ул, дом № 10а	7	19.03.2015	147	185,42		0,00	185,42	147	15,14	52,98	2,2	1,33	7	147	39,10	15,14	23,97	2,2	0,69	240	9,27	23,97	2,2	0,53
515	00002150, Трансформатор ТМ-100/6/0,4кВ	00002150	14 3115010	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а	7	19.03.2015	148	59,67		0,00	59,67	148	4,84	17,34	2,2	0,43	7	148	12,90	4,84	8,06	2,2	0,23	240	2,98	8,06	2,2	0,18
516	00002151, Трансформатор ТМ-1000	00002151	14 3115010	Кемеровская область, город Прокопьевск, ул. Забутовочная, 1, строен.1	7	19.03.2015	139	97,88		0,00	97,88	139	0,88	0,16	2,2	0,01	7	139	16,20	8,45	7,75	2,2	0,26	240	4,89	7,75	2,2	0,17
517	00002152, Трансформатор ТМ-1000/6/0,4кВ	00002152	14 3115010	653036, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Западная ул, дом № 15	7	19.03.2015	148	280,19		0,00	280,19	148	22,72	81,41	2,2	2,04	7	148	60,58	22,72	37,86	2,2	1,08	240	14,01	37,86	2,2	0,83
518	00002154, Трансформатор ТМ-160/6/0,4кВ	00002154	14 3115010	653000, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Проспектная ул, дом № 61	7	19.03.2015	148	73,64		0,00	73,64	148	5,97	21,39	2,2	0,54	7	148	15,92	5,97	9,95	2,2	0,28	240	3,68	9,95	2,2	0,22
519	00002155, Трансформатор ТМ-1600/6/0,4 кВ	00002155	14 3115010	Кемеровская область, город Прокопьевск, площадка Фрунзе, 20	7	19.03.2015	146	804,88		0,00	804,88	146	66,15	226,03	2,2	5,70	7	146	165,39	66,15	99,23	2,2	2,91	240	40,24	99,23	2,2	2,18
520	00002156, Трансформатор ТМ-25/6кВа	00002156	14 3115010	Кемеровская обл, Прокопьевский р-н, д.Малая Талда	7	19.03.2015	148	73,94		0,00	73,94	148	6,00	21,48	2,2	0,54	7	148	15,99	6,00	9,99	2,2	0,29	240	3,70	9,99	2,2	0,22
521	00002157, Трансформатор ТМ-250/6/0,23кВ	00002157	14 3115010	Кемеровская обл, Прокопьевск г, Промплощадка шахты Коксовая пл-ка Фрунзе, дом № 13, корпус 1	7	19.03.2015	148	105,03		0,00	105,03	148	8,52	30,52	2,2	0,77	7	148	22,71	8,52	14,19	2,2	0,41	240	5,25	14,19	2,2	0,31
522	00002159, Трансформатор ТМ-40/0,4	00002159	14 3115010	653000, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Энергетическая ул, дом № 17, корпус 3	7	19.03.2015	168	30,60		0,00	30,60	168	0,16	0,16	2,2	0,01	7	168	9,47	2,19	7,29	2,2	0,18	240	1,53	7,29	2,2	0,16
523	00003167, Трансформатор ТМ-400 10/0,4 кВ	00003167	14 3115121	653000, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Энергетическая ул, дом № 17, корпус 3	7	30.04.2016	240	82,22		0,00	82,22	240	4,11	50,70	2,2	1,16	7	240	46,94	4,11	42,82	2,2	0,99	240	4,11	42,82	2,2	0,94
524	00002163, Трансформатор ТМ-63/6/0,4кВ	00002163	14 3115010	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	7	19.03.2015	148	52,85		0,00	52,85	148	4,29	15,36	2,2	0,38	7	148	11,43	4,29	7,14	2,2	0,20	240	2,64	7,14	2,2	0,16

525	00002164, Трансформатор ТМ-630	00002164	14 3115010	653008, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Забутовочная ул, дом № 1, корпус 1	7	19.03.2015	139	28,39		0,00	28,39	139	0,25	0,05	2,2	0,00	7	139	4,70	2,45	2,25	2,2	0,08	240	1,42	2,25	2,2	0,05
526	00002165, Трансформатор ТМ-630/6/0,4кВ	00002165	14 3115010	Кемеровская область, г.Прокопьевск, ул.Маганак, д.49	7	19.03.2015	148	195,08		0,00	195,08	148	15,82	56,68	2,2	1,42	7	148	42,18	15,82	26,36	2,2	0,75	240	9,75	26,36	2,2	0,58
527	00002184, Трансформатор ТМ-СЭЩ-100/10-11 УХЛ 1;10.00/0,4 У/Ун-0	00002184	14 3115010	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	174	83,94		0,00	83,94	174	5,79	33,29	2,2	0,80	7	174	27,98	5,79	22,19	2,2	0,55	240	4,20	22,19	2,2	0,49
528	00002185, Трансформатор ТМ-СЭЩ-1000/10-11 УХЛ 1;6.00/0,4 У/Ун-0 с КИП (Т-3-1000)	00002185	14 3115010	653036, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Западная ул, дом № 15	7	19.03.2015	174	349,30		0,00	349,30	174	24,09	138,52	2,2	3,31	7	174	116,43	24,09	92,34	2,2	2,30	240	17,46	92,34	2,2	2,03
529	00002186, Трансформатор ТМ-СЭЩ-1000/10-11 УХЛ 1;6.00/0,4 У/Ун-0 с КИП (Т-4-1000)	00002186	14 3115010	653036, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Западная ул, дом № 15	7	19.03.2015	174	350,00		0,00	350,00	174	24,14	138,79	2,2	3,32	7	174	116,67	24,14	92,53	2,2	2,30	240	17,50	92,53	2,2	2,04
530	00002187, Трансформатор ТМ-СЭЩ-630/10-11 УХЛ 1;6.00/0,4 У/Ун-0	00002187	14 3115010	Кемеровская область, г.Прокопьевск, ул.Проектная, д.125 (строение 3)	7	19.03.2015	174	246,30		0,00	246,30	174	16,99	97,67	2,2	2,34	7	174	82,10	16,99	65,11	2,2	1,62	240	12,31	65,11	2,2	1,43
531	00003227, Трансформатор ТМГ-100 35/0,23 УХЛ1	00003227	14 3115100	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Труда, 118, строение 1	7	31.12.2016	240	304,21		0,00	304,21	240	15,21	197,73	2,2	4,52	7	240	183,79	15,21	168,58	2,2	3,88	240	15,21	168,58	2,2	3,71
532	00003228, Трансформатор ТМГ-100 6/0,4 УХЛ1 с КИП	00003228	14 3115100	643,,Кемеровская обл,,,Прокопьевск,,Кутузова,2а,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	161,05		0,00	161,05	240	8,05	104,68	2,2	2,39	7	240	97,30	8,05	89,25	2,2	2,05	240	8,05	89,25	2,2	1,96
533	00003523, Трансформатор ТМГ-160//10 Д/У	00003523	330.30.20.31.117	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Пархоменко ул, дом № 15	7	31.08.2019	240	174,88		0,00	174,88	240	8,74	136,99	2,2	3,11	7	240	128,97	8,74	120,23	2,2	2,74	240	8,74	120,23	2,2	2,65
534	00003524, Трансформатор ТМГ-160//10 Д/У	00003524	330.30.20.31.117	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Пархоменко ул, дом № 15	7	31.08.2019	240	174,88		0,00	174,88	240	8,74	136,99	2,2	3,11	7	240	128,97	8,74	120,23	2,2	2,74	240	8,74	120,23	2,2	2,65
535	00003229, Трансформатор ТМГ-63 6/0,23 УХЛ1	00003229	14 3115100	643,,,Прокопьевск,,Кубанская,26,,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	164,63		0,00	164,63	240	8,23	107,01	2,2	2,44	7	240	99,46	8,23	91,23	2,2	2,10	240	8,23	91,23	2,2	2,01
536	00002176, Трансформатор ТМГ-63/6/0,23 У/Ун-0 УХЛ1	00002176	14 3115010	Кемеровская обл, Прокопьевск г, п.Новостройка 50м по направлению на северо-восток	7	19.03.2015	173	69,93		0,00	69,93	173	4,85	27,49	0	0,00	7	173	23,04	4,85	18,19	0	0,00	240	3,50	18,19	0	0,00
537	00002175, Трансформатор ТМГ-63/6/0,23 У/УН-0 УХЛ1	00002175	14 3115010	Кемеровская обл, Прокопьевск г, п.Новостройка 50м по направлению на северо-восток	7	19.03.2015	159	65,42		0,00	65,42	159	4,94	22,22	0	0,00	7	159	17,69	4,94	12,75	0	0,00	240	3,27	12,75	0	0,00
538	00003106, Трансформатор ТМГ-	00003106	14 3115100	643,,,Прокопьевск,,Кубанская,26,,,дом,корпус,кв.	7	30.11.2015	240	129,24		0,00	129,24	240	6,46	77,01	2,2	1,77	7	240	71,08	6,46	64,62	2,2	1,49	240	6,46	64,62	2,2	1,42

	63/6/0,23 У/Ун-0 УХЛ1																										
539	00003111, Трансформатор ТМГ-63/6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1	00003111	14311510	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Рекордная, д.88	7	30.11.2015	240	129,24		0,00	129,24	240	6,46	77,01	2,2	1,77	7	240	71,08	6,46	64,62	2,2	1,49	240	6,46	64,62	2,2	1,42
540	00003226, Трансформатор ТМГ-630 6/0,4 УХЛ1 с КИП	00003226	14311512 4	643,,,,Прокопьевск,р-н Центральный,40 лет Октября,30, литер В,,дом,корпус,кв.	7	31.12.2016	240	362,20		0,00	362,20	240	18,11	235,43	2,2	5,38	7	240	218,83	18,11	200,72	2,2	4,62	240	18,11	200,72	2,2	4,42
541	00002177, Трансформатор ТМГ-СЭЩ 100/10-11	00002177	14311501 0	Кемеровская область, город Прокопьевск	7	19.03.2015	172	76,30		0,00	76,30	172	5,32	29,72	0	0,00	7	172	24,84	5,32	19,52	0	0,00	240	3,82	19,52	0	0,00
542	00002179, Трансформатор ТМГ-СЭЩ-160/10-11 УХЛ 1;6.00/0,4 У/Ун-0	00002179	14311501 0	Кемеровская область, город Прокопьевск, ул.Энергетическая, 17	7	19.03.2015	178	104,38		0,00	104,38	178	7,04	42,81	2,2	1,02	7	178	36,36	7,04	29,32	2,2	0,72	240	5,22	29,32	2,2	0,65
543	00002180, Трансформатор ТМГ-СЭЩ-63/10-11 УХЛ	00002180	14311501 0	Кемеровская область, город Прокопьевск, ул.Энергетическая, 17	7	19.03.2015	167	62,14		0,00	62,14	167	4,47	23,07	0	0,00	7	167	18,98	4,47	14,51	0	0,00	240	3,11	14,51	0	0,00
544	00002181, Трансформатор ТМГ-СЭЩ-630/10-11 УХЛ 1;6.00/0,4 У/Ун-0	00002181	14311501 0	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	7	19.03.2015	178	255,86		0,00	255,86	178	17,25	104,93	2,2	2,50	7	178	89,12	17,25	71,87	2,2	1,77	240	12,79	71,87	2,2	1,58
545	00002182, Трансформатор ТМГ-СЭЩ-630/10-11 УХЛ 1;6.00/0,4 У/Ун-0	00002182	14311501 0	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	7	19.03.2015	178	256,54		0,00	256,54	178	17,30	105,21	2,2	2,50	7	178	89,36	17,30	72,06	2,2	1,78	240	12,83	72,06	2,2	1,59
546	00002167, Трансформатор ТМГ11-100/35/0,23 У/Ун-0 УХЛ1	00002167	14311501 0	653007, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Коксовая ул, дом № 11а	7	19.03.2015	173	149,88		0,00	149,88	173	10,40	58,91	0	0,00	7	173	49,38	10,40	38,99	0	0,00	240	7,49	38,99	0	0,00
547	00002168, Трансформатор ТМГ11-160/10/0,4 У/Ун-0 УХЛ1	00002168	14311501 0	Кемеровская область - Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п Ключи	7	19.03.2015	159	87,99		0,00	87,99	159	6,64	29,89	2,2	0,73	7	159	23,80	6,64	17,16	2,2	0,45	240	4,40	17,16	2,2	0,38
548	00003107, Трансформатор ТМГ11-160/6/0,23 У/Дн-11 УХЛ1	00003107	14311512 4	643,,Кемеровская обл.,Прокопьевск,,ул.Черных,29,,,дом,корпус,кв.	7	30.11.2015	240	152,95		0,00	152,95	240	7,65	91,14	2,2	2,09	7	240	84,12	7,65	76,48	2,2	1,77	240	7,65	76,48	2,2	1,68
549	00002169, Трансформатор ТМГ11-160/6/0,4 У/Ун-0	00002169	14311501 0	653000, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Проспектная ул, дом № 61	7	19.03.2015	159	88,25		0,00	88,25	159	6,66	29,97	2,2	0,73	7	159	23,87	6,66	17,21	2,2	0,45	240	4,41	17,21	2,2	0,38
550	00002172, Трансформатор ТМГ11-1600/6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1	00002172	14311501 0	Кемеровская область, город Прокопьевск, площадка Фрунзе, 20	7	19.03.2015	159	570,06		0,00	570,06	159	43,02	193,60	2,2	4,73	7	159	154,17	43,02	111,14	2,2	2,92	240	28,50	111,14	2,2	2,45
551	00002173, Трансформатор ТМГ11-250/6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1 с гофробаком	00002173	14311501 0	Кемеровская область, г.Прокопьевск, ул.Революции, д.6а	7	19.03.2015	159	117,94		0,00	117,94	159	8,90	40,05	2,2	0,98	7	159	31,89	8,90	22,99	2,2	0,60	240	5,90	22,99	2,2	0,51

552	00003108, Трансформатор ТМГ11-400/6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1	00003108	14311512 4	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	30.11.2015	240	274,77		0,00	274,77	240	13,74	163,72	0	0,00	7	240	151,13	13,74	137,39	0	0,00	240	13,74	137,39	0	0,00
553	00002174, Трансформатор ТМГ11-630/6/0,4 У/Ун-0	00002174	14311501 0	Кемеровская область, г.Прокопьевск, ул.Проектная, д.125 (строение 3)	7	19.03.2015	159	216,86		0,00	216,86	159	16,37	73,65	2,2	1,80	7	159	58,65	16,37	42,28	2,2	1,11	240	10,84	42,28	2,2	0,93
554	00003109, Трансформатор ТМГ21-1000/6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1	00003109	14311512 4	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Проспектная,61,,,дом,корпус,кв	7	30.11.2015	240	498,17		0,00	498,17	240	24,91	296,83	2,2	6,80	7	240	273,99	24,91	249,09	2,2	5,75	240	24,91	249,09	2,2	5,48
555	00002189, Трансформатор тока ТОЛ 35 111-11 УХЛ 1 №1	00002189	14312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	162	80,77		0,00	80,77	162	5,98	28,42	2,2	0,69	6	162	22,93	5,98	16,95	2,2	0,44	180	5,38	16,95	2,2	0,37
556	00002190, Трансформатор тока ТОЛ 35 111-11 УХЛ 1 №2	00002190	14312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	162	80,77		0,00	80,77	162	5,98	28,42	2,2	0,69	6	162	22,93	5,98	16,95	2,2	0,44	180	5,38	16,95	2,2	0,37
557	00002191, Трансформатор тока ТОЛ 35 111-11 УХЛ 1 №3	00002191	14312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	162	80,77		0,00	80,77	162	5,98	28,42	2,2	0,69	6	162	22,93	5,98	16,95	2,2	0,44	180	5,38	16,95	2,2	0,37
558	00002198, Трансформатор тока элегазовый ТОГФ-110.III-0.5S/0.5/5P/5P/5P-500-1000-2000	00002198	14311500 0	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	166	1077,34		0,00	1077,34	166	77,88	395,89	2,2	9,57	7	166	324,50	77,88	246,62	2,2	6,28	240	53,87	246,62	2,2	5,43
559	00002199, Трансформатор тока элегазовый ТОГФ-110.III-0.5S/0.5/5P/5P/5P-500-1000-2000	00002199	14311500 0	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	166	1077,34		0,00	1077,34	166	77,88	395,89	2,2	9,57	7	166	324,50	77,88	246,62	2,2	6,28	240	53,87	246,62	2,2	5,43
560	00002200, Трансформатор тока элегазовый ТОГФ-110.III-0.5S/0.5/5P/5P/5P-500-1000-2000	00002200	14311500 0	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	166	1077,34		0,00	1077,34	166	77,88	395,89	2,2	9,57	7	166	324,50	77,88	246,62	2,2	6,28	240	53,87	246,62	2,2	5,43
561	00002203, Трансформаторная подстанция	00002203	11452101 2	643,,,,Прокопьевск,р-н Центральный,40 лет Октября,30, литер В,,дом,корпус,кв.	10	19.03.2015	107	272,99		0,00	272,99	107	135,25	21,81	2,2	1,78	10	107	2,55	0,00	2,55	2,2	0,06	360	0,00	2,55	2,2	0,06
562	00002204, Трансформаторная подстанция 35/6 кВ	00002204	11452101 2	643,,,,г.Прокопьевск,,,Рождественская,3,В,,дом,корпус,кв.	10	19.03.2015	227	346,69		0,00	346,69	227	18,33	186,33	2,2	4,30	10	227	169,53	18,33	151,20	2,2	3,53	360	11,56	151,20	2,2	3,33
563	00003668, Трансформаторный пункт 6 - 20/0,4кВ (КТП-400кВА)	00003668	330.30.20.31.117	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский р-он	7	30.06.2022	60	370,86		0,00	370,86	60	74,17	259,60	2,2	2,72	7	60	191,61	74,17	117,44	2,2	3,40	240	18,54	117,44	2,2	2,58

564	00003667, Трансформаторный пункт 6 - 20/0,4кВ (КТП-630кВА)	00003667	330.30.20.31.117	Кемеровская обл., Прокопьевский р-он	7	30.06.2022	60	282,97		0,00	282,97	60	56,59	198,08	2,2	2,08	7	60	146,20	56,59	89,61	2,2	2,59	240	14,15	89,61	2,2	1,97
565	00003433, Установка конденсаторная 2КРМ-7,2-1800-300 УХЛ4	00003433	14 312015 0	Кемеровская обл., ГУ «Барзасское лесничество», Кемеровское лесничество, Невское участковое лесничество, урочище «Кургановское», квартал 42 (выделы 12,15) квартал 51 (выделы 2,7,9) квартал 52 (выделы 8,12,16,18,31)	6	31.12.2017	180	1 520,80		0,00	1 520,80	180	101,39	912,48	2,2	21,19	6	180	819,54	101,39	718,15	2,2	16,91	180	101,39	718,15	2,2	15,80
566	00003151, Устройство зарядное-подзарядное УЗП 220-50	00003151	14 312022 7	643,650021,Кемеровская область,,г.Кемерово,Заводский район,Грузовая,23,,,дом,корпус,кв.	6	31.12.2015	180	335,62		0,00	335,62	180	22,37	156,62	2,2	3,69	6	180	136,11	22,37	113,74	2,2	2,75	180	22,37	113,74	2,2	2,50
567	00002288, Шинный мост КСО 212-ШМ	00002288	14 312001 0	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	6	19.03.2015	177	128,51		0,00	128,51	177	8,71	52,28	2,2	1,25	6	177	44,29	8,71	35,58	2,2	0,88	180	8,57	35,58	2,2	0,78
568	00002289, Шинный мост КСО 212-ШМ	00002289	14 312001 0	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	6	19.03.2015	177	128,51		0,00	128,51	177	8,71	52,28	2,2	1,25	6	177	44,29	8,71	35,58	2,2	0,88	180	8,57	35,58	2,2	0,78
569	00002290, Шкаф 10РШ	00002290	14 312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	162	88,51		0,00	88,51	162	6,56	31,14	2,2	0,76	6	162	25,13	6,56	18,58	2,2	0,48	180	5,90	18,58	2,2	0,41
570	00002291, Шкаф 14РШ	00002291	14 312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	162	129,83		0,00	129,83	162	9,62	45,68	2,2	1,11	6	162	36,87	9,62	27,25	2,2	0,71	180	8,66	27,25	2,2	0,60
571	00002292, Шкаф 19РШ	00002292	14 312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	162	132,37		0,00	132,37	162	9,81	46,57	2,2	1,13	6	162	37,59	9,81	27,78	2,2	0,72	180	8,82	27,78	2,2	0,61
572	00002293, Шкаф 20РШ	00002293	14 312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	162	100,29		0,00	100,29	162	7,43	35,29	2,2	0,86	6	162	28,48	7,43	21,05	2,2	0,54	180	6,69	21,05	2,2	0,46
573	00002294, Шкаф 21РШ	00002294	14 312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	162	141,75		0,00	141,75	162	10,50	49,88	2,2	1,21	6	162	40,25	10,50	29,75	2,2	0,77	180	9,45	29,75	2,2	0,65
574	00002295, Шкаф 25РШ	00002295	14 312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	162	101,23		0,00	101,23	162	7,50	35,62	2,2	0,87	6	162	28,74	7,50	21,25	2,2	0,55	180	6,75	21,25	2,2	0,47
575	00002296, Шкаф 30РШ	00002296	14 312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	162	116,51		0,00	116,51	162	8,63	41,00	2,2	1,00	6	162	33,08	8,63	24,45	2,2	0,63	180	7,77	24,45	2,2	0,54
576	00002297, Шкаф 33РШ	00002297	14 312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	162	88,72		0,00	88,72	162	6,57	31,22	2,2	0,76	6	162	25,19	6,57	18,62	2,2	0,48	180	5,91	18,62	2,2	0,41
577	00002298, Шкаф 5РШ	00002298	14 312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	165	150,16		0,00	150,16	165	10,92	54,60	2,2	1,32	6	165	44,59	10,92	33,67	2,2	0,86	180	10,01	33,67	2,2	0,74
578	00002299, Шкаф 7РШ	00002299	14 312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	162	124,45		0,00	124,45	162	9,22	43,79	2,2	1,06	6	162	35,34	9,22	26,12	2,2	0,68	180	8,30	26,12	2,2	0,57
579	00002301, Шкаф ввода 1РШ Н554-ЭП.КУ 2,03,04	00002301	14 312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	162	96,69		0,00	96,69	162	7,16	34,02	2,2	0,83	6	162	27,45	7,16	20,29	2,2	0,53	180	6,45	20,29	2,2	0,45

580	00002302, Шкаф ввода 4РШ Н554-ЭП.КУ 2,03,04	00002302	14 312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03. 2015	162	118,24		0,00	118, 24	162	8,76	41,6 0	2,2	1,01	6	162	33,5 8	8,76	24,8 2	2,2	0,64	180	7,88	24,8 2	2,2	0,55
581	00002303, Шкаф ввода КСО 298-08-УХЛ1	00002303	14 312001 0	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	6	19.03. 2015	176	559,01		0,00	559, 01	176	38,11	225, 51	2,2	5,38	6	176	190, 57	38,11	152, 46	2,2	3,77	180	37,27	152, 46	2,2	3,35
582	00002304, Шкаф ввода КСО 298-08-УХЛ1	00002304	14 312001 0	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	6	19.03. 2015	176	559,01		0,00	559, 01	176	38,11	225, 51	2,2	5,38	6	176	190, 57	38,11	152, 46	2,2	3,77	180	37,27	152, 46	2,2	3,35
583	00002305, Шкаф ввода КСО-298	00002305	14 312001 0	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	6	19.03. 2015	177	415,94		0,00	415, 94	177	28,20	169, 20	2,2	4,03	6	177	143, 35	28,20	115, 15	2,2	2,84	180	27,73	115, 15	2,2	2,53
584	00002306, Шкаф ввода КСО-298	00002306	14 312001 0	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	6	19.03. 2015	177	416,33		0,00	416, 33	177	28,23	169, 35	2,2	4,04	6	177	143, 48	28,23	115, 26	2,2	2,85	180	27,76	115, 26	2,2	2,54
585	00003382, ШКАФ зажимов выключателя ШЗВ 120	00003382	320.26. 30.11.1 90	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Рекордная, д.88	7	31.10. 2017	240	129,13		0,00	129, 13	240	6,46	89,3 1	2,2	2,04	7	240	83,4 0	6,46	76,9 4	2,2	1,76	240	6,46	76,9 4	2,2	1,69
586	00003097, Шкаф зажимов трансформаторов 110кВ	00003097	14 312039 0	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	5	30.11. 2015	157	73,97		0,00	73,9 7	157	7,40	14,1 8	2,2	0,39	5	157	23,0 9	5,65	17,4 3	2,2	0,45	157	5,65	17,4 3	2,2	0,38
587	00003360, ШКАФ зажимов ШЗВ 90	00003360	320.26. 30.11.1 90	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Марии Старцевой,1	7	31.10. 2017	240	67,67		0,00	67,6 7	240	3,38	46,8 1	2,2	1,07	7	240	43,7 0	3,38	40,3 2	2,2	0,92	240	3,38	40,3 2	2,2	0,89
588	00003361, ШКАФ зажимов ШЗВ 90	00003361	320.26. 30.11.1 90	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Кутузова,2, строение 1	7	31.10. 2017	240	64,35		0,00	64,3 5	240	3,22	44,5 1	0	0,00	7	240	41,5 6	3,22	38,3 4	0	0,00	240	3,22	38,3 4	0	0,00
589	00003362, ШКАФ зажимов ШЗВ 90	00003362	320.26. 30.11.1 90	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Труда, 118, строение 1	7	31.10. 2017	240	64,35		0,00	64,3 5	240	3,22	44,5 1	2,2	1,01	7	240	41,5 6	3,22	38,3 4	2,2	0,88	240	3,22	38,3 4	2,2	0,84
590	00003363, ШКАФ зажимов ШЗВ 90	00003363	320.26. 30.11.1 90	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Коксовая,10а	7	31.10. 2017	240	67,67		0,00	67,6 7	240	3,38	46,8 1	2,2	1,07	7	240	43,7 0	3,38	40,3 2	2,2	0,92	240	3,38	40,3 2	2,2	0,89
591	00003364, ШКАФ зажимов ШЗВ 90	00003364	320.26. 30.11.1 90	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Коксовая,11а	7	31.10. 2017	240	64,35		0,00	64,3 5	240	3,22	44,5 1	2,2	1,01	7	240	41,5 6	3,22	38,3 4	2,2	0,88	240	3,22	38,3 4	2,2	0,84
592	00003365, ШКАФ зажимов ШЗВ 90	00003365	320.26. 30.11.1 90	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15	7	31.10. 2017	240	64,35		0,00	64,3 5	240	3,22	44,5 1	2,2	1,01	7	240	41,5 6	3,22	38,3 4	2,2	0,88	240	3,22	38,3 4	2,2	0,84
593	00003366, ШКАФ зажимов ШЗВ 90	00003366	320.26. 30.11.1 90	643,,Кемеровская обл,,,Прокопьевск,,Кутузова,2а	7	31.10. 2017	240	69,60		0,00	69,6 0	240	3,48	48,1 4	2,2	1,10	7	240	44,9 5	3,48	41,4 7	2,2	0,95	240	3,48	41,4 7	2,2	0,91
594	00003367, ШКАФ зажимов ШЗВ 90	00003367	320.26. 30.11.1 90	643,,,,Прокопьевск,,Кубанская,26	7	31.10. 2017	240	64,35		0,00	64,3 5	240	3,22	44,5 1	2,2	1,01	7	240	41,5 6	3,22	38,3 4	2,2	0,88	240	3,22	38,3 4	2,2	0,84
595	00003383, ШКАФ зажимов ШЗВ 90	00003383	320.26. 30.11.1 90	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Марии Старцевой,1	7	31.10. 2017	240	67,67		0,00	67,6 7	240	3,38	46,8 1	2,2	1,07	7	240	43,7 0	3,38	40,3 2	2,2	0,92	240	3,38	40,3 2	2,2	0,89
596	00003384, ШКАФ зажимов ШЗВ 90	00003384	320.26. 30.11.1 90	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Кутузова,2, строение 1	7	31.10. 2017	240	64,35		0,00	64,3 5	240	3,22	44,5 1	0	0,00	7	240	41,5 6	3,22	38,3 4	0	0,00	240	3,22	38,3 4	0	0,00
597	00003385, ШКАФ зажимов ШЗВ 90	00003385	320.26. 30.11.1 90	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Труда, 118, строение 1	7	31.10. 2017	240	64,35		0,00	64,3 5	240	3,22	44,5 1	2,2	1,01	7	240	41,5 6	3,22	38,3 4	2,2	0,88	240	3,22	38,3 4	2,2	0,84

598	00003386, ШКАФ зажимов ШЗВ 90	00003386	320.26.30.11.190	643,,Кемеровская обл.,Прокопьевск,,Коксовая,10а	7	31.10.2017	240	67,67		0,00	67,67	240	3,38	46,81	2,2	1,07	7	240	43,70	3,38	40,32	2,2	0,92	240	3,38	40,32	2,2	0,89
599	00003387, ШКАФ зажимов ШЗВ 90	00003387	320.26.30.11.190	643,,Кемеровская обл.,Прокопьевск,,Коксовая,11а	7	31.10.2017	240	64,35		0,00	64,35	240	3,22	44,51	2,2	1,01	7	240	41,56	3,22	38,34	2,2	0,88	240	3,22	38,34	2,2	0,84
600	00003388, ШКАФ зажимов ШЗВ 90	00003388	320.26.30.11.190	643,,Кемеровская обл.,р-н Ясная Поляна,г. Прокопьевск,,ул. Пархоменко,15	7	31.10.2017	240	64,35		0,00	64,35	240	3,22	44,51	2,2	1,01	7	240	41,56	3,22	38,34	2,2	0,88	240	3,22	38,34	2,2	0,84
601	00003389, ШКАФ зажимов ШЗВ 90	00003389	320.26.30.11.190	643,,Кемеровская обл.,,Прокопьевск,,Кутузова,2а	7	31.10.2017	240	69,60		0,00	69,60	240	3,48	48,14	2,2	1,10	7	240	44,95	3,48	41,47	2,2	0,95	240	3,48	41,47	2,2	0,91
602	00003390, ШКАФ зажимов ШЗВ 90	00003390	320.26.30.11.190	643,,,Прокопьевск,,Кубанская,26	7	31.10.2017	240	64,35		0,00	64,35	240	3,22	44,51	2,2	1,01	7	240	41,56	3,22	38,34	2,2	0,88	240	3,22	38,34	2,2	0,84
603	00003512, ШКАФ защиты и автоматики вводных и секционного выключателя 6кВ типа ШАВР-МТ-13-22	00003512	330.28.29	643,,,г.Прокопьевск,,Рождественская,3,В,,дом,корпус,кв.	5	30.06.2019	120	2414,85		0,00	2414,85	120	241,49	1328,17	2,2	31,88	5	120	1106,81	241,49	865,32	2,2	21,69	120	241,49	865,32	2,2	19,04
604	00003199, Шкаф защиты и автоматики вводных и секционного выключателя ШАВР-МТ-067-252	00003199	14 3120430	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	5	30.09.2016	120	1382,78		0,00	1382,78	120	138,28	380,26	2,2	9,89	5	120	253,51	138,28	115,23	2,2	4,06	120	138,28	115,23	2,2	2,54
605	00003370, ШКАФ защиты и автоматики двухобмоточного трансформатора ШЗТ-МТ-077-252	00003370		Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Рекордная, д.88	5	31.10.2017	120	1848,49		0,00	1848,49	120	184,85	708,59	2,2	17,62	5	120	539,14	184,85	354,29	2,2	9,83	120	184,85	354,29	2,2	7,79
606	00003371, ШКАФ защиты и автоматики двухобмоточного трансформатора ШЗТ-МТ-077-252	00003371		Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Рекордная, д.88	5	31.10.2017	120	1848,49		0,00	1848,49	120	184,85	708,59	2,2	17,62	5	120	539,14	184,85	354,29	2,2	9,83	120	184,85	354,29	2,2	7,79
607	00003198, Шкаф защиты и автоматики двухобмоточного трансформатора ШЧР-МТ-010-252	00003198	14 3120430	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	5	30.09.2016	120	1203,11		0,00	1203,11	120	120,31	330,85	2,2	8,60	5	120	220,57	120,31	100,26	2,2	3,53	120	120,31	100,26	2,2	2,21
608	00003513, ШКАФ защиты и автоматики ШТ-МТ - 1	00003513	330.28.29	643;,,,г.Прокопьевск,,,Рождественская,3,В,,дом,корпус,кв.	5	30.06.2019	120	2627,21		0,00	2627,21	120	262,72	1444,96	2,2	34,68	5	120	1204,14	262,72	941,42	2,2	23,60	120	262,72	941,42	2,2	20,71
609	00003514, ШКАФ защиты и автоматики ШТ-МТ - 2	00003514	330.28.29	643,,,г.Прокопьевск,,,Рождественская,3,В,,дом,корпус,кв.	5	30.06.2019	120	2627,21		0,00	2627,21	120	262,72	1444,96	2,2	34,68	5	120	1204,14	262,72	941,42	2,2	23,60	120	262,72	941,42	2,2	20,71

610	00003582, ШКАФ защиты трансформатора Т-2 №23	00003582	330.28.29	643,,,,г.Прокопьевск,,, ул.Марии Старцевой, дом №1	5	31.10.2020	120	3269,57		0,00	3269,57	120	326,96	2234,21	2,2	52,75	5	120	1934,49	326,96	1607,54	2,2	38,96	120	326,96	1607,54	2,2	35,37
611	00003583, ШКАФ защиты трансформатора Т-3 №25	00003583	330.28.29	643,,,,г.Прокопьевск,,, ул.Марии Старцевой, дом №1	5	31.10.2020	120	3269,57		0,00	3269,57	120	326,96	2234,21	2,2	52,75	5	120	1934,49	326,96	1607,54	2,2	38,96	120	326,96	1607,54	2,2	35,37
612	00003200, Шкаф защиты трансформатора ШЗТ-МТ-077-252	00003200	14 3120430	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	5	30.09.2016	120	1649,96		0,00	1649,96	120	165,00	453,74	2,2	11,80	5	120	302,49	165,00	137,50	2,2	4,84	120	165,00	137,50	2,2	3,02
613	00003201, Шкаф защиты трансформатора ШЗТ-МТ-077-252	00003201	14 3120430	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	5	30.09.2016	120	1649,96		0,00	1649,96	120	165,00	453,74	2,2	11,80	5	120	302,49	165,00	137,50	2,2	4,84	120	165,00	137,50	2,2	3,02
614	00002310, Шкаф измер. ТН КСО 298-13-600	00002310	14 3120010	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	6	19.03.2015	176	270,70		0,00	270,70	176	18,46	109,20	2,2	2,61	6	176	92,28	18,46	73,83	2,2	1,83	180	18,05	73,83	2,2	1,62
615	00002311, Шкаф измер. ТН КСО 298-13-600	00002311	14 3120010	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	6	19.03.2015	176	270,70		0,00	270,70	176	18,46	109,20	2,2	2,61	6	176	92,28	18,46	73,83	2,2	1,83	180	18,05	73,83	2,2	1,62
616	00002312, Шкаф измер.ТН КСО-298	00002312	14 3120010	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	6	19.03.2015	177	218,40		0,00	218,40	177	14,81	88,84	2,2	2,12	6	177	75,27	14,81	60,46	2,2	1,49	180	14,56	60,46	2,2	1,33
617	00002313, Шкаф измер.ТН КСО-298	00002313	14 3120010	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	6	19.03.2015	177	212,55		0,00	212,55	177	14,41	86,46	2,2	2,06	6	177	73,25	14,41	58,84	2,2	1,45	180	14,17	58,84	2,2	1,29
618	00002330, Шкаф оперативного постоянного тока ШОТ-01-50-2-14-2-0-1-1-1-15-3-600-2200-600-0-1-1-1-2-0	00002330	14 3120020	653000, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Марии Старцевой ул, дом № 1	5	19.03.2015	144	450,17		0,00	450,17	144	46,17	46,17	2,2	1,52	5	144	87,53	37,51	50,02	2,2	1,51	144	37,51	50,02	2,2	1,10
619	00002332, Шкаф оперативного постоянного тока ШОТ-1	00002332	14 3120010	653026, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Морозовой ул, дом № 70, корпус 2	6	19.03.2015	153	414,37		0,00	414,37	153	32,50	130,00	2,2	3,22	6	153	100,21	32,50	67,71	2,2	1,85	180	27,62	67,71	2,2	1,49
620	00002331, Шкаф оперативного постоянного тока ШОТ1	00002331	14 3120020	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	5	19.03.2015	144	763,78		0,00	763,78	144	78,34	78,34	2,2	2,59	5	144	148,51	63,65	84,86	2,2	2,57	144	63,65	84,86	2,2	1,87
621	00002333, Шкаф оперативного постоянного тока ШОТ1М-220-12-17-30-2-16-54 УХЛ3	00002333	14 3120020	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	5	19.03.2015	144	430,97		0,00	430,97	144	44,20	44,20	2,2	1,46	5	144	83,80	35,91	47,89	2,2	1,45	144	35,91	47,89	2,2	1,05
622	00003270, Шкаф оперативного тока	00003270	320.26.30.11.190	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Кольцова,1,,,дом,корпус,кв.	7	31.03.2017	240	869,10		0,00	869,10	240	43,46	575,78	2,2	13,15	7	240	535,95	43,46	492,49	2,2	11,31	240	43,46	492,49	2,2	10,83
623	00003271, Шкаф оперативного тока	00003271	320.26.30.11.190	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Проспектная,61,,,дом,корпус,кв	7	31.03.2017	240	869,10		0,00	869,10	240	43,46	575,78	2,2	13,15	7	240	535,95	43,46	492,49	2,2	11,31	240	43,46	492,49	2,2	10,83

624	00003272, Шкаф оперативного тока	00003272	320.26.30.11.190	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Проспектная,14а,,,дом,корпус,кв.	7	31.03.2017	240	869,10		0,00	869,10	240	43,46	575,78	2,2	13,15	7	240	535,95	43,46	492,49	2,2	11,31	240	43,46	492,49	2,2	10,83
625	00003160, Шкаф оперативного тока	00003160	14 312039 0	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Маганак,49,,,дом,корпус,кв.	5	31.03.2016	129	568,60		0,00	568,60	129	56,86	127,93	2,2	3,44	5	129	110,19	52,89	57,30	2,2	1,84	129	52,89	57,30	2,2	1,26
626	00003161, Шкаф оперативного тока	00003161	14 312039 0	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,ул.Черных,29,,,дом,корпус,кв.	5	31.03.2016	129	568,60		0,00	568,60	129	56,86	127,93	2,2	3,44	5	129	110,19	52,89	57,30	2,2	1,84	129	52,89	57,30	2,2	1,26
627	00003162, Шкаф оперативного тока	00003162	14 312039 0	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Забутовочная,1, строение 1,,дом,корпус,кв.	5	31.03.2016	129	568,60		0,00	568,60	129	56,86	127,93	2,2	3,44	5	129	110,19	52,89	57,30	2,2	1,84	129	52,89	57,30	2,2	1,26
628	00003163, Шкаф оперативного тока	00003163	14 312039 0	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,, промплощадка ОФ Коксовая	5	31.03.2016	129	568,60		0,00	568,60	129	56,86	127,93	2,2	3,44	5	129	110,19	52,89	57,30	2,2	1,84	129	52,89	57,30	2,2	1,26
629	00003164, Шкаф оперативного тока	00003164	14 312039 0	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск, 125, (строение 3)	5	31.03.2016	129	568,60		0,00	568,60	129	56,86	127,93	2,2	3,44	5	129	110,19	52,89	57,30	2,2	1,84	129	52,89	57,30	2,2	1,26
630	00003207, Шкаф оперативного тока	00003207	14 312039 0	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Маганак,49,,,дом,корпус,кв.	5	30.11.2016	120	1 412,63		0,00	1 412,63	120	141,26	412,02	2,2	10,62	5	120	282,53	141,26	141,26	2,2	4,66	120	141,26	141,26	2,2	3,11
631	00003472, Шкаф оперативного тока	00003472	320.26.30.11.190	Кемеровская обл, строение 1, 643, прокопьевск, труда, 118	7	30.11.2018	240	1 522,48		0,00	1 522,48	240	76,12	1 135,51	2,2	25,82	7	240	1 065,73	76,12	989,61	2,2	22,61	240	76,12	989,61	2,2	21,77
632	00003442, Шкаф оперативного тока	00003442	320.26.30.11.190	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Коксовая,11а,,,дом,корпус,кв.	7	31.05.2018	240	1 360,74		0,00	1 360,74	240	68,04	980,87	2,2	22,33	7	240	918,50	68,04	850,46	2,2	19,46	240	68,04	850,46	2,2	18,71
633	00003103, Шкаф оперативного тока ШОТ	00003103	14 312039 0	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	5	30.11.2015	133	1 168,86		0,00	1 168,86	133	116,89	224,03	2,2	6,21	5	133	219,71	105,46	114,25	2,2	3,67	133	105,46	114,25	2,2	2,51
634	00003197, Шкаф оперативного тока ШОТ-01	00003197	14 312041 0	643,,Кемеровская обл,,Прокопьевск,,Маганак,49,,,дом,корпус,кв.	5	30.09.2016	120	1 486,72		0,00	1 486,72	120	148,67	408,85	2,2	10,63	5	120	272,57	148,67	123,89	2,2	4,36	120	148,67	123,89	2,2	2,73
635	00002335, Шкаф оперативного тока ШОТ-01	00002335	14 312002 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	5	19.03.2015	141	193,60		0,00	193,60	141	19,86	19,86	2,2	0,66	5	141	34,33	16,48	17,85	2,2	0,57	141	16,48	17,85	2,2	0,39
636	00002334, Шкаф оперативного тока ШОТ-01	00002334	14 312002 0	653036, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Западная ул, дом № 16	5	19.03.2015	139	607,34		0,00	607,34	139	58,48	10,93	2,2	0,79	5	139	100,50	52,43	48,06	2,2	1,63	139	52,43	48,06	2,2	1,06
637	00003102, Шкаф оперативной блокировки разъединителей	00003102	14 312039 0	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	5	30.11.2015	157	62,63		0,00	62,63	157	6,26	12,00	2,2	0,33	5	157	19,55	4,79	14,76	2,2	0,38	157	4,79	14,76	2,2	0,32
638	00002339, Шкаф отходящей линии КСО 298-08-600	00002339	14 312001 0	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	6	19.03.2015	176	423,70		0,00	423,70	176	28,89	170,92	2,2	4,08	6	176	144,44	28,89	115,55	2,2	2,86	180	28,25	115,55	2,2	2,54

639	00002340, Шкаф отходящей линии КСО 298-08-600	00002340	14 312001 0	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	6	19.03.2015	176	423,70		0,00	423,70	176	28,89	170,92	2,2	4,08	6	176	144,44	28,89	115,55	2,2	2,86	180	28,25	115,55	2,2	2,54
640	00002341, Шкаф отходящей линии КСО 298-08-600	00002341	14 312001 0	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	6	19.03.2015	176	423,70		0,00	423,70	176	28,89	170,92	2,2	4,08	6	176	144,44	28,89	115,55	2,2	2,86	180	28,25	115,55	2,2	2,54
641	00002342, Шкаф отходящей линии КСО 298-08-600	00002342	14 312001 0	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	6	19.03.2015	176	423,70		0,00	423,70	176	28,89	170,92	2,2	4,08	6	176	144,44	28,89	115,55	2,2	2,86	180	28,25	115,55	2,2	2,54
642	00002343, Шкаф отходящей линии КСО 298-08-600	00002343	14 312001 0	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	6	19.03.2015	176	423,70		0,00	423,70	176	28,89	170,92	2,2	4,08	6	176	144,44	28,89	115,55	2,2	2,86	180	28,25	115,55	2,2	2,54
643	00002336, Шкаф отходящей линии КСО 298-08-600	00002336	14 312001 0	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	6	19.03.2015	176	423,70		0,00	423,70	176	28,89	170,92	2,2	4,08	6	176	144,44	28,89	115,55	2,2	2,86	180	28,25	115,55	2,2	2,54
644	00002337, Шкаф отходящей линии КСО 298-08-600	00002337	14 312001 0	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	6	19.03.2015	176	423,70		0,00	423,70	176	28,89	170,92	2,2	4,08	6	176	144,44	28,89	115,55	2,2	2,86	180	28,25	115,55	2,2	2,54
645	00002338, Шкаф отходящей линии КСО 298-08-600	00002338	14 312001 0	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	6	19.03.2015	176	423,70		0,00	423,70	176	28,89	170,92	2,2	4,08	6	176	144,44	28,89	115,55	2,2	2,86	180	28,25	115,55	2,2	2,54
646	00002344, Шкаф отходящей линии КСО-298	00002344	14 312001 0	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	6	19.03.2015	177	426,32		0,00	426,32	177	28,90	173,42	2,2	4,13	6	177	146,92	28,90	118,02	2,2	2,91	180	28,42	118,02	2,2	2,60
647	00002345, Шкаф отходящей линии КСО-298	00002345	14 312001 0	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	6	19.03.2015	177	426,12		0,00	426,12	177	28,89	173,34	2,2	4,13	6	177	146,85	28,89	117,97	2,2	2,91	180	28,41	117,97	2,2	2,60
648	00002346, Шкаф отходящей линии КСО-298	00002346	14 312001 0	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	6	19.03.2015	177	426,12		0,00	426,12	177	28,89	173,34	2,2	4,13	6	177	146,85	28,89	117,97	2,2	2,91	180	28,41	117,97	2,2	2,60
649	00002347, Шкаф отходящей линии КСО-298	00002347	14 312001 0	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	6	19.03.2015	177	426,12		0,00	426,12	177	28,89	173,34	2,2	4,13	6	177	146,85	28,89	117,97	2,2	2,91	180	28,41	117,97	2,2	2,60
650	00002348, Шкаф отходящей линии КСО-298	00002348	14 312001 0	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	6	19.03.2015	177	426,32		0,00	426,32	177	28,90	173,42	2,2	4,13	6	177	146,92	28,90	118,02	2,2	2,91	180	28,42	118,02	2,2	2,60
651	00002349, Шкаф отходящей линии КСО-298	00002349	14 312001 0	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	6	19.03.2015	177	425,79		0,00	425,79	177	28,87	173,20	2,2	4,13	6	177	146,74	28,87	117,87	2,2	2,91	180	28,39	117,87	2,2	2,59
652	00002350, Шкаф отходящей линии КСО-298	00002350	14 312001 0	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	6	19.03.2015	177	432,17		0,00	432,17	177	29,30	175,80	2,2	4,19	6	177	148,94	29,30	119,64	2,2	2,95	180	28,81	119,64	2,2	2,63
653	00002351, Шкаф отходящей линии КСО-298	00002351	14 312001 0	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	6	19.03.2015	177	432,17		0,00	432,17	177	29,30	175,80	2,2	4,19	6	177	148,94	29,30	119,64	2,2	2,95	180	28,81	119,64	2,2	2,63

654	00002352, Шкаф отходящей линии КСО-298	00002352	14 3120010	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	6	19.03.2015	177	425,40		0,00	425,40	177	28,84	173,05	2,2	4,12	6	177	146,61	28,84	117,77	2,2	2,91	180	28,36	117,77	2,2	2,59
655	00002353, Шкаф отходящей линии КСО-298	00002353	14 3120010	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	6	19.03.2015	177	425,51		0,00	425,51	177	28,85	173,09	2,2	4,13	6	177	146,64	28,85	117,80	2,2	2,91	180	28,37	117,80	2,2	2,59
656	00003099, Шкаф распределения оперативного тока ШРОТ	00003099	14 3120390	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	5	30.11.2015	157	242,27		0,00	242,27	157	24,23	46,43	2,2	1,29	5	157	75,61	18,52	57,09	2,2	1,46	157	18,52	57,09	2,2	1,26
657	00003100, Шкаф распределения собственных нужд	00003100	14 3120390	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	5	30.11.2015	157	130,06		0,00	130,06	157	13,01	24,93	2,2	0,69	5	157	40,59	9,94	30,65	2,2	0,78	157	9,94	30,65	2,2	0,67
658	00002360, Шкаф с ТСН (ТЛС-63) КСО 298-16-600	00002360	14 3120010	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	6	19.03.2015	176	481,48		0,00	481,48	176	32,83	194,23	2,2	4,63	6	176	164,14	32,83	131,31	2,2	3,25	180	32,10	131,31	2,2	2,89
659	00002361, Шкаф с ТСН (ТЛС-63) КСО 298-16-600	00002361	14 3120010	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	6	19.03.2015	176	481,48		0,00	481,48	176	32,83	194,23	2,2	4,63	6	176	164,14	32,83	131,31	2,2	3,25	180	32,10	131,31	2,2	2,89
660	00002362, Шкаф с ТСН КСО-298	00002362	14 3120010	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	6	19.03.2015	177	197,72		0,00	197,72	177	13,40	80,43	2,2	1,92	6	177	68,14	13,40	54,74	2,2	1,35	180	13,18	54,74	2,2	1,20
661	00002363, Шкаф с ТСН КСО-298	00002363	14 3120010	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	6	19.03.2015	177	185,23		0,00	185,23	177	12,56	75,35	2,2	1,80	6	177	63,84	12,56	51,28	2,2	1,27	180	12,35	51,28	2,2	1,13
662	00003372, ШКАФ сбора и регистрации информации, сигнализации питания цепей оперативи блокировки ШСИ-МТ-114-202	00003372		Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Рекордная, д.88	5	31.10.2017	120	911,74		0,00	911,74	120	91,17	349,50	2,2	8,69	5	120	265,92	91,17	174,75	2,2	4,85	120	91,17	174,75	2,2	3,84
663	00003104, Шкаф сбора и регистрации информации, сигнализации, питания цепей оперативной блокировки ШСИ-014-202	00003104	14 3120390	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	5	30.11.2015	145	704,34		0,00	704,34	145	70,43	135,00	2,2	3,74	5	145	179,73	58,29	121,44	2,2	3,31	145	58,29	121,44	2,2	2,67
664	00002364, Шкаф СВ КСО 298-05-УХЛ1	00002364	14 3120010	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	6	19.03.2015	176	490,16		0,00	490,16	176	33,42	197,73	2,2	4,72	6	176	167,10	33,42	133,68	2,2	3,31	180	32,68	133,68	2,2	2,94
665	00002365, Шкаф СВ КСО-298	00002365	14 3120010	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	6	19.03.2015	177	430,07		0,00	430,07	177	29,16	174,94	2,2	4,17	6	177	148,21	29,16	119,06	2,2	2,94	180	28,67	119,06	2,2	2,62
666	00003584, ШКАФ секционного выключателя №24	00003584	330.28.29	643,,,,г.Прокопьевск,,, ул.Марии Старцевой, дом №1	5	31.10.2020	120	2 329,43		0,00	2 329,43	120	232,94	1 591,78	2,2	37,58	5	120	1 378,25	232,94	1 145,30	2,2	27,76	120	232,94	1 145,30	2,2	25,20

667	00002367, Шкаф собственных нужд КСО-298-23.1-2-У3	00002367	14312001 0	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	6	19.03.2015	177	127,74		0,00	127,74	177	8,66	51,96	2,2	1,24	6	177	44,02	8,66	35,36	2,2	0,87	180	8,52	35,36	2,2	0,78
668	00002368, Шкаф собственных нужд КСО-298-23.1-2-У3	00002368	14312001 0	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	6	19.03.2015	177	128,56		0,00	128,56	177	8,72	52,30	2,2	1,25	6	177	44,31	8,72	35,59	2,2	0,88	180	8,57	35,59	2,2	0,78
669	00002369, Шкаф СР (секционного разъединителя) КСО 298-24-УХЛ1	00002369	14312001 0	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	6	19.03.2015	176	68,67		0,00	68,67	176	4,68	27,70	2,2	0,66	6	176	23,41	4,68	18,73	2,2	0,46	180	4,58	18,73	2,2	0,41
670	00002370, Шкаф СР секционного разъединителя КСО-298	00002370	14312001 0	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	6	19.03.2015	177	89,98		0,00	89,98	177	6,10	36,60	2,2	0,87	6	177	31,01	6,10	24,91	2,2	0,62	180	6,00	24,91	2,2	0,55
671	00003374, ШКАФ трансформатора напряжения 35кВ и учета ШТН-МТ-065-202	00003374		Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Рекордная, д.88	5	31.10.2017	120	847,71		0,00	847,71	120	84,77	324,96	2,2	8,08	5	120	247,25	84,77	162,48	2,2	4,51	120	84,77	162,48	2,2	3,57
672	00003098, Шкаф трансформаторов напряжения	00003098	14312039 0	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	5	30.11.2015	157	609,52		0,00	609,52	157	60,95	116,82	2,2	3,24	5	157	190,23	46,59	143,64	2,2	3,67	157	46,59	143,64	2,2	3,16
673	00003105, Шкаф трансформаторов напряжения 110кВ и учета (шкаф ТН-110) ШТН-065-202	00003105	14312039 0	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	5	30.11.2015	145	678,14		0,00	678,14	145	67,81	129,98	2,2	3,61	5	145	173,04	56,12	116,92	2,2	3,19	145	56,12	116,92	2,2	2,57
674	00003101, Шкаф управления ШУ-4Н	00003101	14312039 0	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	5	30.11.2015	145	578,34		0,00	578,34	145	57,83	110,85	2,2	3,07	5	145	147,58	47,86	99,71	2,2	2,72	145	47,86	99,71	2,2	2,19
675	00003373, ШКАФ управления ШУ-МТ-066	00003373		Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Рекордная, д.88	5	31.10.2017	120	905,48		0,00	905,48	120	90,55	347,10	2,2	8,63	5	120	264,10	90,55	173,55	2,2	4,81	120	90,55	173,55	2,2	3,82
676	00003581, ШКАФ центральной сигнализации №25А	00003581	330.28.29	643,,,,г.Прокопьевск,,, ул.Марии Старцевой, дом №1	5	31.10.2020	120	2 425,81		0,00	2 425,81	120	242,58	1 657,64	2,2	39,14	5	120	1 435,27	242,58	1 192,69	2,2	28,91	120	242,58	1 192,69	2,2	26,24
677	00003515, ШКАФ центральной сигнализации типа ШЦС-МТ	00003515	330.28.29	643,,,,г.Прокопьевск,,,Рождественская,3,В,,дом,корпус,кв.	5	30.06.2019	120	1 630,58		0,00	1 630,58	120	163,06	896,82	2,2	21,52	5	120	747,35	163,06	584,29	2,2	14,65	120	163,06	584,29	2,2	12,85
678	00002371, Шкаф ШЗТ-МТ-013-152	00002371	14312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	162	665,53		0,00	665,53	162	49,30	234,17	2,2	5,69	6	162	188,98	49,30	139,68	2,2	3,62	180	44,37	139,68	2,2	3,07
679	00002372, Шкаф ШЗТ-МТ-013-152	00002372	14312001 0	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	162	665,53		0,00	665,53	162	49,30	234,17	2,2	5,69	6	162	188,98	49,30	139,68	2,2	3,62	180	44,37	139,68	2,2	3,07
680	00003555, ШКАФ ШОТ1М-220-12-17-60-6-24-21УХЛ3.1	00003555	330.30.20.31.117	Кемеровская обл, Беловский р-н, Грамотеино, Волочаевская, дом 40	5	31.12.2019	120	1 643,51		0,00	1 643,51	120	164,35	986,11	2,2	23,50	5	120	835,45	164,35	671,10	2,2	16,57	120	164,35	671,10	2,2	14,76

681	00003554, ШКАФ ШОТ1М-220-12-17-90-6-24-21УХЛ3.1 (ПС 110/35/6 Вольная)	00035 54	330.30.20.31.117	653000, Кемеровская обл, Прокопьевск г, участок Горный №1	5	31.12.2019	101	1 643,51		0,00	1 643,51	101	146,45	0,00	2,2	15,12	5	101	0,00	0,00	0,00	0	0,00	101	0,00	0,00	0	0,00
682	00002373, Шкаф ШСИ-МТ-014-102	00023 73	14 3120010	653003, Кемеровская обл, Прокопьевск г, 2-я Геологическая ул, дом № 2а	6	19.03.2015	162	449,04		0,00	449,04	162	33,26	158,00	2,2	3,84	6	162	127,51	33,26	94,24	2,2	2,44	180	29,94	94,24	2,2	2,07
683	00002418, Щит управления шкафного исполнения AF1	00024 18	14 3120020	653016, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Кутузова ул, дом № 2а, корпус 1	5	19.03.2015	153	2 685,53		0,00	2 685,53	153	275,44	275,44	2,2	9,09	5	153	649,44	210,63	438,81	2,2	11,97	153	210,63	438,81	2,2	9,65
684	00002419, Щит управления ЩСН	00024 19	14 3120020	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	5	19.03.2015	153	692,60		0,00	692,60	153	39,58	39,58	2,2	1,31	5	153	167,49	54,32	113,17	2,2	3,09	153	54,32	113,17	2,2	2,49
685	00002420, Щит учета Awh1	00024 20	14 3120020	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	5	19.03.2015	153	364,70		0,00	364,70	153	20,84	20,84	2,2	0,69	5	153	88,20	28,60	59,59	2,2	1,63	153	28,60	59,59	2,2	1,31
686	00002421, Щит учета Awh2	00024 21	14 3120020	653045, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рекордная ул, дом № 88	5	19.03.2015	153	364,38		0,00	364,38	153	20,82	20,82	2,2	0,69	5	153	88,12	28,58	59,54	2,2	1,62	153	28,58	59,54	2,2	1,31
687	00003377, ЩИТ ЩРН-П-15	00033 77		Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	5	31.10.2017	120	64,61		0,00	64,61	120	6,46	24,77	2,2	0,62	5	120	18,84	6,46	12,38	2,2	0,34	120	6,46	12,38	2,2	0,27
688	00003376, ЩИТ ЩСН-1	00033 76		Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	5	31.10.2017	120	632,44		0,00	632,44	120	63,24	242,44	2,2	6,03	5	120	184,46	63,24	121,22	2,2	3,36	120	63,24	121,22	2,2	2,67
689	00003375, ЩИТ ЩСН-2	00033 75		Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	5	31.10.2017	120	632,44		0,00	632,44	120	63,24	242,44	2,2	6,03	5	120	184,46	63,24	121,22	2,2	3,36	120	63,24	121,22	2,2	2,67
690	00003496, Щиты управл.и защиты 1У-4У,1Р-5Р,СН-1-СН-3,ШКАФ ШУОТ-ТПЕТ-20-230-УХЛ4.ШКАФ АКК (ПС 110/6КВ) б/у Листвяжная	00034 96	330.30.20.31.117	652614, Кемеровская обл, городской округ Беловский, Грамотеино пгт, Волочаевская ул, корпус 3 40	7	31.12.2018	240	1 979,94		0,00	1 979,94	240	99,00	1 484,96	2,2	33,76	7	240	1 394,21	99,00	1 295,21	2,2	29,58	240	99,00	1 295,21	2,2	28,49
691	00003091, Элегазовый трансформатор напряжения ЗНОГ-110 УХЛ1	00030 91	14 3120143	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	30.11.2015	240	763,53		0,00	763,53	240	38,18	454,93	2,2	10,43	7	240	419,94	38,18	381,76	2,2	8,82	240	38,18	381,76	2,2	8,40
692	00003092, Элегазовый трансформатор напряжения ЗНОГ-110 УХЛ1	00030 92	14 3120143	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	30.11.2015	240	763,53		0,00	763,53	240	38,18	454,93	2,2	10,43	7	240	419,94	38,18	381,76	2,2	8,82	240	38,18	381,76	2,2	8,40

693	00003093, Элегазовый трансформатор напряжения ЗНОГ-110 УХЛ1	00003093	14312014 3	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	30.11.2015	240	763,53		0,00	763,53	240	38,18	454,93	2,2	10,43	7	240	419,94	38,18	381,76	2,2	8,82	240	38,18	381,76	2,2	8,40
694	00003094, Элегазовый трансформатор напряжения ЗНОГ-110 УХЛ1	00003094	14312014 3	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	30.11.2015	240	761,24		0,00	761,24	240	38,06	453,57	2,2	10,40	7	240	418,68	38,06	380,62	2,2	8,79	240	38,06	380,62	2,2	8,37
695	00003095, Элегазовый трансформатор напряжения ЗНОГ-110 УХЛ1	00003095	14312014 3	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	30.11.2015	240	761,24		0,00	761,24	240	38,06	453,57	2,2	10,40	7	240	418,68	38,06	380,62	2,2	8,79	240	38,06	380,62	2,2	8,37
696	00003096, Элегазовый трансформатор напряжения ЗНОГ-110 УХЛ1	00003096	14312014 3	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	7	30.11.2015	240	761,23		0,00	761,23	240	38,06	453,57	2,2	10,40	7	240	418,68	38,06	380,62	2,2	8,79	240	38,06	380,62	2,2	8,37
697	00003392, Электрические сети 0,4кВ	00003392	220.41.20.20.757	Кемеровский р-он, д.Солонечная	10	03.11.2017	300	10769,84		0,00	10769,84	300	430,79	8149,18	2,2	184,02	10	300	7754,28	430,79	7323,49	2,2	165,86	360	358,99	7323,49	2,2	161,12
698	00003679, Электрические сети 0,4кВ в д.Солонечная Кемеровского района (2022г.)	00003679	220.42.22.12.111	Кемеровская область, Кемеровский район, д.Солонечная	6	30.11.2022	180	3069,68		0,00	3069,68	180	204,65	2847,98	2,2	64,91	6	180	2660,39	204,65	2455,74	2,2	56,28	180	204,65	2455,74	2,2	54,03
699	00003537, Электрические сети 0,4кВ д.Солонечная Кемеровского района	00003537	220.42.22.12.111	Кемеровская область, Кемеровский район, д.Солонечная	6	30.11.2019	300	7435,43		0,00	7435,43	300	297,42	6220,98	2,2	140,13	6	300	5948,35	297,42	5650,93	2,2	127,59	300	297,42	5650,93	2,2	124,32
700	00003701, Электрические сети ВЛ-110кВ к подстанции 110/6/6,3кВ «Набережная»	00003701	220.42.22.12.111	Кемеровская область, г.Белово, пгт.Грамотеино, мкр.Лиственный, д 1	6	01.07.2023	180	32622,00		0,00	32622,00	180	906,17	31715,83	2,2	326,64	6	180	29722,27	2174,80	27547,47	2,2	629,97	180	2174,80	27547,47	2,2	606,04
701	00002428, Электромагнитный антирезонансный однофазный трансформатор напряжения 110кВ НАМИ-110 УХЛ1	00002428	14312014 3	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	166	686,56		0,00	686,56	166	49,63	252,29	2,2	6,10	7	166	206,80	49,63	157,17	2,2	4,00	240	34,33	157,17	2,2	3,46
702	00002429, Электромагнитный антирезонансный однофазный трансформатор напряжения 110кВ НАМИ-110 УХЛ1	00002429	14312014 3	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	166	686,56		0,00	686,56	166	49,63	252,29	2,2	6,10	7	166	206,80	49,63	157,17	2,2	4,00	240	34,33	157,17	2,2	3,46

703	00002430, Электромагнитный антирезонансный однофазный трансформатор напряжения 110кВ НАМИ-110 УХЛ1	00002430	14312014 3	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	166	686,56		0,00	686,56	166	49,63	252,29	2,2	6,10	7	166	206,80	49,63	157,17	2,2	4,00	240	34,33	157,17	2,2	3,46
704	00002431, Электромагнитный антирезонансный однофазный трансформатор напряжения 110кВ НАМИ-110 УХЛ1	00002431	14312014 3	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	166	686,56		0,00	686,56	166	49,63	252,29	2,2	6,10	7	166	206,80	49,63	157,17	2,2	4,00	240	34,33	157,17	2,2	3,46
705	00002432, Электромагнитный антирезонансный однофазный трансформатор напряжения 110кВ НАМИ-110 УХЛ1	00002432	14312014 3	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	166	686,56		0,00	686,56	166	49,63	252,29	2,2	6,10	7	166	206,80	49,63	157,17	2,2	4,00	240	34,33	157,17	2,2	3,46
706	00002433, Электромагнитный антирезонансный однофазный трансформатор напряжения 110кВ НАМИ-110 УХЛ1	00002433	14312014 3	650021, Кемеровская обл, Кемерово г, Грузовая ул, дом № 23	7	19.03.2015	166	686,56		0,00	686,56	166	49,63	252,29	2,2	6,10	7	166	206,80	49,63	157,17	2,2	4,00	240	34,33	157,17	2,2	3,46
707	00003501, Электрооборудование ОРУ-110 кВ Листвяжная	00003501	330.30.20.31.117	652614, Кемеровская обл, городской округ Беловский, Грамотеино пгт, Волочаевская ул, корпус 3 40	7	31.12.2018	240	2 311,08		0,00	2 311,08	240	115,55	1 733,31	2,2	60,46	7	240	1 627,39	115,55	1 511,83	2,2	34,53	240	115,55	1 511,83	2,2	33,26
708	00003702, Электроподстанция ПС 110/6/6,3кВ «Набережная»	00003702	220.41.20.20.300	652614, Кемеровская обл., Городской округ Беловский, Грамотеино пгт, мкр.Листвяжный 1	6	01.07.2023	180	62 830,33		0,00	62 830,33	180	1 745,29	61 085,05	2,2	629,11	6	180	57 245,41	4 188,69	53 056,73	2,2	1 213,32	180	4188,69	53 056,73	2,2	1167,25
709	00003112, Эстакада кабельная	00003112	12 281125 5	Кемеровская обл., прокопьевский р-он, п.Новостройка, 50м по направлению на северо-восток	10	30.11.2015	361	1 600,41		0,00	1 600,41	361	53,20	1 170,39	2,2	26,33	10	361	1 121,62	53,20	1 068,42	2,2	24,09	361	53,20	1 068,42	2,2	23,51
710	00003140, ЯЧЕЙКА К-65	00003140	14 312010 2	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	7	09.12.2015	240	1 449,03		0,00	1 449,03	240	72,45	869,42	2,2	19,92	7	240	803,01	72,45	730,55	2,2	16,87	240	72,45	730,55	2,2	16,07
711	00003141, ЯЧЕЙКА К-65	00003141	14 312010 2	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на	7	09.12.2015	240	1 449,03		0,00	1 449,03	240	72,45	869,42	2,2	19,92	7	240	803,01	72,45	730,55	2,2	16,87	240	72,45	730,55	2,2	16,07

				северо-восток от ориентира																						
712	00003142, ЯЧЕЙКА К-65	00003142	14 3120102	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	7	09.12.2015	240	1 449,03		0,00	1 449,03	240	72,45	869,42	2,2	19,92	7	240	803,01	72,45	730,55	2,2	16,87	240	72,45	730,55	2,2	16,07
713	00003143, ЯЧЕЙКА К-65	00003143	14 3120102	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	7	09.12.2015	240	1 449,03		0,00	1 449,03	240	72,45	869,42	2,2	19,92	7	240	803,01	72,45	730,55	2,2	16,87	240	72,45	730,55	2,2	16,07
714	00003144, ЯЧЕЙКА К-65	00003144	14 3120102	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	7	09.12.2015	240	1 449,03		0,00	1 449,03	240	72,45	869,42	2,2	19,92	7	240	803,01	72,45	730,55	2,2	16,87	240	72,45	730,55	2,2	16,07
715	00003145, ЯЧЕЙКА К-65	00003145	14 3120102	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	7	09.12.2015	240	1 449,03		0,00	1 449,03	240	72,45	869,42	2,2	19,92	7	240	803,01	72,45	730,55	2,2	16,87	240	72,45	730,55	2,2	16,07
716	00003146, ЯЧЕЙКА К-65	00003146	14 3120102	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	7	09.12.2015	240	1 449,03		0,00	1 449,03	240	72,45	869,42	2,2	19,92	7	240	803,01	72,45	730,55	2,2	16,87	240	72,45	730,55	2,2	16,07
717	00003147, ЯЧЕЙКА К-65	00003147	14 3120102	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	7	09.12.2015	240	1 449,03		0,00	1 449,03	240	72,45	869,42	2,2	19,92	7	240	803,01	72,45	730,55	2,2	16,87	240	72,45	730,55	2,2	16,07
718	00003148, ЯЧЕЙКА К-65	00003148	14 3120102	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	7	09.12.2015	240	1 449,03		0,00	1 449,03	240	72,45	869,42	2,2	19,92	7	240	803,01	72,45	730,55	2,2	16,87	240	72,45	730,55	2,2	16,07
719	00003149, ЯЧЕЙКА К-65	00003149	14 3120102	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	7	09.12.2015	240	1 449,03		0,00	1 449,03	240	72,45	869,42	2,2	19,92	7	240	803,01	72,45	730,55	2,2	16,87	240	72,45	730,55	2,2	16,07
720	00003118, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003118	14 3120010	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35
721	00003119, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003119	14 3120010	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35

722	00003120, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003120	14312001 0	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35
723	00003121, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003121	14312001 0	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35
724	00003122, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003122	14312001 0	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35
725	00003123, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003123	14312001 0	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35
726	00003124, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003124	14312001 0	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35
727	00003125, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003125	14312001 0	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35
728	00003126, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003126	14312001 0	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35
729	00003127, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003127	14312001 0	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35
730	00003128, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003128	14312001 0	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35
731	00003129, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003129	14312001 0	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35
732	00003130, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003130	14312001 0	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35

733	00003131, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003131	14 3120010	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35
734	00003132, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003132	14 3120010	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35
735	00003133, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003133	14 3120010	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35
736	00003134, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003134	14 3120010	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35
737	00003135, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003135	14 3120010	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35
738	00003136, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003136	14 3120010	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35
739	00003137, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003137	14 3120010	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35
740	00003138, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003138	14 3120010	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35
741	00003139, ЯЧЕЙКА К-68 В МОДУЛЕ	00003139	14 3120010	Кемеровская область,Щегловское сельское поселение,д.Новая Балахонка, в 5800 м на северо-восток от ориентира	6	09.12.2015	180	851,32		0,00	851,32	180	56,75	397,28	2,2	9,36	6	180	345,26	56,75	288,50	2,2	6,97	180	56,75	288,50	2,2	6,35
742	00003434, ЯЧЕЙКА КРУ СЭЩ-63	00003434	14 3120010	Кемеровская обл., ГУ «Барзасское лесничество», Кемеровское лесничество, Невское участковое лесничество, урочище «Кургановское», квартал 42 (выделы 12,15) квартал 51 (выделы 2,7,9) квартал 52 (выделы 8,12,16,18,31)	6	31.12.2017	180	683,61		0,00	683,61	180	45,57	410,17	2,2	9,52	6	180	368,39	45,57	322,82	2,2	7,60	180	45,57	322,82	2,2	7,10

743	00003435, ЯЧЕЙКА КРУ СЭЩ-63	00003435	14312001 0	Кемеровская обл., ГУ «Барзасское лесничество», Кемеровское лесничество, Невское участковое лесничество, урочище «Кургановское», квартал 42 (выделы 12,15) квартал 51 (выделы 2,7,9) квартал 52 (выделы 8,12,16,18,31)	6	31.12.2017	180	683,61		0,00	683,61	180	45,57	410,17	2,2	9,52	6	180	368,39	45,57	322,82	2,2	7,60	180	45,57	322,82	2,2	7,10
744	00003652, ЯЧЕЙКА КСО-266 №14 ПС 6кВ №8	00003652	330.30.20.31.117	653035, Кемеровская область - Кузбасс обл, г.о. Прокопьевский, г Прокопьевск, ул Маганак, зд. 49	7	30.04.2022	144	514,69		0,00	514,69	144	42,89	443,20	2,2	10,22	7	144	403,89	42,89	361,00	2,2	8,41	240	25,73	361,00	2,2	7,94
745	00003653, ЯЧЕЙКА КСО-266 №15 ПС 6кВ №8	00003653	330.30.20.31.117	653035, Кемеровская область - Кузбасс обл, г.о. Прокопьевский, г Прокопьевск, ул Маганак, зд. 49	7	30.04.2022	144	524,41		0,00	524,41	144	43,70	451,58	2,2	10,42	7	144	411,52	43,70	367,82	2,2	8,57	240	26,22	367,82	2,2	8,09
746	00003753, Интеллектуальной система учета электроэнергии «Журавлевы Горы»	00003753	330.26.51.45	Кемеровская область, г.Прокопьевск	5	31.12.2023	120	6544,49		0,00	6544,49	120	0,00	6544,49	0	0,00	5	120	0,00	654,45	0,00	0	0,00	120	654,45	0,00	0	0,00
747	00003754, Интеллектуальной система учета электроэнергии СНТ Чистуган	00003754	330.26.51.45	Кемеровская область, г.Прокопьевск	5	31.12.2023	120	19633,65		0,00	19633,65	120	0,00	19633,65	0	0,00	5	120	0,00	1963,36	0,00	0	0,00	120	1963,36	0,00	0	0,00
748	00003746, Охранная сигнализация в ПС №2	00003746	330.26.30.50	Кемеровская область, г.Прокопьевск	6	29.12.2023	180	206,68		0,00	206,68	180	0,00	206,68	0	0,00	6	180	0,00	13,78	0,00	0	0,00	180	13,78	0,00	0	0,00
749	00003747, Охранная сигнализация в ПС №31	00003747	330.26.30.50	Кемеровская область, г.Прокопьевск	6	29.12.2023	180	102,85		0,00	102,85	180	0,00	102,85	0	0,00	6	180	0,00	6,86	0,00	0	0,00	180	6,86	0,00	0	0,00
750	00003745, Охранная сигнализация в ПС №5	00003745	330.26.30.50	Кемеровская область, г.Прокопьевск	6	29.12.2023	180	190,17		0,00	190,17	180	0,00	190,17	0	0,00	6	180	0,00	12,68	0,00	0	0,00	180	12,68	0,00	0	0,00
751	00003750, Сварочная установка GENMAC COMBIFLASH G22IHO	00003750	330.30.20.31.117	Кемеровская область, г.Прокопьевск	5	28.12.2023	120	188,42		0,00	188,42	120	0,00	188,42	0	0,00	5	120	0,00	18,84	0,00	0	0,00	120	18,84	0,00	0	0,00
752	00003749, Система видеонаблюдения на объекте ПС «Вольная»	00003749	320.26.30.11.190	Кемеровская область, г.Прокопьевск	4	29.12.2023	84	401,17		0,00	401,17	84	0,00	401,17	0	0,00	4	84	0,00	57,31	0,00	0	0,00	84	57,31	0,00	0	0,00
753	00003748, Система видеонаблюдения на объекте ПС «ПУР»	00003748	320.26.30.11.190	Кемеровская область, г.Прокопьевск	4	29.12.2023	84	348,83		0,00	348,83	84	0,00	348,83	0	0,00	4	84	0,00	49,83	0,00	0	0,00	84	49,83	0,00	0	0,00
754	00003752, Система радиосвязи филиала ООО УК СДС-Энерго - Прокопьевскэнерго	00003752	320.26.30.11.150	Кемеровская область, г.Прокопьевск	3	31.12.2023	60	3481,76		0,00	3481,76	60	0,00	3481,76	0	0,00	3	60	0,00	696,35	0,00	0	0,00	60	696,35	0,00	0	0,00

755	00003751, Трансформатор ТМГ-СЭЩ-630/10-11 УХЛ1 6.00/0,40 Y/Yн-0 ИТЭМ	00003751	330.30.20.31.117	Кемеровская область, г.Прокопьевск	7	31.12.2023	240	602,62		0,00	602,62	240	0,00	602,62	2,2	1,01	7	240	0,00	30,13	0,00	0	0,00	240	30,13	0,00	0	0,00
756	00002722, Ячейки КВП 6 13 600, , ,	00002722	14312010 0	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	201,16	31.12.2023	603,72	804,88	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	40,24	431,23	2,2	9,49
757	00002721, Ячейки КВП 6 13 600, , ,	00002721	14312010 0	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	155,72	31.12.2023	603,72	759,44	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	37,97	431,23	2,2	9,49
758	00002720, Ячейки КВП 6 13 600, , ,	00002720	14312010 0	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	199,69	31.12.2023	603,72	803,41	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	40,17	431,23	2,2	9,49
759	00002719, Ячейки КВП 6 13 600, , ,	00002719	14312010 0	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	199,69	31.12.2023	603,72	803,41	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	40,17	431,23	2,2	9,49
760	00002716, Ячейки КВП 6 13 600, , ,	00002716	14312010 0	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	199,69	31.12.2023	603,72	803,41	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	40,17	431,23	2,2	9,49
761	00002718, Ячейки КВП 6 13 600, , ,	00002718	14312010 0	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	199,69	31.12.2023	603,72	803,41	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	40,17	431,23	2,2	9,49
762	00002717, Ячейки КВП 6 13 600, , ,	00002717	14312010 0	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	199,69	31.12.2023	603,72	803,41	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	40,17	431,23	2,2	9,49
763	00002648, ЯЧЕЙКА КВП 6 13 600, , ,	00002648	14312010 0	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	155,72	31.12.2023	603,72	759,44	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	37,97	431,23	2,2	9,49
764	00002647, ЯЧЕЙКА КВП 6 13 600, , ,	00002647	14312010 0	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	155,72	31.12.2023	603,72	759,44	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	37,97	431,23	2,2	9,49
765	00002645, ЯЧЕЙКА КВП 6 13 600, , ,	00002645	14312010 0	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	155,72	31.12.2023	603,72	759,44	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	37,97	431,23	2,2	9,49
766	00002646, ЯЧЕЙКА КВП 6 13 600, , ,	00002646	14312010 0	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	199,69	31.12.2023	603,72	803,41	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	40,17	431,23	2,2	9,49
767	00002627, ЯЧЕЙКА КВП 6 13 600, , ,	00002627	14312010 0	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	199,69	31.12.2023	603,72	803,41	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	40,17	431,23	2,2	9,49
768	00002628, ЯЧЕЙКА КВП 6 13 600, , ,	00002628	14312010 0	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	155,72	31.12.2023	603,72	759,44	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	37,97	431,23	2,2	9,49
769	00002626, ЯЧЕЙКА КВП 6 13 600, , ,	00002626	14312010 0	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	155,72	31.12.2023	603,72	759,44	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	37,97	431,23	2,2	9,49
770	00002629, ЯЧЕЙКА КВП 6 13 600, , ,	00002629	14312010 0	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	199,69	31.12.2023	603,72	803,41	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	40,17	431,23	2,2	9,49
771	00002630, ЯЧЕЙКА КВП 6 13 600, , ,	00002630	14312010 0	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	199,69	31.12.2023	603,72	803,41	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	40,17	431,23	2,2	9,49
772	00002634, ЯЧЕЙКА КВП 6 13 600, , ,	00002634	14312010 0	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	168,23	31.12.2023	603,72	771,95	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	38,60	431,23	2,2	9,49

773	00002625, ЯЧЕЙКА КВП 6 13 600, , ,	00002625	14 3120100	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	168,23	31.12.2023	603,72	771,95	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	38,60	431,23	2,2	9,49
774	00002633, ЯЧЕЙКА КВП 6 13 600, , ,	00002633	14 3120100	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	155,72	31.12.2023	603,72	759,44	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	37,97	431,23	2,2	9,49
775	00002632, ЯЧЕЙКА КВП 6 13 600, , ,	00002632	14 3120100	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	155,72	31.12.2023	603,72	759,44	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	37,97	431,23	2,2	9,49
776	00002631, ЯЧЕЙКА КВП 6 13 600, , ,	00002631	14 3120100	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	12,51	31.12.2023	603,72	616,23	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	30,81	431,23	2,2	9,49
777	00002636, ЯЧЕЙКА КВП 6 13 600 НТМИ, , ,	00002636	14 3120140	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	199,69	31.12.2023	603,72	803,41	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	40,17	431,23	2,2	9,49
778	00002635, ЯЧЕЙКА КВП 6 13 600 НТМИ, , ,	00002635	14 3120140	Кемеровская область, г.Прокопьевск	7	19.03.2015	189	0,00	31.12.2023	603,72	603,72	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	30,19	431,23	2,2	9,49
779	00002644, Ячейка КВП 6 13 600, , ,	00002644	14 3120100	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	7	19.03.2015	189	102,17	31.12.2023	603,72	705,89	189	0,00	603,72	2,2	1,02	7	189	517,48	86,25	431,23	2,2	10,44	240	35,29	431,23	2,2	9,49
780	00003397, ВОДОНАГРЕВАТЕЛЬ ВЭТ-1500/45 с ШУ-45	00003397	330.25.30.11.120	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Энергетическая, 17	5	30.11.2017	120	282,96		0,00	282,96	120	28,30	110,82	0	0,00	5	120	84,89	28,30	56,59	0	0,00	120	28,30	56,59	0	0,00
781	00003398, ВОДОНАГРЕВАТЕЛЬ ВЭТ-1500/45 с ШУ-45	00003398	330.25.30.11.120	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Энергетическая, 17	5	30.11.2017	120	282,96		0,00	282,96	120	28,30	110,82	0	0,00	5	120	84,89	28,30	56,59	0	0,00	120	28,30	56,59	0	0,00
782	00001282, ЗДАНИЕ 1-ЭТ.	00001282	11 0000000	Кемеровская область, город Прокопьевск, ул.Энергетическая, 17	8	19.03.2015	201	12,67		0,00	12,67	201	0,76	6,05	2,2	0,14	8	201	5,36	0,76	4,60	2,2	0,11	300	0,51	4,60	2,2	0,10
783	00003638, ИСПЫТАТЕЛЬНО-ИЗМЕРИТЕЛЬНЫЙ КОМПЛЕКС РЕТОМ-61	00003638	330.26.51.45	653000, Кемеровская область - Кузбасс, г.о. городской округ Прокопьевский, г Прокопьевск, ул Энергетическая, зд. 14	4	19.10.2021	84	1 868,50		0,00	1 868,50	84	266,93	1 290,15	0	0,00	4	84	1 045,47	266,93	778,54	0	0,00	84	266,93	778,54	0	0,00
784	00003737, ИСТОЧНИК БЕСПЕРЕБОЙНОГО ПИТАНИЯ СВЕТ ON КОНТРОЛЬ (Bineos SV-5,0/48BR-800A-C) 10000VA	00003737	320.26.30.11.190	653000, Кемеровская область - Кузбасс, г Прокопьевск, ул Энергетическая, д. 14	3	31.08.2023	60	245,83		0,00	245,83	60	16,39	229,44	0	0,00	3	60	184,37	49,17	135,21	0	0,00	60	49,17	135,21	0	0,00
785	00003209, КУХОННЫЙ ГАРНИТУР	00003209	16 3612314	653000, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Энергетическая ул, дом № 14	4	30,11.2016	84	113,39		0,00	113,39	84	14,85	0,00	0	0,00	4	84	0,00	0,00	0,00	0	0,00	84	0,00	0,00	0	0,00
786	00002751, Материальный склад	00002751	11 0000000	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Энергетическая, д.17 строение 3	8	19.03.2015	201	597,72		0,00	597,72	201	35,68	285,48	2,2	6,67	8	201	252,77	35,68	217,08	2,2	5,17	300	23,91	217,08	2,2	4,78
787	00003476, МОТОПОМПА БЕНЗИНОВАЯ HONDA WT40X	00003476	330.28.13.14.110	653036,Кемеровская обл.,Прокопьевск г.,ул.Энергетическая, 17	3	30.11.2018	109	139,52		0,00	139,52	109	5,12	20,46	0	0,00	3	109	47,36	15,36	32,00	0	0,00	109	15,36	32,00	0	0,00
788	00003698, Прибор омметр Виток	00003698	330.26.51.43	653000, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Энергетическая ул, дом № 14	3	05.06.2023	60	191,08		0,00	191,08	60	19,11	171,97	0	0,00	3	60	136,94	38,22	98,73	0	0,00	60	38,22	98,73	0	0,00

789	00003368, Программно-технический комплекс АСТУ ЦУС	00003368	320.26.30.11.130	643,,Кемеровская обл,,,Прокопьевск,ул.Энергетическая,17	4	31.10.2017	120	12 378,65	31.07.2019	1 712,06	14 090,71	120	1 279,96	2 559,93	0	0,00	4	120	1 892,12	667,81	1 224,31	0	0,00	120	667,81	1 224,31	0	0,00
790	00003481, Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в здании ТХУ	00003481	330.26.30.50	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Энергетическая, д.17 строение 9	6	31.12.2018	180	185,82		0,00	185,82	180	12,39	123,88	0	0,00	6	180	112,52	12,39	100,14	0	0,00	180	12,39	100,14	0	0,00
791	00003482, Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в материальном складе	00003482	330.26.30,50	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Энергетическая, д.17 строение 9	6	31.12.2018	180	130,50		0,00	130,50	180	8,70	87,00	0	0,00	6	180	79,03	8,70	70,33	0	0,00	180	8,70	70,33	0	0,00
792	00003403, Система приточно-вытяжной вентиляции в здании материального склада	00003403	330.28.25.12.190	643,,Кемеровская обл.,,Прокопьевск,,ул.Энергетическая, 17	5	31.12.2017	120	233,40		0,00	233,40	120	23,34	93,36	2,2	2,31	5	120	71,97	23,34	48,63	2,2	1,33	120	23,34	48,63	2,2	1,07
793	00003231, Система радиосвязи в производственном здании	00003231	14 322110 1	Кемеровская обл., Прокопьевск, ул.Энергетическая, 17	5	31.12.2016	120	81,98		0,00	81,98	120	9,68	29,05	0	0,00	5	120	17,08	8,20	8,88	0	0,00	120	8,20	8,88	0	0,00
794	00003548, ТРАНСФОРМАТОР НАГРУЗОЧНЫЙ РЕТ-3000	00003548	330.30.20.31.117	653000, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Энергетическая ул, дом № 14	3	31.12.2019	84	150,00		0,00	150,00	84	30,00	30,00	0	0,00	3	84	44,64	21,43	23,21	0	0,00	84	21,43	23,21	0	0,00
795	00003459, УСТРОЙСТВО ВВОДНО-РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ ВРУ-8504 4Р-152-16-31 УЗ	00003459	220.41.20.20.712	Кемеровская область, город Прокопьевск, ул.Энергетическая, 17	6	31.08.2018	180	120,65		0,00	120,65	180	8,04	77,75	2,2	1,80	6	180	70,38	8,04	62,34	2,2	1,46	180	8,04	62,34	2,2	1,37
796	00003547, УСТРОЙСТВО РЕТОМ-25	00003547	330.26.51.66	653000, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Энергетическая ул, дом № 14	3	31.12.2019	93	476,67		0,00	476,67	93	95,33	95,33	0	0,00	3	93	174,27	61,51	112,76	0	0,00	93	61,51	112,76	0	0,00
797	00002263, Цех по ремонту трансформаторов	00002263	11 000000 0	Кемеровская обл., г.прокопьевск, ул.Энергетическая, д.17 строение1	7	19.03.2015	201	2,13		0,00	2,13	201	0,13	1,02	2,2	0,02	7	201	0,90	0,13	0,77	2,2	0,02	240	0,11	0,77	2,2	0,02
798	00000933, Цифровой рефлектометр Рейс-350	00000933	14 312001 0	Кемеровская область, город Прокопьевск, ул.Энергетическая, 14	6	19.03.2015	153	20,61		0,00	20,61	153	1,98	7,92	0	0,00	6	153	4,98	1,62	3,37	0	0,00	153	1,62	3,37	0	0,00
799	00003646, Энергомонитор-3.3Т1	00003646	330.26.51.45	650000,Кемеровская обл,,город Прокопьевск, ул.Энергетическая, 14	5	29.12.2021	120	478,50		0,00	478,50	120	47,85	382,80	0	0,00	5	120	338,94	47,85	291,09	0	0,00	120	47,85	291,09	0	0,00
800	00003075, Вывеска размером 1500*7800мм - СДС ЭНЕРГО	00003075	14 369900 0	Кемеровская область, город Прокопьевск, ул.Энергетическая, 14	5	23.10.2015	134	111,24		0,00	111,24	134	11,12	20,39	0	0,00	5	134	20,75	9,96	10,79	0	0,00	134	9,96	10,79	0	0,00
801	00003074, Вывеска размером 240*4800мм - ПРОКОПЬЕВСКЭНЕРГО	00003074	14 369900 0	Кемеровская область, город Прокопьевск, ул.Энергетическая, 14	5	23.10.2015	134	49,93		0,00	49,93	134	6,81	12,48	0	0,00	5	134	9,32	4,47	4,84	0	0,00	134	4,47	4,84	0	0,00

802	00002796, Здание управления	00002796	11 0000000	643,,Кемеровская обл.,,Прокопьевск,,Энергетическая,14,,дом,корпус,кв.	8	19.03.2015	201	1 483,75	31.12.2018	522,38	2 006,13	201	128,7,7	1 030,12	2,2	23,81	8	201	901,36	128,77	772,59	2,2	18,41	300	80,25	772,59	2,2	17,00
803	00003504, КОНДИЦИОНЕР DAIKIN	00003504	330.28.29.60	653000, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Энергетическая ул, дом № 14	3	28.02.2019	82	278,99		0,00	278,99	82	55,80	9,30	0	0,00	3	82	44,23	40,83	3,40	0	0,00	82	40,83	3,40	0	0,00
804	00003505, КОНДИЦИОНЕР DAIKIN	00003505	330.28.29.60	653000, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Энергетическая ул, дом № 14	3	28.02.2019	82	278,99		0,00	278,99	82	55,80	9,30	0	0,00	3	82	44,23	40,83	3,40	0	0,00	82	40,83	3,40	0	0,00
805	00003630, Сервер HPE ProLiant DL580 Gen10 869854-B21 4xXeon-Gold 6252	00003630	330.28.23.23	650000,Кемеровская обл.,город Прокопьевск, ул.Энергетическая, 14	2	30.06.2021	54	3 687,27		0,00	3 687,27	54	1 229,09	614,54	0	0,00	2	54	887,68	819,39	68,28	0	0,00	54	819,39	68,28	0	0,00
806	00003485, Система АПС, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в здании управления	00003485	330.26.30.50	Кемеровская обл., г.Прокопьевск, ул.Энергетическая, д.17 строение 9	6	31.12.2018	180	214,11		0,00	214,11	180	14,27	142,74	0	0,00	6	180	129,65	14,27	115,38	0	0,00	180	14,27	115,38	0	0,00
807	00003725, Кап.ремонт ВЛ-0,4кВ кадастровый №42:10:0203002:191 неотдел. , ,	00003725	220.42.22.12.111	Прокопьевский муниципальный район, Яснополянское сельское поселение, ул.Молодежная	6	30.07.2023	17	822,26		0,00	822,26	17	0,00	0,00	2,2	7,12	6	17	0,00	0,00	0,00	0	0,00	17	0,00	0,00	0	0,00
808	00000860, Сооружение 10-18-П (отпайка)	00000860	12 4521125	Кемеровская обл., Прокопьевский р-он, п.Ключи, ул.Центральная, д.10	7	19.03.2015	269	0,09		0,00	0,09	269	0,00	0,00	2,2	25,04	7	269	0,00	0,00	0,00	0	0,00	269	0,00	0,00	0	0,00
809	00001938, Сооружение ОРУ 35 кВ	00001938	14 3120010	653024, Кемеровская обл, Прокопьевск г, Рождественская ул, дом № 3в	6	19.03.2015	125	1 395,00		0,00	1 395,00	125	0,00	0,00	2,2	11,22	6	125	0,00	0,00	0,00	0	0,00	125	0,00	0,00	0	0,00
810	00002130, Трансформатор ТДН 10000	00002130	14 3115010	Кемеровская обл, Прокопьевск г, п.Новостройка 50м по направлению на северо-восток	7	19.03.2015	142	181,97		0,00	181,97	142	0,00	0,00	2,2	106,42	7	142	0,00	0,00	0,00	0	0,00	142	0,00	0,00	0	0,00
811	00002374, ЩИТ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ	00002374	14 3120490	Кемеровская область, г.Прокопьевск	5	19.03.2015	81	2,95		0,00	2,95	81	0,00	0,00	0	0,00	5	81	0,00	0,00	0,00	0	0,00	120	0,00	0,00	0	0,00
812	00002385, ЩИТ Н/В ЩО	00002385	14 3120490	Кемеровская область, г.Прокопьевск	5	19.03.2015	81	1,05		0,00	1,05	81	0,00	0,00	0	0,00	5	81	0,00	0,00	0,00	0	0,00	120	0,00	0,00	0	0,00
813	00002791, Дисковый массив с батарейным модулем	00002791	14 3020100	Кемеровская область, г.Прокопьевск	2	19.03.2015	63	928,74		0,00	928,74	63	0,00	0,00	0	0,00	2	63	0,00	0,00	0,00	0	0,00	63	0,00	0,00	0	0,00
814	00003586, АВТОМОБИЛЬ ЛЕГКОВОЙ г/н Т 198 КХ142	00003586	310.29.10.24	650066, Кемеровская область - Кузбасс, г.о. городской округ Кемеровский, г Кемерово, пр-кт Октябрьский, д. 53/2	5	08.12.2020	85	3 580,76		0,00	3 580,76	85	53,47	3 352,44	0	0,00	5	85	241,01	54,80	164,90	0	0,00	120	54,80	164,90	0	0,00
815	00003627, Автомобиль легковой Х 290 НА 142	00003627	310.29.10.22	643,650066,Кемеровская обл.,Кемерово г.,,Октябрьский пр-кт,53,2,,дом,корпус,кв.	3	26.05.2021	55	4 086,47		0,00	4 086,47	55	38,34	3 859,13	0	0,00	3	55	79,53	52,86	6,12	0	0,00	60	52,86	6,12	0	0,00

816	00003072, АВТОМОБИЛЬ ЛЕГКОВОЙ О009ОО 42	00003072	15341013 0	643 обл, 650066, Кемеровская обл, Кемерово г, Октябрьский пр-кт,53,2,,дом,корпус,кв	5	15.10.2015	122	4 584,13		0,00	4 584,13	122	80,95	3 230,42	0	0,00	5	122	168,80	112,19	12,98	0	0,00	122	112,19	12,98	0	0,00
817	00003614, ИСТОЧНИК БЕСПЕРЕБОЙНОГО ПИТАНИЯ APC SMART-UPS SRT SRT6KRMXL 6000VA	00003614	320.26.30.11.190	650066, Кемеровская область - Кузбасс, Кемерово г, Октябрьский пр-кт, дом 53/2	3	31.12.2020	48	305,37		0,00	305,37	48	53,64	76,34	0	0,00	3	48	6,36	0,00	6,36	0	0,00	60	0,00	6,36	0	0,00
818	00000579, Локальная вычислительная сеть	00000579	14 3020191	643,650066,Кемеровская обл,,Кемерово г,,Октябрьский пр-кт,53,2,,дом,корпус,кв.	2	26.06.2013	138	472,12		0,00	472,12	138	29,40	41,85	0	0,00	2	138	3,42	0,00	3,42	0	0,00	138	0,00	3,42	0	0,00
819	00000549, Локальная вычислительная сеть	00000549	14 3020191	643,650066,Кемеровская обл,,Кемерово г,,Октябрьский пр-кт,53,2,,дом,корпус,кв.	2	29.12.2012	144	609,44		0,00	609,44	144	38,86	55,31	0	0,00	2	144	4,23	0,00	4,23	0	0,00	144	0,00	4,23	0	0,00
820	00000664, Охранно-пожарная сигнализация и контроль доступа, 042-СБ	00000664	14 3319250	643,650066,Кемеровская обл,,Кемерово г,,Октябрьский пр-кт,53,2,,дом,корпус,кв.	4	02.09.2013	148	206,24		0,00	206,24	148	11,96	3,11	0	0,00	4	148	19,51	12,04	2,79	0	0,00	148	12,04	2,79	0	0,00
821	00000557, Охранно-пожарная сигнализация и контроль доступа, пр-т Октябрьский 53/2, 3 этаж	00000557	14 3319272	643,650066,Кемеровская обл,,Кемерово г,,Октябрьский пр-кт,53,2,,дом,корпус,кв.	4	18.03.2013	154	326,55		0,00	326,55	154	18,05	4,69	0	0,00	4	154	29,69	18,32	4,24	0	0,00	154	18,32	4,24	0	0,00
822	00000558, Охранно-пожарная сигнализация и контроль доступа, пр-т Октябрьский 53/2, 4 этаж	00000558	14 3319272	643,650066,Кемеровская обл,,Кемерово г,,Октябрьский пр-кт,53,2,,дом,корпус,кв.	4	18.03.2013	154	210,96		0,00	210,96	154	11,66	3,03	0	0,00	4	154	19,18	11,84	2,74	0	0,00	154	11,84	2,74	0	0,00
823	00000681, Охранно-пожарная сигнализация и контроль доступа, пр-т Октябрьский 53/2, 8 этаж	00000681	14 3319272	643,650066,Кемеровская обл,,Кемерово г,,Октябрьский пр-кт,53,2,,дом,корпус,кв.	4	22.10.2013	147	256,54		0,00	256,54	147	14,99	3,89	0	0,00	4	147	24,43	15,08	3,49	0	0,00	147	15,08	3,49	0	0,00
824	00000563, Охранно-пожарная сигнализация и контроль доступа, пр-т Октябрьский 53/2, Гараж	00000563	14 3319272	643,650066,Кемеровская обл,,Кемерово г,,Октябрьский пр-кт,53,2,,дом,корпус,кв.	4	09.04.2013	153	175,80		0,00	175,80	153	9,79	2,54	0	0,00	4	153	16,09	9,93	2,30	0	0,00	153	9,93	2,30	0	0,00
825	00003232, Сервер DL380Gen9 2*E5-2620v4 (2/1GHz-20MB) 8-Core (2 max) /288GB RDIMM /P440ar (2 Gb) FBWC RAID	00003232	14 3020192	650000,Кемеровская обл,,Кемерово г,,Октябрьский пр-кт,53/2	2	31.12.2016	121	1 402,52		0,00	1 402,52	121	118,63	31,71	0	0,00	2	121	301,37	100,15	162,27	0	0,00	121	100,15	162,27	0	0,00
826	00000343, Сервер IBM	00000343	14 3020000	643,650066,Кемеровская обл,,Кемерово г,,Октябрьский пр-кт,53,2,,дом,корпус,кв.	2	15.09.2010	159	1 570,04		0,00	1 570,04	159	90,42	0,00	0	0,00	2	159	0,00	0,00	0,00	0	0,00	159	0,00	0,00	0	0,00

827	00000680 , Система видеонаблюдения г.Кемерово пр-т Октябрьский 53/2	00000680	14331927 2	643,650000,Кемеровская обл.,,Кемерово г.,Октябрьский пр-кт,53/2,,,дом,корпус,кв.	4	10.10.2013	182	950,10		0,00	950,10	182	60,61	86,26	0	0,00	4	182	255,80	45,10	193,15	0	0,00	182	45,10	193,15	0	0,00
828	БП-000001, Исключительное право на web-сайт (домен sdsenergo.ru)	БП-000001		643,650066,Кемеровская обл.,Кемерово г.,Октябрьский пр-кт,53,2,,дом,корпус,кв.	3	30.09.2019	0	670,00		0,00	670,00	0	94,15	100,50	0	0,00	3	0	11,17	0,00	11,17	0	0,00	60	0,00	11,17	0	0,00
829	00-000007, Корпоративная система электронного документооборота DIRECTUM	00-000007		643 обл, 650066, Кемеровская обл, Кемерово г, Октябрьский пр-кт,53,2,,дом,корпус,кв	3	31.12.2023	0	82,42		0,00	82,42	0	0,00	82,42	0	0,00	3	0	0,00	11,87	0,00	0	0,00	60	11,87	0,00	0	0,00
830	Реконструкция ПС 35/6кВ №41 с установкой ЗРУ 35 кВ			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	31.10.2024	240	54102,25		0,00	54102,25	240	0,00	0,00			7	240	53651,40	2705,11	50946,29	2,2	1150,57	240	2705,11	50946,29	2,2	1120,82
831	ИЗМЕЛЬЧИТЕЛЬ ВЕТОК ТОРНАДО М200	00003760		Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	4	08.05.2024	60	1517,00		0,00	1517,00	84	0,00	0,00			3	84	1390,58	216,71	1173,87	0	0,00	84	216,71	1173,87	0	0,00
832	Устройство маслоприемников, маслоотводов и маслосборников закрыт.типа на ПС 35/6 кВ № 41 для трансф. силовых ТДНС-10000/35 УХЛ1(инв. №№ 00002126,2127)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	31.09.2024	240	3199,77		0,00	3199,77	240	0,00	0,00			7	240	3159,77	159,99	2999,78	0	0,00	240	159,99	2999,78	0	0,00
833	Реконструкция ЗРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ «ОГР» с заменой ячеек КРУ-35.			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	30.10.2024	240	35530,00		0,00	35530,00	240	0,00	0,00			7	240	35233,92	1776,50	33457,42	2,2	755,60	240	1776,50	33457,42	2,2	736,06
834	Замена КТП 250 кВА на ПС№6			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	30.09.2024	240	1233,88		0,00	1233,88	240	0,00	0,00			7	240	1218,46	61,69	1156,76	2,2	26,13	240	61,69	1156,76	2,2	25,45
835	Замена КТП 160 кВА на ПС«Ключи»			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	30.09.2024	240	788,75		0,00	788,75	240	0,00	0,00			7	240	778,89	39,44	739,45	2,2	16,70	240	39,44	739,45	2,2	16,27
836	Замена шкафа оперативного постоянного тока ШОТ-1 (инв.№00002332) подстанции 6/0,4кВ №26 на новый			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	5	30.09.2024	120	1571,36		0,00	1571,36	120	0,00	0,00			5	120	1532,08	157,14	1374,94	2,2	31,98	120	157,14	1374,94	2,2	30,25

837	Замена шкафа ШОТ1М-220-12-17-60-6-24-21УХЛ3.1 (инв.№00003555) подстанции 110/6кВ «Листвяжная» на новый			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	5	30.11.2024	120	2 534,59		0,00	2 534,59	120	0,00	0,00			5	120	2 513,47	253,46	2 260,01	2,2	52,51	120	253,46	2 260,01	2,2	49,72
838	Замена КТП 250 кВа Ново-Сафоново			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	30.09.2024	240	1 233,74		0,00	1 233,74	240	0,00	0,00			7	240	1 218,31	61,69	1 156,63	2,2	26,12	240	61,69	1 156,63	2,2	25,45
839	Замена Трансформатора Т-1600кВа ПС №29			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	30.09.2024	240	2 090,03		0,00	2 090,03	240	0,00	0,00			7	240	2 063,91	104,50	1 959,40	2,2	44,26	240	104,50	1 959,40	2,2	43,11
840	УСТРОЙСТВО МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНОЕ KYOCERA ECOSYS M8124CIDN А3 24 СТР/МИН USB/LAN	00003758		Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	3	01.04.2024	36	227,50		0,00	227,50	60	0,00	0,00			2	60	197,17	45,50	151,67	0	0,00	60	45,50	151,67	0	0,00
841	Отпайка от ВЛЗ-6кВ ф.2 ПС №10 для резервного питания ПС №22	00003761		Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	6	31.05.2024	180	1 310,09		0,00	1 310,09	180	0,00	0,00			6	180	1 259,14	87,34	1 171,80	2,2	26,74	180	87,34	1 171,80	2,2	25,78
842	Система пожарной сигнализации, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре на ПС Шурапская	00003762		Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	6	30.05.2024	180	366,57		0,00	366,57	180	0,00	0,00			6	180	352,31	26,01	327,87	0	0,00	180	24,44	327,87	0	0,00
843	Модернизация корпоративной системы электронного документооборота DIRECTUM RX (ввод - 2024 г.)			650000,Кемеровская обл.,Кемерово г.,,Октябрьский пр-кт,53/2	2	31.03.2024	36	1 500,00		0,00	1 500,00	36	0,00	0,00			2	36	1 125,00	360,00	625,00	0	0,00	36	360,00	625,00	0	0,00
844	ЛЭП 6кВ от линейной ячейки №8 ПС 35кВ №5	3757		Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	6	29.02.2024	180	14 198,91		0,00	14 198,91	180	0,00	0,00			6	180	13 410,08	946,59	12 463,49	2,2	284,61	180	946,59	12 463,49	2,2	274,20
845	Реконструкция РУ-6 кВ, РЗА ПС 35/6 кВ № 41 с установкой блок-модулей 1, 2 сек.6 кВ с ОПУ (ПИР - 2016 г., СМР, ввод - 2025 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	30.09.2025	240	101 043,19		0,00	101 043,19	240	0,00	0,00			7	240	99 780,15	1 263,04	94 727,99	2,2	679,71	240	0,00	0,00	2,2	0,00
846	Дооборудование ВЛ 10 кВ 10-20-МП с установкой 1 реклоузера (ПИР, СМР,			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	30.09.2025	240	1 995,55		0,00	1 995,55	240	0,00	0,00			7	240	1 970,60	24,94	1 870,83	2,2	13,42	240	0,00	0,00	2,2	0,00

	ввод - 2025 г.)																									
847	Дооборудование ВЛ 10 кВ 10-18-П отпайка с установкой 1 реклоузера (ПИР, СМР, ввод - 2025 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	30.09.2025	240	1 995,55		0,00	1 995,55	240	0,00	0,00			7	240	1 970,60	24,94	1 870,83	2,2	13,42	240	0,00	0,00	2,2	0,00
848	Реконструкция ВЛ фид. 16 ПС 6/0,4 кВ № 20ст с заменой опор, линейной арматуры, провода на СИП и установкой 1 реклоузера (ПИР, СМР, ввод - 2025 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	6	31.10.2025	180	10 450,13		0,00	10 450,13	180	0,00	0,00			6	180	10 334,02	116,11	9 637,34	2,2	52,76	180	0,00	0,00	2,2	0,00
849	Замена трансформатора ТСН-2 6/0,4 кВ 250 кВА на ПС 35/6 кВ № 1 (СМР, ввод - 2025 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	30.06.2025	240	573,58		0,00	573,58	240	0,00	0,00			7	240	559,24	14,34	530,56	2,2	6,71	240	0,00	0,00	2,2	0,00
850	Приобретение сварочного генератора (ввод - 2025 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	3	30.06.2025	60	199,39		0,00	199,39	60	0,00	0,00			3	60	179,45	19,94	139,57	0	0,00	60	0,00	0,00	0	0,00
851	Реконструкция ОРУ-35 кВ, ЗРУ-6 кВ ПС 35/6 кВ № 42 с устройством РЗиА и установкой ШОТ (ПИР - 2023 г., СМР, ввод - 2026 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	30.09.2026	240	88 464,69			88 464,69	240					7	240	87,85	0,00	81,86	0	0,00	240	0,00	81,86	0	0,00
852	Строительство сетей 0,4 кВ на промплощадке Филиала ООО ХК «СДС-Энерго»-»Прокопьевскэнерго» (ПИР, СМР, ввод - 2026 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	30.09.2026	240	7 395,58			7 395,58	240					7	240	256,19	0,00	238,72	0	0,00	240	0,00	238,72	0	0,00
853	Замена разъединителей 110 кВ на ПС 110/35/6 кВ № 37 (СМР, ввод - 2026 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	6	30.09.2026	180	15 350,19			15 350,19	180					6	180	768,54	0,00	584,09	2,2	0,00	180	0,00	584,09	2,2	12,85

854	Замена аккумуляторных батарей и зарядного устройства на ПС 110/35/6 кВ № 37 (СМР, ввод - 2026 г.)			650000,Кемеровская обл.,Кемерово г.,Октябрьский пр-кт,53/2	5	30.09.2026	120	9 485,28			9 485,28	120					5	120	9 011,02	0,00	8 062,49	0	0,00	36	0,00	8 062,49	0	0,00
855	Приобретение прибора миллиомметра МИКО-8МА (Ввод - 2026 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	3	30.06.2026	60	599,27			599,27	60					3	60	583,11	0,00	552,82	2,2	0,00	240	0,00	552,82	2,2	12,16
856	Реконструкция РЗиА 6, 35 кВ, ЗРУ-6, 35 кВ, ПС 35/6 кВ № 1 с установкой ШОТ (ПИР - 2025 г., СМР, ввод - 2027 г., 2028 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	31.10.2027	240	54 762,65			54 762,65	240					7	240	101,73	0,00	94,72	2,2	0,00	240	0,00	94,72	2,2	2,08
857	Реконструкция ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ № 2 с заменой вводных и секционного выключателей 6 кВ (ПИР - 2026 г., СМР, ввод - 2027 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	6	31.10.2027	180	22 443,27			22 443,27	180					6	180	122,28	0,00	113,90	2,2	0,00	180	0,00	113,90	2,2	2,51
858	Реконструкция ПС 35/6 кВ № 31 с заменой ячеек 6 кВ с масляными выключателями на вакуумные с устройствами РЗиА (ПИР - 2026 г., СМР, ввод - 2027 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	6	30.09.2027	180	17 009,07			17 009,07	180					6	180	3 169,29	0,00	2 954,42	2,2	0,00	180	0,00	2 954,42	2,2	65,00
859	Реконструкция РЗиА по стороне 6, 110 кВ ПС 110/6 кВ Набережная (ПИР - 2026 г., СМР, ввод - 2027 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	6	30.09.2027	180	20 853,41			20 853,41	180					6	180	4 563,12	0,00	4 252,00	2,2	0,00	180	0,00	4 252,00	2,2	93,54
860	Замена сервера Филиале ООО ХК «СДС-Энерго»-»Прокопьевскэнерго» (Ввод - 2027 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	3	31.03.2027	60	4 527,76			4 527,76	60					3	60		0,00			0,00	60	0,00			

861	Реконструкция ЗРУ-6 кВ ПС 35/6 кВ № 5 замена вводных и секционного масляного выключателей на вакуумные и их устройств РЗиА (ПИР, СМР, ввод - 2028 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	31.10.2028	240	23 117,70			23 117,70	240					7	240		0,00			0,00	240	0,00			
862	Реконструкция РЗиА 6, 35 кВ, ЗРУ-6, 35 кВ, ПС 35/6 кВ № 1 с установкой ШОТ (ПИР - 2025 г., СМР, ввод - 2027 г., 2028 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	31.10.2028	240	42 050,48			42 050,48	240					7	240		0,00			0,00	240	0,00			
863	Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-1 ТДНС-16000 кВА на ПС 35/6 кВ Шурапская (СМР, ввод - 2028 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	30.09.2028	240	55 134,96			55 134,96	240					7	240		0,00			0,00	240	0,00			
864	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ № 37 с заменой, вводных и секционного масляных выключателей на вакуумные и устройств РЗиА по стороне 6, 35, 110 кВ (ПИР - 2028 г., СМР, ввод - 2029 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	6	31.10.2029	180	36 245,99			36 245,99	180					6	180		0,00			0,00	180	0,00			
865	Реконструкция ВЛ 35 кВ, 35-К-10, 35-К-12 в части замены опор (ПИР - 2028 г., СМР, ввод - 2029 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	6	31.10.2029	180	25 847,12			25 847,12	180					6	180		0,00			0,00	180	0,00			
866	Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-2 ТДНС-15000 кВА 35/6 кВ на трансформатор мощностью 10000 кВА ПС 35/6 кВ № 31 (СМР, ввод - 2029 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	30.09.2029	240	46 546,84			46 546,84	240					7	240		0,00			0,00	240	0,00			

867	Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-1 ТДНС-10000 кВА 35/6 кВ на ПС 35/6 кВ № 42 (СМР, ввод - 2029 г.)			Кемеровская обл, Прокопьевский р-н	7	30.09.2029	240	46 546,84			46 546,84	240					7	240		0,00			0,00	240	0,00			
868	Проектирование пожарной сигнализации на ПС 20, Лутугинская, Листвяжная				6	15.08.2024	180	89,85			89,85	180					6	180		5,99			0,00	180	5,99			
869	Дооборудование АПС ПС № 2, ПС № 5, ПС № 31, ПС «Центральная», ПС «Горная», ПС «Весенняя», ПС «ОГР»)				6	15.08.2024	180	262,01			262,01	180					6	180		17,47			0,00	180	17,47			
870	ЛЭП 10 КВТ	000037056			6	02.02.2024	180	922,25			922,25	60					6	60		184,45			0,00	60	184,45			
871	СЕРВЕР СТОЕЧНЫЙ DEPO STORM 3470Z2R XEON SILVER 2X4314 16X32GB 2X480GB SSD 6X1920GB SSD L93618I 2x1	000037064			2	10.06.2024	36	1 208,33			1 208,33	36					2	36		290,00			0,00	36	290,00			
872	ЯКНО-6 У1 (В/К)	000037059			7	31.03.2024	240	605,82			605,82	240					7	240		30,29			0,00	240	30,29			
873	Отпайка от ВЛ 0,4кВ, расположенная по адресу п.Новосафоновский до жилого дома по ул.Российская, 58	000037065			6	30.06.2024	180	105,24			105,24	180					6	180		7,02			0,00	180	7,02			
874	Отпайка от ВЛ 0,4кВ, расположенная по адресу п.Новосафоновский до жилого дома по ул.Российская, 54	000037066			6	31.07.2024	180	125,78			125,78	180					6	180		8,39			0,00	180	8,39			
875	Отпайка от ЛЭП-10 кВ 10-18-П до ТП 10/0,4 кВ ГРС				6	30.09.2024	180	3 223,01			3 223,01	180					6	180		214,87			0,00	180	214,87			
876	Строительство ВПЗ-6кВ от ПС №25 и КТП-				6	31.08.2024	180	4 666,83			4 666,83	180					6	180		311,12			0,00	180	311,12			

	Итого							**3 354 110,15**		**189 608,62**	**3 543 718,77**	**156 412,00**	**174 468,32**	**1 938 919,88**		**37 319,45**			**1 980 543,06**	**196 090,08**	**1 782 744,35**	**1 540,00**	**37 371,71**	**177 235,00**	**180 214,43**	**1 673 967,24**	**1 540,00**	**34 962,26**