Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2025 год.

КЕМЕРОВО

2024

Оглавление

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов 4

Общая характеристика предприятия 6

Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней....6

Анализ соответствия расчёта тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней....7

Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)....8

Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования....9

Анализ на соответствие ООО «ЕвразЭнергоТранс» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, на 2025 год....10

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2025год....13

Анализ фактического объема условных единиц на 2023 год....14

Баланс электрической энергии (мощности) на 2025 год 21

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов....26

1.Подконтрольные расходы....29

Сырье и материалы....31
Работы и услуги производственного характера....45
Расходы на оплату труда....55
Прочие расходы....58

2. Неподконтрольные расходы....82

Расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС»)....76

Расходы на теплоэнергию....78

Плата за аренду имущества и лизинг....79

Налоги....82

Отчисления на страховые нужды....93

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования. 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 «ЕвразЭнергоТранс» на 2024....94

Амортизация....96

Заключение по результатам анализа документальной обоснованности проекта инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк) на период 2024 – 2029 годы....97

Приборы учета 112

Расчетная предпринимательская прибыль 112

Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям..... 113

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования на 2025 год..... 130

1. Подконтрольные расходы из прибыли 130

2. Неподконтрольные расходы из прибыли..... 131

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования 123

1. Корректировка подконтрольных расходов 124

2. Корректировка неподконтрольных расходов 155

3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию..... 145

4. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности 145

5. Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период..... 159

Анализ документальной обоснованности расходов на реализацию инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» за 2023 годы, в части осуществления деятельности по передаче электрической энергии..... 159

6. Расчет суммы выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования 158

Расчет плановых показателей надёжности и качества оказываемых услуг ООО "ЕвразЭнергоТранс" на долгосрочный период регулирования 2025 - 2029 годы..... 172

Заключение..... 176

Приложение 1..... 177

Приложение 2..... 180

Приложение 3..... 218

Приложение 4..... 224

Приложение 5..... 255

Приложение 6..... 271

Приложение 7..... 312

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным ООО «ЕвразЭнергоТранс», ИНН 4217084532 (далее – предприятие), в региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (долгосрочный период 2025-2029гг).

Эксперты руководствовались следующими нормативно-правовыми документами:

- Конституция Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации (далее - ГК РФ);
- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 6.07.1998 №700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (ред. от 31.08.2023) «Об утверждении стандартов раскрытия

информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (ред. от 31.08.2023) «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (ред. от 02.06.2023) «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 (ред. от 24.05.2017) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

- Приказ ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;

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

- Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (ред. от 15.02.2021) «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 №98-э и от 30.03.2012 №228-э» (далее – Методические указания № 421-э);

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

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

- 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.

Общая характеристика предприятия

ООО «ЕвразЭнергоТранс» оказывает услуги по передаче электрической энергии. Согласно представленным данным 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») ООО «ЕвразЭнергоТранс» заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 18 439,28 у.е.

В РЭК Кузбасса информация об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям поступила письмом от 26.04.2024 № 560 (вх от 27.04.2024 № 3150).

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 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 ООО «ЕвразЭнергоТранс» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса и видам деятельности на 2025 год.

Определение необходимой валовой выручки предложений ООО «ЕвразЭнергоТранс» производится методом долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом определены 2025-2029 годы.

Размер подконтрольных расходов предложений ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2025 год определялся в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования методом экономически обоснованных расходов (Методические указания №98-э) как базовый уровень подконтрольных расходов на долгосрочный период 2025-2029 годы. При определении размера базового уровня подконтрольных расходов учитывались результаты деятельности предприятия в предшествующих периодах регулирования, в том числе с учётом разъяснений ФАС России, направленных письмами от 19.06.2017 №ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования» и от 27.11.2018 №ВК/96651/18 «Об исполнении законодательства и соблюдении параметров Прогноза».

Экспертная оценка экономической обоснованности неподконтрольных расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 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.

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 ООО «ЕвразЭнергоТранс» соответствует Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №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 №98-э, Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

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

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

В соответствии с постановлением от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» и Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585 отражены данные раздельного учета организации, объема продукции (услуг), доходов и расходов по видам деятельности в сфере электроэнергии, представленные в рамках подачи заявки на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год (Приложение 7).

Предприятие ведет раздельный учет затрат по видам деятельности, использует общую систему налогообложения. Расходы по статьям затрат рассчитаны экспертами без учета НДС.

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

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

- Форма №1 Бухгалтерский баланс предприятия на 31.12.2023 год. (представлено в тарифном деле, часть 2 том 2, файл 20);
- Форма №2 Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2023 год. (представлено в тарифном деле, часть 2 том 2, файл 20);

Финансовые результаты представлены в таблице 1.

Таблица 1

Финансовые результаты

Наименование показателя	**за 2022 год**		**за 2023 год**		**Отклонение**	
	Абсолют.	**%**	**Абсолют.**	**%**	**Абсолют.**	**%**
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6 = 4 - 2**	**7 = 5 - 3**
Чистая выручка	3 594 425,000	93,6	3 907 111,000	75,1	312 686,000	-18,6
Себестоимость реализованной продукции	3 785 011,000	98,6	2 808 213,000	54,0	-976 798,000	-44,6
Валовая прибыль	-190 586,000	-5,0	1 098 898,000	21,1	1 289 484,000	26,1
Полная себестоимость реализованной продукции	3 973 568,000	103,5	3 036 371,000	58,3	-937 197,000	-45,2
в том числе коммерческие расходы	0,000	0,0	0,000	0,0	0,000	0,0
управленческие расходы	188 557,000	4,9	228 158,000	4,4	39 601,000	-0,5
Результат от основной деятельности	-379 143,000	-9,9	870 740,000	16,7	1 249 883,000	26,6
Прочие доходы	244 651,000	6,4	1 297 063,000	24,9	1 052 412,000	18,6
Прочие расходы	148 123,000	3,9	96 544,000	1,9	-51 579,000	-2,0
Результат от прочей деятельности	96 528,000	2,5	1 200 519,000	23,1	1 103 991,000	20,6

Наименование показателя	за 2022 год		за 2023 год		Отклонение	
	Абсолют.	%	Абсолют.	%	Абсолют.	%
1	2	3	4	5	6 = 4 - 2	7 = 5 - 3
Прибыль (убыток) до налогообложения	-282 615,000	-7,4	2 071 259,000	39,8	2 353 874,000	47,2
Налог на прибыль и обязательные платежи	-37 656,000	-1,0	436 457,000	8,4	474 113,000	9,4
Чистая прибыль (убыток)	-244 959,000	-6,4	1 634 802,000	31,4	1 879 761,000	37,8
Справочно. Всего доходов	3 839 076,000	100,0	5 204 174,000	100,0	1 365 098,000	0,0

Чистая выручка предприятия за анализируемый период увеличилась на 312 686,000 тыс. руб. или 8,7% (с 3 594 425,000 до 3 907 111,000 тыс. руб.). Основная деятельность, ради осуществления которой было создано предприятие, в начале анализируемого периода была убыточной, а в конце периода - прибыльной. Себестоимость реализованной продукции предприятия за анализируемый период уменьшилась на 937 197,000 тыс. руб. или 23,6% (с 3 973 568,000 до 3 036 371,000 тыс. руб.). Как следствие этого, эффективность основной деятельности предприятия повысилась, так как темп изменения выручки опережал темп изменения себестоимости реализованной продукции.

В конце периода в структуре совокупных доходов, полученных от осуществления всех видов деятельности предприятия, наибольший удельный вес приходился на доходы от основной деятельности. Однако, доля доходов от прочей деятельности была достаточно высокой и занимала 24,9%.

В начале анализируемого периода предприятие имело убыток от основной деятельности в размере 379 143,000 тыс. руб. Результат от прочей деятельности при этом составил 96 528,000 тыс. руб.

В конце анализируемого периода предприятие имело прибыль от основной деятельности в размере 870 740,000 тыс. руб. Результат от прочей деятельности при этом составил 1 200 519,000 тыс. руб.

При осуществлении всех видов деятельности в конце анализируемого периода предприятие получило прибыль в размере 2 071 259,000 тыс. руб., а в начале периода предприятие получило убыток в размере 282 615,000 тыс. руб. Налоговые и иные обязательные платежи в конце анализируемого периода занимали 21,1% в величине прибыли до налогообложения. В конце анализируемого периода у предприятия появилась чистая прибыль, то есть источник пополнения оборотных средств.

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

(часть 1 том 2) экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей.

Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в таблице 2

Таблица 2

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

Наименование показателя	План на 2021 год	План на 2022 год	План на 2023 год	План на 2024 год	План на 2025 год
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	3 892 466,216	3 075 189,19	2 558 373,45	2 754 734,50	2 633 274,007
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	3 834 857,72	3 029 676,389	2 519 898,36	2 713 965,18	2 594 301,607
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	57 608,50	45 512,8	43 619,300	40 769,35	38 922,40
У.Е.	18 400,05	18 400,05	18 407,65	18407,67	18 439,28
Мощность, МВт	501,821	535,360	350,61	351,456	325,188
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	1 292 381,98	2 739 612,59	2 467 067,48	2 550 664,00	1 409 646

Наименование показателя	План на 2021 год	Факт за 2021 год	План на 2022 год	Факт за 2022 год	План на 2023 год	Факт 2023 за год	План на 2024 год	План на 2025 год
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	3 892 466,22	3 552 319,107	3 075 189,189	3 020 455,521	2 947 241,300	2 933 147,20	2 754 734,496	2 633 274,007
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	3 834 857,72	3 497 146,144	3 029 056,389	2 975 038,317	2 903 622,10	2 889 099,848	2 713 965,181	2 594 301,607
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	57 608,50	54 561,801	45 512,8	44 725,582	43 619,300	43 416,442	40 769,35	38 972,40
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	18 400,05	18 400,05	18 400,05	18 400,05	18407,65	18 407,99	18407,67	18 439,28
Мощность, МВт	501,821	438,068	535,136	374,283	350,61	356,680	351,456	325,188
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	**1 292 382**	**1 265 863**	**2 739 612,59**	**2 448 547**	**2 467 067,48**	**2 513 205**	**2 550 664,00**	1 409 646

Анализ на соответствие ООО «ЕвразЭнергоТранс» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, на 2025 год

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

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

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

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

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

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

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

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

Согласно представленных документов организация владеет на праве собственности трансформаторами с суммарной мощностью более 150 МВА (1 855,33 МВА)

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

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

ЛЭП (высокое напряжение (ВН)) - 110 кВ и выше;

ЛЭП (среднее первое напряжение (СН1)) - 35 кВ;

ЛЭП (среднее второе напряжение (СН2)) - 1 - 20 кВ;

ЛЭП (низкое напряжение (НН)) - ниже 1 кВ.

Согласно представленным документам, организация владеет на праве собственности:

ЛЭП (высокое напряжение (ВН)) - 110 кВ и выше – 22,59 км;

ЛЭП (среднее первое напряжение (СН1)) - 35 кВ – 13,18 км;

ЛЭП (среднее второе напряжение (СН2)) - 1 - 20 кВ –2 203,71 км;

ЛЭП (низкое напряжение (НН)) - ниже 1 кВ – 109,11 км.

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

За 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствует 3 факта применения понижающих коэффициентов.

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

Единый абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8(3843) 921-741

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

Официальный сайт ООО «ЕвразЭнергоТранс» https://eetrans.evraz.com.

Критерий № 6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется

производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства по производству электрической энергии (мощности).

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

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2025год

На тарифное регулирование ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2025 год заявило объем условных единиц в размере 18 439,28, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 7 749,58, по ПС и ТП – 10 689,70. Что больше на 31,61 у.е. относительно плана 2024 года. (18 407,67 у.е.). Корректировка объема условных единиц на 2025 год в сторону увеличения обусловлена изменением в составе электросетевого оборудования. Анализ объема условных единиц на 2025 год представлен в приложении 2.

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 18 439,28, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 7 749,58 (таблица 3 (П2.1)), по ПС и ТП – 10 689,70 (таблица 4 (П2.2)).

В соответствии с примечанием к таблице П.2.2. Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций, данный перенос условных единиц приведен в таблице 5.

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 ООО «ЕвразЭнергоТранс» за 2023 год составляет – 18 407,99 у.е. в таблицах П2.1. и П2.2.

Таблица П2.1.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах на 2023 год

п/п	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП у/100км	январь 2023г	февраль 2023г	март 2023г	апрель 2023г	май 2023г	июнь 2023г	июль 2023г	август 2023г	сентябрь 2023г	октябрь 2023г	ноябрь 2023г	декабрь 2023г	Протяженность, км	Объем условных единиц Среднегодовое количество У.Е. за 2023г
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ВЛЭП	1150	-	металл	800	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	0,00
	750	1	металл	600	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	0,00
	400-500	1	металл	400	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	0,00
			ж/бетон	300	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	0,00
	330	1	металл	230	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	0,00
			ж/бетон	170	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	металл	290	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	0,00
			ж/бетон	210	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	0,00
	220	1	дерево	260	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	0,00
			металл	210	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	0,00
			ж/бетон	140	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	0,00
		2	металл	270	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	0,00
			ж/бетон	180	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	0,00
	110-150	1	дерево	180	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	0,00
			металл	160	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	0,00
			ж/бетон	130	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	0,00
		2	металл	190	145,47	145,47	145,47	145,47	145,47	145,47	145,47	145,47	145,47	145,47	145,47	145,47	76,56	145,47
			ж/бетон	160	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	0,00
КЛЭП	220	-	-	3000	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	0,00
	110	-	-	2300	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	0,00
ВН, всего					**145,47**	**145,47**	**145,47**	**145,47**	**145,47**	**145,47**	**145,47**	**145,47**	**145,47**	**145,47**	**145,47**	**145,47**	0,00	**145,47**
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			металл	140	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	3,61	0,00	0,32
			ж/бетон	120	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	0,00
		2	металл	180	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	10,60	19,08
			ж/бетон	150	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	0,00
	1 - 20	-	дерево	160	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	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	250,33	250,33	250,33	250,33	250,33	250,33	250,33	250,33	250,33	250,33	250,33	250,33	178,81	250,33
			ж/бетон, металл	110	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	0,00
КЛЭП	20 -35	-	-	470	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	0,00
	3 - 10	-	-	350	7 087,14	7 087,14	7 087,14	7 087,14	7 087,14	7 087,14	7 087,14	7 087,14	7 087,14	7 087,14	7 087,14	7 087,14	2 024,90	7 087,14
СН-1, всего					**19,08**	**19,08**	**19,08**	**19,08**	**19,08**	**19,08**	**19,08**	**19,08**	**19,08**	**19,08**	**19,32**	**22,69**	0,00	**19,40**
СН-2, всего					**7 337,48**	**7 337,48**	**7 337,48**	**7 337,48**	**7337,48**	**7 337,48**	**7 337,48**	**7 337,48**	**7 337,48**	**7 337,48**	**7 337,48**	**7 337,48**	0,00	**7 337,48**
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	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	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220	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	0,00
			ж/бетон, металл	150	63,33	63,33	63,33	63,33	63,33	63,33	63,33	63,33	63,33	63,33	63,33	63,33	42,22	63,33
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	180,61	180,61	180,61	180,61	180,61	180,61	180,61	180,61	180,61	180,61	180,61	180,61	66,89	180,61
НН, всего					**243,94**	**243,94**	**243,94**	**243,94**	**243,94**	**243,94**	**243,94**	**243,94**	**243,94**	**243,94**	**243,94**	**243,94**	0,00	243,94
Итого по напряжениям:	ВН				145,47	145,47	145,47	145,47	145,47	145,47	145,47	145,47	145,47	145,47	145,47	145,47	76,56	**145,47**
	СН-1				19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,32	22,69	10,60	**19,40**
	СН-2				7 337,48	7 337,48	7 337,48	7 337,48	7 337,48	7 337,48	7 337,48	7 337,48	7 337,48	7 337,48	7 337,48	7 337,48	2 203,71	**7 337,48**
	НН				243,94	243,94	243,94	243,94	243,94	243,94	243,94	243,94	243,94	243,94	243,94	243,94	109,11	**243,94**
	Всего				7 745,97	7 745,97	7745,97	7745,97	7745,97	7745,97	7745,97	7745,97	7 745,97	7 745,97	7 746,21	7 749,58	2 399,99	**7 746,29**

Таблица П2.2.

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2023год

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряже-ние, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	январь 2023 г.	февраль 2023 г.	март 2023 г.	апрель 2023 г.	май 2023 г.	июнь 2023 г.	июль 2023 г.	август 2023 г.	сентябрь 2023 г.	октябрь 2023 г.	ноябрь 2023 г.	декабрь 2023 г.	Количество единиц измерения ВСЕГО 2023	Объем условных единиц Среднегодовое количество У.Е. за 2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	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	**0,00**
			750	600	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	**0,00**
			400-500	500	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	**0,00**
			330	250	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	**0,00**
			220	210	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	1,00	**210,00**
			110-150	105	2 415,00	2 415,00	2 415,00	2 415,00	2 415,0	2 415,00	2 415,00	2 415,00	2 415,00	2 415,00	2 415,00	2 415,00	23,00	**2 415,00**
			35	75	375,00	375,00	375,00	375,00	375,00	375,00	375,00	375,00	375,00	375,00	375,00	375,00	5,00	**375,00**
			1-20		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	**0,00**
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	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	**0,00**
			750	43	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	**0,00**
			400-500	28	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	**0,00**
			330	18	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	**0,00**
			220	14	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	2,00	**28,00**
			110-150	7,8	366,60	366,60	366,60	366,60	366,60	366,60	366,60	366,60	366,60	366,60	366,60	366,60	47,00	**366,60**
			35	2,1	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	12,00	**25,20**
			1 - 20	1,0	58,00	58,00	58,00	58,00	58,00	58,00	58,00	58,00	58,00	58,00	58,00	58,00	58,00	**58,00**
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180	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	**0,00**
			750	130	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	**0,00**
			400-500	88	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	**0,00**
			330	66	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	**0,00**
			220	43	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	**0,00**
			110-150	26	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	**0,00**
			35	11	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	**0,00**
			1 - 20	5,5	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	**0,00**
4	Масляный выключатель	- " -	220	23	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	3,00	**69,00**
			110-150	14	784,00	784,00	784,00	784,00	784,00	784,00	784,00	784,00	784,00	784,00	784,00	784,00	56,00	**784,00**
			35	6,4	243,20	243,20	243,20	243,20	243,20	243,20	243,20	243,20	243,20	243,20	243,20	243,20	38,00	**243,20**
			1 - 20	3,1	5 911,70	5 911,70	5 911,70	5 911,70	5 911,7	5 911,70	5 911,70	5 911,70	5 911,70	5 911,70	5 911,70	5 911,70	1 907,00	**5 911,70**
5	Отделитель с короткозамы-кателем	Единица оборудования	400-500	35	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	**0,00**
			330	24	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	**0,00**
			220	19	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	**0,00**
			110-150	9,5	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	**0,00**
			35	4,7	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	**0,00**
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	2,00	**4,60**
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26	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	**0,00**
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	2,00	**96,00**
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	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	**0,00**
			1 - 20	2,4	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	**0,00**
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	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	**0,00**
11	Однотрансфор-маторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	18,40	8,00	**18,40**
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	19,00	**57,00**
13	Однотрансфор-маторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5	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	**0,00**
14.	Итого по напряжениям:		ВН	-	3 872,60	3 872,60	3 872,60	3 872,60	3 872,60	3 872,60	3 872,60	3 872,60	3 872,60	3 872,60	3 872,6	3 872,60		**3 872,60**
			СН1	-	643,40	643,40	643,40	643,40	643,40	643,40	643,40	643,40	643,40	643,40	643,40	643,40		**643,40**
			СН11	-	6 145,70	6 145,70	6 145,70	6 145,70	6 145,70	6 145,70	6 145,70	6 145,70	6 145,70	6 145,70	6 145,7	6 145,70		**6 145,70**
			НН	-														

15.	**ИТОГО по табл.№ П2.2:**			10 661,70	10 661,70	10 661,70	10 661,70	10 661,7	10 661,70	10 661,70	10 661,70	10 661,70	10 661,70	10 661,70	10 661,70		**10 661,70**
16.	**ИТОГО по табл.№ П2.1+П2.2:**	**ВН**		4 018,07	4 018,07	4 018,07	4 018,07	4 018,07	4 018,07	4 018,07	4 018,07	4 018,07	4 018,07	4 018,07	4 018,07		**4 018,07**
		СН1		662,48	662,48	662,48	662,48	662,48	662,48	662,48	662,48	662,48	662,48	662,72	666,09		**662,80**
		СН11		13 483,18	13 483,18	13 483,18	13 483,18	13 483,18	13 483,18	13 483,18	13 483,18	13 483,18	13 483,18	13 483,18	13 483,18		**13 483,18**
		НН		243,94	243,94	243,94	243,94	243,94	243,94	243,94	243,94	243,94	243,94	243,94	243,94		**243,94**
17.	**ВСЕГО:**			18 407,67	18 407,67	18 407,67	18 407,67	18 407,67	18 407,67	18 407,67	18 407,67	18 407,67	18 407,67	18 407,91	18 411,28		**18 407,99**

Таблица 3

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах на 2025 год. Таблица П2.1.

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Плановый период		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400		0,00
		2	ж/бетон	300		0,00
	330	1	металл	230		0,00
			ж/бетон	170		0,00
		2	металл	290		0,00
			ж/бетон	210		0,00
	220	1	дерево	260		0,00
			металл	210		0,00
			ж/бетон	140		0,00
		2	металл	270		0,00
			ж/бетон	180		0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00
			металл	160		0,00
			ж/бетон	130		0,00
		2	металл	190	76,6	145,47
			ж/бетон	160		0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00
	110	-	-	2 300		0,00
ВН, всего					**76,6**	**145,47**
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00
			металл	140	2,58	3,61
			ж/бетон	120		0,00
		2	металл	180	10,6	19,08
			ж/бетон	150		0,00
	1 - 20	-	дерево	160		0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	178,8	250,33
			ж/бетон, металл	110	0,00	0,00
КЛЭП	20 -35	-	-	470	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350	2 024,90	7 087,14
СН-1, всего					**13,18**	**22,69**
СН-2, всего					**2203,7**	**7,47**
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	150	42,22	63,33
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	66,90	180,61
НН, всего				**900**	**109,10**	**243,94**
Итого		**Всего**				**7 749,58**
		ВН				145,47
		СН1				22,69
		СН2				7 337,48
		НН				243,94

Таблица 4

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2025год. Таблица П2.2.

Единица измерения	Напряжение, кВ	Плановый период		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500		0
	330	250		0
	220	210	1	210
	110-150	105	23	2 415,00
	35	75	5	375,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60		0
	750	43		0
	400-500	28		0
	330	18		0
	220	14	2	28,00
	110-150	7,8	47	366,60
	35	2,1	12	25,20
	1 - 20	1	58	58,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180		0
	750	130		0
	400-500	88		0
	330	66		0
	220	43		0
	110-150	26		0
	35	11		0
	1 - 20	5,5		0
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23	3	69,00
	110-150	14	58,00	812,00
	35	6,4	38	243,20
	1 - 20	3,1	1 907,00	5 911,70
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35		0
	330	24		0
	220	19		0
	110-150	9,5		0
	35	4,7		0
Выключатель нагрузки	1 - 20	2,3	2	04,60
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1 - 20	26		0
То же, 50 Мавр и более	1 - 20	48	2	96
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4		0
	35	2,4		0
	1 - 20	2,4		0
Мачтовая (столбовая) ТП	1 - 20	2,5		0
Однотрансформаторная ТП, КТП	1 - 20	2,3	8	18,4
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1 - 20	3	19	57
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5		0
	Всего			**10 689,70**
	ВН			3 900,60
	СН1			643,40
	СН2			6 145,70
	НН		0	0

Таблица 5

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

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения							Объем у.е. для переноса	Объем У.Е. с учетом переноса
		№	Наименование	Тип оборудования						
				Трансформаторы собственных нужд, шт.	Масляные выключатели (6-10 кВ), шт.	Вакуумные выключатели (6-10 кВ), шт.	Масляные и вакуумные выключатели и 35 кВ, шт.	Компенсатор 1-20 кВ		
ВН	3 900,60	1	ПС 110/35/6 кВ Таштагольская	2	38	0	2	0	132,60	8 009,00
		2	ПС 110/35/6 кВ ОП-20	0	59	0	4	0	208,50	
		3	ПС 110/35/6 кВ Шерегеш-1	2	42	0	2	0	145,00	
		4	ПС 110/35/6 кВ Зеленая	1	0	0	4	0	26,60	
		5	ПС 110/10/10 кВ ОП-3	2	64	0	0	0	200,40	
		6	ПС 110/10/10 кВ ОП-4	2	20	0	0	0	64,00	
		7	ПС 110/10 кВ ОП-6	2	47	0	0	0	147,70	
		8	ПС 110/10/10 кВ ОП-7	2	64	0	0	0	200,40	
		9	ПС 110/10/10 кВ ОП-10	2	86	0	0	0	268,60	
		10	ПС 110/10/10 кВ ОП-11	2	92	0	0	0	287,20	
		11	ПС 110/10 кВ ОП-2	2	59	0	0	0	184,90	
		12	ПС 110/6/6 кВ ОП-5	2	42	0	0	0	132,20	
		13	ПС 110/6 кВ ОП-19	2	60	0	0	0	188,00	
		14	ПС 110/6 кВ ОП-4	0	59	0	0	0	182,90	
		15	ПС 110/6 кВ ОП-3	0	51	0	0	0	158,10	
		16	ПС 110/6 кВ ОП-6	1	52	0	0	0	162,20	
		17	ПС 110/6 кВ Обогатительная	2	46	0	0	0	144,60	
		18	, ПС 110/6 кВ Хвостохранилище	2	10	0	0	0	33,00	
		19	ПС 110/6 кВ Казская	2	63	0	0	0	197,30	
		20	ПС 110/6/6кВ Ульяновская	2	70	0	0	0	219,00	
		21	ПС 110/6/6кВ Есаульская-5	1	77	0	0	0	239,70	
		22	ПС 110/6/6кВ Малиновская	2	86	0	0	0	268,60	
		23	ПС 110/6,6/6,3 кВ Ерунаковская-8	2	0	57	0	0	178,70	
		24	ПС 220/110/10 кВ ГПП КМК-1	5	12	0	0	2	138,20	
								итого ВН	**4 108,40**	
СН-1	643,40	1	ПС 35/6 кВ Казская	2	39	0	0	0	122,90	1 205,90
		2	ПС 35/6 кВ Шерегеш-3	2	43	0	0	0	135,30	
		3	ПС 35/6 кВ 6 ствол	2	20	0	0	0	64,00	
		4	ПС 35/6 кВ Капитальная 35 новая	2	70	0	0	0	219,00	
		5	ПС 35/6 кВ Капитальная	2	31	0	0	0	98,10	
								итого СН-1	**639,40**	
								итого СН-2	**0,00**	**1 474,80**
СН-2	**6 145,70**							**итого НН**	**0,00**	**0,00**
НН	**0,00**									**10 689,70**
ИТОГО	**10689,70**									

Итоговые значения условных единиц ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2025 год

ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	8 009,00
СН-1	1 205,90
СН-2	1 474,80
НН	0
ИТОГО	**10 689,70**
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	145,47
СН-1	22,69
СН-2	7 337,48
НН	243,94
ИТОГО	**7 749,58**
ИТОГО по компании	
ВН	8 154,47
СН-1	1 228,59
СН-2	8 812,28
НН	243,94
ИТОГО	**18 439,28**

Баланс электрической энергии ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2025 год

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии, 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:

1) балансовые формы П.1.3-1.6, П.1.30;

2) плановые объемы поступления электрической энергии из сетей ССК;

3) плановые объемы передачи электрической энергии в сети ССК;

4) план потребления электрической энергии по потребителям сбытовых компаний.

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 6). 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 6

Расчет уровня потерь ООО «ЕвразЭнергоТранс»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
Базовый период (2023 год)							
1	Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	2 933 147,200	2 797 150,724	116 300,152	19 663,992	32,332
2	из сетей ФСК	тыс. кВт ч	566 241,713	566 241,713	0,00	0,00	0,00
3	от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	19 000,972	0,000	0,000	19 000,972	0,000
4	от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	2 347 904,515	2 230 909,011	116 300,152	663,020	32,332
5	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)		176 865,333		92 015,937	84 044,127	805,269
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	2 933 147,200	2 797 150,72	208 316,09	103 708,12	837,60
8	Отпуск электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили"	тыс. кВт ч	2 933 147,200	2 797 150,724	208 316,089	103 708,119	837,601
9	Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	43 416,442	31 021,635	6 081,794	6 303,297	9,716
		%	1,480	1,109	2,920	6,078	1,160
10	СПРАВОЧНО: Фактические потери электроэнергии от отпуска в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили"	%	1,48				
11	Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	2 396,61	76,60	13,20	2 203,71	103,10
12	Протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	310,81	76,60	13,20	178,81	42,20
13	*Отпуск электрической энергии в электрическую сеть/суммарная протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении*	тыс. кВт ч/км		36 516,33	15 781,52		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
14	*Соотношение величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть и суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов*	тыс. кВт ч/МВА		1 469,48	1 624,93	2 093,00	
15	*Доля протяженности воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении в суммарной протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении*	%				8%	41%
16	Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 №887	%		3,33	5,45	6,08	13,49
17	Минимальное значение из норматива потерь и фактичских потерь электрической энергии (**n**)	%		1,11	2,92	6,08	1,16
18	Плановый отпуск электрической энергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили" на 2025 год	тыс. кВт ч	2 633 274,01				
19	Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	38 972,46				
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")**	**%**	**1,48**				
21	**СПРАВОЧНО: Уровень потерь от суммарного отпуска электроэнергии в сеть**	**%**	**1,48**				

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы предлагает принять к расчету баланс электрической энергии (мощности), представленный в таблицах 7, 8. Согласно балансу:

- поступление электрической энергии (мощности) в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2, таблицы 7, 8);

- полезный отпуск потребителям (п. 4.1, 4.2, таблицы 7, 8);

- отпуск электрической энергии в сети следующих ССК (п. 4.4, таблицы 7, 8).

Таблица 7

Баланс электрической энергии на 2025 год филиал ООО «ЕвразЭнергоТранс»

№ 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	1 239,4516	58,0161	8,4264	0,0191	1 305,9132	1 257,7816	58,3284	11,2376	0,0132	1 327,3608	2 497,2332	116,3445	19,6640	0,0323	2 633,2740
1.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	268,6413	0,0000	8,1026	0,0000	276,7439	297,6004	0,0000	10,8984	0,0000	308,4988	566,2417	0,0000	19,0010	0,0000	585,2427
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч	268,6413	0,0000	0,0000	0,0000	268,6413	297,6004	0,0000	0,0000	0,0000	297,6004	566,2417	0,0000	0,0000	0,0000	566,2417
1.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч	0,0000	0,0000	8,1026	0,0000	8,1026	0,0000	0,0000	10,8984	0,0000	10,8984	0,0000	0,0000	19,0010	0,0000	19,0010
1.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	970,8103	58,0161	0,3238	0,0191	1 029,1694	960,1811	58,3284	0,3392	0,0132	1 018,8619	1 930,9915	116,3445	0,6630	0,0323	2 048,0313
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	937,1714	58,0161	0,0000	0,0000	995,1875	925,0763	58,3284	0,0000	0,0000	983,4047	1 862,2477	116,3445	0,0000	0,0000	1 978,5922
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,3238	0,0000	0,3238	0,0000	0,0000	0,3392	0,0000	0,3392	0,0000	0,0000	0,6630	0,0000	0,6630
1.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	33,6389	0,0000	0,0000	0,0000	33,6389	35,1049	0,0000	0,0000	0,0000	35,1049	68,7438	0,0000	0,0000	0,0000	68,7438
1.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0191	0,0191	0,0000	0,0000	0,0000	0,0132	0,0132	0,0000	0,0000	0,0000	0,0323	0,032332
1.3	Из сети предыд.напряжения		0,0000	28,0822	19,1624	0,1528	47,3974	0,0000	20,0369	12,4872	0,1509	32,6750	0,0000	48,1191	31,6496	0,3037	80,0724
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч		28,0822	0,0000	0,0000	28,0822		20,0369	0,0000	0,0000	20,0369		48,1191	0,0000	0,0000	48,1191
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч			19,1624	0,0000	19,1624			12,4872	0,0000	12,4872			31,6496	0,0000	31,6496
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч				0,1528	0,1528				0,1509	0,1509				0,3037	0,3037
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	1 239,4516	86,0983	27,5888	0,1719	1 305,9132	1 257,7816	78,3653	23,7248	0,1641	1 327,3608	2 497,2332	164,4636	51,3136	0,3360	2 633,2740
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")		%															1,48%
2.	Потери	%	1,22%	2,91%	6,03%	1,09%	1,48%	1,27%	2,91%	6,02%	1,10%	1,48%	1,24%	2,91%	6,03%	1,09%	1,48%
		млн.кВтч	15,1551	2,5073	1,6633	0,0019	19,3275	15,9323	2,2818	1,4290	0,0018	19,6449	31,0874	4,7891	3,0923	0,0037	38,9724
3.	Отпущено эл.энерг.	млн.кВтч	1 224,2965	83,5910	25,9256	0,1701	1 286,5857	1 241,8493	76,0835	22,2958	0,1623	1 307,7159	2 466,1458	159,6745	48,2213	0,3324	2 594,3016
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	млн.кВтч	28,0822	19,1624	0,1528	0,0000	47,3974	20,0369	12,4872	0,1509	0,0000	32,6750	48,1191	31,6496	0,3037	0,0000	80,0724
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	28,0822				28,0822	20,0369				20,0369	48,1191				48,1191
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	0,0000	19,1624			19,1624	0,0000	12,4872			12,4872	0,0000	31,6496			31,6496
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,1528		0,1528	0,0000	0,0000	0,1509		0,1509	0,0000	0,0000	0,3037		0,3037
4	Полезный отпуск всего	млн.кВтч	1 196,2144	64,4285	25,7728	0,1701	1 286,5857	1 221,8124	63,5963	22,1449	0,1623	1 307,7159	2 418,0267	128,0249	47,9176	0,3324	2 594,3016
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВтч	758,7950	55,7116	12,6642	0,1427	827,3135	748,7070	55,2249	11,1125	0,1365	815,1808	1 507,5019	110,9365	23,7767	0,2793	1 642,4944
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	13,6133	0,4790	9,4303	0,0008	23,5234	14,0363	0,4816	7,5456	0,0013	22,0648	27,6497	0,9605	16,9759	0,0021	45,5882
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	745,1816	55,2327	3,2339	0,1419	803,7901	734,6706	54,7433	3,5669	0,1352	793,1161	1 479,8523	109,9760	6,8008	0,2772	1 596,9062
4.2	Население в т.ч.	млн.кВтч	0,0388	0,0000	0,3903	0,0048	0,4340	0,0362	0,0000	0,3033	0,0054	0,3449	0,0750	0,0000	0,6936	0,0103	0,7788
4.2.1	с 0,7	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
4.2.2	без 0,7	млн.кВтч	0,0388	0,0000	0,3903	0,0048	0,4340	0,0362	0,0000	0,3033	0,0054	0,3449	0,0750	0,0000	0,6936	0,0103	0,7788
4.3	Производственные нужды ЭСО	млн.кВтч	0,1642	0,0000	0,2324	0,0000	0,3966	0,1278	0,0000	0,2215	0,0000	0,3493	0,2920	0,0000	0,4539	0,0000	0,7459
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	млн.кВтч	437,2163	8,7169	12,4858	0,0225	458,4416	472,9414	8,3715	10,5076	0,0203	491,8409	910,1578	17,0884	22,9935	0,0429	950,2825
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
4.4.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	437,2163	8,7169	12,4858	0,0225	458,4416	472,9414	8,3715	10,5076	0,0203	491,8409	910,1578	17,0884	22,9935	0,0429	950,2825
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч	39,2041	0,0000	2,5639	0,0000	41,7680	39,8574	0,0000	2,2599	0,0000	42,1173	79,0616	0,0000	4,8238	0,0000	83,8853
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	88,1696	6,8346	1,1850	0,0116	96,2008	84,2226	6,1955	1,2387	0,0122	91,6690	172,3922	13,0300	2,4237	0,0239	187,8698
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	299,3978	0,5256	0,0000	0,0000	299,9234	338,9359	1,0363	0,0000	0,0000	339,9722	638,3336	1,5619	0,0000	0,0000	639,8956
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч	6,2170	0,0000	3,6658	0,0000	9,8828	5,8484	0,0000	3,3787	0,0000	9,2270	12,0654	0,0000	7,0445	0,0000	19,1098
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	0,4112	1,3567	0,0005	0,0109	1,7793	0,3714	1,1397	0,0007	0,0081	1,5199	0,7826	2,4964	0,0012	0,0190	3,2993
4.4.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	3,81665	0,00000	5,07066	0,00000	8,8873	3,70577	0,00000	3,62963	0,00000	7,3354	7,5224	0,0000	8,7003	0,0000	16,2227

4.5	Полезный отпуск	млн.кВтч	1 196,2144	64,4285	25,7728	0,1701	1 286,5857	1 221,8124	63,5963	22,1449	0,1623	1 307,7159	2 418,0267	128,0249	47,9176	0,3324	2 594,3016
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	млн.кВтч	1 196,0501	64,4285	25,5403	0,1701	1 286,1891	1 221,6846	63,5963	21,9234	0,1623	1 307,3666	2 417,7347	128,0249	47,4637	0,3324	2 593,5557
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн.кВтч	15,1551	2,5073	1,6633	0,0019	19,3275	15,9323	2,2818	1,4290	0,0018	19,6449	31,0874	4,7891	3,0923	0,0037	38,9724
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	млн.кВтч	758,9980	55,7116	13,2869	0,1476	828,1441	748,8709	55,2249	11,6373	0,1420	815,8750	1 507,8690	110,9365	24,9242	0,2895	1 644,0191
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч	млн.кВтч															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч	41,7680					42,1173					83,8853				
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	96,2008					91,6690					187,8698				
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	-695,2641					-643,4325					-1 338,6966				
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч	9,5590					8,8878					18,4468				
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	1,7793					1,5199					3,2993				
5.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	-33,6389					-35,1049					-68,7438				
5.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	8,8682					7,3222					16,1904				
6	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,00000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,00000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Таблица 8

Баланс мощность на 2025 год филиал ООО «ЕвразЭнергоТранс»

№ 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	313,4535	14,2595	2,9540	0,0050	330,6720	311,6580	14,1010	3,7110	0,0030	329,4730	312,5558	14,1803	3,3325	0,0040	330,0725
1.1	Не сетевых организаций	МВт	76,0590	0,0000	2,8180	0,0000	78,8770	82,5660	0,0000	3,5680	0,0000	86,1340	79,3125	0,0000	3,1930	0,0000	82,5055
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	МВт	76,0590	0,0000	0,0000	0,0000	76,0590	82,5660	0,0000	0,0000	0,0000	82,5660	79,3125	0,0000	0,0000	0,0000	79,3125
1.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	МВт	0,0000	0,0000	2,8180	0,0000	2,8180	0,0000	0,0000	3,5680	0,0000	3,5680	0,0000	0,0000	3,1930	0,0000	3,1930
1.2	Сетевых организаций	МВт	237,3945	14,2595	0,1360	0,0050	251,7950	229,0920	14,1010	0,1430	0,0030	243,3390	233,2433	14,1803	0,1395	0,0040	247,5670
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	228,3275	14,2595	0,0000	0,0000	242,5870	219,7070	14,1010	0,0000	0,0000	233,8080	224,0173	14,1803	0,0000	0,0000	238,1975
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	0,0000	0,0000	0,1360	0,0000	0,1360	0,0000	0,0000	0,1430	0,0000	0,1430	0,0000	0,0000	0,1395	0,0000	0,1395
1.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	9,0670	0,0000	0,0000	0,0000	9,0670	9,3850	0,0000	0,0000	0,0000	9,3850	9,2260	0,0000	0,0000	0,0000	9,2260
1.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0050	0,0050	0,0000	0,0000	0,0000	0,0030	0,0030	0,0000	0,0000	0,0000	0,0040	0,0040
1.3	Из сети предыд.напряжения		0,0000	8,9019	5,3094	0,0334	14,2448	0,0000	6,9989	3,7859	0,0349	10,8198	0,0000	7,9504	4,5477	0,0342	12,5323
1.3.1	в том числе из сети ВН	МВт		8,9019	0,0000	0,0000	8,9019		6,9989	0,0000	0,0000	6,9989		7,9504	0,0000	0,0000	7,9504
1.3.2	в том числе из сети СН1	МВт			5,3094	0,0000	5,3094			3,7859	0,0000	3,7859			4,5477	0,0000	4,5477
1.3.3	в том числе из сети СН2	МВт				0,0334	0,0334				0,0349	0,0349				0,0342	0,0342
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	313,4535	23,1614	8,2634	0,0384	330,6720	311,6580	21,0999	7,4969	0,0379	329,4730	312,5558	22,1307	7,8802	0,0382	330,0725
2.	Потери	%	1,19%	2,92%	6,07%	1,16%	1,48%	1,22%	2,92%	6,08%	1,18%	1,48%	1,20%	2,92%	6,08%	1,17%	1,48%
		МВт	3,7156	0,6760	0,5020	0,0004	4,8940	3,8036	0,6160	0,4560	0,0004	4,8760	3,7596	0,6460	0,4790	0,0004	4,8850
3.	Отпущено эл.энерг.	МВт	309,7379	22,4854	7,7614	0,0380	325,7780	307,8544	20,4839	7,0409	0,0375	324,5970	308,7962	21,4847	7,4012	0,0378	325,1875
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	МВт	8,9019	5,3094	0,0334	0,0000	14,2448	6,9989	3,7859	0,0349	0,0000	10,8198	7,9504	4,5477	0,0342	0,0000	12,5323
3.2	в том числе из сети ВН	МВт					0,0000					0,0000					0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	МВт	8,9019				8,9019	6,9989				6,9989	7,9504				7,9504
3.4	в том числе из сети СН2	МВт	0,0000	5,3094			5,3094	0,0000	3,7859			3,7859	0,0000	4,5477			4,5477
3.5	в том числе из сети НН	МВт	0,0000	0,0000	0,0334		0,0334	0,0000	0,0000	0,0349		0,0349	0,0000	0,0000	0,0342		0,0342
4	Полезный отпуск всего	МВт	300,8360	17,1760	7,7280	0,0380	325,7780	300,8555	16,6980	7,0060	0,0375	324,5970	300,8458	16,9370	7,3670	0,0378	325,1875
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	МВт	180,6350	14,5220	3,4720	0,0330	198,6620	172,1295	14,1060	3,3410	0,0320	189,6085	176,3823	14,3140	3,4065	0,0325	194,1353
4.1.1	одноставочники	МВт	3,5130	0,1190	2,4510	0,0000	6,0830	4,2710	0,1460	2,2760	0,0000	6,6930	3,8920	0,1325	2,3635	0,0000	6,3880

4.1.2	двуставочники	МВт	177,1220	14,4030	1,0210	0,0330	192,5790	167,8585	13,9600	1,0650	0,0320	182,9155	172,4903	14,1815	1,0430	0,0325	187,7473
4.2	Население в т.ч.	МВт	0,0110	0,0000	0,1120	0,0010	0,1240	0,0100	0,0000	0,0860	0,0015	0,0975	0,0105	0,0000	0,0990	0,0013	0,1108
4.2.1	с 0,7	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
4.2.2	без 0,7	МВт	0,0110	0,0000	0,1120	0,0010	0,1240	0,0100	0,0000	0,0860	0,0015	0,0975	0,0105	0,0000	0,0990	0,0013	0,1108
4.3	Производственные нужды ЭСО	МВт	0,0030	0,0000	0,0040	0,0000	0,0070	0,0020	0,0000	0,0040	0,0000	0,0060	0,0025	0,0000	0,0040	0,0000	0,0065
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	МВт	120,1870	2,6540	4,1400	0,0040	126,9850	128,7140	2,5920	3,5750	0,0040	134,8850	124,4505	2,6230	3,8575	0,0040	130,9350
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
4.4.2	Сетевых организаций	МВт	120,1870	2,6540	4,1400	0,0040	126,9850	128,7140	2,5920	3,5750	0,0040	134,8850	124,4505	2,6230	3,8575	0,0040	130,9350
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	11,1430	0,0000	0,9250	0,0000	12,0680	11,4200	0,0000	0,7940	0,0000	12,2140	11,2815	0,0000	0,8595	0,0000	12,1410
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	23,2980	1,8380	0,4140	0,0040	25,5540	22,1180	1,5570	0,4420	0,0040	24,1210	22,7080	1,6975	0,4280	0,0040	24,8375
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	82,0530	0,1530	0,0000	0,0000	82,2060	91,6810	0,4520	0,0000	0,0000	92,1330	86,8670	0,3025	0,0000	0,0000	87,1695
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	2,2190	0,0000	1,2800	0,0000	3,4990	2,1060	0,0000	1,2090	0,0000	3,3150	2,1625	0,0000	1,2445	0,0000	3,4070
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,2790	0,6630	0,0000	0,0000	0,9420	0,2660	0,5830	0,0000	0,0000	0,8490	0,2725	0,6230	0,0000	0,0000	0,8955
4.4.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	1,19500	0,00000	1,52100	0,00000	2,7160	1,12300	0,00000	1,13000	0,00000	2,2530	1,1590	0,0000	1,3255	0,0000	2,4845
4.5	Полезный отпуск	МВт	300,8360	17,1760	7,7280	0,0380	325,7780	300,8555	16,6980	7,0060	0,0375	324,5970	300,8458	16,9370	7,3670	0,0378	325,1875
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	МВт	300,8330	17,1760	7,7240	0,0380	325,7710	300,8535	16,6980	7,0020	0,0375	324,5910	300,8433	16,9370	7,3630	0,0378	325,1810
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	МВт	3,7156	0,6760	0,5020	0,0004	4,8940	3,8036	0,6160	0,4560	0,0004	4,8760	3,7596	0,6460	0,4790	0,0004	4,8850
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	МВт	180,6490	14,5220	3,5880	0,0340	198,7930	172,1415	14,1060	3,4310	0,0335	189,7120	176,3953	14,3140	3,5095	0,0338	194,2525
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч	МВт															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	12,0680					12,2140					12,1410				
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	25,5540					24,1210					24,8375				
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	-160,3810					-141,6750					-151,0280				
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	3,3630					3,1720					3,2675				
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,9420					0,8490					0,8955				
5.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	-9,0670					-9,3850					-9,2260				
5.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	2,7110					2,2500					2,4805				
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

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Согласно пункту 12 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования.

Для регулирования ООО «ЕвразЭнергоТранс» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 5 лет с 2025 по 2029 годы.

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

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

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

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) 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).

Расчёт по пункту 11 Методических указаний №98-э, уровень подконтрольных расходов на очередной (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового

уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

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

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

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

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

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

В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

Согласно п. 11 Методических указаний 98-э по расчету тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров, необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации определяется по формуле (1) Методических указаний:

$$НВВ_1^{сод} = ПР_1 + НР_1 + В_1 + \Delta ЭПР_1 + d_1 \times \Delta ЭП_1 + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i$$

где

$ПР_1$, - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий; (тыс. руб.);

$НР_1$ - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

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

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

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

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

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

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

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

B_1 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.). B_1 соответствует величине $B_i^{распред}$, определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

$\Delta ЭПР_1$ $\Delta ЭП_1$ d_1 - соответственно экономия подконтрольных расходов, учитываемая на первый год очередного долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная

сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta ЭП_1$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

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

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э.

КНКi - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, определяемый в процентах в соответствии с 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.

1. 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.

В документах на 2025 год, представленных ООО «ЕвразЭнергоТранс» в полной мере отражено соблюдение требований, предусмотренных Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ,

услуг отдельными видами юридических лиц», предоставлены протоколы проведения закупок, конкурентные карты. При определении прогнозного уровня расходов по статьям эксперты основывались на представленных предприятием материалах, а также были использованы следующие значения прогнозных показателей инфляции (ИПЦ), опубликованных на сайте Минэкономразвития 30.09.2024, таблица 9.

Таблица 9

Прогноз показателей инфляции на период до 2027 года
(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

Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо

В обоснование расходов по данной статье предприятием представлены обосновывающие документы:

- копии договоров с приложением счетов-фактур за 2023-2024гг,
- конкурентные листы, протоколы заседания комиссии по закупкам, коммерческие предложения,
- приказ №01-133 от 03.05.2023 «Об утверждении норм расхода топлива на автотранспорте ЕЭТ по Кемеровской области» (часть 2 том 1файл 39),
- путевые листы за 2023г (часть 2 том 1 файл 42,43),
- расчет расходов по статьям,
- приказ № 01-295 от 25.10.2024г. «О нормах обеспечения работников Общества по Кемеровской области специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты»,
- справка о состоянии компьютерной и оргтехники ООО «ЕвразЭнергоТранс»,
- акт технического состояния мебели,
- оборотно-сальдовые ведомости по сч.20.01, 26.01 за 2023г,
- карточки счетов 20 и 26 за 2023г.

Для определения цен на материальные ресурсы экспертная группа использовала заключенные предприятием договоры с приложением спецификаций и счет-фактур за 2022-23 гг. Был проведен также анализ фактических расходов предприятия за 2023г. на предмет экономической обоснованности.

Расчет расходов на спецодежду выполнен на основании Приказа Минтруда России от 29.10.2021 № 767н "Об утверждении Единых типовых норм выдачи средств индивидуальной защиты и смывающих средств" с учетом представленного приказа ООО «ЕвразЭнергоТранс» на выдачу спецодежды № 01-295 от 25.10.2024 и штатной численности, которой в соответствии с Правилами обеспечения работников средствами индивидуальной защиты и смывающими средствами (утверждены Приказом Минтруда России от 29.10.2021 № 766н) для выполнение работ (должностных обязанностей) требуется применение СИЗ, исходя из стоимости спецодежды и СИЗ, определенной как минимальная стоимость, представленных коммерческих предложений 2024 года (файл 267 Часть 2 Том 1 письмо от 28.10.2024 №1278), скорректированная на ИПЦ согласно Прогноза Минэкономразвития.

Таким образом, на 2025 год экономически обоснованная сумма расходов на спецодежду и другие средства индивидуальной защиты составила 14 365,62 тыс. руб. по следующим основаниям.

В соответствии с пунктом 4 Правил обеспечения работников средствами индивидуальной защиты и смывающими средствами, утвержденных Приказом Минтруда России от 29.10.2021 № 766н:

«Работодатель обязан обеспечить бесплатную выдачу СИЗ, прошедших подтверждение соответствия в установленном законодательством Российской Федерации порядке, работникам для защиты от воздействия вредных и (или) опасных факторов производственной среды и (или) загрязнения, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях.

Обеспечение СИЗ и смывающими средствами осуществляется в соответствии с Правилами, на основании единых Типовых норм выдачи средств индивидуальной защиты и смывающих средств (далее - Единые типовые нормы), с учетом результатов специальной оценки условий труда (далее - СОУТ), результатов оценки профессиональных рисков (далее - ОПР), мнения выборного органа первичной профсоюзной организации или иного уполномоченного представительного органа работников (при наличии).

В период до 31 декабря 2024 года работодатель вправе осуществлять обеспечение СИЗ и смывающими средствами в соответствии с Правилами, на основании типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты (далее - типовые нормы) с учетом результатов СОУТ, результатов ОПР, мнения выборного органа первичной профсоюзной организации или иного уполномоченного представительного органа работников (при наличии).»

В связи с обязанностью с 01.01.2025 бесплатной выдачи спецодежды и СИЗ на основании единых Типовых норм выдачи, ООО «ЕвразЭнергоТранс»

установило в Приказе №01-295 от 25.10.2024г нормы бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам ООО «ЕвразЭнергоТранс» (по Кемеровской области - Кузбассу). Объем выдачи СИЗ, выдаваемых работникам в зависимости от профессии (должности), определен в Единых типовых нормах выдачи СИЗ работникам по профессиям (должностям). Руководителям, специалистам, инженерно-техническим работникам, бригадирам, мастерам выдаются СИЗ с теми же защитными свойствами, как и предусмотренные для работников, работу которых они контролируют или участвуют в ее выполнении (раздел IV Правил обеспечения работников средствами индивидуальной защиты и смывающими средствами, утверждены Приказом Минтруда России от 29.10.2021 № 766н).

С учетом проведенного анализа по мнению экспертов прогнозное значение расходов на 2025 год по данной статье составит 29 613,48 тыс.руб. Ниже в таблице 10 представлен подробный анализ расходов с выводами экспертов.

Таблица 10

Анализ расходов на материалы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2025 год.

№ п/п	Наименование	Договоры, обоснование	Предложение Предприятия на 2025г.	Принято экспертом на 2025г.	Закупка	Пояснение
1	ГСМ и автомасла	1. Договор № ЕЭТ 23/4-3-17 от 01.10.23 ООО «Модуль К» с приложением счетов- фактур за 2023г. И 1 квартал 2024г. (эл. носитель часть 2 том 1 файл 40,41) Приказ №01-133 от 03.05.2023г. "Об утверждении норм расхода топлива на автотранспорте ЕЭТ по Кемеровской области" (эл. носитель часть 2 том 1 файл39) Путевые листы 01.01.23-31.12.23 (эл. носитель часть 2 том 1 файл 42, 43)	3581	3554,9	https://zakupki.gov.ru № 32211655676 от 30.08.2022 (срок исполнения 01.10.2022 - 30.09.2023) https://zakupki.gov.ru № 32312709431 от 28.08.2023 (срок исполнения 01.10.2023 - 30.09.2024)	Предприятием представлено: приказ, устанавливающий нормы расхода ГСМ (часть 2 том 1 файл39). Стоимость бензина принята на основании сч/ф за 2023 год. Дефлятор роста цен 2023/2024 – 1,072, 2024/2025 – 1,058. Нормы расхода масел принята в соотв. С Распоряжением Министерства транспорта и связи от 14.03.2008 №АМ-23-р. Цены в расчете взяты на основании прайс-листов. Фактические расходы подтверждены карточками счетов 20.01 и 26.01.
2	Запчасти для авто	1. Договор поставки № ЕЭТ 24-4-3-1 от 01.02.2024 с ООО "Детали Машин" с приложением счетов-фактур 2. Договор № ЕЭТ 23/4-3-2 от 01.03.2023 с ООО "Мир Колес" с приложением счетов-фактур Коммерческое предложение (прайс-лист) ООО "Детали машин" 3. Договор № ЕЭТ 23/4-3-5 от 17.03.2023 с ООО "Нортек" с приложением счетов-фактур 4. Договор № ЕЭТ 23/4-3-20 от 14.09.2023 с ООО "Мир Колес" с приложением счетов-фактур	362,00	359,05	1. Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029гг._Часть 2 Том 1 файл 44, 46 2, 4. Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 45, 48 3. Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 47	Предприятием предоставлено: расчет расходов на зап.части в разбивке по транспортным средствам, расчет выполнен на основании фактических данных по 2023 г. При расчете применены дефляторы, а также коэффициенты износа, кроме того, по ряду ТС ранее находившимся на гарантийном обслуживании, учтены доп.расходы с учетом окончания срока гарантийного обслуживания, однако при этом по новым автомобилям принята сумма расходов на уровне расходов по заменяемым ТС. Что не верно. Эксперты считают обоснованной сумму, рассчитанную на основании фактических расходов за 2023 г.. подтвержденных карточками по сч.20.26 с применением дефляторов
3	Материалы для оргтехники	1. Договор об оказании услуг по заправке картриджей и поставке картриджей № ЕЭТ 22/5-10 от 20.12.2022 с ООО "ЛогПост" с приложением счетов-фактур	145,20	145,2	1. https://zakupki.gov.ru №32211851424 от 16.11.2022 (срок исполнения до 31.12.2023) ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 49	Затраты предприятием рассчитаны на основании плана на 2024 г.с учетом цен по прайсам, представленным поставщиком, для подтверждения фактических расходов предоставлена карточка сч.26.01. Эксперты считают обоснованной сумму, рассчитанную на основании фактических расходов за 2023 г. С учетом дефляторов, так как нет обоснования для роста расходов.

4	Расходы на охрану труда, ГО и ЧС	1. Договор № ЕЭТ23/4-1-34 от 09.02.2023 с АО "ТД ТРАКТ" с приложением счетов-фактур 2. Договор № ЕЭТ23/4-1-44 от 31.03.2023 с ООО "Спецпошив" с приложением счетов-фактур 3. Договор № ЕЭТ22/4-1-129 от25.07.2022 с ООО "ТД "Кузнецкий Альянс" с приложением счетов-фактур 4. Договор № ЕЭТ23/4-1-1, № ЕЭТ23/4-1-2,от 11.01.2023 с ООО "Спецпошив" с приложением счетов-фактур 5. Договор № ЕЭТ23/4-1-25 от 19.01.2023 с ООО "Производственная Компания Спецэнергозащита" с приложением счетов-фактур 6. Договор № ЕЭТ23/4-1-160 от 06.12.2023 с АО "ТД ТРАКТ" с приложением счетов-фактур 7. Договор № ЕЭТ22/4-1-183 от 11.11.2022 с АО "ТД ТРАКТ" с приложением счетов-фактур 8. Договор № ЕЭТ23/4-1-21 от 17.01.2023 с ООО "Кузбасс-Техноавиа " с приложением счетов-фактур 9. Договор № ЕЭТ23/4-1-47 от 01.04.2023 с ООО "Энергоконтракт - Урал"" с приложением счетов-фактур 10. Договор № НТФ ЕЭТ/2023 22н-35 от 28.12.2022 с ООО "Спецобъединение - Алтай"" с приложением счетов-фактур	14 418,08	14 418,08	1. Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029гг._Часть 2 Том 1 файл 247.1 2. https://zakupki.gov.ru № 32312112115 от13.02.2023 ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 247.3 3. Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ ТЗ на 2020-2024 гг._Часть 2 Том 1 файл 247.3 4. https://zakupki.gov.ru № 32211886458 от 25.11.2022 (срок с 01.02.2023 по 15.09.2023)Часть 2 Том 1 файл 247.3 5. https://zakupki.gov.ru № 32312112115 от13.02.2023 (Срок исполнения 01.04.23 по 15.09.2023)Часть 2 Том 1 файл 247.4 6.Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 247.1 7. Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 247.1 8.Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 247.1 9. https://zakupki.gov.ru № 32313065663 ОТ 18.12.2023 (СРОК 01.02.24 по 15.09.2024)ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 247.3 10. https://zakupki.gov.ru № 32211848131 от 15.11.2022 ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 247.4	Расчет по СИЗ и спецодежде представлен на сумму 14365,7 тыс.руб. Эксперты считают обоснованной сумму, рассчитанную на основании фактических расходов за 2023г. С учетом дефляторов.

		11.Договор № УЭТ 23/4-1-23 от 17.01.2023 с ООО "Разряд" с приложением счетов фактур 12. Договор № ЕЭТ23/4-1-145 от 07.11.23. с ООО "ТД "Кузнецкий Альянс" с приложением счетов-фактур 13. Договор № ЕЭТ22/4-1-168 от 27.09.2022, № ЕЭТ23/4-1-24от 18.01.2023, № ЕЭТ23/4-1-26 от 19.01.23, № ЕЭТ23/4-1-90 от 13.07.23, № ЕЭТ23/4-1-133 от 26.09.2023г, № ЕЭТ23/4-1-138 от 04.10.2023г с ООО "Восток-сервис Екатеринбург" с приложением счетов-фактур 14. Договор № ЕЭТ 23/4-1-23 от 17.01.2023 с ООО "Разряд" с приложением счетов-фактур 15. Договор № НТФ ЕЭТ/2023 22н-6 от 01.11.2023 с ООО "Восток-сервис Екатеринбург" с приложением счетов-фактур 16. Договор № ЕЭТ22/4-1-1 от 11.01.2023 с ООО "ТД "Кузнецкий Альянс" с приложением счетов-фактур 17. Договор № ЕЭТ 22/4-1-150 от 26.08.22 с ООО "Компьютепрные системы" с приложением счетов-фактур 18. Договор № ЕЭТ 23/4-1-17 от 16.01.2023 с ООО "ПромИз" с приложением счетов-фактур 19. Договор № ЕЭТ 23/4-1-23 от 01.02.2023 с ООО "Эмпирей" с приложением счетов-фактур 20. Договор № ЕЭТ23/4-1-102г. от 05.07.2023 с ООО "Неоформ" с приложением счетов-фактур			11. Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1файл 245 12. https://zakupki.gov.ru № 32312836433 от 09.10.2023 _ ТЗ на 2020-2024 гг._Часть 2 Том 1 файл 245 13. Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 247.2 14. Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 245 15. Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 247.2 16. https://zakupki.gov.ru № 32211886783 от 25.11.2022 (срок исполнения 01.02.2023 по 15.09.2023) Часть 2 Том 1 файл 247.3 17. Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ ТЗ на 2020-2024 гг._Часть 2 Том 1 файл 245 18. Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ ТЗ на 2020-2024 гг._Часть 2 Том 1 файл 245 19. Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ ТЗ на 2020-2024 гг._Часть 2 Том 1 файл 245 20. Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ ТЗ на 2020-2024 гг._Часть 2 Том 1 файл 245	
5	ТМЦ стоимостью менее 40 т.р.	1. Договор № ЕЭТ23/4-1-156 от 05.12.2023. с ООО "Технотроника" с приложением счетов-фактур 2. Договор НТФ ЕЭТ/2023 22н-80 от 13.03.2023 с ООО "КузбассОптТорг" с приложением счетов-фактур	1888	377,59	1. zakupki.gov.ru №32312927303 от 03.11.2023 Часть 2 Том 1. файл 244 2. zakupki.gov.ru №32312066023 от 28.02.2022 Часть 2 Том 1. файл 244	По данной статье предприятие включает расходы на приобретение компьютерной и оргтехники. Степень износа оргтехники подтверждена справкой о состоянии компьютерной и оргтехники. Расчет произведен на основании цен. Представленных в прайс-листах. Фактические расходы подтверждены оборотно-сальдовыми ведомостями по сч.20.01, 26.01 Так как приобретаемые ТМЦ имеют длительный срок использования, не подлежат ежегодной замене, их приобретение производится разово в течении долгосрочного периода

						(5 лет), расходы в состав базового уровня подконтрольных расходов регулирующим органом будут учтены в размере 1/5 от заявленной суммы.
6	Хоз.расходы	1. Договор № ЕЭТ22/4-1-41 от 21.02.2022 с ООО "ПетРоН" с приложением счетов-фактур 2. Договор № ЕЭТ 21/4-1-124 28.06.2021 с ООО "ПРОФИ-Трейд" с приложением счетов-фактур 3. Договор № ЕЭТ23/4-1-118 от 21.08.2023 с ООО "РостТорг" с приложением счетов-фактур 4. Договор № ЕЭТ23/4-1-101 от 04.07.2023 с ООО "Сибпромторг" с приложением счетов-фактур 5. Договор № ЕЭТ23/4-1-64 от 13.04.2023 с ООО "Технотроника" с приложением счетов-фактур	323,74	323,74	1. Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ ТЗ на 22025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.1 2. Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ ТЗ на 22025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.1 3. Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ ТЗ на 22025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.1 4. Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ ТЗ на 22025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.5 5. Закупка до 100 т.р._Конкурентная карта_ ТЗ на 22025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.5	Расчет произведен на основании фактических расходов за 2023г. По заключенным договорам. Фактические расходы подтверждены оборотно-сальдовыми ведомостями по сч.20.01. 26.01 за 2023г.
7	Канцелярия, полиграфия, хозрасходы, пит.вода	1. Договор № ЕЭТ23/4-1-45 от 23.03.2023 с ООО "ПрофиМаркет" с приложением счетов-фактур 2. Договор № ЕЭТ23/4-1-78 от 11.05.2023 с ИП Федотова А.А. с приложением счетов-фактур 3. Договор № ЕЭТ23/4-1-46 от 16.03.2023 с ООО "КОМПАНИЯ СНАБЖЕНЕЦ" с приложением счетов-фактур 4. Договор № ЕЭТ23/4-1-16 от 12.01.2023 с ООО "Офис Плюс" с приложением счетов-фактур 5. Договор № ЕЭТ23/4-1-57 от 02.05.2023 с ООО "НПФ "Контур" с приложением счетов-фактур 6. Договор № ЕЭТ23/4-1-37 от 28.02.2023, ЕЭТ23/4-1-100 от 03.07.2023 с ООО "Комус-Сибирь" с приложением счетов-фактур	623	194,90	1. zakupki.gov.ru №32312109071 от 10.02.2023 Часть 2 Том 1. файл 243 2. Закупки до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 243 3. Закупки до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 243 4. Закупки до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 243 5. Закупки до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 243 6. Закупки до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 243	Расчет произведен на основании фактических расходов за 2023г.по заключенным договорам, представлены также сч/ф. Фактические расходы подтверждены оборотно-сальдовыми ведомостями по сч.20.01. 26.01 за 2023 г.

8	Расчет затрат на полиграфию	Договор № ЕЭТ 23/1-08 от 01.12.2023 с приложением сч/ф	70	69,83	6. Закупки до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 254	По статье включены расходы на приобретение журналов осмотров, ознакомления, учетных, регистрации и пр.. бланки удостоверений по электробезопасности, карточки учета материалов. Предприятием представлен расчет затрат, расчет выполнен на основании фактически понесенных расходов в 2023г., на основании заключенных на 2023г. Договоров. Необходимость наличия учтенных в расчете материалов закреплена правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок с ПОТ РМ-016-2001. РД 15334.0-03.150-00. ГОСТ 12.0.004-90 ССБТ. Приказом Минздравстройразвития РФ №73 от 24.10.02, постановлением Минтруда России и Минобразования от 13.01.2003 №1/29, графиком планово-предупредительных ремонтов. Также учтены расходы на изготовление информационных плакатов, брошюр и бланков грамот. В качестве обоснования цен представлен дог. ЕЭТ 23/1-08 от 01.12.2023 (т.1 ч.2), сч/ф., оборотно-сальдовые ведомости по сч.20.01, 26.01 за 2023 г. Статья копировальные услуги
9	Вспом.материалы пром.характера		10187	10170,69		
9.1	материалы для АИИС КУЭ	1. Договор № ЕЭТ23/4-1-93 от 14.06.2023 от 06.08.2018г., ЕЭТ22/4-1-151 от 26.02.2022 с ООО "МИНИМАКС" с приложением счетов-фактур 2. Договор № 237926-РА/ЕЭТ23/2-2/11 от 10.11.2023, ЕЭТ23/2-2/10 от 02.10.2023 с АО "РАДИУС Автоматика"		481,07	1. Закупки до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 255.1 2. Протокол от 24.10.2023г, от 19.09.2023_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 255.2	Включены расходы на матер, по техобслуживанию измерителей показателя качества электрической энергии в соответствии с требованиями ГОСТ 32144-2013, диагностика, поверка УСПД, замена жесткого диска, модули и датчики дуговой защиты, пр. Расчет выполнен на основании фактических данных за 2023 г. с учетом индексов дефляторов. В качестве подтверждения фактических расходов предоставлены договоры с приложением сч/ф.

9.2	Вспом.материалы пром.характера	1. Договор № ЕЭТ22/4-1-189 от 20.03.2023 с ООО "Объединенные Энергетические технологии" с приложением счетов-фактур 2. Договор ЕЭТ23/4-1-52 от 28.03.2023, ЕЭТ 20/4-1-54 от 26.03.2020 с АО "Кузнецкий Альянс" с приложением счетов-фактур 3. Договор № ЕЭТ 23/4-1-133 от 26.09.2023 с ООО "Восток-сервис Екатеринбург" с приложением счетов-фактур 4. Договор № ЕЭТ 23/4-1-32 от 01.02.2023 от 30.01.2018 с ООО "Компьютерные системы" с приложением счетов-фактур 5. Договор № ЕЭТ 23-4-1-151 от 14.11.2023 с ООО "Диалог Строй" с приложением счетов-фактур 6. Договор № ЕЭТ 23-4-1-149г. от 10.11.2023 с ООО "Партнер" с приложением счетов-фактур 7. Договор № ЕЭТ 23/4-1-83 от 07.07.2023 с ООО "ЕССО Технолоджи" с приложением счетов-фактур 8. Договор № ЕЭТ 23/4-1-71 от 26.04.2023, ЕЭТ 22/4-1-217 от 30.11.2022 с ООО "Снабсибэлектро" с приложением счетов-фактур 9. Договор № ЕЭТ 23/4-1-68 от 24.04.2023 с ООО "ГАСЗНАК" с приложением счетов-фактур 10. Договор № ЕЭТ 23/4-1-38 от 24.02.2023, ЕЭТ22/4-1-198 от 07.11.2022 с ООО "ПетРоН" с приложением счетов-фактур 11. Договор № ЕЭТ 23/4-1-37 от28.02.2023 с ООО "КОМУС-РАЗВИТИЕ" с приложением счетов-фактур 12. Договор № ЕЭТ 22/4-1-145 от 23.08.2022 с ООО "Фирма ОСТ" с приложением счетов-фактур 13. Договор № ЕЭТ 22/4-1-198 от 07.11.2022 с ООО "ПетРоН" с приложением счетов-фактур	7316	9689,62	1. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 241 2. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.1 3. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.2 4. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.2 5. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.2 6. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.2 7. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.2 8. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.2 9. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.2 10. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.2 11. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.2 12. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.2 13. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.2	По статье учитываются расходы на вспомогательные материалы и зап.части, необходимые в текущей производственной деятельности, за исключением зап.частей для автотранспорта. Расчет произведен на основании фактических затрат за 2023г. в качестве обоснования цен представлены копии договоров на 2023 г. и счета-фактуры.

		14. Договор № ЕЭТ 23/4-1-147 от 31.10.2023 с ЗАО "Электрокомплектсервис" с приложением счетов-фактур 15. Договор № ЕЭТ 23/4-1-155 от 20.11.2023 23/4-1-152 от 16.11.2023 с ООО "РЕГИОН-НК" с приложением счетов-фактур 16. Договор № ЕЭТ 23/4-1-148 от 09.11.2023 с ООО "Экологические Системы Освещения" с приложением счетов-фактур 17. Договор № ЕЭТ23/4-1-146от 31.10.2023 с ООО "Электрокомплектсервис" с приложением счетов-фактур 18. Договор № ЕЭТ23/4-1-143 от 30.10.2023 с ООО "НТЦ СГЭП" с приложением счетов-фактур 19. Договор № ЕЭТ 23/4-1-141 от 24.10.2023 с ООО "ВИГУР Технолоджис" с приложением счетов-фактур 20. Договор № ЕЭТ23/4-1-96 от 22.06.2023 с ООО "Ресурс Инвест" с приложением счетов-фактур 21. Договор № ЕЭТ 23/4-1-89 от07.07.2023 с ООО "ДетальпромСбыт" с приложением счетов-фактур 22. Договор № ЕЭТ23/4-1-86 от 08.07.2023, ЕЭТ23/4-1-85 от 06.06.2023 с ООО "Ресурс Инвест" с приложением счетов-фактур 23. Договор № ЕЭТ 23/4-1-81 от 24.05.2023 с ООО "БЭСТ-Инжиниринг" с приложением счетов-фактур 24. Договор № ЕЭТ23/4-1-70 от 25.04.2023 с ООО "ТД Сибирский инструмент" с приложением счетов-фактур			14. Закупка менее 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 15. Закупка менее 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 16. Закупка менее 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 17. Закупка менее 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 18. Закупка менее 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 19. Закупка менее 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 20. Закупка менее 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 21. Закупка менее 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 22. Закупка менее 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 23. Закупка менее 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 24. Закупка менее 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3	

		25. Договор № ЕЭТ24/4-1-67 от 03.05.2023, ЕЭТ 22/4-1-121 от 19.07.2022 с ИП Лякин Е.В с приложением счетов-фактур 26. Договор № ЕЭТ23/4-1-18 от 17.01.2023г. с ООО "ВЕЛЕС" с приложением счетов-фактур 27. Договор № ЕЭТ23/4-1-8 от 13.01.2023г. с ООО "Экологические Системы Освещения" с приложением счетов-фактур 28. Договор № ЕЭТ23/4-1-10 от 13.01.2023 с ООО "Электросервис" с приложением счетов-фактур 29. Договор № ЕЭТ 23/4-1-56 от 06.04.2023 с ООО "Механик" с приложением счетов-фактур 30. Договор № ЕЭТ23/4-1-40 от 01.03.2023 с ООО "Стальной канат" с приложением счетов-фактур 31. Договор № ЕЭТ23/4-1-39 от 01.03.2023 с ООО "Термоэлектрика" с приложением счетов-фактур 32. Договор № ЕЭТ 23/4-1-30/42/23 от 25.01.2023 с ООО "КИБИХ" с приложением счетов-фактур 33. Договор № ЕЭТ23/4-1-53 от 29.03.2023 с ООО "Автомагазин" с приложением счетов-фактур 34. Договор № ЕЭТ23/4-1-7 от 16.01.2023 с ООО "ЗЕВС" с приложением счетов-фактур 35. Договор № ЕЭТ22/4-1-135 от 11.08.2022 с ООО "Кристофер" с приложением счетов-фактур 36. Договор № ЕЭТ22/4-1-132 от 05.08.2022 с ООО "ТД "Кронос-Групп" с приложением счетов-фактур 37. Договор № ЕЭТ 22/4-1-42 от 21.02.2022 с ООО "ТД Электротехмонтаж" с приложением счетов-фактур			25. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 26. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 27. zakupki.gov.ru № 32211902604 от 30.11.2022 Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 28. zakupki.gov.ru № 32211902604 от 30.11.2022 Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 29. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 30. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 31. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 32. Протокол заседания комиссии от 14.03.2023 Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 33. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 34. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 35. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 36. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 37. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3	

		38. Договор № ЕЭТ 23/4-1-9 от 13.01.2023 с ООО ТД "ГроссЛайт" с приложением счетов-фактур 39. Договор № ЕЭТ 23/4-1-12 от13.01.2023 с ООО "АКТИВЭЛЕКТРО" с приложением счетов-фактур 40. Договор № ЕЭТ 22/4-1-29 от 07.02.2022 с ООО "АЛМА" с приложением счетов-фактур 41. Договор № ЕЭТ 23/4-1-142 от 26.10.2023 с ООО "Е-ТЕХНОЛОДЖИС" с приложением счетов-фактур 42. Договор № ЕЭТ 23/4-1-79 от 18.05.2023 с ООО "Инженерные системы" с приложением счетов-фактур 43. Договор № ЕЭТ 23/4-1-32 от 01.02.2023. с ООО "Компьютерные системы" с приложением счетов-фактур 44. Договор № ЕЭТ22/4-1-93 от 26.05.2022 с ООО "МеталлТрейдСибирь НК" с приложением счетов-фактур 45. Договор № ЕЭТ21/4-1-67 от 05.04.2021 с ООО "Торговый дом Мир сварки" с приложением счетов-фактур 46. Договор № ЕЭТ21/4-1-124 от 28.06.2021 с ООО "ПРОФИ-Трейд" с приложением счетов-фактур 47. Договор № ЕЭТ21/4-1-66 от 01.04.2021 с ООО "СибПромМетиз" с приложением счетов-фактур 48. Договор № ЕЭТ23/4-1-101 от 04.07.2023 с ООО "Сибпромторг" с приложением счетов-фактур 49. Договор № ЕЭТ22/4-1-223 от 06.12.2022, ЕЭТ23/4-1-36 от 28.02.23, ЕЭТ23/4-1-59 от 07.04.2023, ЕЭТ 23/4-1-104 от 10.07.2023 с ООО "Технотрейд" с приложением счетов-фактур 50. Договор № ЕЭТ23/4-1-64 от 13.04.2023, ЕЭТ23/4-1-150 от 13.11.2023 с ООО "Технотроника" с приложением счетов-фактур			38. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 39. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 40. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.3 41. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.4 42. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.4 43. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.4 44. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.5 45. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.5 46. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.5 47. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.5 48. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.5 49. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.5 50. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.5	

		51. Договор № ЕЭТ23/4-1-33 от 01.02.2023 с ООО "Эмпирей" с приложением счетов-фактур 52. Договор № ЕЭТ23/4-1-31 от 06.02.2023 ООО "Снабсибэлектро"с приложением счетов-фактур 53. Договор № ЕЭТ22/4-1-230 от 27.12.2022 с ООО "МПК "Энергосфера" с приложением счетов-фактур 54. Договор № ЕЭТ22/4-1-229 от27.12.2022 с ООО "ТЕРМОФИТ" с приложением счетов-фактур 55. Договор № ЕЭТ22/4-1-226 от 27.12.2022 с ООО "ТД Промкомплект" с приложением счетов-фактур 56. Договор № ЕЭТ22/4-1-225 от 27.12.2022 с ООО "СЭК" с приложением счетов-фактур 57. Договор № ЕЭТ 22/4-1-201 от 15.11.2022 с ООО "Эмпирей" с приложением счетов-фактур 58. Договор № ЕЭТ22/4-1-151 от 26.08.2022 с ООО "МИНИМАКС" с приложением счетов-фактур 59. Договор № ЕЭТ22/4-1-143 от 21.06.2023 с ООО "Электрокомплектсервис" с приложением счетов-фактур 60. Договор № ЕЭТ23/4-1-43 от 10.03.2023 с ООО "ТД КузнецкЭлектро" с приложением счетов-фактур			51. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.6 52. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.6 53. zakupki.gov.ru № 32211860141 от 18.11.2022 ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.6 54. zakupki.gov.ru № 32211860141 от 18.11.2022 ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.6 55. zakupki.gov.ru № 32211866664 от 21.12.2022 ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.6 56. zakupki.gov.ru № 32211866664 от 21.12.2022 ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.6 57. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.6 58. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.6 59. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.6 60. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1 файл 242.7	

		61. Договор № ЕЭТ23/4-1-49 от 24.03.2023 с АО "ПО Элтехника" с приложением счетов-фактур 62. Договор № ЕЭТ23/4-1-59 от 07.04.2023 с ООО "Технотрейд" с приложением счетов-фактур 63. Договор № ЕЭТ23/4-1-60 от 11.04.2023 с ООО "Энерком" с приложением счетов-фактур 64. Договор № ЕЭТ23/4-1-65 от 14.04.2023 с ООО "ФОРЭНЕРГО-ЮИК" с приложением счетов-фактур 65. Договор № ЕЭТ23/4-1-66 от 02.05.2023 с ООО "КИП 62" с приложением счетов-фактур 66. Договор № ЕЭТ23/4-1-75 от 05.05.2023 с ООО "КемеровоЭнергоРесурс" с приложением счетов-фактур 67. Договор № ЕЭТ23/4-1-80 от 23.05.2023 с ООО "Апром" с приложением счетов-фактур 68. Договор № ЕЭТ23/4-1-84 от 06.06.2023 с ООО "СИЛЕКТРА" с приложением счетов-фактур 69. Договор № ЕЭТ23/4-1-105 от 10.06.2023 с ООО "Ринив" с приложением счетов-фактур 70. Договор № ЕЭТ23/4-1-117 от 11.08.2023 с ООО "ПромСнабКомплект" с приложением счетов-фактур 71. Договор № ЕЭТ 23/4-1-127 от 25.08.2023 с ООО "Терра Импэкс" с приложением счетов-фактур			61. Протокол от 21.03.2023_ТЗ на 2025-2029 гг._ Часть 2 Том 1_файл 242.7 62. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1_файл 242.7 63. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1_файл 242.7 64. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1_файл 242.7 65. zakupki.gov.ru № 32312227701 от 27.03.2023 ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1_файл 242.7 66. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1_файл 242.7 67. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1_файл 242.76 68. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1_файл 242.7 69. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1_файл 242.7 70. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1_файл 242.7 71. Закупка до 100 тыс.руб._Конкурентная карта_ТЗ на 2025-2029 гг._Часть 2 Том 1_файл 242.7	
ИТОГО			31598,02	29613,48		

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 28 Основ ценообразования.

В состав работ и услуг производственного характера ООО «ЕвразЭнергоТранс» отнесены следующие услуги:

- техническое обслуживание электросетевого комплекса;
- услуги по охране труда и ПБ;
- услуги по техническому контролю;
- услуги по обслуживанию АИИС КУЭ;
- услуги транспорта для производственных нужд;
- хозяйственно-бытовое обслуживание;
- техническое обслуживание и диагностика кондиционеров;
- расчистка охранных зон ВЛ и территории ПС от ДКР (вырубка кустарников);
- установление охранных зон ВЛ и ПС;
- аттестация рабочих мест;
- техническая литература;
- ИТ-услуги.

В обоснование расходов предприятие предоставило следующие документы: копии заключенных договоров, закупочная документация, акты, счет-фактуры за 2023 год, 1 квартал 2024 года, оборотно-сальдовые ведомости за 2023 год по сч.20, 26. (том 1 часть 2).

Интеллектуальные системы учета ООО «ЕвразЭнергоТранс» (АИИС КУЭ) введены в работу в результате выполнения мероприятий инвестиционной программы, в соответствии с требованиями пунктов 136 и 146 Постановления Правительства от 04.05.2012 №442.

«136. Сетевые организации обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

146. Если иное не установлено в настоящем пункте, сетевая организация, в границах балансовой принадлежности которой расположены точки (группы точек) поставки, с использованием которых на оптовом рынке приобретает электрическую энергию гарантирующий поставщик, обслуживающий потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства такой сетевой организации, обязана обеспечить оснащение таких точек (групп точек) поставки приборами учета и измерительными трансформаторами, а также

компонентами, связанными со сбором, обработкой и передачей показаний приборов учета в адрес гарантирующего поставщика, в соответствии с требованиями, установленными Правилами оптового рынка для субъектов оптового рынка и касающимися организации коммерческого учета электрической энергии в указанных точках (группах точек) поставки.»

Система АИИС КУЭ, находящаяся на балансе ООО ЕвразЭнергоТранс», обеспечивает учет электроэнергии по точкам поставки на рынке электроэнергии в рамках обязательств по договорам на услуги по передаче электрической энергии. Данная система используется для расчета полезного отпуска электроэнергии и мощности для потребителей, присоединенных к сетям ООО «ЕвразЭнергоТранс» и перетока электроэнергии в смежные сетевые компании, запитанные от сетей ООО «ЕвразЭнергоТранс».

Так как в случае отсутствия аттестации АИИС КУЭ (по сути поверки коммерческих приборов учета), система расчетов по узлам ООО «ЕвразЭнергоТранс», не будет основана на достоверных данных. В состав необходимой валовой выручки на 2025 год включены расходы на содержание и обслуживание системы АИИС КУЭ в размере 8 082,99 тыс. руб., в том числе: услуги по информационному обеспечению и диспетчеризации связи (договор № ЕЭТ23/2-3/3 от 01.04.2023 с ОАО «ЕвразЗСМК») 1 627,63 тыс. руб., затраты на аттестацию в сумме 5 057,51 тыс. руб., подключение и оплаты интернет-каналов связи в сумме 1 397,85 тыс. руб., исходя из предоставленных технико-коммерческих предложений и заключенных ранее договоров.

На основании данных ОСВ по 20 счета ООО «ЕвразЭнергоТранс» в 2023 году сумма расходов на услуги по обслуживанию систем РЗА составила 9 347,58 тыс. руб. (файл 236 Часть 2 Том 1) При этом ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2025 год представило (Часть 2 Том 1, файл 29,30) на сумму 32 897,81 тыс. руб., т.к. для эксплуатации оборудования согласно требований «Правил технического обслуживания устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.07.2020 № 555, а также проведения комплекса испытаний и измерений характеристик оборудования в соответствии с нормами - (РД 34.45 – 51.300 – 97, СО 34.45-51.300-97 с изм. от 01.10.2006 договор 2024 года предусматривает выполнение следующих обязательных работ:

1. Испытания силовых кабелей после отказов и замены в рамках КР – 3 784,81 тыс. руб. (ежегодные испытания новых кабелей в соответствии с Правилами технического обслуживания);

2. Увеличение количества точек для проведения тепловизионного контроля в связи с изменением схем после реконструкций ПС – 195 тыс. руб.;

3. Блоки микропроцессорных защит на объектах с повышенной загрязненностью, вибрацией требует проведение ежегодного периодического контроля – 23 171 тыс. руб. (связано с установкой современного оборудования с микропроцессорными блоками, требующие обязательного контроля);

4. Составление рабочих программ по выводу в ремонт и обслуживанию РЗА 2 356 тыс. руб.;

5. Приемка вновь вводимых в эксплуатацию устройств РЗА – 2 400 тыс. руб.;

6. Контроль силовой части и изоляции силовых трансформаторов 991 тыс. руб. (ежегодные испытания в соответствии с Правилами технического обслуживания).

Так как согласно приказу Минэнерго России от 22.09.2020 № 796 «Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации» в части новой главы «VII(1). Подготовка к самостоятельной работе по техническому обслуживанию устройств РЗиА и допуск к осуществлению технического обслуживания устройств РЗиА» требует определенного уровня квалификации персонала, услуги являются дорогостоящими, их уровень соответствует рыночному, т.к. принят по итогам проведенных конкурсных процедур (www.zakupki.gov.ru № 32413258174 от 07.02.2024 протокол закупочной комиссии от 22.02.2024, дог.ЕЭТ 24-2/3-5/035-24, протокол от 16.01.2024 дог.24-2/3-2/018-24 от 16.01.2024). Расходы по статье «Обслуживание устройств РЗиА» на сумму 32 897,81 т.р. являются экономически обоснованными.

Экспертами проведен анализ предоставленных обосновывающих документов, перечень документов и результаты анализа отражены в таблице 11.

С учетом проведенного анализа всего расходы на работы и услуги производственного характера, эксперты предлагают включить в необходимую валовую выручку 2025 года в сумме 83 153 тыс. руб.

Таблица 11

Анализ расходов на работы и услуги производственного характера на 2025год

№ п/п	Наименование работ, услуг	Основания проведения	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Предложение предприятия на 2025г., тыс.руб.	принято по результатам проверки на 2025г., тыс.руб.	Примечания
1	Техническое обслуживание электросетевого комплекса		табл.2.2.1.	т.2 ч.1 с.475	9315,00	9314,97	факт. расходы подтверждены ОСВ по сч.20.01. 26.01 за 2023 г. (т.1 ч.2 файл 236, 237). карточкой счета 20.01. Расчет затрат на 2025 год произведен на основании факт. затрат за 2023 г.с учетом дефляторов 2024.2025 гг.
	ТО сетей АО "ОУК "Южкузбассуголь"		дог. ЕЭТ 22-2/3-10 от 18.06.2022, протокол закупок от 20.12.2022, акты, сч/ф	т.1 ч.2 с.2622		9314,97	Обслуживается сторонней организацией по причине удаленности объектов, недостатка собственного персонала.
2	Услуги по охране труда и ПБ		табл.2.2.2.		5241,00	4054,11	затраты на мед. услуги, обеспечение питанием, услуги по зарядке огнетушителей, обеспечению пожарной безопасности, дезинсекции и дератизации, химчистка спецодежды
2.1.	перезарядка и тех.обслуживание огнетушителей	п.4.4. СП9.1310.2009 "Свод правил. Техника пожарная. Огнетушители. Требования к эксплуатации."	дог. ИП Сальников Н.И. ЕЭТ 24/2-4/1 от 01.01.2024, ЕЭТ 22/2-4/26 от 09.12.2022, конкурентный лист, сч/ф	т.1 ч.2 файл 55, 54 конкурентная карта	87,44	68,66	проверка проводится ежегодно, расчет произведен на основании договора на 2024 год. Исходя из имеющегося кол-ва огнетушителей с применением индексов дефляторов на 2025 год.
2.2.	проверка качества пенообразователя	ГОСТ Р 50588-2012 "Пенообразователи для тушения пожаров. Общие технические требования и методы испытаний."	дог.№151/ЕЭТ 23/2-4/9 от 08.09.2023, конкурентный лист, сч/ф	т.1 ч.2 файл 56	54,59	54,59	в Обществе установлена станция, на которой используется пенообразователь для тушения пожара, проверка проводится 1р/год. Затраты определены исходя из стоимости по договору 2023г и дефляторов 2024-2025гг.
2.3.	*медицинские услуги*	*ст.213 Трудового кодекса РФ от 30.12.2001 197-ФЗ, приказ Минздрава РФ от 12.04.2011 №302н.*	*№ ЕЭТ23-2-4-21 от 01.01.2024_ООО Промышлен.медицина № ЕЭТ 23-2-4-3 от 01.03.2023_ГАУЗ НГКБ №1+СФ № ЕЭТ 23-2-4-4 от 27.02.2023_ГАУЗ НГКБ №1.+СФ № ЕЭТ 23-2-4-13 от 01.10.2023_ГБУЗ Таштагольская РБ.+СФ № ЕЭТ22-2-4-20 от 01.08.2022 с ГАУЗ НГКБ №1+СФ*	т.1 ч.2 файл 63, 65, 58, 67, 202	1842,15	1396,02	*По ОСВ за 2023г. медуслуги составили 1344,38 т.р., медицинские услуги на 2025 г. приняты из расчета "мед. услуги при приеме на работу", "проведение предрейсовых и послерейсовых, внеочередных медосмотров"*
2.4.	Экспертное обследование подъемных сооружений	ст.9 Федерального закона от 21.07.1997 №116-ФЗ	Договор № ЕЭТ 24-2-4-4 от 12.02.2024 с ООО Технология www.zakupki.gov.ru №32413157087 от 09.01.2024	т.1 ч.2 файл 69	769,67	250,75	Расчет на основании договора с применением дефлятора 2025

№ п/п	Наименование работ, услуг	Основания проведения	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Предложение предприятия на 2025г., тыс.руб.	принято по результатам проверки на 2025г., тыс.руб.	Примечания
2.5.	Оказание услуг пожарной безопасности	№123-ФЗ от 22.07.2008 "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности"	Договор № ЕЭТ 20-2-4-15 от 11.11.2020 с ФГБУ 24 отряд ФПС по Кемеровской области (наблюдение, реагирование), протокол закупочной комиссии от 16.11.2023, сумма 1477,12т.р.на 2024 г; сч/ф за 2023 г.	т.1 ч.2 файл 53	1562,80	1562,79	Расчет произведен исходя из стоимости договоров, заключенных на 2024г. С применением дефлятора на 2025г.
			www.zakupki.gov.ru №32211070117 от 26.01.202272. Договор № ЕЭТ 22-2-4-9 от 09.03.2022 ООО Ремспецстрой, счет-фактуры (пожарная сигнализация)	т.1 ч.2 файл 72	310,14	332,47	
2,6	Прочие расходы по обеспечению пожарной безопасности		№ЕЭТ 23-2/3-17 ООО"ЦКО-СБ" испытание пожарных лестниц, сумма по договору 71,75 тыс. руб	т.1 ч.2 с.3298	174,67	81,38	Расчет произведен исходя из стоимости договоров, заключенных на 2023г. С применением дефлятора на 2024-2025гг.
2.7.	дератизация и дезинсекция	Санитарные нормы	www.zakupki.gov.ru 32110938199 от 13.12.21 Договор № ЕЭТ 22-4-2-1 от 19.01.2022 с ГБУЗ Дезинфекционная станция+СФ.	т.1 ч.2 файл 73	114,76	114,76	Расчет произведен исходя из стоимости договора, заключенного на 2024г. С применением дефлятора на 2025г.
2.8.	оказание услуг по химчистке одежды		конкурентная карта, Договор № ЕЭТ 22-2-4-1 от 11.03.2022_ООО Благоустройство Запсиба, Договор № ЕЭТ 22-2-4-4 от 31.01.2022 с ИП Пилюгин И.А.	т.1 ч.2 файл 74, 75	31,71	31,71	Расчет произведен на основании фактических затрат за 2023г.по сч/ф с применением дефляторов составляет 32,02 тыс.руб. Принято на уровне заявленном предприятием
2.9.	Специальная оценка условий труда	Федеральный закон от 28.12.2013 №426-ФЗ	Договор № ЕЭТ 23-2-4-10 от 2023 ООО Астрон, счет-фактура	т.1 ч.2 файл 71	187,90	55,80	Расчет произведен исходя из стоимости договора, заключенного на 2023г. С применением дефлятора на 2024-2025гг.
2.10.	Замеры производственных факторов		Конкурентная карта с 15. Договор № ЕЭТ 23-2-4-14 от 17.07.2023 с ООО Астрон_Произ-ные замеры. Акт выполненных работ	т.1 ч.2 файл 70	105,17	105,17	Расчет произведен на основании фактических затрат за 2023г.по сч/ф с применением дефляторов составляет 112,74 тыс.руб. Принято на уровне заявленном предприятием
3	Услуги по техническому контролю		табл.2.2.3.		38993,39	38491,73	
3.1.	поверка средств измерений	Приказ Минпромторг России от 31.07.2020 № 2510 "Об утверждении порядка проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельствао поверке". Сроки	www.zakupki.gov.ru №32110901238 от 01.12.2021 Срок исполнения договора 01.02.22-31.12.24 Договор № ЕЭТ 22-2-2-2 от 31.01.2022 с ФБУ ГРЦС, М и И в Кузбассе, счета -фактуры.	т.1 ч.2 файл 76	3140,76	3140,76	Договор заключен на 2022-2024 гг. сумма договора 3881510,55руб. Расчет на 2025год произведен в соответствии со сроками проведения поверки согласно межповерочному интервалу, цены в расчете приняты в соответствии заключенным договорам с учетом дефлятора. (Расчет представлен в тарифном деле част 1 том 2 стр 479-486)

№ п/п	Наименование работ, услуг	Основания проведения	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Предложение предприятия на 2025г., тыс.руб.	принято по результатам проверки на 2025г., тыс.руб.	Примечания
		проведения в соответствии с межповерочным интервалом					
3.2.	хроматографический анализ трансформаторного масла	РД 34.46.303-98, РД 153-34.0-46.302-00	www.zakupki.gov.ru 32312297228 протокол закупочной комиссии от 16.05.2023, дог.ЕЭТ18-2/3-12 от 31.05.2023 ФБУ ГРЦС, М и И в Кузбассе, счета -фактуры	т.1 ч.2 файл 22 (доп.материалы от 28.10.24)	460,40	402,93	Договор заключен на период 01.06.2023 - 31.12.2025 Принято на основании действующего договора
3.3.	диагностика энергетических комплексов (трансформаторов)	Правила технической эксплуатации (ПТЭ). Объемы и нормы испытаний электрооборудования РД 34.45-51.300.97	протокол закупочной комиссии от 26.09.23, ЕЭТ №23-2-3-23 от 16.10.2023г. с ООО Сибэнергодиагностика, сч/ф	т.1 ч.2 файл 23 (доп.материалы от 28.10.24)	1095,79	1087,67	на основании фактических данных за 2023 г. с применением дефляторов
3.4.	комплексное обследование зданий и сооружений	ст.55.24 Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ ФЗ №384 от 30.12.2009 "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений"			967,64	960,48	Расчет на основе перспективного графика проведения комплексного обследования зданий, сооружений, ЛЭП на 2025-2029 гг (доп. материалы от 18.07.24) из расчета цен по договору на 2023 г.
		ПП РФ от 25.04.12 №"О противо-пожарном режиме" "ГОСТ Р 53254-2009. Техника пожарная. Лестницы пожарные наружные стационарные. Ограждение кровли. Общие технические требования. Методы испытаний"	Конкурентная карта ЕЭТ № 23-2-3-22 от 25.09.2023 с ООО ЦКО-СБ, счета-фактуры, акт выполненных работ	т.1 ч.2 файл 27 (доп.материалы от 28.10.24)	99,82	99,08	В графике по срокам на 2025-2029гг попадают под обследование 156 объектов, в среднем 30 объектов на каждый год регулируемого периода. По договору на 2023 г. проведено обследование 34 объектов. на основании этого целесообразно учесть расходы на основании фактических данных с применением дефляторов.
			Конкурентная карта, ЕЭТ № 23-2-3-14 от 06.06.2023 с ООО Алтайтехноинжиниринг, счета-фактуры, акт	т.1 ч.2 файл 25 (доп.материалы от 28.10.24)	39,99	39,70	
			www.zakupki.gov.ru 32312226364 от 27.03.23 ЕЭТ № 23-2-3-10 от 04.05.2023 с ООО ИПЭС, счета-фактуры, акты выполненных работ	т.1 ч.2 файл 24 (доп.материалы от 28.10.24)	731,28	725,87	

№ п/п	Наименование работ, услуг	Основания проведения	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Предложение предприятия на 2025г., тыс.руб.	принято по результатам проверки на 2025г., тыс.руб.	Примечания
			Конкурентная карта, протокол от 02.06.23 ЕЭТ № 23-2-3-15 от 06.06.2023 с ООО ИПЭС	т.1 ч.2 файл 26 (доп.материалы от 28.10.24)	96,55	95,84	
3.5.	техническое освидетельствование баллонов	п.6.3. ПБ 10-576-03	дог.2638-Б/24/ЕЭТ 24/2-4/14 от 04.09.2024, сумма 9,8 т.р.	т.1 ч.2 файл 264 (доп.материалы от 28.10.24)	10,37	2,07	тех.освидетельствование проводится 1 раз в 5 лет, соответственно подлежит учету в составе базового уровня подконтрольных расходов в размере 1/5.
3.6.	обслуживание устройств РЗиА	РД 34.45-51.300-97	www.zakupki.gov.ru № 32413258174 от 07.02.2024г. протокол закупочной комиссии от 22.02.2024, дог.ЕЭТ 24-2/3-5/035-24, протокол от 16.01.2024 дог.24-2/3-2/018-24 от 16.01.2024	т.1 ч.2 файл 29,30 (доп.материалы от 28.10.24)	33226,60	32897,81	по ОСВ сумма составляет 9 347,58 т.р., После проведённых реконструкций на объектах ООО «ЕвразЭнергоТранс» возникла необходимость в дополнительном объёме работ по эксплуатации оборудования согласно требований «Объёмов и норм испытаний электрооборудования» и РД 153-34.0-35.617-2001 «Правила технического обслуживания устройств релейной защиты подстанций 110-750 кВ»: 1. Испытания силовых кабелей после отказов и замены в рамках КР – 3 784,81 т.р. (ежегодные испытания новых кабелей в соответствии с Правилами тех.обслуживания) 2. Увеличение количества точек для проведения тепловизионного контроля в связи с изменением схем после реконструкций ПС – 195 т.р. 3. Блоки микропроцессорных защит на объектах с повышенной загрязненностью, вибрацией требует проведение ежегодного контроля – 23 171 т.р. (связано с установкой современного оборудования с микропроцессорными блоками, требующие обязательного контроля). 4. Составление рабочих программ по выводу в ремонт и обслуживанию РЗА 2 356 т.р. 5. Приемка вновь вводимых в эксплуатацию устройств РЗА – 2 400 т.р. 6. Контроль силовой части и изоляции силовых трансформаторов 991 т.р. (ежегодные испытания в соответствии с Правилами тех.обслуживания)

№ п/п	Наименование работ, услуг	Основания проведения	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Предложение предприятия на 2025г., тыс.руб.	принято по результатам проверки на 2025г., тыс.руб.	Примечания
4	Услуги по обслуживанию АИИСКУЭ		табл.2.2.4., Договор № ЕЭТ 23-2-2-3 от 01.04.23 с АО ЗСМК (1536 т.р.на 2025г.), Договор на предоставление услуг доступа в Интернет № ЕЭТ 5-6 от 01.01.2007 с ЗАО "РЦТК" с приложением счетов-фактур (60 т.р.на 2023), № ЕЭТ 22/5-8 от 29.09.2022 с ООО "РЦТК" с приложением счетов-фактур (66 на 2023 год),№ ЕЭТ 19/5-10 от 25.07.2019 с ПАО "Вымпелком" с приложением счетов-фактур (35,28 на 2023), № ЕЭТ 20-5-21 от 01.01.2021 с ЗАО "Кузбассэнергосвязь" с приложением счетов-фактур (63т.р.), № ЕЭТ 20-5-20 от 01.01.2021г. с ООО "КЭС" с приложением счетов-фактур (301,90т.р на 2023.), № ЕЭТ 20/5-2 от 01.01.2020 с АО "ЭР-Телеком Холдинг" с приложением счетов-фактур (416,4 т.р.), № ЕЭТ 23/5-4 от 17.01.2023 с АО "ЕВРАЗ ЗСМК" с приложением счетов-фактур (21,6 т.р.), № ЕЭТ 20/5-19 от 01.01.2021 с АО "Компания ТТК" с приложением счетов-фактур (48т.р.) № ЕЭТ21/5-14 от 31.12.2021 протокол от 16.12.21 www.zakupki.gov.ru № 32110875533	т.1 ч.2 файл 80,88, 89, 81, 85, 50, 90,91, 82, 83 (доп.материалы от 28.10.24); 153,86, 134 (материалы дела от 26.04.24)	8082,99	8082,99	расходы за 2023 г. подтверждены ОСВ, сч/ф и актами, расчет представлен в табл. 2.2.4 (т.2 ч.1). Расчет выполнен на основании фактических расходов за 2023 г.с применением дефляторов.
5	Прочие услуги промышленного характера		табл.2.2.5.	ч.1 т.2 с.487	22753,47	18025,08	
5.1.	Услуги транспорта для производственных нужд		табл.2.2.5.	ч.1 т.2 с.487	5963,29	5475,09	Договоры заключены в связи с нехваткой собств.средств. Расчет представлен в табл.2.2.5 (т.2 ч.1), произведен на основании стоимости по заключенным на 2023г.договорам (в приложении указаны часы и цена за час использования техники) с применением дефляторов. По дог. на 2023г. стоимость зафиксирована 4913т.р., факт. расходы по ОСВ составили 4689,03т.р. Принято по заявке предприятия с учетом поправки дефлятора (почасовой расчет использования транспорта представлен в табл.).

№ п/п	Наименование работ, услуг	Основания проведения	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Предложение предприятия на 2025г., тыс.руб.	принято по результатам проверки на 2025г., тыс.руб.	Примечания
5.2.	Хозяйственно-бытовое обслуживание		табл.2.2.5., ООО "Новигатор" www.zakupki.gov.ru № 32413338044 от 29.02.24 протокол закупочной комиссии от 28.03.24 дог. №ЕЭТ24/4-2-4 от 12.04.24 (сумма на 2025г.8969,28т.р. срок до 31.03.27), дог.ЕЭТ18/4-2-50 от 17.04.2018 (закупка у единственного поставщика, пролонгируется, факт 2023 года 177,49т.р.)	т.1 ч.2 файл 106, 107, 102	13342,40	9226,86	по статье включаются расходы на уборку помещений внутри зданий, уборка территории, вывоз мусора, снегоуборка, удаление сосулек с крыш. По договору объем работ составляет 33965 кв.м., в расчет на передачу ЭЭ предприятие указывает 24925кв.м. (искл. помещения и внешняя территория управления). По ТКО объем по договору предусмотрен 501,75м3, по расчет учтено 213,75 м3 (за искл.объемов по офисным зданиям) Фактические расходы на основании ОСВ по сч.20,26 составили 4985,66 т.р., на 2025 г. принята сумма согласно заключенного договора.
5.3.	Техническое обслуживание и диагностика кондиционеров		www.zakupki.gov.ru № 32312116647 от 14.02.23 дог. №ЕЭТ23/4-2-3 от 28.03.23 (сумма 180 т.р. Ежегодно 2025год включительно)	т.1 ч.2 файл 108	245,67	113,40	Расчет произведен исходя из кол-ва кондиционеров в наличии (63шт.) по ценам в соотв.с заключенным на 2025год договором.
5.4.	Расчистка охранных зон ВЛ и территории ПС от ДКР (вырубка кустарников)	Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 №160, "Межотраслевые правила по охране труда при эксплуатации электроустановок"	табл.2.2.5., протокол от 18.03.2021 ИП Шабалин А.А. дог. №ЕЭТ21-2/3-6 от 01.04.2021 (2900 т.р. в 2021 г.)	т.1 ч.2 файл 34	3068,20	3068,20	По статье учтены расходы на расчистку трасс ЛЭП. Сумма, использованная в расчете на 2025 г., определена в соответствии с Приложением 2 представленного договора, с учетом дефляторов.
5.5.	Установление охранных зон ВЛ и ПС	Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 №160, "Межотраслевые правила по охране труда при эксплуатации электроустановок"	табл.2.2.5. ООО "Геоизыскания" дог. №ЕЭТ23-2/3-21 от 21.07.23 (установление охранной зоны, сумма 99,9 т.р.)	т.1 ч.2 файл 33	105,69	113,30	В 2023г.выполнены кадастровые работы по определению охранной зоны, на 2025г.расходы определены с учетом дефляторов.
5.6.	Литература		табл.2.2.5., ООО "Актуальная литература" дог. №Н-263/ЕЭТ21/1-03 от 01.05.21 сч/ф на 14,42т.р., ООО "Энас" конкурентная карта дог. №ЕЭТ21/1-04 от 01.05.20218, сч/ф на сумму 12,25 т.р. за 2023 г.	т.1 ч.2 файл 125, 158	28,22	28,22	По статье учтены расходы на приобретение наглядных материалов, научно-технической литературы. Затраты рассчитаны на основании факт. расходов за 2023 г. с учетом дефляторов.

№ п/п	Наименование работ, услуг	Основания проведения	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Предложение предприятия на 2025г., тыс.руб.	принято по результатам проверки на 2025г., тыс.руб.	Примечания
5.7.	Аттестация рабочих мест	Федеральный закон от 28.12.2013 №426-ФЗ	табл.2.2.5. дог. №ЕЭТ19/2-4/28 от 16.04.2019, сч/ф		18,61	19,04	Оценка проводится не реже чем 1 раз в 5 лет. Расходы определены на основании факта 2023 г с учетом дефляторов. Стоимость оценки 1 места по дог. составляет 1,5 т.р., на 2025 г. запланирована оценка 12 раб. места (кол-во работников 21 чел.).
6.	Услуги связи		табл.2.2.6. протокол от 10.02.2017 дог.ЕЭТ17/5-11 от 01.05.2017, дог.А08/07/ЕЭТ5/3 от 01.01.2007 (76,8 т.р.-часть услуг попадает в услуги по АИИС КУЭ), дог.27823/ЕЭТ12/5-9 от 01.08.2012, дог.ЕЭТ 10/5-5 от 01.08.2010, дог.196/ЕЭТ 12/5-8 от 20.06.2012, дог.Т-0027/ЕЭТ13/5-2 от 01.01.2013, ИШ-111-2014/ЕЭТ14/5-11 от 10.06.2014, МК152022/ЕЭТ15/5-7 от 02.03.2015, протокол от11.05.2018 дог.328917771/ЕЭТ18/5-7 от 01.06.2018 (вкл.услуги по АИИС КУЭ)	т.1 ч.2 файл 133-139	632,81	642,00	Включены расходы на стационарная связь, сотовая связь, интернет, каналы связи. Расчет представлен в табл.2.2.6. и произведен исходя из заключенного договора на 2023 г.с применением ИПЦ. Фактически стоимость услуг в 2023 г. согласно ОСВ (производственная) составила 566,05 т.р. (20сч). Принята сумма в размере факт.расходов с учетом дефляторов.
7.	ИТ-услуги		табл.2.2.7. протокол от 19.12.2022 дог.НК2016/ЕЭТ23/5-3 от 01.01.2023, протокол от 01.04.2021 дог.ИС69/ЕЭТ21/5-6 от 01.04.2021	т.1 ч.2 файл 142, 144	4526,00	4337,01	Расчет произведен на основании действующих договоров с учетом ИПЦ.
Итог					**90854,00**	**83153,40**	

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 305 300 тыс. руб. при средней заработной плате 72 878 руб. на человека в месяц и среднесписочной численности 349 человек. В обоснование расходов предприятием предоставлено:

- расчет затрат на оплату труда в таблице П1.16 (часть 1 том 2);
- Приказы об утверждении Положения об оплате труда и премировании по подразделениям ООО «ЕвразЭнергоТранс» (с изменениями и дополнениями) (том 1 часть 2, файл 127);
- штатное расписание (том 1 часть 2, файл 128);
- расчет нормативной численности (том 1 часть 2, файл 126);
- копия отраслевого тарифного соглашения по горно-металлургическому комплексу РФ (том 1 часть 2 доп.материалы);
- список принятых рабочих в 2023 году, копии приказов о «приеме работников на работу» (доп. материалы по запросу от 05.07.2024);
- форма П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движения работников» за 2023 г., 1 квартал 2024 г. (том 2 часть 2, файл 18).

Согласно пункту 8.4 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы расходы (средства), направляемые на оплату труда, рассчитываются, исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь вводимые объекты, размера минимальной месячной тарифной ставки и среднего тарифного коэффициента по организации.

Расчёт расходов на оплату труда представлен по форме П1.16 (Приложение к Методическим указаниям №20-э/2). Нормативная численность, для ООО «ЕвразЭнергоТранс» установлена на уровне штатной численности в размере 349,1 человек, т.е. с учетом вакансий, т.к. не превышает нормативную численность, рассчитанную по нормативам ОАО «ЦОТ Энерго» 406,07 человек. Эксперты отмечают, что нормативная численность рассчитана с учетом обслуживания всего состава оборудования, которое используется для оказания услуг по передаче электрической энергии. При этом на

обслуживание части электросетевого оборудования заключены договоры оказания услуг со сторонними организациями, это привело к снижению численности собственных работников.

На основании пункта 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Средняя заработная плата на 2025 г. определена на основе факта 2023г. с учетом дефляторов (62 362*1,058*1,072=70729 руб./мес), учитывает изменение законодательства (статья 152 ТК РФ, ФЗ от 30.06.2006 № 90-ФЗ) по оплате переработки в сменном режиме (сверхурочно) (+612 руб.) и увеличение среднего тарифного разряда в 2025г. до 5,2 против 2023 года 4,9 (штатное расписание файл 128 Часть2 Том1) (+1537 руб.).

Увеличение среднего тарифного разряда в 2025 году по сравнению с 2023 годом произошло в связи с выполненными в декабре 2023 г. реконструкциями ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК и реконструкцией ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5 с установкой современного цифрового оборудования, для обслуживания которого требуется высококвалифицированный персонал не ниже 6 разряда. Поэтому персонал, обслуживающий указанные подстанции, прошел переподготовку и повысил свой разряд с 4 до 6. Расчет представлен после таблицы П1.16

Итого средняя зарплата в 2025г.: 70729+612+1537=72 878 руб./чел. в мес.

Таблица П1.16

Расчет расходов на оплату труда ООО «ЕвразЭнергоТранс» на территории Кемеровской области по регулируемой деятельности

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Факт 2023 г.	Прогноз 2024 г.	План 2025 г.
1	2	3	4	4	4
1	Численность				
1.	**Численность ППП**	**чел.**	**332**	**332**	**349**
2.	**Средняя оплата труда**	**руб.**	**62 362**	**69 148**	**72 878**
2.1	Тарифная ставка рабочего 1 разряда за месяц	руб.	14 589	15 756	16 670
2.2	Дефлятор по заработной плате			1,080	1,143
2.3	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	14 589	15 756	16 670
2.4	Средняя ступень оплаты (*29761 руб.- учитывает только тарифную составляющую)	руб.	29 761	32 142	34 006
2.5	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.	1,84	1,99	2,10
2.6	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	26 457	31 184	32 860
2.7	**Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника**	руб.	2 142	2 314	2 448
2.7.1	процент выплаты		8,1	7,4	7,4
2.7.2	Сумма выплат	руб.	8 542 103	9 225 472	10 254 319
2.8	Текущее премирование				
2.8.1	процент выплаты		45	45	45
2.8.2	сумма выплат	руб.	47 112 461	55 955 470	61 945 047
2.9	Вознаграждение за выслугу лет	руб.			
2.9.1	процент выплаты				
2.9.2	сумма выплат	руб.			
2.10	Выплаты по итогам года	руб.			
2.10.1	процент выплаты				

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Факт 2023 г.	Прогноз 2024 г.	План 2025 г.
1	2	3	4	4	4
2.10.2	сумма выплат	руб.	12 345 939	2 358 912	2 495 729
2.11	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки	руб.			
2.11.1	процент выплаты		30	30	30
2.11.2	сумма выплат	руб.	48 345 242	56 857 929	62 956 508
2.12	Оплата ежегодного отпуска	руб.			
2.12.1	процент выплаты		24	22	22
2.12.2	сумма выплат	руб.	24 984 739	26 983 518	29 992 787
2.12	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	61 900	69 148	72 878
3	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)				
3.1	Льготный проезд к месту отдыха				
3.2	По Постановлению от 03.11.1994 № 1206				
3.3	**Итого средства на оплату труда ППП**	**тыс. руб.**	**246 827**	**275 727**	**305 300**
4	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)	**тыс. руб.**			
4.1	Численность, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.			
4.2	Среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.			
4.3	Льготный проезд к месту отдыха				
4.4	По Постановлению от 03.11.1994 № 1206				
4.5	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	**тыс. руб.**			
5	Расчет по денежным выплатам	49641,09			
5.1	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	332	332	349
5.2	Денежные выплаты на 1 работника	руб.			
5.3	Итого по денежным выплатам	руб.			
6	**Итого средства на потребление**	**тыс. руб.**	**246 827**	**275 727**	**305 300**
7	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	61 900	69 148	72 878

С учетом проведенного анализа представленной документации, экспертами предлагается включить в необходимую валовую выручку 2025 года расходы на оплату труда в сумме 305 300 тыс. руб.

Прочие расходы

Затраты по данной статье включают в себя:

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

Ремонт основных фондов

Компания представила в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса программу ремонтного обслуживания на 2025 год, расходы на выполнение которой составляют, по предложению ООО «ЕвразЭнергоТранс» 160 457 тыс. руб., Все работы выполняются подрядным способом. Следует отметить, что снижение предлагаемых предприятием расходов на ремонт на 2025 год, относительно установленного РЭК на 2024 год объема ремонтного фонда ООО «ЕвразЭнергоТранс», составляет 15,62% (190 176,82 тыс. руб. на 2024 год).

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов на ремонты ООО «ЕвразЭнергоТранс» представило:

- программу ремонтного обслуживания на 2025 год;
- перспективный график проведения ремонтных работ ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2025-2029 гг.;
- нормальная схема электрических соединений;
- эксплуатационные сведения оборудования;
- дефектные ведомости;
- акты технического освидетельствования электрооборудования;
- 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 160 457 тыс. руб. без НДС. Анализ документальной обоснованности ремонтной программы представлен в таблице 12:

Таблица 12

Анализ документальной обоснованности ремонтной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2025 год

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2025 года, тыс. руб. (без НДС)			Дата последнего капремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.	Комментарии эксперта
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы					
ИТОГО тыс.руб без НДС						**160 457**	**91 942**	**68 515**				**160 457**	
1	ЕЭТ ЦСиП РП ВЛ-110кВ "Кондомская-Шерегеш"	ВЛ-110кВ "Кондомская-Шерегеш".	КР	Подряд	Ремонт контура заземления и фундаментов опор	4 993	3 264	1 730	Не проводился	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 01 - 2025 г.	4 993	
										Локальный сметный расчет № 1о	Служебная записка от 25.01.2024 № 5000-16		
										ТКП от ООО ЭМС Западная Сибирь № 24-455	Акт технического состояния заземления ВЛ-110 кВ Кондомская - Шерегеш цепь 1,2 от 24.01.2024 № 27-2		
										ТКП от ООО УРАЛЭНЕРГОТЕЛ № 241-К	Технический отчет ООО "ИНСТРОЙКОМ" по комплексному обследованию ВЛ-110 кВ Кондомская - Шерегеш-1,2 от 26.10.2019		
										ТКП от ООО ЭлКО № 31-04-24	Листок осмотра ВЛ-110 кВ Кондомская - Шерегеш цепи 1,2 от 16.01.2023		
											Информация о дефектах контура заземления ВЛ-110 кВ Кондомская - Шерегеш 1, с отпайкой на ПС "Зеленая" 1,2 цепь		
											Поопорная схема ВЛ от 11'2022.		
2	ЕЭТ ЦСиП РП ВЛ-110кВ "Еланская-Хвостохранилище"	ВЛ-110кВ "Еланская-Хвостохранилище".	КР	Подряд	Ремонт грозотроса с заменой под натяжением, ремонт контура заземления	15 165	10 839	4 326	Не проводился	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 2-2025	15 165	
										Локальный сметный расчет № 2о	АКТ № 26-1 технического состояния ВЛ-110кВ Еланская-Хвостохранилище, цепь 1,2		
										ТКП от ООО УРАЛЭНЕРГОТЕЛ № 232-К	Ведомость проверки сопротивления заземления опор ВЛ 110 кВ Еланская-Хвостохранилище 1,2		
										ТКП от ООО ЭлКО № 50-04-24	Информация о дефектах грозотроса ВЛ-110кВ Еланская-Хвостохранилище 1,2 с отпайкой на ПС "Водиая"		
										ТКП от ООО ЭМС Западная Сибирь № 24-458	Листок осмотра ВЛ 110кВ Еланская-Хвостохранилище, от 01.10.2023		
											Служебная записка № 5000-17 от 29.01.2024		
3		ГПП 220-110-10кВ "КМК-1"	КР	Подряд	Ремонт разъединителей 110кВ: яч.6 МШВ	32 748	11 133	21 615	Не проводился	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 3-2025	32 748	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2025 года, тыс. руб. (без НДС)			Дата последнего капремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.	Комментарии эксперта
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы					
	ЕЭТ ЦСиП РП ГПП 220-110-10кВ "КМК-1".				(2шт-3х фаз). Яч.19 ШРП-2 (3шт-3хфаз-3шт 1фаз). Яч.ТН-2-110 (1шт-3хфаз); яч.ТН-1-110 (1шт-3хфаз). ТН-110 ОСШ (1шт-1фаз)					Локальный сметный расчет № 3о	Акт 23-1 осмотра технического состояния Ремонт разъединителей 110кВ- МШВ ТН-1 ШРП-2 ТН-2, Акт № 24-7 от 05.10.2023 осмотра ТС ТН-ОСШ №10383, Протокол ВВИ №1011-2023 от 19.09.2023 ГПП КМК-1 ТН-ОСШ №10383		
										ТКП от АО Тяжпромсервис №НС 24-09-326	Информация о дефектах и повреждениях к КР ГПП КМК-1 КР КР Р-110 МШВ, ТН-1-110, ТН-2-110, Ширпотреб-2		
										ТКП от ООО УРАЛЭНЕРГОТЕЛ № 219-К	Служебная записка № 5000-25 от 30.01.2024.		
										ТКП от ООО ЭМС Западная Сибирь № 24-415.			
4	ЕЭТ ЦСиП РП ПС-1 6-0,4кВ.	ПС-1 6-0,4кВ.	КР	Подряд	Ремонт с заменой АКБ и зарядно-выпрямительных устройств	5 371	2 054	3 317	Не проводился	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 4-2025	5 371	
										Локальный сметный расчет № 4о	Информация о дефектах и повреждениях ПС 6кВ № 1 Ремонт АКБ и двух зарядных устройств, протокол №6 от 19.10.23 проверки АКБ ПС-1		
										ТКП от А-Строй Монтаж № 45-24	Служебная записка № Q502-27 от 01.02.2024		
										ТКП от ООО УРАЛЭНЕРГОТЕЛ № 230-К	Акт № 28-1 технического состояния АКБ и ЗВУ.		
										ТКП от ООО ЭМС Западная Сибирь № 24-420.			
5	ЕЭТ ЦСиП РП ПС 35кВ Казская.	ПС 35кВ Казская	КР	Подряд	Ремонт шкафа ШОТ с заменой АКБ 12В80	3 323	350	2 973	2015	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 5-2025	3 323	
										Локальный сметный расчет № 5о	Информация о дефектах и повреждениях к КР ПС Казская 35 КР ШОТ с АКБ.		
										ТКП от АО Тяжпромсервис № НС24-04-130	Акт № 33-1 оценки технического состояния АКБ ШОТ ПС 35кВ Казская, Протокол №7 от 19.10.23 проверки АКБ ПС Казская-35		
										ТКП от ООО УРАЛЭНЕРГОТЕЛ № 227-К	Служебная записка № Q502-28 от 01.02.2024.		
										ТКП от ООО ЭМС Западная Сибирь № 24-423.			

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2025 года, тыс. руб. (без НДС)			Дата последнего капремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.	Комментарии эксперта
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы					
6	ЕЭТ ЦСиП РП ПС 35кВ Шерегеш-3	ПС 35кВ Шерегеш-3	КР	Подряд	Ремонт трансформатора Т2-10МВА с ревизией активной части и ремонтом маслоприемной ямы	2 350	1 757	594	2011	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 6-2025	2 350	
										Сводный сметный расчет стоимости строительства № ССРСС-6о	Информация о дефектах и повреждениях трансформаторов_ТДНС-10 Т-2-10 35-6кВ на ПС 35 кВ Шерегеш-3 зав.№ 24773		
										Локальный сметный расчет № 6о	Акт № 25-1 оценки технического состояния силового трансформатора Т-2-10 ПС 35кВ Шерегеш-3		
										Локальная смета № 6о	Служебная записка № Q502-29 от 01.02.2024.		
										ТКП от ООО УРАЛЭНЕРГОТЕЛ № 237-К			
										ТКП от ООО ЭлКО № 28-04-24			
										ТКП от ООО ЭМС Западная Сибирь № 24-428.			
7	ЕЭТ ЦСиП РП ПС 110кВ Зеленая	ПС 110кВ Зеленая	КР	Подряд	Ремонт наружного освещения ОРУ-35. ОРУ-110кВ с заменой светильников и пускорегулирующей аппаратуры)	688	229	459	Не проводился	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 7-2025	688	
										Локальный сметный расчет № 7о	Акт № 114 оценки технического состояния наружного освещения подстанции Зелёная 110-35-6 кВ		
										ТКП от АО Тяжпромсервис № НС24-04-132	Информация о дефектах и повреждениях к ВОР КР НО ПС Зелёная 110-35-6 кВ		
										ТКП от ООО УРАЛЭНЕРГОТЕЛ № 239-К	Служебная записка № 5000-126-1 от 01.06.21.		
										ТКП от ООО ЭМС Западная Сибирь № 24-430.			
8	ЕЭТ ЦСиП РП ПС-6, ТП-9.	ПС-6, ТП-9.	КР	Подряд	Ремонт силовых трансформаторов ПС-6 ТМ-1000кВА-3 шт. ТП-9 ТМ-400кВА-2шт	3 038	2 590	448	Не проводился	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 8-2025	3 038	
										Сводный сметный расчет стоимости строительства № ССРСС-8о	Служебная записка от 01.02.2024 № Q502-30		
										Локальный сметный расчет № 8о тер	Акт № 22-1 оценки технического состояния силовых трансформаторов ПС-6, ТП-9		
										Локальный сметный расчет № 8о бц	Информация о дефектах и повреждениях трансформаторов.		
										Локальный сметный расчет № 8-1о тер			

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2025 года, тыс. руб. (без НДС)			Дата последнего капремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.	Комментарии эксперта
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы					
										Локальный сметный расчет № 8-1о бц			
										ТКП от ЭМС Западная Сибирь № 24-432			
										ТКП от УРАЛЭНЕРГОТЕЛ № 241-К			
										ТКП от ЭлКО № 31-04-24.			
9	ЕЭТ ЦСиП РП РП ТП-11.	РП ТП-11.	КР	Подряд	Ремонт с заменой БПНС и УКП	1 082	352	730	Не проводился	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 9-2025	1 082	
										Локальный сметный расчет № 9о	Информация о дефектах и повреждениях на КР БПНС и УКП РПТП-11		
										ТКП от А-Строй Монтаж № 49-24	Служебная записка № Q502-36 от 02.02.2024		
										ТКП от ООО УРАЛЭНЕРГОТЕЛ № 244-К	Техническое сообщение ЭТЛ ЗАО Завод «СЭС» №103 от 16.09.2022.		
										ТКП от ООО ЭМС Западная Сибирь № 24-435.			
10	ЕЭТ ЦСиП СП КЛ-10кВ ОП-2 -РП-61 Ввод 1 и Ввод 2.	КЛ-10кВ ОП-2 -РП-61 Ввод 1 и Ввод 2.	КР	Подряд	Замена кабеля 10кВ ввод-1-ААШВу (3х185) L=350м; ввод-2-ААШВу (3х185) L=350м с заменой кабельных стоек и полок	6 349	3 788	2 562	Не проводился	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 10-2025	6 349	
										Локальный сметный расчет № 10о	Акт № 268 технического обследования электрооборудования КЛ 10 кВ от ОП-2 до РП-61, Протокол №16 от 22.01.24г Вв.2 РП-61, Протокол №210 от 13.05.24 Вв.1 РП-61, Протокол №427 от 16.08.24 Вв.2 РП-61, Протокол №470 от 25.10.23 вв.1 РП-61		
										ТКП от ООО УРАЛЭНЕРГОТЕЛ № 248-К	Информация о дефектах и повреждениях КЛ-10кВ ОП-2-РП-61 вв.1,2		
										ТКП от ООО Прогрессэнергопром №12-09-24	Фото РП-61.		
										ТКП от ООО ЭМС Западная Сибирь № 24-436.			
11	ЕЭТ ЦСиП СП КЛ-10кВ ОП-2 - скважина 14 до опоры №1.	КЛ-10кВ ОП-2 - скважина 14 до опоры №1.	КР	Подряд	Замена кабеля 10кВ ААБГ(3х150) L=575м с заменой кабельных стоек	1 522	913	609	Не проводился	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 11-2025	1 522	
										Локальный сметный расчет № 11о	Акт № 269 технического обследования электрооборудования КЛ 10 кВ от ОП-2 до оп. № 1 ф.10-40 скважина № 14		

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2025 года, тыс. руб. (без НДС)			Дата последнего капремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.	Комментарии эксперта
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы					
										ТКП от А-Строй Монтаж № 50-24	Информация о дефектах и повреждениях КЛ-10кВ ОП-2 до оп. № 1 ф.10-40 скважина № 14, Протокол №505 от 21.11.23г ОП-2 - 14 скваж., Протокол №521 от 30.11.23 ОП-2 - 14 скваж.		
										ТКП от ООО ВеллЭнерджи № 1145 ТКП от ООО ЭлКО № 48-04-24.	Фото оп. № 1 ф.10-40 скважина № 14.		
12	ЕЭТ ЦСиП СП ПС Капитальная-35кВ.	ПС Капитальная-35кВ.	КР	Подряд	Ремонт трансформаторов Т-3, Т-4 типа ТДНС-10000/35 с ревизией активной части	10 852	10 080	772	Не проводился	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 12-2025г	10 852	
										Сводный сметный расчет стоимости строительства № ССРСС-12о	Информация о дефектах и повреждениях Т-3,4		
										Локальный сметный расчет № 12о бц	Протокол испытаний масла № 02-2205Б-2023 от 26.10.2023		
										Локальный сметный расчет № 12о гэсн	Протокол № 165 тепловизионного контроля от 27.07.2022		
										ТКП от ООО УРАЛЭНЕРГОТЕЛ № 225-К	Отчет № 46 о диагностировании и техническом состоянии трансформатора Т3		
										ТКП от ООО ФОРЭЛ № 11-ткп	Отчет № 45 о диагностировании и техническом состоянии трансформатора Т4		
										ТКП от ООО ЭМС Западная Сибирь № 24-978	Фото Т3, Т4.		
13	ЕЭТ ЦСиП СП ПС 110кВ ОП-19.	ПС 110кВ ОП-19.	КР	Подряд	Замена прожекторов (15шт) с прокладкой кабеля КВВГнгLS-510м	1 144	690	454	Не проводился	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 13-2025г	1 144	
										Локальный сметный расчет № 13о	Информация о дефектах и повреждениях		
										ТКП от ООО СПЕЦЭНЕРГОСТРОЙ № 595-798	АКТ № 269-1 технического обследования освещения ОРУ-110 кВ ПС 110 кВ ОП-19.		
										ТКП от ООО УРАЛЭНЕРГОТЕЛ № 249-К			
										ТКП от ООО ЭлКО № 38-04-24.			
14	ЕЭТ ЦСиП РП ВЛ-110кВ "Кондомская-Таштагольская".	ВЛ-110кВ "Кондомская-Таштагольская".	КР	Подряд	Расчистка ВЛ от ДКР	3 575	3 575		Не проводился	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 14-2025	3 575	
										Локальный сметный расчет № 14о	Информация о наличии ДКР на ВЛ-110кВ Кондомская-Таштагольская 1,2		

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2025 года, тыс. руб. (без НДС)			Дата последнего капремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.	Комментарии эксперта
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы					
										ТКП от А-Строй Монтаж № 38-24	Листок осмотра ВЛ-110кВ Кондомская-Таштагольская 1,2 от 12.08.2023		
										ТКП от ООО СпецМонтаж № 081			
										ТКП от ООО УРАЛЭНЕРГОТЕЛ № 246-К.			
15	ЕЭТ ЦСиП РП Тоннель шинный от подстанции опорной 9 к печам 1, 2.	Тоннель шинный от подстанции опорной 9 к печам 1, 2.	КР	Подряд	Ремонт стен (10.66м3). Ремонт плиты покрытия (16,2м2)	1 925	1 049	876	Не проводился	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 1-2025	1 925	
										Локальный сметный расчет № 1 ЗиС	Технический отчет ООО "Алтайтехноинжиниринг" № ЕЭТ-21-2-3-7(11)-ОБС от 24.05.2021		
										ТКП от ООО Конкурент № 8	Акт № 31 комиссионного осеннего осмотра ЗиС от 10.11.2023 (прил. 3, п. 94)		
										ТКП от ООО Сибинструмент № 7-11-04	Акт № 1 технического освидетельствования ЗиС энергообъектов от 16.11.2023		
										ТКП от ООО СтройКонтраст № 21.	Информация о дефектах и повреждениях на КР шинного тоннеля от ОП-9 к печам 1,2.		
16	ЕЭТ ЦСиП РП Здание электроподстанции 110-6 кВ "Обогатительная".	Здание электроподстанции 110-6 кВ "Обогатительная".	КР	Подряд	Ремонт кровли (836,12м2)	14 510	8 611	5 900	2014	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 2-2025	14 510	
										Локальный сметный расчет № 2 ЗиС	Отчет ООО "ИнвестПроект-ЭкспертСтрой" № 37-05-ЗиС-2023 комплексного обследования здания ПС 110-6 кВ Обогатительная		
										ТКП от ИП Линников № 2-11-04	Акт № 31 комиссионного осеннего осмотра ЗиС от 10.11.2023 (прил. 3, п. 61)		
										ТКП от ООО Конкурент № 9	Акт № 2 технического освидетельствования ЗиС энергообъектов от 16.11.2023		
										ТКП от ООО СтройКонтраст № 23.	Информация о дефектах и повреждениях на КР здания электроподстанции 110-6кВ Обогатительная.		
17	ЕЭТ ЦСиП РП Здание электроподстанции 35-6 кВ "Казская".	Здание электроподстанции 35-6 кВ "Казская".	КР	Подряд	Ремонт наружного ограждения (191,6м2)	1 462	875	587	Не проводился	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 3-2025	1 462	
										Локальный сметный расчет № 3 ЗиС	Заключение ООО "ИТЦ Промтехаудит" № ОЗС-1203-09-22 от 25.07.2022		
										ТКП от ИП Линников № 4-11-04	Акт № 31 комиссионного осеннего осмотра ЗиС от 10.11.2023 (прил.3, п. 57)		

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2025 года, тыс. руб. (без НДС)			Дата последнего капремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.	Комментарии эксперта
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы					
										ТКП от ООО Регион-С № 15	Акт № 3 технического освидетельствования ЗиС энергообъектов от 16.11.2023		
										ТКП от ООО Сибинструмент № 1-11-04.	Информация о дефектах и повреждениях на КР наружного ограждения электроподстанции 35-6 кВ "Казская".		
18	ЕЭТ. ЦУС Хлебозаводская 2б.	Хлебозаводская 2б.	КР	Подряд	Ремонт кабинетов (248,23м2). Ремонт участка бетонного ростверка, полов, колони в подвале	10 438	5 168	5 271	Не проводился	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 4-2025	10 438	
										Локальный сметный расчет № 4 ЗиС	Технический отчет ООО "Алтайтехноинжиниринг" № ЕЭТ 20-2-3-25-ОБС от 09.10.2020		
										ТКП ИП Линников № 3-11-04	Акт комиссионного осеннего осмотра ЗиС № 1000-107-109-456-1 от 10.11.2023 (прил. 3, п. 5)		
										ТКП от ООО Конкурент № 16	Акт № 4 технического освидетельствования ЗиС энергообъектов от 16.11.2023		
										ТКП от ООО СтройКонтраст № 33.	Информация о дефектах и повреждениях на КР здания ул. Хлебозаводская, 2б.		
19	ЕЭТ. Здание Рудокопровая 4.	Здание Рудокопровая 4.	КР	Подряд	Ремонт кровли (4-х этажное здание) (457,2 м2). Ремонт внутренних помещений (107м2)	5 072	4 280	792	Не проводился	Сводный анализ стоимости	Акт весеннего осмотра ЗиС №1000-107-109-498 от 31.05.2024	5 072	
										ТКП от ООО Конкурент №3.	Акт комиссионного осеннего осмотра ЗиС № 1000-107-109-456-1 от 10.11.2023 (прил. 3, п. 1, 2)		
										ТКП от ООО ИП Линников № 3-09-09	Отчет ООО "ИнвестПроект-ЭкспертСтрой" № 30-05-ЗиС-2023 комплексного обследования здания ул. Рудокопровая, 4		
										ТКП от ООО Регион-С №59	Акт № 5 технического освидетельствования ЗиС энергообъектов от 16.11.2023		
										5. Сводный сметный расчет стоимости строительства № ССРСС- 5	Ведомость объемов работ № 252-2025		
										5. Смета КР Рудокопровая, 4 (кабинеты)	Ведомость объемов работ № 306-2025 кабинеты		
										5. Смета КР Рудокопровая, 4 (кровля)	Информация о дефектах и повреждениях на КР кабинетов здания ул. Рудокопровая, 4		

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2025 года, тыс. руб. (без НДС)			Дата последнего капремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.	Комментарии эксперта
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы					
											Информация о дефектах и повреждениях на КР кровли здания ул. Рудокопровая, 4.		
20	ЕЭТ ЦСиП СП Здание АБК СП.	Здание АБК СП. Капитальный ремонт здания	КР	Подряд	Ремонт кровли (619,14 м2), ремонт швов стеновых панелей (180,53 м), ремонт отмосток и благоустройства (252 м2), ремонт внутренних помещений (69,49 м2)	6 643	3 745	2 897	2015	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 6-2025	6 643	
										Локальный сметный расчет № 6 ЗиС	Технический отчет ООО "Алтайтехноинжиниринг" № ЕЭТ 19-2-3-22-ОБС от 10.12.19		
										ТКП от ООО Комплектэнерго № 09-4	Технический отчет ООО "Алтайтехноинжиниринг" № ЕЭТ 23-2-3-14-ОБС от 14.06.23		
										ТКП от ООО Конкурент № 11	Акт комиссионного осеннего осмотра ЗиС № 6000-263 от 10.11.2023 (прил. 3, п. 6)		
										ТКП от ООО СтройКонтраст № 26.	Акт № 6 технического освидетельствования ЗиС энергообъектов от 16.11.2023		
											Информация о дефектах и повреждениях на КР здания АБК СП.		
21	ЕЭТ ЦСиП РП ПС 220кВ КМК-1.	Здание ОПУ КМК-1	КР	Подряд	Ремонт внутренних помещений (147м2), ремонт инженерных систем и сетей (отопление, горячее и холодное водоснабжение, канализация, электромонтажные работы), ремонт элементов кровли (189,6м2), ремонт швов стеновых панелей (120,5м2), ремонт отмостки (10,8м2)	12 967	7 590	5 377	2015	Локальный сметный расчет № 7 ЗиС	Ведомость объемов работ № 7-2025	12 967	
										ТКП от ООО Комплектэнерго № 09-5	Технический отчет ООО "Алтайтехноинжиниринг" № ЕЭТ-21-2-3-18-3-ОБС от 15.10.21		
										ТКП от ООО Конкурент № 10	Акт № 31 комиссионного осеннего осмотра ЗиС от 10.11.2023 (прил.3, п. 2)		
										ТКП от ООО СтройКонтраст № 42.	Акт № 7 технического освидетельствования ЗиС энергообъектов от 16.11.2023		
											Информация о дефектах и повреждениях на КР здания ОПУ КМК-1		
											Приложение № 1 Схема ЭМР Тепловая завеса (кабельный этаж)		
											Приложение № 2 Схема ЭМР Котельная, душевая (1 этаж)		
											Приложения № 3 Схема ЭМР Кабинет начальника участка, комната приема пищи (2 этаж)		
											Приложение № 4 Изготовление и монтаж лестничного ограждения		
											Приложение № 5 Перечень Ремонтируемых помещений		

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2025 года, тыс. руб. (без НДС)			Дата последнего капремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.	Комментарии эксперта
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы					
											Приложение № 6 Перечень Ремонтируемых помещений.		
22	ЕЭТ ЦСиП РП Здание ОП-10 ЗРУ-10кВ.	Здание ОП-10 ЗРУ-10кВ.	КР	Подряд	Ремонт участков кровли (263м2) с заменой водосточной системы и обогрева кровли. Ремонт отмостки (58м2), ремонт наружного ограждения (221,72м2) и внутреннего ограждения ОРУ (72,48м2), ремонт заполнения проемов (26,88м2)	4 771	2 643	2 128	Не проводился	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 8.1-2025	4 771	
										Сводный сметный расчет стоимости строительства № ССРСС-83	Ведомость объемов работ № 8.2-2025		
										Локальный сметный расчет № 8.1 ЗиС	Заключение ООО "ИТЦ Промтехаудит" № ОЗС-1198-09-22 от 15.07.2022		
										Локальный сметный расчет № 8.2 ЗиС	Заключение ООО "ИТЦ Промтехаудит" № ОЗС-1195-09-22 от 15.07.22		
										ТКП от ООО Комплектэнерго № 09-6	Отчет ООО "ИнвестПроект-ЭкспертСтрой" № 40-05-ЗиС-2023		
										ТКП от ООО СИБЭП № 66	Акт комиссионного осеннего осмотра ЗиС № 6000-263 от 10.11.2023 (прил. 3, п. 14)		
										ТКП от ООО СтройКонтраст № 27.	Акт № 8 технического освидетельствования ЗиС энергообъектов от 16.11.2023		
											Информация о дефектах и повреждениях на КР здания ОП-10		
											Информация о дефектах и повреждениях на КР наружного и внутреннего ограждения ОП-10,11		
											Приложение № 1 Схема ограждения.		
23	ЕЭТ ЦСиП РП Тоннель шинный ТЭЦ прокат.	Тоннель шинный ТЭЦ прокат.	КР	Подряд	Ремонт плит покрытия (722м2), ремонт бетонного пола (300м2), отмостки(30м2), защита шин (1062м2), ремонт монолитной перегородки (2,64м2)	10 467	6 370	4 097	Не проводился	Сводный анализ стоимости	Ведомость объемов работ № 9-2025	10 467	
										Локальный сметный расчет № 9 ЗиС	Технический отчет ООО "Алтайтехноинжиниринг" № ЕЭТ 20-2-3-06-ОБС от 31.07.2020		
										ТКП от ИП Линников № 5-11-04	Акт № 31 комиссионного осеннего осмотра ЗиС от 10.11.2023 (прил. 3, п. 90)		
										ТКП от ООО Регион-С № 4	Акт № 9 технического освидетельствования ЗиС энергообъектов от 16.11.2023		
										ТКП от ООО Сибинструмент № 2-11-04.	Информация о дефектах и повреждениях на КР тоннеля шинного ТЭЦ прокат.		

Оплата работ и услуг сторонних организаций

По статье оплата работ и услуг сторонних организаций предприятие включает следующие расходы:

- Услуги связи;
- Расходы на охрану;
- Расходы на юридические и информационные услуги (расходы на приобретение и использование ПО);
- Расходы на аудиторские и консультационные услуги (расходы на бухгалтерские, аудиторские услуги);
- Транспортные услуги;
- Прочие услуги сторонних организаций (банковские услуги, расходы на обязательные публикации в средствах массовой информации).

Предприятием предоставлены следующие документы: копии договоров, закупочная документация, конкурентные листы, счет-фактуры и акты за 2023 г., расчеты (часть 1 том 2), пояснительная записка (приложение к заявлению об открытии дела вх. №560 от 26.04.2024, стр.42). Результаты анализа и перечень представленных предприятием документов отражены в таблице 13.

Таким образом, по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» расходы, подлежащие к включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере, составят 35 270 тыс.руб., в том числе:

- услуги связи 1 119 тыс.руб.;
- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства 22 077 тыс.руб.;
- юридические и информационные услуги 917 тыс.руб.;
- аудиторские и консультационные услуг 7 974 тыс.руб.;
- транспортные услуги 3 182,46 тыс.руб.;
- прочие услуги сторонних организаций 0,0 тыс.руб

При этом расходы по подстатье «Прочие услуги сторонних организаций» заявленные предприятием на 2025 год в размере 7 251 тыс.руб, эксперты считают необходимым перенести в «Прочие неподконтрольные расходы» (строка 2.7. приложение 1) и принять в сумме 400 тыс.руб.:

- услуги банка 85,96 тыс.руб.;
- публикации и СМИ 5,44 тыс.руб.;
- затраты на поддержание сайта 122,5 тыс.руб.;
- госпошлина 186,1 тыс.руб.

Таблица 13

Анализ расходов на услуги сторонних организаций на 2025 год

№ п/п	Наименование работ, услуг	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Факт 2023г., тыс. руб.	Предложение предприятия на 2025 г., тыс.руб.	принято по результатам проверки на 2025 г., тыс.руб.	Примечание
	Прочие расходы						
1.	Услуги связи	табл.2.2.4., Договор № ЕЭТ 23-2-2-3 от 01.04.23 с АО ЗСМК (1536 т.р.на 2025 г.), Договор на предоставление услуг доступа в Интернет № ЕЭТ 5-6 от 01.01.2007 с ЗАО "РЦТК" с приложением счетов-фактур (60 т.р.на 2023г.), № ЕЭТ 22/5-8 от 29.09.2022 с ООО "РЦТК" с приложением счетов-фактур (66 т.р. на 2023 год), № ЕЭТ 19/5-10 от 25.07.2019 с ПАО "Вымпелком" с приложени-ем счетов-фактур (35,28 т.р. на 2023), № ЕЭТ 20-5-21 от 01.01.2021 с ЗАО "Кузбассэнергосвязь" с приложением счетов-фактур (63 т.р.), № ЕЭТ 20-5-20 от 01.01.2021 с ООО "КЭС" с приложением счетов-фактур (301,90 т.р на 2023.), № ЕЭТ 20/5-2 от 01.01.2020 с АО "ЭР-Телеком Холдинг" с приложением счетов-фактур (416,4т.р.), № ЕЭТ 23/5-4 от 17.01.2023 с АО "ЕВРАЗ ЗСМК" с приложением счетов-фактур (21,6т.р.), № ЕЭТ 20/5-19 от 01.01.2021 с АО "Компания ТТК" с приложением счетов-фактур (48 т.р.) № ЕЭТ21/5-14 от 31.12.2021 протокол от 16.12.21 www.zakupki.gov.ru № 32110875533	т.1 ч.2 файл 80,88, 89, 81, 85, 50, 90,91, 82, 83 (доп.материалы от 28.10.24); 153,86, 134 (материалы дела от 26.04.24)	942,64	1119	1119	Включены расходы на стационарную, мобильную связь, интернет. Учтено в сумме с расходами на производственную связь.
2.	Расходы на охрану	табл. 2.3.1. конкурентная карта, № ДГЕН7-003627 от 18.04.2023, № ДГЕН7-003408 от 09.12.2022, № ЕЭТ 21/8-3 от 02.12.2020 с ЧОП "Интерлок-НКМК" с приложением счетов-фактур; Договор на оказание охранных услуг № ДГЕН7-003795 от 14.08.2023, № ЕЭТ 21/8-21 от 25.12.2020 с ЧОП "Интерлок-ЗСМК" с приложением счетов-фактур; № ЕЭТ 21/8-1 от 01.12.2020 с ЧОП "Интерлок-Н" с приложением счетов-фактур; № ЕЭТ 21/8-5 от 11.06.2021 с АО "ЭР-Телеком Холдинг" с приложением счетов-фактур; № ЕЭТ 21/8-6 от 28.12.2021 с АО "ЕВРАЗ ЗСМК" с приложением счетов-фактур; № ДГЕН7-003397 от 26.12.2022 с ИП Бартули М.А. с приложением счетов-фактур	т.1 ч.2 файл 148 -156	18737,54	22077,125	22077,13	сумма расходов рассчитана на основании цен на 2023г.по заключенным ранее договорам с учетом ИПЦ.

№ п/п	Наименование работ, услуг	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Факт 2023г., тыс. руб.	Предложение предприятия на 2025 г., тыс.руб.	принято по результатам проверки на 2025 г., тыс.руб.	Примечание
3.	Расходы на приобретение и использование ПО	Табл. 2.3.3. конкурентная карта, договор ЕЭТ 23/5-2 от 09.01.2023, ЕЭТ 23/5-10 от 06.06.2023, ЕЭТ 23/5-11 от 06.06.2023 с ООО «ГРАНД- Смета Кемерово»; ЕЭТ 22/5-1 от 02.03.2022 АО «РИС Интерфакс»; ЕЭТ 23/5-5 от 18.01.2023 ООО «Максовт-24»; ЕЭТ 23/5-15 от 19.12.2023 ООО «МИГСОФТ»; ЕЭТ 23/5-2 от 09.01.2023; ЕЭТ 21/5-4 от 18.02.21, ЕЭТ 23/5-6 от 10.02.2023 АО «ПФ»СКБ Контур»; ЕЭТ 24/2-4/9 от 29.07.2024 ООО «ТЕРМИКА»	т.1 ч.2	621,45	917,33	917,33	Расчет выполнен по заключенным договорам с учетом ИПЦ. По факту расходы за 2023г составили 621,45 т.р., таким образом на услуги по передаче ЭЭ отнесена только часть затрат по перечисленным договорам. С учетом этого на 2025г. приняты расходы на уровне заявки предприятия.
4.	Расходы на бухгалтерские, аудиторские услуги.	Табл. 2.3.2 Дог.ЕЭТ21/6-23 от 09.08.2021, ЕЭТ 23/7-83 Центр сервисных решений, ЕЭТ/ЕАХ-КО-69 от 13.04.2020 (казначейское обслуживание, сумма 200т.р.на 2023), ФБК ЕЭТ22/6/25 от 19.09.2022 (аудит, сумма 300,3т.р.), дог. ЕЭТ18/6-11 от 27.11.2018 (сумма 2840т.р.)	т.1 ч.2 файл 157 - 161	5634,91	8033,96	8033,96	
5.	Транспортные услуги	табл.2.3.4, табл. 2.3.4.1 (т.2 ч.1)		3036,08	3341,97	3182,46	
5.1.	*затраты на текущий и плановый ремонт ТС*	протокол, дог.ЕЭТ23/4-3-1от 01.01.2023 ООО «КузнецкАвто»; дог.ЕЭТ20/4-3-11 от 27.04.2020, ЕЭТ23/4-3-8, ЕЭТ23/4-3-7 от 07.04.2024с ООО «КузнецкСпецТранс» (прайс, сч/ф 1450,615т.р.; ЕЭТ21/4-3-4/19/12-20 от 14.01.2021 КузнецкАвтокран	т.1 ч.2 файл 170 - 177		3077,09	3054,29	Расчет затрат произведен исходя из ожидаемого пробега ТС с учетом 1 тех.обсл.на 10 000км., стоимость принята по каждой марке ТС в соотв.с представленными сч/ф за 2023-2024гг.
5.2.	*мойка автомобилей*	догЕЭТ23/4-3-1 от 01.02.2022 сч/ф и акты за 2023г.; догЕЭТ24/4-3-1 от 01.01.2024 сч/ф и акты за 2024г	т.1 ч.2 файл 179-180		135,75	0,00	Расходы не являются необходимыми для ведения регулируемой деятельности, совершаются исключительно в интересах предприятия и не отвечают интересам потребителей, признаны экономически не обоснованными, как влекущие за собой необоснованный рост НВВ, а следовательно рост тарифа
5.3.	*ГЛОНАСС*	дог. 12-12/1210 АС/ЕЭТ13/4-1-1 от 01.01.2013	т.1 ч.2		129,13	128,17	
	Прочие услуги сторонних организаций	банковские услуги, расходы на обязательные публикации в средствах массовой информации, госпошлина, расходы на обслуживание сайта			***7 251***	***0***	
		ИТОГО			***42 740***	***35 270***	

Расходы на командировки и представительские

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 6) пункта 28 Основ ценообразования.

По командировочным расходам предприятие заявляет на 2025 год 1 287 тыс.руб. В обоснование расходов предприятием представлены следующие документы:

- Приказ №01-01 от 11.01.2011 «О командировочных расходах», а также приказы о внесении дополнений в вышеуказанный приказ (т.1 ч.2, файл 188);
- Договор № ЕЭТ 21/1-01 от 01.04.2024г. с ООО «СкайтТрансГрупп» на оказание услуг по бронированию и оформлению авиа- и ж/д билетов с приложением товарных накладных и счетов-фактур за 2023г. (т.1 ч.2, файл 189, 190);
- отчет по проводкам по сч.26,60 за 2023г. (т.1 ч.2, файл 236);
- конкурентные карты на предоставление гостиничных услуг (т.1 ч.2,);
- Приказ №01-12 от 28.01.2013 «О размере представительских расходов в ООО «ЕвразЭнергоТранс» (т.1 ч.2, файл 191).

К представительским расходам предприятие относит расходы на официальный прием и обслуживание представителей других организаций в целях установления или поддерживания взаимного сотрудничества (транспортные услуги, буфетное обслуживание, услуги переводчиков и прочее).

Командировочные расходы включают расходы предприятия на командировки с целью обучения сотрудников, а также командировки производственного характера.

При определении суммы командировочных расходов на 2025г. стоимость проживания запланирована на основании проведенного конкурентного отбора гостиниц в соответствующих городах (предприятием предоставлена конкурентная карта), стоимость ж/д билетов принята на основании действующих тарифов, стоимость авиабилетов в соответствии с прайсом авиакомпании. Количество поездок и дней командировок рассчитано на основании потребности по 2023 году. Расходы подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме 1 287 тыс. руб.

Представительские расходы экспертами признаны необоснованными с учетом того, что данные расходы не являются необходимыми для осуществления деятельности по передаче электрической энергии, не оказывают положительного экономического влияния на результаты деятельности. Включение данных расходов в необходимую валовую выручку влечет за собой её увеличение и, как следствие, приводит к росту тарифа, что противоречит интересам потребителей и, следовательно, ведет к нарушению положений пункта 1 статьи 6 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике".

Расходы на подготовку кадров

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 7) пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятием представлены следующие документы:

- копии заключенных договоров, закупочная документация, счет-фактуры за 2023 год (т.1 ч.2 файл 198);

- расчет расходов на плановый период (т.2 ч.1 табл 2.3.11).

Расчет расходов на 2025 год выполнен на основании заключенных договоров, данных о фактических расходах предприятия за 2023 год. По данным за 2023 год расходы на обучение по производственным направлениям составили 1 611,28 тыс.руб. Необходимость расходов на обучение персонала основана на том, что в соответствии с Межотраслевыми правилами по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок необходимо проведение обучения и подтверждение обязательной квалификации.

Расчет произведен на основании фактических расходов по заключенным договорам с применением индексов дефляторов. При расчете учтены расходы на проведение обучения рабочих в соответствии с требованиями охраны труда и техники безопасности, пожарно-технический минимум, аттестацию в области промышленной безопасности, а также расходы на повышение квалификации по специальностям.

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, расходы на подготовку кадров подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме расходов на обучение по фактическим данным за 2023 год по производственным направлениям, с учетом ИПЦ:

1 611,28*1,072*1,058 = 1 841,12 тыс.руб.

Расходы на страхование

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 8) пункта 28 Основ ценообразования.

По данной статье предприятие включает следующие виды расходов:

- расходы на страхование транспорта (ОСАГО);

- расходы на страхование работников (коллективное страхование от несчастных случаев, ДМС);

- страхование ответственности владельцев опасных производственных объектов.

Страхование транспорта осуществляется на основании заключенных договоров, в подтверждение предприятием предоставлено: копии договоров,

заключенных на 2023г., с приложением конкурентных карт, копии страховых полисов на транспорт (т.1 ч.2 файл 192-194).

На основании представленных документов расходы на ОСАГО в 2025 году составят 159,44 тыс.руб. Расходы определены на основании заключенных договоров с применением ИПЦ на 2023 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Минэкономразвития РФ.

Кроме того, предприятие оформляет добровольное страхование работников, в подтверждение размера расходов предприятием предоставлены копии договоров, заключенных на 2023 год (т.1 ч.2 файл196,200,201). Добровольное медицинское страхование (в том числе от несчастных случаев и болезни) - форма страхования, возникающая на основе добровольно заключаемых договоров страхования между страхователем и страховщиком, которая обеспечивает получение дополнительных медицинских и иных услуг сверх установленных программами обязательного медицинского страхования.

Вместе с тем, работники имеют право на получение бесплатной медицинской помощи в рамках обязательного медицинского страхования в соответствии с частью 1 статьи 41 Конституции Российской Федерации, а предоставление услуг ДМС является исключительно инициативой работодателя.

В соответствии с принципом обеспечения экономической обоснованности затрат организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии (пункт 2 статьи 23 Закона об электроэнергетике № 35-ФЗ) органом регулирования должны учитываться только обязательные экономически обоснованные затраты организации, к которым добровольное медицинское страхование работников (в том числе от несчастных случаев и болезней) для целей осуществления регулируемой деятельности не относится. В связи с вышеперечисленным данные расходы в НВВ 2025 года не принимаются.

Страхование ответственности владельцев опасных производственных объектов осуществляется на основании ст.9 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 №116-ФЗ и Федерального закона «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного производственного объекта за причинение вреда в случае аварии на опасном объекте» от 27.07.2010г. №225-ФЗ. По страхованию ответственности владельцев опасных производственных объектов заключен договор с АО «Альфа-Страхование» № ЕЭТ 23/7-57 от 11.07.2023г. АО "АльфаСтрахование" (т.1 ч.2 файл 248).

На основе проведенного анализа документов сумма расходов по оценке экспертов на 2025 год по статье составит 165,15 тыс.руб. Оценка суммы расходов по видам страхования с учетом анализа документов представлен в таблице 14 ниже.

Таблица 14

Анализ расходов на страхование на 2025 г.

Наименование работ, услуг	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновываю щих материалах)	экономически обоснованные расходы, факт 2023г., тыс.руб.	Предложение предприятия на 2025г., тыс.руб.	принято по результатам проверки на 2025г., тыс.руб.	Примечания
расходы на страхование	**табл.2.3.12.**	**т.2 ч.1**	**398,63**	**1956,31**	**165,15**	
ОСАГО	табл.2.3.12., страховые полисы на автомобили	т.1 ч.2 с 507	139,54	159,7	159,44	представлен расчет на страхование транспорта на основании имеющегося транспорта и действующих расценок на 2023г. Применены ИПЦ, учтены ТС, приобретенные в 2024г.
ДМС	табл.2.3.13, дог.ДМС ЕЭТ 24/7-52/4393S/045/000085/24 от 13.07.2024 (324 чел) ЕЭТ24/7-52/4393S/205/002233/24 от 13.07.2024-(324 чел)	т.1 ч.2 с.508	254,10	1792,17	0,00	Расходы на добровольное страхование на 2025 год не принимаются.
страхование ОПО	табл.2.3.14., конкурентные карты, дог.8622F/921/000002/24 ЕЭТ24/2-4/2 от 01.02.2024,	т.1 ч.2 с.509	4,99	4,44	5,70	Учтено на основании суммы по договору на 2025г., в соответствии с факт. расходами за 2023г с учетом ИПЦ

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, расходы на страхование подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме 165,15 тыс. руб.

Другие прочие расходы

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования. По данной статье предприятием учитываются следующие расходы:

- почтовые расходы;
- ремонт и обслуживание оргтехники;
- коммунальные услуги;
- затраты на содержание офиса (питьевая вода, уборка помещения, обслуживание кондиционеров).

Почтовые расходы включают расходы на отправку курьерской почтой и расходы на приобретение почтовой продукции – конвертов, уведомлений, почтовых знаков, марок). Расчет расходов представлен в табл.2.3.15 (т.2 ч.1 стр.510). В обоснование расходов предприятием представлены копии договоров, счетов-фактур за 2023г. (т.1 ч.2 файл 203). По оценке экспертов сумма расходов

на 2025 год определена на основании фактических расходов с учетом ИПЦ на 2024, 2025 гг. в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Минэкономразвития РФ и составила 162,95 тыс.руб.

Расходы на техническое обслуживание оргтехники включают услуги по ремонту и техническому обслуживанию, необходимому для обеспечения стабильной работы компьютеров, ксероксов, принтеров и прочей оргтехники. Предприятием представлены: расчет расходов (т.2 ч.1 стр.511 табл. 2.3.16), копии заключенных на 2023г. договоров с приложением закупочной документации и счетов-фактур за 2023г. (т.1 ч.2 файл 205, 206), справка о состоянии оргтехники (т.1 ч.2 файл 272 доп. материалы от 24.10.24). Объем ремонтных работ запланирован с учетом состояния оргтехники. С учетом проведенного анализа представленных документов сумма расходов на 2025 год по оценке экспертов составит 671,52 тыс.руб.

Коммунальные услуги включают расходы на горячее и холодное водоснабжение помещений, бытовую канализацию. Предприятие предоставило копии заключенных договоров, счета-фактуры за 2023-2024гг. (т.1 ч.2 файл 1-3, 123-126, 118), расчет расходов на коммунальные услуги (т.2 ч.1 стр.512 табл. 2.3.17). Согласно предписанию ФАС СП/105272/23 от 8.12.2023 перенесено в неподконтрольные расходы.

Прочие расходы на содержание офиса включают в себя расходы на питьевую воду, уборку помещения, обслуживание кондиционеров. В подтверждение предприятием представлено: копии договоров с приложением счетов-фактур за 2023г. (т.1 ч.2 файл 110-114, 103), расчет расходов (т.2 ч.1 стр.513 табл. 2.3.15.1). Расчет расходов на питьевую воду произведен исходя из фактических расходов 2023г. с учетом ИПЦ 2024, 2025гг. Приобретение питьевой воды производится по договору с ООО «Компания Вода» № ЕЭТ23/4-2-1 и ООО «Шерегешская Вода» ЕЭТ23/4-2-4(т.1 ч.2 файл 111). Расчет расходов на уборку помещения произведен исходя из площади офисного здания и стоимости услуг за 1 м2 по договору с ООО «Навигатор» ЕЭТ 24/4-2-4 от 24.04.2024 (т.1 ч.2 доп. материалы от 24.10.2024). По техническому обслуживанию кондиционеров расчет произведен на основании фактических расходов с учетом индексов дефляторов 2024, 2025гг. При расчете расходов на 2025 год предприятием применен ИПЦ 1,058. Эксперты при определении суммы расходов на 2025 год применили ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития в соответствии с письмом Минэнерго РФ от 30.09.2024. По оценке экспертов расходы на содержание офиса на 2025 год составят 4 936,26 тыс.руб., в том числе: расходы на приобретение питьевой воды составили 848,76 тыс.руб., на хозяйственно-бытовое обслуживание 3 253,03 тыс.руб., ремонт и техническое обслуживание техники 671,52 тыс.руб.

Представленные документы проанализированы экспертами, результаты анализа отражены в таблице 15.

Таблица 15

Анализ других прочих расходов на 2025г

Наименование работ, услуг	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Предложение предприятия на 2025г., тыс.руб.	принято по результатам проверки на 2025г., тыс.руб.	Примечания
Другие прочие расходы					
почтовые расходы	табл.2.3.15 дог.ЕЭТ22/01-01 от 01.01.2022 АО «Почта России»; дог ЕЭТ 23/1-01 от 01.01.2023 ИП Сулейманов М.Л.	т.1 ч.2 файл 203,204	164,16	162,95	Расходы приняты на основании факта за 2023г с учетом ИПЦ
ремонт и техническое обслуживание техники	табл.2.3.16, дог.ЕЭТ22/5-33 от 01.04.2022, дог.ЕЭТ22/5-10 от 20.12.2022, справка о состоянии оргтехники	т.1 ч.2 файл 205,206, 272	671,52	671,52	Затраты рассчитаны с учетом необходимого кол-ва услуг по ремонту для стабильной работы оргтехники, предоставлена справка о состоянии оргтехники.
коммунальные услуги	табл.2.3.17.	т.1 ч.2 файл 1.3	7275,71	0,0	
прочие расходы на содержание офиса	табл.2.3.15.1	т.2 ч.1	15412,28	4101,79	Предприятие включает расходы на обеспечение питьевой водой, уборку офиса и прилегающих помещений. Обслуживание кондиционеров
ИТОГО			**23523,67**	**4936,26**	

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, другие прочие расходы подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме 4 936,26 тыс. руб

Таким образом подконтрольные расходы (за исключением расходов из прибыли), определённые методом экономически обоснованных расходов, составят 622 023,65тыс. руб.

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»)

В обоснование расходов предприятием представлен договор с ПАО «ФСК ЕЭС» от 01.01.2015 №1018/П, согласование с ПАО «ФСК ЕЭС» объёмов услуг (том 1 часть 2 файл 216). Предприятие планирует расходы по данной статье на 2025 год в сумме 332 925 тыс. руб.

ФАС России приказом от 11 октября 2024 года №720/24-ДСП утверждён сводный прогнозный баланс поставок электрической энергии и мощности, в том числе объёмы заявленной мощности потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС на 2025год. Поскольку деятельность по передаче электроэнергии по ЕНЭС подлежит государственному регулированию федеральным органом исполнительной власти в сфере тарифного регулирования

(ФАС России), объёмы услуг, оказываемых предприятию определены ФАС России. В связи с введением изменений с января 2025 года расчеты с ПАО «ФСК ЕЭС» осуществляет системообразующая территориальная сетевая организация, что отражено в п. 8 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

Следовательно, расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии по магистральным сетям не подлежат учету в необходимой валовой выручки ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2025 год.

В обоснование расходов предприятием представлен договор с ПАО «ФСК ЕЭС» от 01.01.2015 №1018/П, реестр счетов -фактур за 2023 год, счет-фактуры и акты выполненных работ за 2023 год

Фактические расходы за 2023 г в соответствии с договором и представленными предприятиями счет-фактурами составили 298 901,12 тыс. руб. согласно таблице 16:

Таблица 16

Фактические расходы на оплату по передаче электрической энергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС»)

№ п/п	заявленная мощность	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства	Стоимость услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства	отпуск э/э в сальдированном выражении из сетей 220кВ и ниже	норматив технологических потерь электрической энергии в сетях 220кВ и ниже	Объем нормативных потерь электрической энергии	Ставка тарифа на оплату нормативных потерь электроэнергии	Стоимость нормативных потерь электрической энергии	Итого, стоимость услуги по передаче электрической энергии
	МВт	руб/МВт в мес.	руб.	МВт*ч	%	МВт*ч	руб/МВт*ч	руб.	тыс. руб. без НДС
1	82,853	240 909,33	19 960 060 ,72	56 404,458	3,75%	2 115,167	2 420,22	5 119 169,48	**25 079,230**
2	82,853	240 909,33	19 960 060 ,72	53 362,640	3,75%	2 001,099	2 236,31	4 475 077,70	**24 435,138**
3	82,853	240 909,33	19 960 060 ,72	35 343,644	3,75%	1 325,387	3 060,60	4 056 479,45	**24 016,540**
4	82,853	240 909,33	19 960 060 ,72	32 503,812	3,75%	1 218,893	2 702,56	3 294 131,47	**23 254,192**
5	82,853	256 086,62	21 217 544,73	46 273,502	3,75%	1 735,256	2 422,85	4 204 265,00	**25 421,810**
6	82,853	256 086,62	21 217 544,73	44 753,215	3,75%	1 678,246	1 865,63	3 130 986,08	**24 348,531**
7	82,853	256 086,62	21 217 544,73	47 315,582	3,75%	1 774,334	2 075,91	3 683 357,69	**24 900,902**
8	82,853	256 086,62	21 217 544,73	49 930,964	3,75%	1 872,411	2 168,92	4 061 109,67	**25 278,654**
9	82,853	256 086,62	21 217 544,73	45 204,599	3,75%	1 695,172	2 149,71	3 644 128,20	**24 861,673**
10	82,853	256 086,62	21 217 544,73	57 991,461	3,75%	2 174,680	2 515,99	5 471 473,13	**26 689,018**
11	82,853	256 086,62	21 217 544,73	42 853,751	3,75%	1 607,016	2 339,77	3 760 047,83	**24 977,593**
12	82,853	256 086,62	21 217 544,73	54 304,085	3,75%	2 036,403	2 170,64	4 420 297,81	**25 637,843**
Итого									**298 901,12**

Расходы на теплоэнергию

Расходы на покупку теплоэнергии 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 21 977,48 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы: договор теплоснабжение: договор №ЕЭТ 18/4-2-51 от 12.07.2018г с ООО «ЭнергоТранзит», договор №ЭТ 17/4-2-10 от 01.01.2017 с АО «ЕВРАЗ ЗСМК», договор № ЕЭТ 17/4-2-11 от 01.01.2017 г, (часть2 том 1 файл 1-3)

Расчет затрат на тепловую энергию ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2025 год представлен в таблице 17:

Таблица 17

Расчет затрат на теплоэнергию на 2025 г

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Ожидаемый 1 пг.2025г			Ожидаемый 2 пг.2025г			План 2025г., тыс.руб.	Обоснование
			Объем	Тариф	Сумма, тыс.руб.	Объем	Тариф	Сумма, тыс.руб.		
1	**Тепловая энергия в горячей воде**									
	№ ЕЭТ 18/4-2-51 с ООО "ЭнергоТранзит"	Гкал	3051,68	2672,42	8155,37	2092,23	2672,42	5 591,32	13746,69	Постановление РЭК Кузбасса № 657 от 19.12.2023г.
	№ ЕЭТ 17/4-2-10 с АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	Гкал	4131,25	1124,68	4646,33	2896,71	1124,68	3257,87	7 904,20	Постановление РЭК Кузбасса № 548 от 14.12.2023г.
	№ ЕЭТ 17/4-2-10 с АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (сети шахты Юбилейная)	Гкал	94,87	1124,68	106,69	71,96	1124,68	80,93	187,62	Постановление РЭК Кузбасса № 548 от 14.12.2023г.
2	**Горячая вода (теплоноситель)**									
	№ ЕЭТ 18/4-2-51 с ООО "ЭнергоТранзит"	м3	1777,68	24,52	43,59	1924,22	24,52	47,18	90,77	Постановление РЭК Кузбасса № 655 от 19.12.2022г.
	№ ЕЭТ 17/4-2-10 с АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	м3	1395,00	16,61	23,17	1507,00	16,61	25,03	48,20	Постановление РЭК Кузбасса № 549 от 14.12.2023г.

Расчет расходов сформирован исходя из:

-тарифов, утвержденных РЭК Кузбасса на 2023г;

-фактических объемов, представленных предприятием на основании счет-фактур и актов выполненных работ.

Расчет предприятия представлен в части 1 том 1 на сумму 21 977,48 тыс. руб. исходя из объемов, учтенных в действующих договорах и тарифов утвержденные РЭК Кузбасса на 2024 год.

Фактические расходы по статье «Теплоэнергия» за 2023 год расходы на теплоэнергию составят 17 123,01 тыс. руб. Предприятием предоставлены счета-

фактуры, акты выполненных работ (часть 2 том 1 файл 1-3), а также оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20,26 (часть 2 том 1файл 236, 237).

С учетом вышеизложенного, в необходимую валовую выручку на 2025 год включена сумма по статье расходов «теплоэнергия» в размере 21 977,48 тыс. руб.

Плата за аренду имущества и лизинг

Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. С учётом позиции Высшего арбитражного суда РФ, согласно решению ВАС РФ от 02.08.2013 №ВАС-6446/13 в арендную плату включаются также налоги и иные, установленные законодательством обязательные платежи, связанные с владением имуществом, переданным в аренду.

Размер амортизации основных средств, принадлежащих регулируемой организации, на ином законном основании (аренда) определяется в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования как отношение первоначальной стоимости к сроку полезного использования, максимальному в амортизационной группе (постановление Правительства РФ от 01.01.2002 №1). Налогом на имущество с 01.01.2019 облагается только недвижимое имущество.

Предприятие на 2025 год заявляет расходы 43 605,54 тыс. руб. Фактические расходы за 2023 год предприятие учитывают в сумме 46 222 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы: договоры аренды, дополнительные соглашения, счет фактуры за 2023 год, ведомости амортизации основных средств (часть 1 том 2. файл 4-16). При расчете затрат предприятие учитывает ИПЦ 5,8% официально опубликованный Минэкономразвитие 30.09.2024 год, а также включает расходы на рентабельность и общезаводские расходы. В таблице 18 отражены сводные данные об учтенных суммах в необходимой валовой выручке на 2025 год и фактических расходах принятых за 2023 г.

Таблица 18

Сводные данные об учтенных суммах арендной платы в необходимой валовой выручке на 2025 год и фактических расходах, принятых за 2023 год.

Наименование	ед. изм.	Факт 2023 года			План 2025 года		
		Предложение предприятия Факт 2023	Факт 2023	откл	Предложение предприятия План 2025	План 2025	откл
Аренда ЭСХ	тыс. руб.	44 771,3	39 432,05	**-5 339,25**	41 967,84	34 654,71	**-7 213,97**
Аренда прочего	тыс. руб.	316,74	233,36	**-83,38**	335,11	233,36	**-101,75**
Аренда ЗУ	тыс. руб.	1 133,96	1 133,96	**0,0**	1 302,59	1 251,07	**-150,68**
итого		**46 222,00**	**40 799,37**	**5 422,63**	**43 605,54**	**36 139,14**	**-7 466,4**

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

Подробный расчет фактической арендной платы в разрезе договоров представлен в приложении 3, расчет плановой арендной платы отражен в приложении 4.

На основании вышеизложенного плановые расходы на аренду имущества составили 34 654,71 тыс. руб., в том числе амортизация 34 122,06 тыс. руб., налог на имущество учтен в размере 420,75 тыс. руб., налог на землю 111,90 тыс. руб. Из расходов исключены затраты на рентабельность в соответствии с п 28 Основ ценообразования №1178, а также амортизация учтена в соответствии с максимальными сроками полезного использования по договору от 01.12.2011г №ЕЭТ 11/3-37/ОУК-1736.

Согласно приложению 4 к настоящему экспертному заключению фактические расходы на аренду составили 39 665,41 тыс. руб., в том числе амортизация 39 031,7 тыс. руб., налог на имущество 517,44 тыс. руб. прочие обязательные платежи (налог на землю) 116,27 тыс. руб. (приложение 4).

Аренда земли по предложению на 2025 год предприятия составила 1 302,59 тыс. руб. Расчет расходов по статье аренда земли составит 1 151,91 тыс. руб. (таблица 19).

Таблица 19

Расчет расходов на аренду земли на 2025 год

№ п/п	Объект аренды	Арендодатель	№ земельного участка	Общая площадь, м2	Реквизиты договора	Арендная плата 2023год предложение предприятия	Арендная плата по факту 2023года, руб.	Арендная плата 2025год предложение предприятия,	Принято на 2025г, тыс. руб.	Пояснения
1	Кемеровская обл, Таштагольский р-н, пгс Шерегеш, ул.Вокзальная, д55 (под строительство ПС "Зеленая") кад.42:12:0102001:1488	Администрация Шерегешского городского поселения	42:12:0102001:1488	641	ЕЭТ16/3-1 от 14.03.2016	159,60	159,60	168, 86	166,30	Предоставлено: 1) Договор 2) Уведомление от Администрации Шерешского городского поселения 01.04.20 №374, расчет произведен в соответствие с постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 05.02.2010 №47
2	Кемеровская обл, Таштагольский р-н, пгс Шерегеш, ул.Вокзальная (под строительство ВЛ 110кВ) кад.42:12:0102001:1731	Администрация Шерегешского городского поселения	42:12:0102001:1731	21 574	ЕЭТ18/3-4 от 01.06.2018	222,78	222,78	235,70	232,12	Предоставлено: 1) Договор 2) Уведомление от 01.06.18 №373
3	зем.участок площадью 70кв.м.под здание трансформаторного пункта №39 по ул.Рудокопровая, 1 корпус 1 в	Комитет градостроительства и земельных ресурсов администрации г.Новокузнецк	42:30:0303089:20	70	ЕЭТ13/3-50 от 08.08.13	8,09	8,09	12,84	12,64	Предоставлено: 1) Договор 2) Уведомление от 08.08.13 №368-03 за 2022 год.

№ п/п	Объект аренды	Арендодатель	№ земельного участка	Общая площадь, м2	Реквизиты договора	Арендная плата 2023год предложение предприятия	Арендная плата по факту 2023года, руб.	Арендная плата 2025год предложение предприятия,	Принято на 2025г, тыс. руб.	Пояснения
	Центральном районе г. Новокузнецка									
4	Зем.участок площадью 4787 кв.м. по адресу: Кемеровская обл. г.Новокузнецк, р-н Центральный, шос.Кондомское дом 53, кад.42:30:03 05 080:0033	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	42:30:03 05 080:033	4787	ЕЭТ 3/13 от 01.08.2008	120,17	120,17	0	0	Предоставлено: 1) Договор 2) Кадастровый паспорт земельного участка 3) счет-фактуры 2023
5	Сооружение высоковольтной линии ВЛ-110кВ производственной базы Абагурской аглофабрики	Комитет градостроительства и земельных ресурсов администрации города Новокузнецка	42:31:000000:391	1 968	586/03 ОТ 17.06.2015	398,8	398,8	0	0	Предоставлено: 1) Договор 2)счет-фактуры 2023 Согласно данным сайта налоговой www.nalog.gov.ru кадастровая стоимость земельного участка составила 14968535 руб. Сумма принятая к учету на основании кадастровой стоимости земельного участка с сайта налоговой в размере земельного налога 1,5%.
6	Кемеровская обл., Осинниковский городской округ, г. Осинники. Под стрительство и эксплуатацию ЛЭП	ООО "Шахта Осинники"			ЕЭТ18/3-1 от 01.08.2008	224,53	224,53	237,55	0	
7	зем.участок под сооружения высоковольтной линии ВЛ-110кВ производственной базы Абагурской аглофабрики по шоссе Кондомское.	Комитет градостроительства и земельных ресурсов администрации г.Новокузнецк			ЕЭТ 24/3-3 от 29.02.2024г.	-	-	440,91	416,74	
8	м.участок №4 Кемеровская обл., Таштагольский район, пгс.Шерегеш	Администрация Шерегешского городского поселения			ЕЭТ 24/3-4 от 02.09.2022г.	-	-	1,51	1,38	
9	зем.участок №7 Кемеровская обл., Таштагольский район, пгс.Шерегеш	Администрация Шерегешского городского поселения			ЕЭТ 24/3-5 от 02.09.2022г.	-	-	4,61	4,21	
10	зем.участок №5 Кемеровская обл., Таштагольский район, пгс.Шерегеш	Администрация Шерегешского городского поселения			ЕЭТ 24/3-6 от 02.09.2022г.	-	-	0,89	0,81	
11	зем.участок №3 Кемеровская обл., Таштагольский район, пгс.Шерегеш	Администрация Шерегешского городского поселения			ЕЭТ 24/3-7 от 02.09.2022г.	-	-	7,12	6,51	
12	зем.участок 1г/1 Кемеровская обл., Таштагольский район, пгс.Шерегеш	Администрация Шерегешского городского поселения			ЕЭТ 24/3-8 от 02.09.2022г.	-	-	47,06	43,03	
13	зем.участок №6 Кемеровская обл., Таштагольский район, пгс.Шерегеш	Администрация Шерегешского городского поселения			ЕЭТ 24/3-9 от 02.09.2022г.	-	-	92,41	84,51	
14	зем.участок Кемеровская обл., Таштагольский район, пгс.Шерегеш	Администрация Шерегешского городского поселения			ЕЭТ 24/3-10 от 03.05.2024г.	-	-	53,14	50,22	
6	**ИТОГО по арендной плате**					**1 133,96**	**1 133,96**	**1 302,59**	**1 251,07**	

С учетом проведенного анализа вышеизложенного расходы по статье аренда земли на 2025 год, учтенные в необходимой валовой выручке, составят 1 251,07 тыс. руб.

Всего затраты учтенные в необходимой валовой выручке на 2025 год по статье расходы на аренду имущества составят 36 139,14 тыс. руб., в том числе аренда ЭСХ составила 34 753,87 тыс. руб., аренда прочего имущества составила 233,36 тыс. руб., аренда земельных участков составила 1 251,07 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 год составили 40 799,37 тыс.руб., в том числе 39 432,05 тыс. руб. аренда ЭСХ, 233,36 тыс. руб. аренда прочего имущества, аренда земельных участков 1 133,96 тыс. руб.

Налоги

Земельный налог

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

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

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке 2025 года земельный налог в размере 7 640 тыс. руб. Предприятием представлены: расчет налога на землю (табл.2.5 т.1 ч.1 стр.222), в качестве обоснования затрат представлены данные бухгалтерского учёта карточка счета 68.23 за 2023 год (т.2 ч.2 файл 15), выписки из ЕГРН о кадастровой стоимости недвижимости (т.1 ч.2 файл 17). Расчет земельного налога выполнен предприятием на основании кадастровой стоимости земельных участков и размера налоговой ставки 1,5%, согласно Постановления Новокузнецкого городского Совета народных депутатов от 29.11.2006 №3/5 (ред. от 27.04.2021) «Об утверждении Положения о земельном налоге на территории города Новокузнецка». Расчет земельного налога представлен в таблице 20.

Таблица 20

Расчет земельного налога на 2025 год.

№п/п	Объект налогообложения	Кадастровый номер участка	Кадастровая стоимость, руб.	Налоговая ставка	Сумма налога в 2025 г., руб.
1	2	3	4	5	6
1	Зем участок для размещения ЛЭП 35/6 КВ	42:12:0000000:16	52 728,75	1,50%	791
2	Зем участок для размещения ЛЭП 35/6 КВ	42:12:0000000:17	750 960,00	1,50%	11 264
3	Зем участок для размещения ЛЭП-110кв	42:34:0000000:11	21 249 540,00	1,50%	318 743

№п/п	Объект налогообложения	Кадастровый номер участка	Кадастровая стоимость, руб.	Налоговая ставка	Сумма налога в 2025 г., руб.
1	2	3	4	5	6
4	Земельный участок с кадастровым номером 42:34:0105024:19 площадью 1011 кв.м	42:34:0105024:19	699 662,55	1,50%	10 495
5	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ИЗ ЗЕМЕЛЬ ПОСЕЛЕНИЙ ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЙ под промышленное предприятие. Кад, инв.№25192	42:30:0409062:0006	5 413 809,00	1,50%	81 207
6	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ИЗ ЗЕМЕЛЬ ПОСЕЛЕНИЙ ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЙ под промышленное предприятие. Кад, инв.№23831	42:30:0414051:0009	4 560 374,70	1,50%	68 406
7	Часть земельного участка S = 10252 кв.м из общей S= 10779 кв.м	42:30:0410066:168	9 693 618,90	1,50%	145 404
8	Земельный участок пл. 62868 кв.м+-88	42:30:0410066:171	53 392 535,04	1,50%	800 888
9	Земельный участок пл. 13379 кв.м	42:30:0410070:786	30 452 477,06	1,50%	456 787
10	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ИЗ ЗЕМЕЛЬ ПОСЕЛЕНИЙ ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЙ под промышленное предприятие. Кад, инв.№115	42:30:0303090:0763	5 164 504,35	1,50%	77 468
11	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ИЗ ЗЕМЕЛЬ ПОСЕЛЕНИЙ ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЙ под промышленное предприятие. Кад, инв.№117	42:30:0303090:0762	2 510 742,76	1,50%	37 661
12	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК под ливнеотстойник, инв.№23831	42:30:0303090:960	12 396 828,33	1,50%	185 952
13	Земельный участок площадью 1034 кв.м (рп-311) инв.514480	42:30:0303090:0120	2 820 969,14	1,50%	42 315
14	Земельный участок площадью 1119 кв.м инв.514479	42:30:0303090:0123	4 048 754,61	1,50%	60 731
15	Земельный участок площадью 1205 кв.м инв.514478	42:30:0304016:0001	1 745 093,05	1,50%	26 176
16	Земельный участок площадью 1482 кв.м инв.514475	42:30:0303090:0130	6 231 037,83	1,50%	93 466
17	Земельный участок площадью 1502 кв.м инв.514477	42:30:0303090:0108	5 434 955,56	1,50%	81 524
18	Земельный участок площадью 289 кв.м инв.514491	42:30:0303090:0111	742 146,22	1,50%	11 132
19	Земельный участок площадью 360 кв.м (ТП-11) инв.514490	42:30:0303090:0131	1 335 533,84	1,50%	20 033
20	Земельный участок площадью 480 кв.м инв.514489	42:30:0303090:0109	1 232 630,40	1,50%	18 489
21	Земельный участок площадью 48232 кв.м инв.517192	42:30:0304011:0001	4 862 267,92	1,50%	72 934
22	Земельный участок площадью 498 кв.м инв.514488	42:30:0303090:0129	1 333 773,94	1,50%	20 007
23	Земельный участок площадью 783 кв.м инв. 514484	42:30:0303090:0113	3 161 738,37	1,50%	47 426
24	Земельный участок площадью 791 кв.м инв.514485	42:30:0303090:0138	2 873 457,79	1,50%	43 102
25	Земельный участок площадью 825 кв.м инв.514482	42:30:0303090:0091	2 118 583,50	1,50%	31 779
26	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ИЗ ЗЕМЕЛЬ ПОСЕЛЕНИЙ ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЙ ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БАЗЫ ЦСИП. Кад, инв.№47	42:30:0303090:0086	38 499 156,16	1,50%	577 487

№п/п	Объект налогообложения	Кадастровый номер участка	Кадастровая стоимость, руб.	Налоговая ставка	Сумма налога в 2025 г., руб.
1	2	3	4	5	6
27	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК, Промышленная база РСЦ- 2, инв.№2269	42:30:0303090:0334	43 300 732,89	1,50%	649 511
28	Земельный участок пл. 2712 кв.м	42:30:0303090:1424	9 846 729,60	1,50%	147 701
29	Земельный участок пл. 3379 кв.м	42:30:0303090:1423	12 130 136,94	1,50%	181 952
30	Земельный участок пл. 16779 кв.м	42:30:0303090:1422	34 136 204,34	1,50%	512 043
31	Земельный участок пл. 998 кв.м	42:30:0303090:0121	2 660 665,11	1,50%	39 910
32	Земельный участок пл 58259 кв.м	42:30:0410075:510	136 126 814,22	1,50%	2 041 902
33	Земельный участок пл 23666 кв.м	42:34:0105024:21	16 456 626,42	1,50%	246 849
34	Земельный участок пл. 109 кв.м+-3	42:30:0303089:115	131 287,23	1,50%	1 969
35	Земельный участок пл 173 кв.м	42:12:0104005:5	38 054,81	1,50%	571
36	Земельный участок пл 561 кв.м	42:12:0104003:208	998 826,84	1,50%	14 982
37	Земельный участок пл 3920 кв.м	42:12:0104003:464	6 979 324,80	1,50%	104 690
38	Земельный участок пл 5725 кв.м	42:09:0505004:773	4 425 253,25	1,50%	66 379
39	Земельный участок пл 4787 кв.м	42:30:0305080:33	6 888 110,04	1,50%	103 322
40	Земельный участок пл 4557 кв.м, доля в праве 90/4557 из состава доли в праве 139/4557	42:30:0303089:79	5 488 769,79	1,50%	82 332
41	Земельный участок пл 1658 кв.м	42:30:0303090:2907	6 970 132,52	1,50%	104 552
ИТОГО			**509 355 548,57**		**7 640 333,23**

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 необходимой валовой выручке на 2025 год в размере 46 475 тыс. руб. в обоснование расходов предприятием представлены: пообъектный расчет налога на имущество на 2025 г., в том числе отражена остаточную стоимость производен расчет представлен в формате шаблона ЕИАС (ENERGI.CALC.NW.TSO). В обоснование фактических затрат за 2023 год предприятие предоставляет налоговую декларацию (часть 2 том 2 файл 26).

На основании того, что согласно главе 30 НК РФ для российских организаций налогом на имущество с 01.01.2019 облагается только недвижимое имущество, экспертами приняты в расчет следующие категории имущества:

- здания;
- сооружения.

На основании среднегодовой стоимости вышеперечисленного имущества экспертами определена величина налога на имущество. Пообъектный расчет налога на имущество на 2025 год для ООО "ЕвразЭнергоТранс" на территории Кемеровской области представлен в приложении 6.

С учетом проведенного анализа в необходимую валовую выручку на 2025 год расходы по статье налог на имущество учтены в размере 46 475 тыс. руб.

Прочие налоги и сборы

К прочим налогам предприятие относит транспортный налог.

Транспортный налог введен главой 28 НК РФ и рассчитывается с учетом положений Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге». На 2025 год предприятие заявляет транспортный налог в размере 133,84 тыс.руб. В обоснование расходов предприятие предоставило: технические паспорта на транспортные средства, находящиеся на балансе предприятия (т.1 ч.2 файл 38), в подтверждение понесенных затрат представлен расчет транспортного налога за 2023год и карточка счета 68.22 (т.2 ч.2 файл 12, 13), расчет транспортного налога на 2025 год (т.1 ч.1 стр.223). Налоговые ставки транспортного налога приняты на основании Закона Кемеровской обл. от 28.11.2002 №95-ОЗ. Поскольку ставки транспортного налога устанавливаются законодательством и не подвержены инфляции, при расчете величины налога на плановый период индексация не учитывается. С учетом всего вышеизложенного транспортный налог на 2025г. составит 133,84 тыс.руб. расчет представлен в таблице 21.

Таблица 21

Расчёт транспортного налога ООО "ЕвразЭнергоТранс" на 2025г.

№ п/п	Марка автотранспорта	Гос.номер	Мощность, л.с.	Ставка налога в 2024г., руб./л.с.	План 2025г., тыс.руб.
1	2	3	4	5	7=4*5*6
1	Автомобиль ГАЗ-27527	К262ОС82	106,8	40	4,52
2	Автомобиль ГАЗ-22177	Н562ЕУ142	106,8	40	4,52
3	Автомобиль ГАЗ-22177	У948ЕН142	106,8	40	4,52
4	Автомобиль ГАЗ-27527	Р024КВ142	106,8	40	4,52
5	Автомобиль ГАЗ-27527	Р102КВ142	106,8	40	4,52
6	Автомобиль ГАЗ-27527	Т399ЕХ142	106,8	40	4,52
7	Автомобиль ГАЗ-27527	Т136ЕХ142	106,8	40	4,52
8	Автомобиль ГАЗ-27527	Х119КО142	106,8	40	4,52
9	Автомобиль ГАЗон некст	К684ОС82	150	40	6,35
10	Автомобиль TOYOTA COROLLA	М581НУ142	122	14	1,81
11	Автомобиль TOYOTA COROLLA	С939КА142	122	14	1,81
12	Автомобиль TOYOTA COROLLA	А521ЕУ142	122	14	1,81
13	Автомобиль автогидроподъёмник Чайка-Сервис 27845R с АГП	О308КТ142	168,9	50	8,93
14	Снегоход	9104КО42	60	35	2,22

№ п/п	Марка автотранспорта	Гос.номер	Мощность, л.с.	Ставка налога в 2024г., руб./л.с.	План 2025г., тыс.руб.
1	2	3	4	5	7=4*5*6
15	Снегоболотоход РМ 650-2	42КЕ2822	42,5	20	0,90
16	Hundai Creta	К 788 НО 142	150	14	2,22
16	Автомобиль ГАЗ-27527	Х699ЕМ142	106,8	40	4,52
17	Автомобиль Chery	покупка в 2025	150	14	2,22
18	Автомобиль TOYOTA COROLLA	Е913ЕК142	122	14	1,81
19	Автомобиль ЧАЙКА-СЕРВИС 2784СВ кран манипулятор	А633НМ142	168,9	50	8,93
20	Автомобиль Чайка-Сервис 27845R с АГП	покупка в 2025г.	133	50	7,04
21	Автомобиль KIA Bongo III с АГП	Н817ЕА142	133	14	1,97
22	Автомобиль ГАЗ-27527 Соболь	С829НЕ142	106,7	40	4,52
23	Автомобиль ГАЗ-27527 Соболь	покупка в 2025	106,8	40	4,52
24	Автомобиль ГАЗ-27527 Соболь	покупка в 2025	106,8	40	4,52
25	Автомобиль ГАЗ-27527 Соболь	покупка в 2025	106,8	40	4,52
26	Автомобиль ГАЗ-27527 Соболь	покупка в 2025	106,8	40	4,52
27	Автомобиль ГАЗ-27527 Соболь	У 754 НН 142	106,7	40	4,52
28	Автомобиль ГАЗ-27527	Р164НЕ142	106,7	40	4,52
29	Автомобиль ГАЗ-27527	К263ОС82	106,8	40	4,52
30	Автомобиль УАЗ-329892	В665ЕН142	112,2	14	1,66
31	Автомобиль ГАЗ-22177	Х698ЕМ142	106,8	25	2,82
32	Автомобиль ГАЗ-27057	М781МЕ142	106,7	40	4,52
ИТОГО					**133,84**

Итого налоговые платежи на 2025 год составят 54 249 тыс.руб., в том числе:

- налог на имущество 46 475 тыс.руб.;
- земельный налог 7 640 тыс.руб.;
- прочие налоги (транспортный налог) 134 тыс.руб.

Отчисления на страховые нужды

Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона на 2021 год утверждены следующие ставки:

1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;

2) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 %;

3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

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

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. ООО «ЕвразЭнергоТранс» 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 1.4. часть 2, стр.

1224). Таким образом, общий размер процента отчислений на социальные нужды составит 30,4%.

Размер отчислений, планируемый предприятием на 2025г., составляет 92 811 тыс. руб. Расчет предприятия по статье отчисления на страховые нужды, учтенный экспертами в необходимой валовой выручке на 2024 год, произведен следующим образом:

92 811 тыс. руб. = 305 300 тыс. руб. (ФОТ по предложению РЭК на 2025 год) * 30,4% (плановый % отчислений),

С учетом вышеизложенного, затраты по статье отчисление на страховые нужды учтены в необходимой валовой выручке в размере 92 811 тыс. руб.

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования

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 «ЕвразЭнергоТранс» 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 в ответ на запрос РЭК Кузбасса от 12.07.2024 № М-4-25/2473-02 письмом от 29.08.2024 № 1013 с приложением электронного носителя (вх. № 5880 от 30.08.2024), 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 2023 год в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э (дополнительные материалы, стр. 14-17);

- сканы обосновывающих документов на осуществление технологического присоединения энергопринимающего устройства до 15 кВт включительно заявителя ИП Дубровский К.В. – заявка, договор, акт о выполнении технических условий, платежное поручение, оборотно-сальдовые ведомости.

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 фактические расходы за 2023 год в сумме 61,31 тыс. руб.:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 29,4 тыс. руб.;

- на выполнение мероприятий "последней мили" в сумме 31,91 тыс. руб.

Выручка от осуществления плановых «льготных» технологических присоединений за 2023 год указана в сумме 43,28 тыс. руб.

Проведена проверка размера затрат на соответствие выпадающих доходов от «льготного» технологического присоединения.

На основании копий представленного договора об осуществлении технологического присоединения от 01.03.2023 № ЕЭТ-23-2/3-5 определено, что расчет платы за технологическое присоединение произведен посредством применения установленных стандартизированных ставок на 2023 год.

Согласно п. 17 в случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом настоящего пункта и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующих случаев технологического присоединения в размере не более 10000 рублей за кВт (превышение указанного значения допускается по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) и не менее 3000 рублей за кВт - с 1 июля 2022 г., 4000 рублей за кВт - с 1 июля 2023 г. и 5000 рублей за кВт - с 1 июля 2024 г.

Поскольку плату за технологическое присоединение произвел заявитель по стандартизированным ставкам, о чем свидетельствует платежное поручение, технологическое присоединение не считается льготным, соответственно, выпадающие доходы отсутствуют.

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 414 127 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлено приказ об учетной политике (часть 2 том 2 файл 33), пообъектный расчет расходов по статье на 2025 год ЕИАС (ENERGI.CALC.NW.TSO), оборотно-сальдовые ведомости за 2023 год(часть 2 том 1 файл 236-240), анализ счета 02 за 2023 год. Кроме того, предприятие представляет инвентарные карточки за 2023 год (часть 2 том 2 файл 208.1.-208.4),

ведомость переоценки (часть 2 том 2 файл 27) за 2023год, отчет об оценке справедливой стоимости имущества ООО «Контекст» (часть 2 том 2 файл 32).

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, амортизация для включения в валовую выручку 2025 года предлагается включить в сумме 414 094 тыс. руб. Пообъектный расчёт амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования и стоимостью после переоценки представлен в приложении 6.

Заключение по результатам анализа документальной обоснованности проекта инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк) на период 2024 – 2029 годы

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

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

- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»);
- постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее - Правила);
- постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее - Стандарты);
- постановлением Правительства РФ от 30.04.2013 № 382 «О проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных

проектов с государственным участием и о внесении изменений в некоторые акты»;

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

- приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах» (далее - Приказ Минэнерго России от «05» мая 2016 г. № 380).

Целью заключения является подтверждение необходимости реализации инвестиционных проектов по критериям технологической и стоимостной целесообразности.

Параметры проекта инвестиционной программы.

В соответствии с предложением предприятия, размещенным на официальном сайте РЭК Кузбасса, проект инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк) на период 2024 – 2029 годы направлен на выполнение требований федерального законодательства в части обеспечения надежности и качества электроснабжения потребителей, замены физически и морально устаревшего оборудования, увеличения пропускной способности электрических сетей.

Реализация проекта инвестиционной программы на период 2024-2029 годы планируется за счет средств, получаемых в результате оказания услуг по передаче электроэнергии, в размере 2 963,340 млн. руб. без НДС.

Таблица 22

Объем источников финансирования инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк) на период 2024 – 2029 годы.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого за период реализации инвестиционной программы
			План	План	План	План	План	План	План
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:		млн рублей	387,187	504,152	531,533	515,366	500,925	524,177	2963,340

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого за период реализации инвестиционной программы
			План	План	План	План	План	План	План
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	387,187	504,152	531,533	515,366	500,925	524,177	2963,340
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	0,000	120,351	125,206	123,876	125,301	128,501	623,235
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн рублей	0,000	120,351	125,206	123,876	125,301	128,501	623,235
1.1.1.1	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	0,000	120,351	125,206	123,876	125,301	128,501	623,235
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	387,187	383,801	406,328	391,489	375,624	395,677	2340,105
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	387,187	383,801	406,328	391,489	375,624	395,677	2340,105
1.2.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	387,187	383,801	406,328	391,489	375,624	395,677	2340,105

Таблица 23

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:	-	-	-	**387,186**	**504,152**	**531,533**	**515,366**	**500,925**	**524,177**
Строительство нового РП-6 кВ и кабельной эстакады 6 кВ	J_ОП-3 НКМК	2021	2024	35,873	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5	J_Есаульская-5	2023	2024	107,891	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК	J_ОП-6 НКМК	2023	2025	219,938	192,656	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция ПС 110/6,6/6,3кВ "Ерунаковская-8"	O_Ерунаковская-8	2025	2026	0,000	22,536	71,142	0,000	0,000	0,000
Реконструкция ПС 35/6кВ "6-ой Ствол"	O_6-ой Ствол	2025	2026	0,000	37,017	58,344	0,000	0,000	0,000
Реконструкция ПС 220/110/10кВ "КМК-1"	O_КМК-1	2025	2029	0,000	36,157	104,639	123,014	19,553	25,909
Реконструкция ПС 110/6кВ "Обогатительная"	O_Обогатительная	2025	2027	0,000	60,883	65,666	104,762	0,000	0,000
Техническое перевооружение: ПС 110/6кВ "Казская-110"	O_Казская-110	2025	2025	0,000	1,625	0,000	0,000	0,000	0,000
Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "РП-318"	O_РП-318	2025	2025	0,000	7,646	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-4 НКМК"	O_ОП-4 НКМК	2025	2025	0,000	111,472	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-3 НКМК"	O_ОП-3 НКМК	2026	2028	0,000	0,000	87,573	81,510	109,963	0,000
Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "ТП-37"	O_ТП-37	2026	2026	0,000	0,000	3,692	0,000	0,000	0,000
Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-5"	O_ОП-5	2026	2026	0,000	0,000	46,171	0,000	0,000	0,000
Реконструкция ПС 110/6,6/6,3кВ "Ульяновская"	O_Ульяновская	2027	2028	0,000	0,000	0,000	49,551	37,358	0,000
Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "ТП-39"	O_ТП-39	2027	2027	0,000	0,000	0,000	6,371	0,000	0,000
Реконструкция ПС 110/35/6кВ "ОП-20"	O_ОП-20	2028	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	69,608	126,968
Реконструкция ПС 6кВ "РП-25Б"	O_РП-25Б	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	152,421	0,000
Реконструкция КЛ-6 кВ ОП-6 - РП-611, РП-610 - ТП-15,20	O_КЛ-6кВ ОП-6	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	19,309	0,000
Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "ТП-23"	O_ТП-23	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	8,750	0,000
Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "ТП-23А"	O_ТП-23А	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	8,002	0,000
Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-19"	O_ОП-19	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	251,961
Реконструкция ПС 10/0,4кВ "КТП-107А"	O_КТП-107А	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	59,596
Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "ТП-ЦРСД"	O_ТП-ЦРСД	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,638
Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "РП-ТП-11"	O_РП-ТП-11	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,153
Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "ТП-33"	O_ТП-33	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,351
Техническое перевооружение: ПС 35/6кВ "Шерегеш-3"	O_Шерегеш-3	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	21,574
Реконструкция ССПИ ОДС СП	O_ОДС СП	2025	2027	0,000	17,911	20,404	10,671	0,000	0,000
Реконструкция ССПИ ОДС РП	O_ОДС РП	2026	2027	0,000	0,000	28,937	21,343	0,000	0,000
Реконструкция автоматизированной системы технологического управления (АСТУ) центра управления сетями	O_АСТУ	2026	2028	0,000	0,000	36,789	111,566	53,959	0,000
Реконструкция системы АИИС КУЭ	J_АИИС КУЭ	2020	2024	10,083	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 10	2024	2024	1,915	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 11	2024	2024	1,915	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 12	2024	2024	1,915	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 13	2024	2024	1,915	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение снегоуборщика	J_Прочие 37	2024	2024	0,162	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 53	2024	2024	1,915	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение мульчера прицепного	J_Прочие 55	2024	2024	1,352	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Планируемые капитальные вложения, млн руб. (без НДС)					
				2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Приобретение автомобиля легкового	J_Прочие 59	2024	2024	2,312	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение автомобиля легкового	O_Прочие 1	2025	2025	0,000	3,102	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение погрузчика	O_Прочие 2	2025	2025	0,000	1,875	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение автомобиля пассажирского полноприводного	O_Прочие 3	2025	2025	0,000	2,369	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение автомобиля пассажирского полноприводного	O_Прочие 4	2025	2025	0,000	2,369	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение автомобиля грузопассажирского полноприводного	O_Прочие 5	2025	2025	0,000	2,369	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение вольтамперфазометра	O_Прочие 6	2025	2025	0,000	0,583	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение тепловизора	O_Прочие 7	2025	2025	0,000	1,040	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение прицепа легкового	O_Прочие 8	2025	2025	0,000	0,122	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение прицеп для генератора	O_Прочие 9	2025	2025	0,000	0,443	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение многофункционального лазерного цветного устройства (принтер, сканер, копир) А3	O_Прочие 10	2025	2025	0,000	0,989	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение многофункционального лазерного цветного устройства (принтер, сканер, копир) А3	O_Прочие 11	2025	2025	0,000	0,989	0,000	0,000	0,000	0,000
Приобретение автомобиля легкового	O_Прочие 12	2026	2026	0,000	0,000	3,098	0,000	0,000	0,000
Приобретение автомобиля грузопассажирского полноприводного	O_Прочие 13	2026	2026	0,000	0,000	2,365	0,000	0,000	0,000
Приобретение снегоуборщика	O_Прочие 14	2026	2026	0,000	0,000	0,248	0,000	0,000	0,000
Приобретение снегоуборщика	O_Прочие 15	2026	2026	0,000	0,000	0,248	0,000	0,000	0,000
Приобретение промышленной сплит-системы	O_Прочие 16	2026	2026	0,000	0,000	0,634	0,000	0,000	0,000
Приобретение промышленной сплит-системы	O_Прочие 17	2026	2026	0,000	0,000	0,634	0,000	0,000	0,000
Приобретение сканера широкоформатного	O_Прочие 18	2026	2026	0,000	0,000	0,950	0,000	0,000	0,000
Приобретение автомобиля легкового	O_Прочие 19	2027	2027	0,000	0,000	0,000	3,098	0,000	0,000
Приобретение автомобиля грузопассажирского полноприводного	O_Прочие 20	2027	2027	0,000	0,000	0,000	2,365	0,000	0,000
Приобретение снегохода	O_Прочие 21	2027	2027	0,000	0,000	0,000	0,868	0,000	0,000
Приобретение снегоуборщика	O_Прочие 22	2027	2027	0,000	0,000	0,000	0,248	0,000	0,000
Приобретение автомобиля грузопассажирского полноприводного	O_Прочие 23	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	2,365	0,000
Приобретение автомобиля грузового бортового, до 10 т	O_Прочие 24	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	7,107	0,000
Приобретение автогидроподъемника	O_Прочие 25	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	9,122	0,000
Приобретение прибора контроля высоковольтных выключателей	O_Прочие 26	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	1,703	0,000
Приобретение прибора контроля высоковольтных выключателей	O_Прочие 27	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	1,703	0,000
Приобретение автомобиля легкового	O_Прочие 28	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,098
Приобретение автогидроподъемника	O_Прочие 29	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,122
Приобретение снегоболотоход/мотовездеход	O_Прочие 30	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,807

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 - Кузбассе, 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 Кузбасса 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, утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором – четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21 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 «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк) на период реализации 2024 - 2029 годы, отражен в таблице 25.

При анализе обосновывающих материалов к проекту корректировки инвестиционной программы, а также 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.

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

Таблица 24

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого за период реализации инвестиционной программы
			План	План	План	План	План	План	План
	Источники финансирования инвестиционной программы всего (без НДС), в том числе:	млн руб.	387,232	504,152	531,534	515,366	500,926	524,177	2 963,387
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн руб.	387,232	504,152	531,534	515,366	500,926	524,177	2 963,387
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии	млн руб.	0,000	0,000	141,811	130,514	113,363	144,245	529,933
1.2	Амортизация, учтенная в ценах (тарифах) на оказание услуг по передаче электрической энергии	млн руб.	387,232	414,094	389,723	384,852	387,563	379,932	2 343,396
1.3	Прочие собственные средства	млн руб.	0,000	90,058	0,000	0,000	0,000	0,000	90,058

Таблица 25

Анализ представленных ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк) 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
				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				**387,186**	**504,152**	**531,533**	**515,366**	**500,925**	**524,177**		
Строительство нового РП-6 кВ и кабельной эстакады 6 кВ	J_ОП-3 НКМК	2021	2024	35,873	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	ПТЭО, схема ПС.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей, ССР, локальные сметы, смета на ПИР.
Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5	J_Есаульская-5	2023	2024	107,891	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	ПТЭО, схема ПС.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей, ССР, локальные сметы, смета на ПИР.
Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК	J_ОП-6 НКМК	2023	2025	219,938	192,656	0,000	0,000	0,000	0,000	ПТЭО, фото, схема ПС, акты осмотра технического состояния трансформаторов, протоколы испытания трансформаторов №86-2023 от 06.02.23 1Т-25МВА ОП-6 РП, №87-2023г от 07.02.23 2Т-25МВА ОП-6 РП.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей, ССР, локальные сметы.
Реконструкция ПС 110/6,6/6,3кВ "Ерунаковская-8"	O_Ерунаковская-8	2025	2026	0,000	22,536	71,142	0,000	0,000	0,000	ПТЭО, техническое сообщение 05.09.2023 Кузбасский ЦСМ, акт осмотра технического состояния оборудования ПС 1 Ерунаковская-8 от 29.01.24, отчет № 659 от 21.01.22 ПС Ерунаковская. Расчет емкостных токов ЗРУ-6кВ. Протокол от 25.03.22 замера освещенности, Схема ПС	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.
Реконструкция ПС 35/6кВ "6-ой Ствол"	O_ 6-ой Ствол	2025	2026	0,000	37,017	58,344	0,000	0,000	0,000	ПТЭО, схема ПС 6-ой Ствол, акт № 283 от 29.01.24 оценки	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие

										техсостояния ПС 6Ствол, техническое сообщение РЗиА № 24 от 09.02.24 СЭС, акт ремонта ТСН-1 № 24-05-06 от 24.05.23, акт ремонта ТСН-2 № 21-07-08 от 21.07.23, протокол от 29.03.22 замера освещенности ПС 6-ой Ствол.	предложения. Расчет фин.потребностей.
Реконструкция ПС 220/110/10кВ "КМК-1"	О_КМК-1	2025	2029	0,000	36,157	104,639	123,014	19,553	25,909	ПТЭО, схема ПС, акт № 2 от 20.02.24 оценки АТЗ ЭСХ ПС КМК-1, акт оценки тех. состояния пожарной сигнализации КМК-1, протокол проверки РЗА 2021г., протокол по ДУ (РДУ с ЕЭТ) от 29.04.21, протокол по ДУ (РДУ с ЕЭТ) от 29.04.21, протокол по ДУ (РДУ с ЕЭТ) 03.02.23, служебные письма.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей, ССр, локальные сметы.
Реконструкция ПС 110/6кВ "Обогатительная"	О_Обогатительная	2025	2027	0,000	60,883	65,666	104,762	0,000	0,000	ПТЭО, фото, схема ПС , акт ТС электрооборудования ПС , акт ТС электрооборудования ПС Обогатительная, акт от 15.12.23 проверки работоспособности АПС Обогатительная, служебные письма.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. УНЦ.
Техническое перевооружение: ПС 110/6кВ "Казская-110"	О_Казская-110	2025	2025	0,000	1,625	0,000	0,000	0,000	0,000	ПТЭО, фото, схема ПС, акты от 01.02.24 комиссионного осмотра технического состояния трансформаторов, акт №36 от 14.05.21 ремонта ТСН-2, акт №79 от 25.05.22 ремонта ТСН-1.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. УНЦ.
Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "РП-318"	О_РП-318	2025	2025	0,000	7,646	0,000	0,000	0,000	0,000	ПТЭО, схема ПС, акты комиссионного осмотра технического состояния Т-1, Т-2 РП-318, акты комиссионного осмотра технического состояния трансформаторов ТП-318, акты на текущий ремонт трансформаторов РП-318 Т-1 ТМ-1000, Т-2 ТМ-1000.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.
Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-4 НКМК"	О_ОП-4 НКМК	2025	2025	0,000	111,472	0,000	0,000	0,000	0,000	ПТЭО, фото, схема ПС ОП-4 НКМК, акт осмотра ТС 1Т ПС ОП-4 НКМК, технический отчет диагностики 1Т-40 ОП-4 НКМК.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.

Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-3 НКМК"	О_ОП-3 НКМК	2026	2028	0,000	0,000	87,573	81,510	109,963	0,000	ПТЭО, фото, схема ПС , служебное письмо РЗиА № 21 от 08.02.24 СЭС), акт проверки АПС ПС ОП-3, акт ТС оборудования ОП-3 НКМК от 26.09.23, акт ремонта В-0,4кВ ввода -1, акт № 6 от 20.02.24 оценки АТЗ ЭСХ ПС ОП-3	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.
Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "ТП-37"	О_ТП-37	2026	2026	0,000	0,000	3,692	0,000	0,000	0,000	ПТЭО, схема, акт комиссионного осмотра технического состояния тр-ра ТП-37, акт на текущий ремонт трансформатора ТП-37 ТМ-400.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.
Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-5"	О_ОП-5	2026	2026	0,000	0,000	46,171	0,000	0,000	0,000	ПТЭО, фото, схема ПС ОП-5, акт № 7 от 20.02.24 оценки АТЗ ЭСХ ПС ОП-5, акт проверки РЗиА ОП-5, акт оценки тех. Состояния ЩСН, ЩПТ_ОП-5.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.
Реконструкция ПС 110/6,6/6,3кВ "Ульяновская"	О_Ульяновская	2027	2028	0,000	0,000	0,000	49,551	37,358	0,000	ПТЭО, фото, схема ПС Ульяновская, акт № 284 от 29.01.24 оценки техсостояния ПС Ульяновская, техническое сообщение РЗиА № 24 от 09.02.24 СЭС	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.
Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "ТП-39"	О_ТП-39	2027	2027	0,000	0,000	0,000	6,371	0,000	0,000	ПТЭО, схема, акт на текущий ремонт трансформатора ТП-39 Т-1ТМ-400, акт на текущий ремонт трансформатора ТП-39 Т-2ТМ-400, акт ТС трансформатора ТМ Т-1 ТП-39, акт ТС трансформатора ТМ Т-2 ТП-39	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.
Реконструкция ПС 110/35/6кВ "ОП-20"	О_ОП-20	2028	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	69,608	126,968	ПТЭО, фото, схема ПС, акт № 281 от 29.01.24 оценки тех.состояния Т-1,Т-2 ОП-19, акт № 5 от 20.02.24 оценки АТЗ ЭСХ ПС ОП-19, служебное письмо о РЗиА № 23 от 08.02.24 СЭС.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.
Реконструкция ПС 6кВ "РП-25Б"	О_РП-25Б	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	152,421	0,000	ПТЭО, фото, схема ПС , акт осмотра оборудования ПС, письмо о РЗиА № 17 от 07.02.24 СЭС, акт № 1 от 20.02.24 оценки АТЗ ЭСХ ПС РП-25Б, акт осмотра тех.состояния пожарной	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.

										сигнализации РП-25Б, акты ремонта яч.6кВ РП-25Б.	
Реконструкция КЛ-6 кВ ОП-6 - РП-611, РП-610 - ТП-15,20	О_КЛ-6кВ ОП-6	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	19,309	0,000	ПТЭО, схема РП-610, схема РП-611, акт ТС трансформатора КЛ вводов №1 и №2 ОП-6-РП-611, акты ремонтов КЛ ОП-6 - РП-611.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.
Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "ТП-23"	О_ТП-23	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	8,750	0,000	ПТЭО, схема ПС, акты ТС трансформаторов ТМ Т-1, Т-2 ТП-23, акты на текущий ремонт трансформаторов ТП-23 Т-1, Т-2 ТМ-1000	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.
Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "ТП-23А"	О_ТП-23А	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	8,002	0,000	ПТЭО, схема ПС, акты ТС трансформаторов ТМ Т-1, Т-2 ТП-23а, акты на текущий ремонт трансформаторов ТП-23а Т-1, Т-2 ТМ-630	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.
Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-19"	О_ОП-19	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	251,961	ПТЭО, фото, схема ПС, акт № 280 от 29.01.24г оценки тех.состояния Т-1,Т-2 ОП-19, акт № 4 от 20.02.2024 оценки АТЗ ЭСХ ПС ОП-19.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.
Реконструкция ПС 10/0,4кВ "КТП-107А"	О_КТП-107А	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	59,596	ПТЭО, письмо от 06.02.24 О повышении надёжности электроснабжения ЦСиП СП (КТП-107А), акт оценки тех.состояния сист. пож.сигнал._279 от 29.01.24, предложение ФПС _АБК, ТМХ, мастерские, акт оценки тех.состояния сист. пожаротуш. и пож.сигнал. ТМХ_278 от 29.01.24.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.
Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "ТП-ЦРСД"	О_ТП-ЦРСД	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,638	ПТЭО, схема ПС, акты ТС трансформаторов ТМ Т-1, Т-2 ТП-ЦРСД, акты на текущий ремонт трансформаторов ТП-ЦРСД Т-1, Т-2 ТМ-630	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.
Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "РП-ТП-11"	О_РП-ТП-11	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,153	ПТЭО, схема ПС, акты ТС трансформаторов ТМ Т-1, Т-2 ТП-11, акты на текущий ремонт трансформаторов ТП-11 Т-1, Т-2, протокол №1244-2023 испытания Т-1 1000кВа от 03.12.23г.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.
Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "ТП-33"	О_ТП-33	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,351	ПТЭО, схема ПС, акты ТС трансформаторов ТМ Т-1, Т-2 ТП-33, акты на текущий ремонт трансформаторов ТП-33 Т-1, Т-2 ТМ-400	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей

Техническое перевооружение: ПС 35/6кВ "Шерегеш-3"	O_Шерегеш-3	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	21,574	ПТЭО, схема ПС, акт ТС трансформатора, акт на текущий ремонт трансформатора, акт № 9 от 20.02.2024 оценки АТЗ ЭСХ ПС Шерегеш-3.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.
Реконструкция ССПИ ОДС СП	O_ОДС СП	2025	2027	0,000	17,911	20,404	10,671	0,000	0,000	ПТЭО, схема ПС ПС 110кВ Ерунаковская, схема ПС 35 кВ Капитальная Новая, акт оценки технического состояния СППИ ОДС СП.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.
Реконструкция ССПИ ОДС РП	O_ОДС РП	2026	2027	0,000	0,000	28,937	21,343	0,000	0,000	ПТЭО, схема ПС 110кВ Шерегеш-1, схема ПС 35кВ Шерегеш-3, акт № 8 от 20.02.24 оценки АТЗ ЭСХ ПС Хвостохранилище, акт №9 от 20.02.24 оценки АТЗ ЭСХ ПС Шерегеш-3, акт № 10 от 20.02.24 оценки АТЗ ЭСХ ПС Шерегеш-1, акт оценки технического состояния СППИ ОДС РП	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.
Реконструкция автоматизированной системы технологичесокго управления (АСТУ) центра управления сетями	O_АСТУ	2026	2028	0,000	0,000	36,789	111,566	53,959	0,000	ПТЭО, фото, акт оценки технического состояния АСТУ ОДС СП, ОДС РП, ОДС ЕЭТ.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.
Реконструкция системы АИИС КУЭ	J_АИИС КУЭ	2020	2024	10,083	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	ПТЭО СОТИАССО	Конкурентные листы, локальные сметы.
Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 10	2024	2024	1,915	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Служебная записка на приобретение ТС, акт осмотра ТС.	Конкурентный лист, договор на поставку автомобиля ЕЭТ 23/4-3-11 от 18.05.23, протокол комиссии по закупкам, счет-фактура.
Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 11	2024	2024	1,915	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Служебная записка на приобретение ТС, акт осмотра ТС.	Конкурентный лист, договор на поставку автомобиля ЕЭТ 23/4-3-11 от 18.05.23, протокол комиссии по закупкам, счет-фактура.
Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 12	2024	2024	1,915	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Служебная записка на приобретение ТС, акт осмотра ТС.	Конкурентный лист, договор на поставку автомобиля ЕЭТ 23/4-3-11 от 18.05.23, протокол комиссии по закупкам, счет-фактура.
Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 13	2024	2024	1,915	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Служебная записка на приобретение ТС, акт осмотра ТС.	Конкурентный лист, договор на поставку автомобиля ЕЭТ 23/4-3-11 от 18.05.23, протокол комиссии по закупкам, счет-фактура.

Приобретение снегоуборщика	J_Прочие 37	2024	2024	0,162	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Служебная записка на приобретение снегоуборщика	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 53	2024	2024	1,915	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Служебная записка на приобретение ТС, акт осмотра ТС.	Конкурентный лист, договор на поставку автомобиля ЕЭТ 23/4-3-11 от 18.05.23, протокол комиссии по закупкам, счет-фактура.
Приобретение мульчера прицепного	J_Прочие 55	2024	2024	1,352	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Служебная записка на приобретение мульчера	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение автомобиля легкового	J_Прочие 59	2024	2024	2,312	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Служебная записка на приобретение ТС	Конкурентный лист, договор на поставку автомобиля ЕЭТ 23/4-3-4 от 04.04.23, протокол комиссии по закупкам, счет-фактура.
Приобретение автомобиля легкового	O_Прочие 1	2025	2025	0,000	3,102	0,000	0,000	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение погрузчика	O_Прочие 2	2025	2025	0,000	1,875	0,000	0,000	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение автомобиля пассажирского полноприводного	O_Прочие 3	2025	2025	0,000	2,369	0,000	0,000	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение автомобиля пассажирского полноприводного	O_Прочие 4	2025	2025	0,000	2,369	0,000	0,000	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение автомобиля грузопассажирского полноприводного	O_Прочие 5	2025	2025	0,000	2,369	0,000	0,000	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение вольтамперфазометра	O_Прочие 6	2025	2025	0,000	0,583	0,000	0,000	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение тепловизора	O_Прочие 7	2025	2025	0,000	1,040	0,000	0,000	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение прицепа легкового	O_Прочие 8	2025	2025	0,000	0,122	0,000	0,000	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение прицеп для генератора	O_Прочие 9	2025	2025	0,000	0,443	0,000	0,000	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение многофункционального лазерного цветного устройства (принтер, сканер, копир) А3	O_Прочие 10	2025	2025	0,000	0,989	0,000	0,000	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение многофункционального лазерного цветного устройства (принтер, сканер, копир) А3	O_Прочие 11	2025	2025	0,000	0,989	0,000	0,000	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.

Приобретение автомобиля легкового	О_Прочие 12	2026	2026	0,000	0,000	3,098	0,000	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение автомобиля грузопассажирского полноприводного	О_Прочие 13	2026	2026	0,000	0,000	2,365	0,000	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение снегоуборщика	О_Прочие 14	2026	2026	0,000	0,000	0,248	0,000	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение снегоуборщика	О_Прочие 15	2026	2026	0,000	0,000	0,248	0,000	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение промышленной сплит-системы	О_Прочие 16	2026	2026	0,000	0,000	0,634	0,000	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение промышленной сплит-системы	О_Прочие 17	2026	2026	0,000	0,000	0,634	0,000	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение сканера широкоформатного	О_Прочие 18	2026	2026	0,000	0,000	0,950	0,000	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение автомобиля легкового	О_Прочие 19	2027	2027	0,000	0,000	0,000	3,098	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение автомобиля грузопассажирского полноприводного	О_Прочие 20	2027	2027	0,000	0,000	0,000	2,365	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение снегохода	О_Прочие 21	2027	2027	0,000	0,000	0,000	0,868	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение снегоуборщика	О_Прочие 22	2027	2027	0,000	0,000	0,000	0,248	0,000	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение автомобиля грузопассажирского полноприводного	О_Прочие 23	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	2,365	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение автомобиля грузового бортового, до 10 т	О_Прочие 24	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	7,107	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение автогидроподъемника	О_Прочие 25	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	9,122	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение прибора контроля высоковольтных выключателей	О_Прочие 26	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	1,703	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение прибора контроля высоковольтных выключателей	О_Прочие 27	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	1,703	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.

Приобретение автомобиля легкового	О_Прочие 28	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,098	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение автогидроподъемника	О_Прочие 29	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,122	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.
Приобретение снегоболотоход/мотовездеход	О_Прочие 30	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,807	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.

Приборы учета

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

Организация расходы по замене существующих приборов учета на 2025 год не заявляет.

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 140 348 тыс. руб.

Экспертами проведен анализ на соответствие предприятия установленным критериям для включения в НВВ предпринимательской прибыли. (таблица 26)

Таблица 26

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	2023	2024
		Постановление РЭК от 30.12.2021 №954	Постановление РЭК от 30.11.2022 №958	Постановление РЭК от 29.12.2023 №780
НВВ котла	тыс.руб.	22 563 978,06	24 287 685,61	22 813 040,00
НВВ сетевой организации (с учетом потерь)	тыс.руб.	1 238 351,72	1 561 444,96	1 421 814,31
Доля	%	5,5%	6%	6%

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.

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

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

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

экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

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

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

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

Таким образом, первый расчет с учетом, положений абзац 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 г. № 10/2024, заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», ИПЦ (5,8%).

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

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на 1 полугодие в размере 862 623 руб./МВт, на 2 полугодие 824 740 руб./МВт.,
- цена на электрическую энергию на 1 полугодие 2025 года составила 1 677 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 2025 года составила 1 892 руб. /МВт.ч.;

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

Объем электроэнергии на 2025 год составил, в том числе:
- на 1 полугодие в размере 704,44 тыс. МВт.ч
- на 2 полугодие в размере 729,70 тыс. МВт.ч

Объем мощности на 2025 год составил:
- на 1 полугодие в размере 241,43 МВт.
- на 2 полугодие в размере 248,88 МВт.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 2025 год: 1 полугодие 426,9 руб./МВт.ч., 2 полугодие 426,9 руб./МВт.ч;
- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 2025 года: 1 полугодие 1 175,10 руб./МВт.ч., 2 полугодие 1 175,10 руб./МВт.ч.

Расчет стоимости покупки потерь на 2025 год представлен в таблице 27

Таблица 27

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

2025 год	ед.изм.	1 полугодие	2 полугодие	год	Пояснения
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**	**1 175,10**	**1 175,10**	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.	2 012 519,44	2 241 793,67	4 254 313,11	
Тариф потерь расчетный на 2025 год	**руб/ МВт*ч**	**4 630,76**	**4 759,95**	**47 696,49**	расчет произведен в соответствии с абз 14 Основ ценообразования № 1178
Тариф потерь на 2025 год	**руб/ МВт*ч**	**2 961,43**	**3 133,19**		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

* (1 175,10 руб./МВт.ч + 1 677 руб./МВт.ч + 0,471 руб./МВт.ч + 2,378 руб./МВт.ч + 1,962 руб./МВт.ч) = 2 012 519,44 тыс. руб.

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

2 241 793,67 тыс. руб. / 704,44 тыс. МВт.ч = 4 630,76 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

* (1 175,10 руб./МВт.ч + 1 892 руб./МВт.ч + 0,498 руб./МВт.ч + 2,539 руб./МВт.ч + 2,076 руб./МВт.ч) = 2 241 793,67 тыс. руб.

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

2 241 793, 67 тыс. руб. / 729,70 тыс. МВт.ч = 4 759,95 руб./МВт.ч.

В соответствии с абзацем 14 пункта 81 Основ ценообразования № 1178 Расчет расходов на оплату покупки потерь составит (таблица 28)

Таблица 28

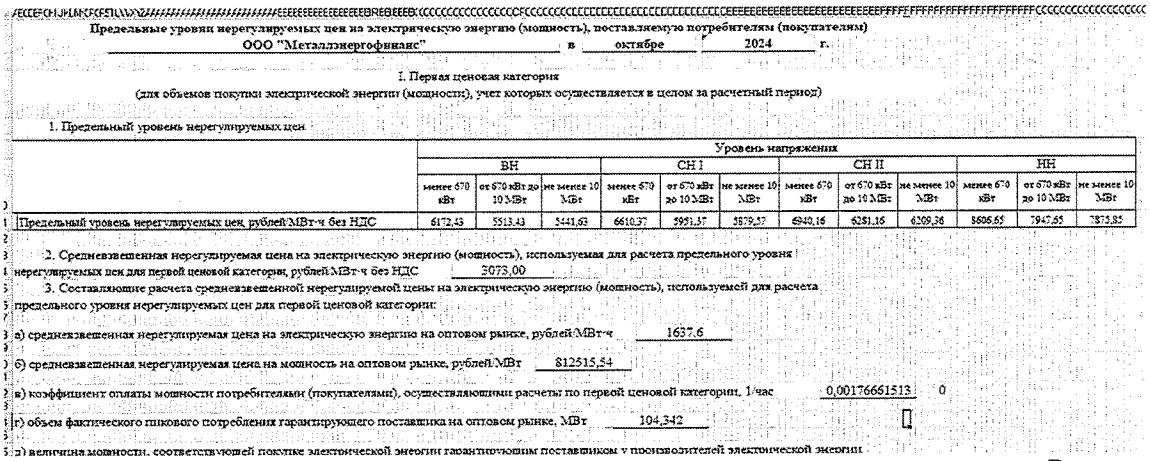
Расчет расходов на оплату покупки потерь на 2025 год, в соответствии с абзацем 14 пункта 81 Основ ценообразования № 1178

№ 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.

Данные взяты с сайта гарантирующего поставщика ООО Металлэнергофинанс» (таблица 29), (рисунок 1,2) (https://www.mef.ru/upload/iblock/1af/f3pk55lkj9wrixhmrm99fzf7b05fi2te.xl),

Рисунок 1



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

ООО "Металлэнергофинанс" в октябре 2024 г.

I. Первая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен

	Уровень напряжения											
	ВН			СН I			СН II			НН		
	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт·ч без НДС	6172,43	5513,43	5441,63	6610,37	5951,37	5879,57	6940,16	6281,16	6209,36	8606,65	7947,65	7875,85

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС 5073,00

3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:

а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч 1637,6

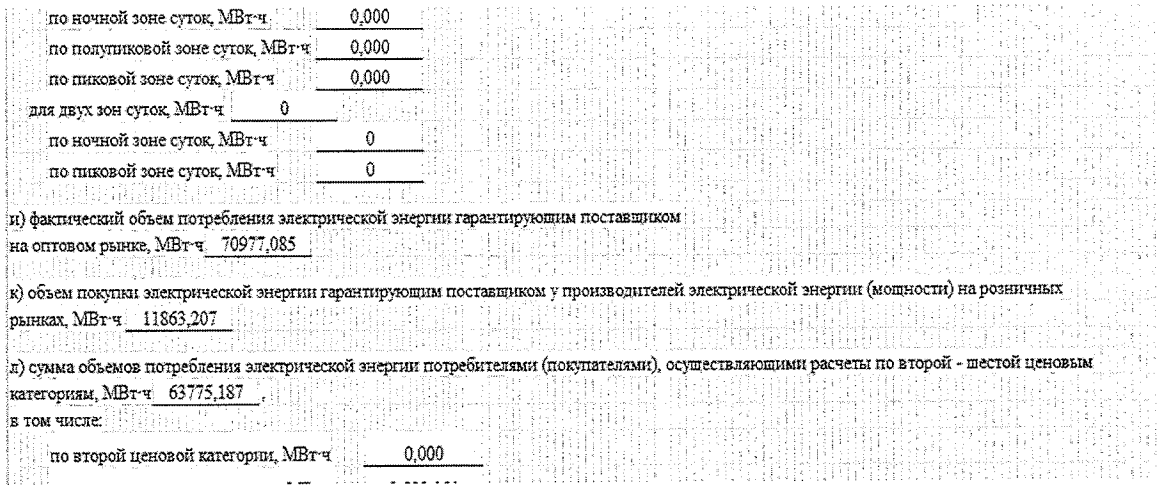
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 812515,54

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0,001766651513 0

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 104,342

д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии

Рисунок 2



по ночной зоне суток, МВт·ч 0,000

по полупиковой зоне суток, МВт·ч 0,000

по пиковой зоне суток, МВт·ч 0,000

для двух зон суток, МВт·ч 0

по ночной зоне суток, МВт·ч 0

по пиковой зоне суток, МВт·ч 0

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч 70977,085

к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч 11863,207

л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч 63775,187

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт·ч 0,000

Таблица 29

Расчет фактической цены покупки потерь за 12 месяцев

месяцев	фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт.ч	Потери сетевых организаций в пределах баланса руб/МВт.ч	Итого, руб.
ноябрь 2023	98 340,19	2892,84	284482443,9
декабрь 2023	101 289,19	2891,59	292886800,2
январь 2024	71 424,57	2999,61	214245845,4

месяцев	фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт.ч	Потери сетевых организаций в пределах баланса руб/МВт.ч	Итого, руб.
февраль 2024	65 387,94	3176,93	207732901,9
март 2024	56 116,26	2753,17	154497614,6
апрель 2024	69 064,55	3029,93	209260745,9
май 2024	113 099,54	2883,82	326158712,6
июнь 2024	146 535,74	2 826,44	414174477
июль 2024	165 614,68	2 977,63	493139233,7
август 2024	153 561,54	2 986,87	458668345
сентябрь 2024	98 723,08	3 075,49	303621836,1
октябрь 2024	70 977,09	3 073,00	218112582,2
ИТОГО	1 210 134,35	2 955,85	3 576 981 538,42

Таким образом, цена покупки потерь составит:

1 полугодие: 2 955,85 руб/МВт.ч = 3 576 981 538,429 руб. / 8 269 500,22 МВт.ч

2 полугодие: 3 127,29 руб/МВт.ч = 2 955,85 * 1,058 (ИПЦ);

В соответствии с абзацем 19 пункта 81 Основ ценообразования № 1178 Расчет расходов на оплату покупки потерь составит (таблица 30)

Таблица 30

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 полу-годие	2 полу-годие	год	Доля	
		тыс. МВт*ч	**тыс. МВт*ч**	**тыс. МВт*ч**	**руб/мВт*ч**	**руб/мВт*ч**	**тыс. руб.**	**тыс. руб.**	**тыс. руб.**	**1 полу-годие**	**2 полу-годие**
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	319826,88	330493,71	650320,59	0,146	0,137
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	329,301	660,318	3124,10	3305,30	1034129,02	1088438,05	2122567,07	0,471	0,452

№ п/п	Наименование	2025 1 полугодие	2025 2 полугодие	2025	цена покупки абзац 14 пункт 81 Основ ценообразования № 1178		1 полу-годие	2 полу-годие	год	Доля	
		тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	1 полу-годие	2 полу-годие
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	22264,83	22805,56	45070,39	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	71 481,89	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	170 015,16	0,038	0,036
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068	34,010	3124,10	3305,30	52930,99	56413,49	109 344,49	0,024	0,023
ВСЕГО		**704,44**	**729,70**	**1 434,14**	**3119,48**	**3300,51**	**2197485,73**	**2408378,36**	**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

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

Среднее напряжение первого уровня 35 кВ

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

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

$$\Delta З_{вн}^{сн1} = Т_{вн}^{пот} \times Э_{вн}^{сн1}, \text{ тыс. руб. (15.12)}$$

Среднее напряжение второго уровня 20 - 1 кВ

$$Т_{сн2}^{пот} = \frac{\sum З_{сн2}^{пот}}{\sum (Э_{сн2}^{по} + Э_{сн2}^{нн})}, \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч (15.13)}$$

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

$$\Delta З_{вн}^{сн2} = Т_{вн}^{пот} \times Э_{вн}^{сн2}, \text{ тыс. руб. (15.15)}$$

$$\Delta З_{сн1}^{сн2} = Т_{сн1}^{пот} \times Э_{сн1}^{сн2}, \text{ тыс. руб. (15.16)}$$

Низкое напряжение 0,4 кВ и ниже

$$Т_{нн}^{пот} = \frac{\sum З_{нн}^{пот}}{\sum Э_{нн}^{по}}, \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч (15.17)}$$

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

$$\Delta З_{сн1}^{нн} = Т_{сн1}^{пот} \times Э_{сн1}^{нн}, \text{ тыс. руб. (15.19)}$$

$$\Delta З_{сн2}^{нн} = Т_{сн2}^{пот} \times Э_{сн2}^{нн}, \text{ тыс. руб., (15.20)}$$

где:

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

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

$З_{вн}^{пот}$, $З_{сн1}^{пот}$, $З_{сн2}^{пот}$ и $З_{нн}^{пот}$ - 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, лист 4. Баланс ээ, а также лист Расчет котловых тарифов.

1 полугодие

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

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

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

Подставляя значение показателей в формулы, получаем:

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

$$Т_{сн1}^{пот} = \frac{162\,863{,}51 + 1357{,}20 * 106{,}99}{(990{,}43 + 1594{,}48 + 2{,}42)} = 160{,}42\ (руб./МВтч)$$

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

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

2 полугодие

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

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

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

Подставляя значение показателей в формулы, получаем:

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

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

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

$$Т_{нн}^{пот} = \frac{1\,043\,755{,}31 + 2{,}20 * 129{,}03 + 2086{,}56 * 194{,}11}{1868{,}33} = 961{,}86 \text{ (руб./МВтч)}$$

Таким образом, необходимая сумма денежных средств по минимальным предельным утвержденным приказом ФАС России от 24.10.2024 года №766/24 составит 5 385 917,63 тыс. руб. (таблица 31)

Таблица 31

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 32

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 полу-годие	2025 2 полу-годие	2025	цена покупки Приказ ФАС России 766/24 от 24.10.2024 года		1 полу-годие	2 полу-годие	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-	9,883	9,417	19,299	3 501,49	4 000,72	34 604,22	37 673,62	72 277,84

№ п/п	Наименование	2025 1 полу-годие	2025 2 полу-годие	2025	цена покупки Приказ ФАС России 766/24 от 24.10.2024 года		1 полу-годие	2 полу-годие	год
		тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
	СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)								
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**	**1434,14**	**3 501,49**	**4 000,72**	**2 466 589,17**	**2 919 328,46**	**5 385 917,63**

С учетом формулы 11 Методических указаний № 98-э расходы на экономию потерь могут быть учтены при расчете расходов на оплату покупки потерь. Таким образом, экономия покупки потерь составила (таблица33)

Таблица 33

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 30, расчет расходов на оплату покупки потерь составит (таблица 34):

Таблица 34

Расчет расходов на покупку потерь на 2025 год

№ п/п	Наименование	2025 1 пол-е	2025 2 пол-е	2025	Доля (с учетом цены, расчитанной в соответсвии с абз 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 полу-годие	2 полу-годие	1 полугодие	2 полугодие	2025	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	2025	1 пол	2 пол	2025
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	58,266	64,231	122,498	0,083	0,088	178 882,09	230 270,38	409152,47	3070,07	3585,03	5736,00	5 736,00	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	123007,58	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	672759,79	3070,07	3585,03	6 828,86	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	1016245,24	1180554,12	2196799,35	3070,07	3585,03	255488,95	255488,95	510977,90	1271734,19	1436043,07	2707777,25
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	-	-	-	349301,51	497176,89	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	52453,4	61625,67	114 079,11
ВСЕГО		704,44	729,70	1 434,14	1	1	2159589,21	2612328,51	4771917,72			306999,96	306999,96	613999,92	2466589,17	2919328,47	5385917,64

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: 2 910,21 руб./МВт.ч;
- на 2 полугодие: 3 398,36 руб./МВт.ч.

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

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

В свою очередь предельный максимальный и минимальный размер вышеуказанной ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения устанавливается ФАС России (на 2025 год утверждены приказом ФАС России от 24.10.2024 года №766/24).

Следовательно, стоимость покупки потерь для предприятий, определена в рамках роста ставки на покупку потерь. Расчет в соответствии с абзацем 19 пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 приведен в таблице 28.

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

на 1 полугодие

2 910, 21руб./МВт.ч. * 19,328 тыс.МВт*ч. = 56 247,18(тыс. руб.)

где 19,328 тыс. МВт*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2023 года;

на 2 полугодие

3 398,36 руб./МВт.ч. * 19,645 млн. кВт.ч. = 66 760,40 (тыс. руб.)

где 19,645 тыс. МВт*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2023 года;

Общая сумма затрат по 2025 году составит: 56 247,18 + 66 760,40 = 123 007,58 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 38,972 тыс. МВт*ч.

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

1. Подконтрольные расходы из прибыли

По данной статье предприятие учитывает расходы из прибыли на социальное развитие. Материальные выплаты работникам предусмотрены Соглашением о сотрудничестве сторон социального партнерства между ООО «ЕвразЭнергоТранс» и первичной профсоюзной организацией «Кузнецкие металлурги» Горно-металлургический профсоюз России, в которую входят сотрудники Общества (т.1 ч.2 файл 207). Льготы, материальная помощь сотрудникам, выделение средств на проведение праздничных мероприятий предусмотрены Положением о социальном обеспечении работников ООО «ЕвразЭнергоТранс». Предприятием представлено:

- Соглашение о сотрудничестве сторон социального партнерства между ООО «ЕвразЭнергоТранс» и первичной профсоюзной организацией «Кузнецкие металлурги» Горно-металлургический профсоюз России (т.1 ч.2 файл 207);
- Приказ №01-197/01-90/64 от 06.07.2023 «О проведении Спартакиады» (т.1 ч.2 файл 207);
- Приказ №01-185 от 07.08.2013 «Об утверждении Положения «Об организации оздоровления и отдыха работников ООО «ЕвразЭнергоТранс» и членов их семей» (т.1 ч.2 файл 207);
- приказы на проведение праздничных мероприятий, посвященных различным датам (День энергетика, День защиты детей, День знаний, Новый год, День основания Общества, Всемирный день охраны труда и пр.) (т.1 ч.2 файл 207);
- приказы, отчеты, договоры на приобретение и выдачу новогодних подарков детям работников ООО «ЕвразЭнергоТранс» (т.1 ч.2 файл 207);
- приказы об оплате льготных путевок (т.1 ч.2 файл 207);
- приказы о материальной помощи в 2023г. (т.1 ч.2 файл 207);
- документы по санаторно-курортному лечению сотрудников предприятия и их детей с приложением копий договоров и счетов-фактур за 2023г. (т.1 ч.2 файл 207);
- Распоряжение «О ежемесячной доплате женщине, находящейся в отпуске по уходу за ребенком» (т.1 ч.2 файл 207).

При определении расходов на 2025 год экспертами были учтены расходы на материальную помощь и поддержку сотрудников предприятия,

расходы на охрану здоровья (в т.ч. санаторно-курортное лечение). Расходы на оплату социально-бытовых услуг (погашение процентов по заемным денежным средствам, выданным сотрудникам), расходы на проведение корпоративных и праздничных мероприятий, расходы на поддержку общественных организаций не подлежат учету в составе необходимой валовой выручки на 2025г. Данные расходы не оказывают влияния на экономический результат, не являются обязательными для осуществления деятельности по передаче электрической энергии, следовательно не связаны с оказанием услуг по передаче электроэнергии. Включение данных расходов и учет их при установлении тарифа на услуги по передаче электроэнергии приводит к росту тарифа, что не соответствует интересам потребителей и приводит к нарушению принципов, установленных пунктом 1 статьи 6 Федерального закона "Об электроэнергетике" от 26.03.2003 N 35-ФЗ. Расчет расходов предприятием выполнен на основании фактических данных за 2023 год, ожидаемых за 2024 год, и ИПЦ в размере 1,058.

По итогам проведенного анализа представленных документов, сумма обоснованных расходов из прибыли, подлежащих к включению в необходимую валовую выручку на 2025 год составила 3 096,54 тыс.руб., в том числе:

- расходы на охрану здоровья: 2 170,03*1,072*1,058 = 2 461,20 тыс.руб.;
- расходы на материальную помощь сотрудникам: 560,18*1,072*1,058 = 635,34 тыс.руб.

Таким образом, расходы из прибыли, предлагаемые к включению в необходимую валовую выручку 2025 года и в базовый уровень подконтрольных расходов на долгосрочный период 2025-2029 годы, составят 3 096,54 тыс. руб.

Таким образом базовый уровень подконтрольных расходов, определённый методом экономически обоснованных расходов, составит 625 120,19 тыс.руб.

2. Неподконтрольные расходы из прибыли

Прибыль на капитальные вложения

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с п.32 Основ ценообразования, п.11 Методических указаний 98-э) входят в состав неподконтрольных расходов. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с п.11 Методических указаний 98-э без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по

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

На планируемый год предприятие предлагает принять расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения» в размере 148 666 тыс. руб. Согласно Постановлению РЭК Кемеровской области от 30.11.2024 № 454 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на период 2024-2029г.г.», ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2025 год утверждена инвестиционная программа в размере 504 152 тыс. руб., при этом источник финансирования из прибыли не предусмотрен. С учетом этого в НВВ на 2025 год по статье «Прибыль на капитальные вложения» в рамках тарифного источника расходы не предусмотрены.

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 в сумме 215 571,73 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Размер налога на прибыль, учитываемого в необходимой валовой выручке, определяется по данным бухгалтерского учёта за последний истекший период.

Согласно представленной налоговой декларации (т.2 ч.2 файл 25) налог на прибыль предприятия за 2023 год по Кемеровской области составил 215 571,73 тыс. руб. На основании пункта 20 Основ ценообразования, с учетом проведенного анализа представленных документов, а также фактических расходов предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, налог на прибыль подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в сумме 215 571,73 тыс. руб.

Всего неподконтрольные расходы, предлагаются к включению в необходимую валовую выручку в экономически обоснованном размере 841 301,61 тыс. руб.

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

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

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

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

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

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. Расчет расходов 2025 года долгосрочного периода регулирования, связанных с компенсацией незапланированных

расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний 98-э, а также расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний 98-э, представлен в разделах ниже.

1. Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов учитывается на основании по формуле 5 Методических указаний 98-э (с учетом изменений по Приказу ФАС России от 20.07.2023 № 485/23) составит 6 464,27 тыс. руб. Расчет произведен следующим образом, таблица 35:

Таблица 35

Корректировка подконтрольных расходов

Показатели		**ед.изм.**	**значение**
Базовый уровень подконтрольных в 2022 г	$ПР^{уст}_{(i-3)}$	тыс.руб.	478 835,00
фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно 2022 г	$УЕ^{ф}_{i-3}$	у.е.	18 400,05
Коэффициент индексации подконтрольных расходов 2023 год (факт ИПЦ и объема УЕ)	$К^{ф}_{инди-2}$		1,0208
Коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на 2023 год	$К_{инди-2}$		1,0073
Корректировка подконтрольных расходов	**ΔПР**	**тыс. руб.**	**6 464,27**

Расчет произведен следующим образом:

478 835 * (1,0208 – 1,0073) = 6 464,27 тыс. руб

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов за 2023 год.

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

В соответствии с п 23 Правил, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Правила №1178), а также п.29 Основ ценообразования №1178, экспертами проведен анализ фактических расходов предприятия за отчетный период (2023 год). Исключены из состава экономически обоснованных подконтрольных расходов представительские расходы, расходы на имидж компании, штрафы, пени, ДМС. Также в части подконтрольных расходов, исключены расходы на участие в выставках и семинарах, как расходы не являющиеся обязательными и не относящиеся к деятельности по передаче электрической энергии Результат анализа подконтрольных расходов по статьям отражен в таблице 36.

Таблица 36

Анализ экономически обоснованных расходов за 2023 год

Наименование		Ед. изм.	Утверждено РЭК КО	Факт	Факт обоснованный	Комментарий	Отклонение
1		2	3	4	5	6	7
1. Расчёт подконтрольных расходов							
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	96 677	62 629	62 549		-34 128
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	*15 866,10*	*18 516,97*	18 516,97		2 651
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	*80 810,48*	*44 111,83*	44 031,91		-36 779
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	*190 968,24*	*246 851,55*	246 851,55		55 883
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	192 785	169 186	160 283		-32 502
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	*166 369*	*127 876*	127 876		-38 494
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*19 542*	*30 637*	*29 662*		10 119
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 018	943	943		-75
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	11 061	18 738	18 738		7 676
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 091	621	621		-470
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	4 915	5 635	5 635		720
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	1 371	3 036	3 036		1 665
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	86	1 664	689	601,77 госпошлина +8,95нотариус +2,55публикация +75,79 услуги банка	603
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	*754*	*1 135*	1 135		381
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	*809*	*1 611*	1 611		803
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	*0*	*0*	0		0
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс.руб.*	*0*				0
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*	*0*				0
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	*266*	*399*	145		-121
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	*5 045*	*7 529*	7 529		2 484
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 907	4 643	2 730		824
ИТОГО подконтрольные расходы		**тыс.руб.**	**482 336**	**483 309**	**472 414**		**-9 923**

В рамках анализа подконтрольных расходов отдельно проанализировано выполнение ремонтной программы предприятия.

Анализ объема затрат ООО «ЕвразЭнергоТранс» на проведение ремонтных работ за 2023 год

Утвержденный РЭК на 2023 год ремонтный фонд, составляет 166 369,00 тыс. руб.

Согласно представленному ООО «ЕвразЭнергоТранс» отчету, стоимость фактически выполненных ремонтных работ составляет – 127 875,57 тыс. руб.

Таким образом, степень освоения, утвержденного РЭК объема ремонтного фонда за 2023 год, составляет 76,86 %.

В качестве обоснования понесенных ООО «ЕвразЭнергоТранс» 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);

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считает стоимость реализованных в 2023 году мероприятий ремонтной программы, указанных в отчете, документально обоснованной – в размере 127 875,57 тыс. руб.

Эксперты признают обоснованность стоимости фактически выполненных ремонтов за 2023 год, выполненных ООО «ЕвразЭнергоТранс», в размере 127 875,57 тыс. руб., при этом степень освоения ремфонда относительно утвержденного РЭК объема составляет – 76,86 %.

Таблица 37

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении ООО «ЕвразЭнергоТранс» ремонтной программы за 2023 год

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК объем ремонтного фонда на 2023 год, тыс. руб	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, 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-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб	Степень освоения ремфонда,%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ИТОГО по компании		**166369,00**	**129292,3973**	**127875,5656**							x	127875,57	-38493,43	76,86
1	ПС 220кВ КМК-1. Капитальный ремонт оборудования ОРУ-110 кВ (разъединители 110 кВ - 3-х фазные - 2 шт.; 1-фазные -2 шт.)	15 204			№1 от 24.08.2023г.	1 067,27					x	1067,27	x	x
					УПД № 9/28-01 от 28.09.2023г.	5 250,61					x	5250,61	x	x
					№1 от 28.09.2023г.	199,48					x	199,48	x	x
					№2 от 29.09.2023г.	797,11					x	797,11	x	x
					УПД 10/02-01 от 02.10.2023г	7 408,62					x	7408,62	x	x
					№1 от 20.10.2023г.	1 141,56					x	1141,56	x	x
					№2 от 20.10.2023г.	917,80					x	917,80	x	x
					№1 от 27.11.2023г.	650,53					x	650,53	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК объем ремонтного фонда на 2023 год, тыс. руб	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, 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-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб	Степень освоения ремфонда,%
					№2 от 27.11.2023г.	405,84					x	405,84	x	x
					№1 от 11.12.2023г.	923,05					x	923,05	x	x
					№5 от 11.12.2023г.	1 370,26					x	1370,26	x	x
					№2 от 27.12.2023г.	38,58					x	38,58	x	x
					№1 от 27.12.2023г.	2 133,46					x	2133,46	x	x
2	ПС 110 кВ Таштагольская. Капитальный ремонт оборудования (систем оперативной блокировки, шкафов управления, шкафов РЗиА)	23 034			ТН №7/11-01 от 11.07.2023г.	778,05					x	778,05	x	x
					№1 от 25.07.2023г.	697,08					x	697,08	x	x
					ТН №8/14-01 от 14.08.2023г.	834,38					x	834,38	x	x
					№2 от 16.08.2023г.	1 605,58					x	1605,58	x	x
					№3 от 21.08.2023г.	987,02					x	987,02	x	x
					УПД 9/04-02 от 04.09.2023г.	1 000,00					x	1000,00	x	x
					№4 от 04.09.2023г.	6,68					x	6,68	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК объем ремонтного фонда на 2023 год, тыс. руб	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, 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-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб	Степень освоения ремфонда,%
					№1 от 19.09.2023г.	3 148,68					x	3148,68	x	x
					№5 от 19.09.2023г.	467,29					x	467,29	x	x
					№6 от 17.10.2023г.	3 541,54					x	3541,54	x	x
					№2 от 17.10.2023г.	1 527,07					x	1527,07	x	x
					№1 от 20.11.2023г.	2 082,13					x	2082,13	x	x
					№3 от 27.11.2023г.	462,99					x	462,99	x	x
					№4 от 27.11.2023г.	283,17					x	283,17	x	x
					№7 от 27.11.2023г.	778,91					x	778,91	x	x
					№1 от 08.12.2023г.	86,51					x	86,51	x	x
3	ВЛ 110 кВ ПС Кондомская-ПС Таштагольская. Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ	6 057			УПД №631 от 01.06.2023г.	2 116,49					x	2116,49	x	x
					УПД №80 от 29.05.2023г.	76,68					x	76,68	x	x
					№1 от 10.08.2023г.	3 756,97					x	3756,97	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК объем ремонтного фонда на 2023 год, тыс. руб	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, 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-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб	Степень освоения ремфонда,%
4	ПС 110 кВ Таштагольская. Капитальный ремонт трансформатора Т-2-40 типа ТДТН-40 000/ 110	10 308			УПД №108 от 01.08.2023г.	3 788,96					x	3788,96	x	x
					№1 от 18.08.2023г.	3 162,81					x	3162,81	x	x
					№1 от 18.08.2023г.	1 142,41					x	1142,41	x	x
5	ОП-20. Капитальный ремонт силовых трансформаторовтипа ТДТН-40000/110/35/6 кВ-2 шт.	11 417			УПД №71 от 13.06.2023г.	2 130,87					x	2130,87	x	x
					№1 от 28.06.2023г.	2 988,48					x	2988,48	x	x
					№2 от 28.06.2023г.	1 132,61					x	1132,61	x	x
					УПД №107 от 01.08.2023г.	2 046,65					x	2046,65	x	x
					№3 от 16.08.2023г.	2 988,48					x	2988,48	x	x
					№4 от 16.08.2023г.	1 153,30					x	1153,30	x	x
					УПД №218 от 14.12.2023г.	188,22					x	188,22	x	x
6	ОП-3 НКМК. Капитальный ремонт трансформатора 1Т-40 типа ТРДН-40 000/110	9 989			УПД №163 от 06.10.2023г.	2 028,62					x	2028,62	x	x
					УПД №200 от 20.11.2023г.	155,96					x	155,96	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК объем ремонтного фонда на 2023 год, тыс. руб	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, 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-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб	Степень освоения ремфонда,%
					№1 от 18.12.2023г.	4 544,66					x	4544,66	x	x
					№2 от 18.12.2023г.	4 870,11					x	4870,11	x	x
					№3 от 18.12.2023г.	0,00					x	0,00	x	x
7	ОП-5 ЗСМК. Капитальный ремонт системы приёма-передачи телеинформации в диспетчерские пункты ЕЭТ.	8 697			УПД №93 от 04.09.2023г.	2 091,90					x	2091,90	x	x
					УПД №118 от 20.10.2023г.	305,23					x	305,23	x	x
					№1 от 23.10.2023г.	629,41					x	629,41	x	x
					№2 от 26.10.2023г.	117,26					x	117,26	x	x
					УПД №130 от 20.11.2023г.	486,40					x	486,40	x	x
					№3 от 22.11.2023г.	189,25					x	189,25	x	x
					№4 от 22.11.2023г.	674,11					x	674,11	x	x
					№5 от 12.12.2023г.	2 702,62					x	2702,62	x	x
					№6 от 12.12.2023г.	300,44					x	300,44	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК объем ремонтного фонда на 2023 год, тыс. руб	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, 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-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб	Степень освоения ремфонда,%
8	ПС 35/6 кВ Казская. Капитальный ремонт системы приёма-передачи телеинформации в диспетческие пункты ЕЭТ.	7 584			УПД №47 от 21.09.2023г.	944,10					x	944,10	x	x
					№1 от 27.10.2023г.	1 323,98					x	1323,98	x	x
					№2 от 27.10.2023г.	93,84					x	93,84	x	x
					№3 от 28.11.2023г.	1 476,49					x	1476,49	x	x
					№4 от 28.11.2023г.	57,14					x	57,14	x	x
					№5 от 21.12.2023г.	832,71					x	832,71	x	x
					№6 от 21.12.2023г.	83,67					x	83,67	x	x
9	ПС 110кВ Хвостохранилище . Капитальный ремонт трансформаторов тока (ТТ) и напряжения (ТН) 110 кВ (однофазные ТТ 110 кВ - 6 шт., однофазные ТН 110 кВ - 6 шт.)	979									x	0,00	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК объем ремонтного фонда на 2023 год, тыс. руб	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, 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-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб	Степень освоения ремфонда,%
10	ПС-6. Капитальный ремонт силовых трансформаторов 1000 кВА 6/0,4 кВ (3 шт.)	1 033									x	0,00	x	x
11	ПС 220 кВ КМК-1. Капитальный ремонт трансформатора 630 кВА 6/0,4 кВ (1 шт.)	242									x	0,00	x	x
											x	0,00	x	x
											x	0,00	x	x
12	ТП-39. Капитальный ремонт трансформатора 400 кВА 6/0,4 кВ (2 шт.)	392									x	0,00	x	x
											x	0,00	x	x
13	ТП ЦРСД. Капитальный ремонт трансформатора 630 кВА 6/0,4 кВ (1 шт.)	217									x	0,00	x	x
											x	0,00	x	x
											x	0,00	x	x
14	КЛ-10кВ от ОП-2 до ТП-7 литейного цеха. Капитальный ремонт кабельной линии 10 кВ	1 838									x	0,00	x	x
											x	0,00	x	x
15	ТП-2. Капитальный ремонт здания трансформаторной подстанции	3 583			ТН №3 от 25.07.2023г.	34,53					x	34,53	x	x
					№4 от 18.08.2023г.	1 180,89					x	1180,89	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК объем ремонтного фонда на 2023 год, тыс. руб	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, 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-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб	Степень освоения ремфонда,%
					№5 от 07.09.2023г.	1 167,16					x	1167,16	x	x
					№9 от 11.10.2023г.	170,37					x	170,37	x	x
					№12 от 01.11.2023г.	160,58					x	160,58	x	x
					№13 от 08.11.2023г.	39,44					x	39,44	x	x
16	Таштагольский район. ПС 110 кВ Казская. Капитальный ремонт здания подстанции	9 514			№3 от 02.08.2023г.	1 067,80					x	1067,80	x	x
					№5 от 19.09.2023г.	884,54					x	884,54	x	x
					№7 от 11.10.2023г.	2 230,77					x	2230,77	x	x
					№8 от 11.10.2023г.	429,07					x	429,07	x	x
					ТН №4 от 08.11.2023г.	514,27					x	514,27	x	x
					№14 от 08.11.2023г.	880,59					x	880,59	x	x
					№17 от 22.12.2023г.	553,90					x	553,90	x	x
					№22 от 22.12.2023г.	468,10					x	468,10	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК объем ремонтного фонда на 2023 год, тыс. руб	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, 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-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб	Степень освоения ремфонда,%
					№23 от 22.12.2023г.	76,93					x	76,93	x	x
					№25 от 22.12.2023г.	2,15					x	2,15	x	x
17	ПС 110 кВ Хвостохранилище. Капитальный ремонт наружного ограждения ОРУ-110 кВ	1 503			ТН №1 от 01.06.2023г.	213,45					x	213,45	x	x
					№1 от 02.06.2023г.	988,08					x	988,08	x	x
					ТН №2 от 21.06.2023г.	3,61					x	3,61	x	x
					№1 от 23.06.2023г.	27,14					x	27,14	x	x
18	Капитальный ремонт кабельного тоннеля 6 кВ (подземный) (ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 6 ДО ПЕЧНОГО ОТДЕЛЕНИЯ)	3 621			№17 от 08.11.2023г.	957,54					x	957,54	x	x
					№19 от 22.12.2023г.	189,15					x	189,15	x	x
					№24 от 22.12.2023г.	1 886,00					x	1886,00	x	x
					№28 от 22.12.2023г.	376,84					x	376,84	x	x
					ТН №5 от 22.12.2023г.	119,09					x	119,09	x	x
19	Капитальный ремонт кабельного тоннеля	2 584			№10 от 11.10.2023г.	462,39					x	462,39	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК объем ремонтного фонда на 2023 год, тыс. руб	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, 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-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб	Степень освоения ремфонда,%
	ТЭЦ-Прокат (Тоннель прокатных цехов ТЭЦ (Теплоэлектроцентраль)				№11 от 11.10.2023г.	74,93					x	74,93	x	x
					№17 от 08.11.2023г.	685,99					x	685,99	x	x
					№18 от 22.12.2023г.	339,18					x	339,18	x	x
					№26 от 22.12.2023г.	621,87					x	621,87	x	x
					№27 от 22.12.2023г.	380,01					x	380,01	x	x
20	ОП-5 ЗСМК. Капитальный ремонт здания подстанции	5 844			УПД №27 от 16.08.2023г.	383,49					x	383,49	x	x
					УПД №46от 15.09.2023г.	-47,02					x	-47,02	x	x
					№1 от 13.09.2023г.	3 067,37					x	3067,37	x	x
					УПД №74от 09.11.2023г.	28,60					x	28,60	x	x
					№2 от 15.11.2023г.	259,50					x	259,50	x	x
					№3 от 15.11.2023г.	99,44					x	99,44	x	x
					№4 от 15.11.2023г.	1 203,39					x	1203,39	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК объем ремонтного фонда на 2023 год, тыс. руб	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, 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-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб	Степень освоения ремфонда,%
21	ПС 110 кВ Ерунаковская-8. Капитальный ремонт здания подстанции.	3 671			ТН №70 от 18.08.2023г.	149,94					x	149,94	x	x
					№1 от 23.08.2023г.	788,82					x	788,82	x	x
					УПД №125 от 10.10.2023г.	83,17					x	83,17	x	x
					№2 от 02.10.2023г.	634,39					x	634,39	x	x
					№3 от 10.10.2023г.	429,17					x	429,17	x	x
					№4 от 10.10.2023г.	69,69					x	69,69	x	x
					№5 от 01.12.2023г.	425,08					x	425,08	x	x
					№6 от 01.12.2023г.	563,68					x	563,68	x	x
22	Капитальный ремонт здания ул. Рудокопровая, 4	1 980			№16 от 12.12.2023г.	369,14					x	369,14	x	x
					№21 от 22.12.2023г.	456,05					x	456,05	x	x
					№20 от 22.12.2023г.	1 153,44					x	1153,44	x	x
23	Текущий ремонт бензоинструмента				акт № 9 от 01.03.2023г.	3,16					x	3,16	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК объем ремонтного фонда на 2023 год, тыс. руб	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, 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-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб	Степень освоения ремфонда,%
					акт № 10 от 01.03.2023г.	4,40					x	4,40	x	x
					акт №11 от 01.03.2023г.	2,40					x	2,40	x	x
					акт №13 от 13.03.2023г.	4,15					x	4,15	x	x
					акт №14 от 13.03.2023г.	3,55					x	3,55	x	x
					акт №15 от 13.03.2023г.	1,30					x	1,30	x	x
					акт №16 от 13.03.2023г.	2,41					x	2,41	x	x
					акт №17 от 13.03.2023г.	5,00					x	5,00	x	x
					акт №26 от 14.04.2023г.	1,30					x	1,30	x	x
					акт №27 от 14.04.2023г.	1,68					x	1,68	x	x
					акт №28 от 14.04.2023г.	3,10					x	3,10	x	x
					акт №29 от 14.04.2023г.	2,80					x	2,80	x	x
					акт №30 от 14.04.2023г.	4,40					x	4,40	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК объем ремонтного фонда на 2023 год, тыс. руб	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, 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-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб	Степень освоения ремфонда,%
					акт №31 от 14.04.2023г.	2,50					x	2,50	x	x
					акт №33 от 17.04.2023г.	1,62					x	1,62	x	x
					акт №118 от 19.09.2023г.	3,20					x	3,20	x	x
					акт №117 от 19.09.2023г.	2,70					x	2,70	x	x
					акт №118 от 19.09.2023г.	3,20					x	3,20	x	x
					акт №128 от 24.10.2023г.	3,20					x	3,20	x	x
					акт №129 от 25.10.2023г.	8,00					x	8,00	x	x
					акт №131 от 25.10.2023г.	9,80					x	9,80	x	x
					акт №143 от 30.11.2023г.	24,70					x	24,70	x	x
					акт №145 от 14.12.2023г.	0,60					x	0,60	x	x
					акт №146 от 14.12.2023г.	1,70					x	1,70	x	x
					акт №7368 от 14.12.2023г.	1,80					x	1,80	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК объем ремонтного фонда на 2023 год, тыс. руб	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, 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-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб	Степень освоения ремфонда,%
					акт №7369 от 14.12.2023г.	0,40					x	0,40	x	x
					акт №7377 от 18.12.2023г.	9,60					x	9,60	x	x
24	Текущий ремонт здания Рудокопровая 4				акт №1 от 06.03.2023	79,43					x	79,43	x	x
25	Текущий ремонт оборудования АИИС					0,00	УПД №723 от 31.05.2023г.	73,27			x	73,27	x	x
					акт № ЭД-105 от21.07.2023	2,50					x	2,50	x	x
								19,35			x	19,35	x	x
							УПД 1585 от 16.10.2023	39,43			x	39,43	x	x
					УПД 2342 от 11.10.2023	16,25					x	16,25	x	x
					УПД 2677 от 11.11.2023	23,40					x	23,40	x	x
							УПД 935 от 28.11.2023	8,80			x	8,80	x	x
							УПД РНк-012730 от 05.12.2023	4,65			x	4,65	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК объем ремонтного фонда на 2023 год, тыс. руб	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, 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-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб	Степень освоения ремфонда,%
							УПД УТ-19 от 24.11.2023	65,83			x	65,83	x	x
							УПД СЕ00-0004150/46 от 07.12.2023	1,06			x	1,06	x	x
							УПД СЕ00-0004187/46 от 07.12.2023	7,75			x	7,75	x	x
							УПД СЕ00-0004151/46 от 07.12.2023	39,74			x	39,74	x	x
26	Капитальный ремонт СОПТ с заменой АКБ ПС 110/6 кВ «Малиновская»				УПД №КАЗ/0021380 от 14.08.2023г.	118,15					x	118,15	x	x
					акт №195 от 21.08.2023г.	81,91					x	81,91	x	x
27	Кап. ремонт оборудования ОП-19				УПД 92 от 12.09.2023г.	164,75						164,75	x	x
					ТН 201 от 11.09.2023г.	2 520,00						2520,00	x	x
					№1 от 16.11.2023	657,13						657,13	x	x
					УПД 271 от 23.10.2023г.	239,52						239,52	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК объем ремонтного фонда на 2023 год, тыс. руб	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, 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-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб	Степень освоения ремфонда,%
					№2 от 13.12.2023	135,23						135,23	x	x
28	Капитальный ремонт ограждения подстанций Таштагольского района				акт №1 от 25.10.2023	499,27						499,27	x	x
					УПД 136 от 16.11.2023г.	26,03						26,03	x	x
					акт №2 от 24.11.2023	646,52						646,52	x	x
					УПД 154 от 25.12.2023г.	40,88						40,88	x	x
					УПД 155 от 15.12.2023г.	85,96						85,96	x	x
					акт №3 от 15.12.2023	467,16						467,16	x	x
					акт №4 от 25.12.2023	12,43						12,43	x	x
					акт №5 от 25.12.2023	614,81						614,81	x	x
29	ПС 35/6 кВ Казская. Капитальный ремонт здания подстанции				ТН №276 от 03.11.2023	532,80						532,80	x	x
					акт №1 от 15.11.2023	1 983,35						1983,35	x	x
					акт №2 от 05.12.2023	79,74						79,74	x	x

2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2023 год (без учета расходов на оплату потерь, без учета расходов на оплату услуг ТСО) для ООО «ЕвразЭнергоТранс» утверждены в размере 779 109 тыс. руб., фактические экономически обоснованные неподконтрольные расходы в 2023 году, согласно проведенному анализу, составили 1 104 791 тыс. руб. Результат постатейного анализа неподконтрольных расходов за 2023 год на предмет обоснованности представлен в таблице ниже.

Таблица 38

Анализ фактически сложившихся неподконтрольных расходов за 2023 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год			
			Утверждено РЭК			
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт обоснованный	Комментарии, примечания и выводы экспертов
1	2	3	4	5	6	7
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	286 116	298 901	298 901	том 1 часть 2 файл 216
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	-	-	-	
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб	14 844	17 123	17 123	Предоставлены договоры, с-ф. акты, договор(часть2 том 1 файл 1-3)
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб	41 124	46 222	40 799	Расчет произведен в соответсвии с 28 Основ ценообразования №1178 в соответсвии с максимальным сроком полезного использования, за исключением рентабельности
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб	36 743	44 869	44 778	
2.5.1	*Плата за землю*	*тыс.руб*	6 788	6 168	6 168	Предоставлены: -Выпискииз ЕГРЮЛ с кадастровой стоимостью земельных участков (часть 2, том 1 файл 199); -Расчет на 2025 год часть 2 том 2 файл 14; расчет за 2023 том 2 часть 2; -Карточка счета 68.23 том 2 часть 2 файл 15
2.5.2	*Налог на имущество*	*тыс.руб*	29 878	38 618	38 527	Предоставлена налоговая декларация стр часть 2 том 2 файл 26
2.5.3	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб*	76	83	83	Предоставлены: -Паспорта, страховые полюса трансп. средств (часть 2, том 1 файл 192-199); -Расчет за 2023 том 2 часть 2 файл 12 -Карточка счета 68.22 том 2 часть 2 файл13
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	58 054	71 909	71 909	Предоставлена: -ОСВ 20,26 файл 236,237 часть 2 том 1.
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб	-	-	-	
2.7.1	*Компенсация потерь*		-	-	-	
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб	42 070,41	215 571,73	215 571,73	налоговая декларация файл 25 часть 2 том 2

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год			
			Утверждено РЭК			
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт обоснованный	Комментарии, примечания и выводы экспертов
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	-12,52	-		
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб	193 485	434 348	415 709,27	На основании предоставленных данных предприятием (с учетом переоценки), а также предоставленных расчетных материалов в шаблоне ENERGY.CALC.NVV.TSO; ведомость амортизации не сходится с ОСВ 20,26 дополнительно предоставили карточку счета.
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	106 684	0,00	0,00	
ИТОГО неподконтрольных расходов		**тыс.руб**	**779 109**	**1 128 944**	**1 104 791**	

Корректировка по неподконтрольным расходам, в соответствии с методическими указаниями 98 -э формулы 7 составит таблица 39:

Таблица 39

Корректировка неподконтрольных расходов

Статьи затрат	утверждено на 2023г.	фактические расходы за 2023г.	**Расчет корректировки (ΔНР)**
Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	286 116,36	298 901,12	**12 784,77**
Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	0,00	**0,00**
Теплоэнергия	14 844,12	17 123,01	**2 278,89**
Плата за аренду имущества и лизинг	41 124,31	40 799,37	**-324,94**
Плата за землю	6 788,44	6 168,00	**-620,69**
Налог на имущество	29 878,20	38 526,54	**8 648,34**
Прочие налоги и сборы	75,88	83,14	**7,26**
Отчисления на социальные нужды	58 054	71 909	**13 854,28**
Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	**0,00**
Налог на прибыль	42 070,41	215 571,73	**173 501,32**
Амортизация ОС	193 485,45	415 709,27	**222 223,82**
Прибыль на капитальные вложения	106 683,55	0,00	**-106 683,55**
Услуги ТСО	729 531,09	743 594,23	**14 063,14**
Итого по неподконтрольным расходам	**1 508 652,15**	**1 848 385,05**	**339 732,90**

На основании данных в таблице 39 корректировка неподконтрольных расходов, подлежащая учету в необходимой валовой выручке, составит 339 732,90 тыс. руб.

3. 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 8 Методических указаний 98-э (таблица 40):

$$ПО_i = min\left(П_{фi-2}; N^{уст}_{i-2} \times Э^{опт\,ф}_{i-2}\right) \times ЦП^{ф}_{i-2} - Э^{опт\,пл}_{i-2} \times N^{уст}_{i-2} \times ЦП_{i-2} \quad (8)$$

Таблица 40

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Наименование, 2023 год	Показатели	Ед. изм	Сумма
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.	$П^{ф}_{i-2}$	тыс. квтч	43416,44
- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год i-2, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;	N_{i-2}	%	1,481%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за (i-2) год долгосрочного периода регулирования;	$Э^{ОТП.Ф}_{i-2}$	тыс.кВтч	2 933 147,00
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП^{ф}_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	2 947 241,00
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами на (i-2) год долгосрочного периода регулирования;	$Э^{опт.пл}_{i-2}$	тыс.кВтч	3 624,38
прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;	$ЦП_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	4 037,01
Корректировка по потерям		тыс.руб.	**-18 754,29**

На основании вышеизложенного корректировка затрат с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составит:

$ПО_i$ = мин{43416,44; 2 933 147 x 1,48%}x 3 624,38 − 2 947 241 × 4 037,01 × 1,48 % = (− 18 754,29) (тыс.руб.)

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

В 2023 году ООО «ЕвразЭнергоТранс» 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 2 948 956,82 тыс. руб., в том числе:

Для подтверждения фактической выручки предприятием предоставлено:

- Договора оказания услуг по передаче электрической энергии за 2023 год, копии актов, счет-фактур, реестры (часть 2 том 1, файл 215 -232).

Расчёт фактически полученной выручки представлен в таблице 41.

Таблица 41

Расчёт фактически полученной выручки, руб.

1	***Выручка итого***	***2 948 956 819,850***
1.1.	***Выручка по единым котловым тарифам***	***2 946 145 389,040***
1.1.1	ООО Металлэнергофинанс	2 897 887 819,150
	Мощность	2 534 374 867,400
	Электроэнергия	363 512 951,750
1.1.2	ПАО "Кузбассэнергосбыт"	94 166,670
	Мощность	12 332,830
	Электроэнергия	81 833,840
1.1.3	ООО ЭнергоРесурс""	31 144 953,080
	Мощность	29 050 376,370
	Электроэнергия	2 094 576,710
1.1.4	АО "Энергопромышленная компания"	4 519 760,930
	Мощность	
	Электроэнергия	4 519 760,930
1.1.5	ООО "ЭнергоТранзит"	7 084 867,750
	Мощность	
	Электроэнергия	7 084 867,750
1.1.6	АО "Система"	5 413 821,460
	Мощность	5 044 113,750
	Электроэнергия	369 707,710
1.2.	***Выручка от других ТСО***	***2 811 430,810***
1.2.1	ООО "Горэлектросеть"	838 828,170
	Мощность	
	Электроэнергия	838 828,170
1.2.2	ООО "КЭнК"	0,000
	Мощность	
	Электроэнергия	0,000
1.2.3	ОАО "РЖД"	32 790,580
	Мощность	
	Электроэнергия	32 790,580
1.2.4	ООО "Электсетьсервис"	63 814,570
	Мощность	
	Электроэнергия	63 814,570
1.2.5	ООО "ЭнергоПаритет"	58 581,970
	Мощность	
	Электроэнергия	58 581,970
1.2.6	ООО "КузбассЭнергоСеть"	239 945,930
	Мощность	209 090,160
	Электроэнергия	30 855,770
1.2.7	ООО "Проэнергосбыт"	1 555 165,750
	Мощность	19 922,190
	Электроэнергия	1 535 243,560
1.2.8	ООО "ТСО Сибирь"	22 303,840
	Мощность	
	Электроэнергия	22 303,840

На основании вышеизложенного выручка по передаче электрической энергии по факту 2023 года составила 2 948 956,82 тыс. руб.

Расчет в соответствии с формулой 7.1. Методических указаний 98 - э произведен в таблице 42

Таблица 42

Корректировка выручки

необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2;	тыс. руб.	2 467 067,47
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2	тыс. руб.	2 948 956,82
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-481 889,35

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

Анализ документальной обоснованности расходов на реализацию инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк) за 2023 год, в части осуществления деятельности по передаче электрической энергии

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 389(в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 298, от 22.07.2021 № 251, от 29.10.2021 № 478, от 29.03.2022 № 85, от 31.10.2022 № 331, от 28.12.2023 № 753) утверждена инвестиционная программа ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк) на период 2020 – 2024 гг.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2023 год составляет 300 169 тыс. руб. без НДС.

Источниками финансирования утвержденной на 2023 год инвестиционной программы являются: прибыль от передачи электрической энергии в размере 106 684,00 тыс. руб., амортизационные отчисления в размере 193 485,00 тыс. руб. В таблице 43 представлены инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2023 год.

Таблица 43

Инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной программы на 2023 год

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования без НДС, тыс. рублей
	ВСЕГО:		***300 169***
1	Строительство нового РП-6 кВ и кабельной эстакады 6 кВ	J_ОП-3 НКМК	32000
2	Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК	J_ОП-6 НКМК	165596
3	Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5	J_Есаульская-5	39848

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования без НДС, тыс. рублей
4	Реконструкция ПС ОП-10, ОП-11 ЗСМК	J_ОП-10, ОП-11 ЗСМК	9564
5	Реконструкция ВЛЭП 6 кВ «ТП-17,18»	J_ВЛЭП 6 кВ «ТП-17,18»	27390
6	Реконструкция ВЛЭП 6 кВ "6-7-С"	J_ВЛЭП 6 кВ "6-7-С"	10191
7	Реконструкция системы АИИС КУЭ	J_АИИС КУЭ	9695
8	Приобретение коммутатора HPE управляемый	J_Прочие 31	155
9	Приобретение коммутатора HPE управляемый	J_Прочие 32	155
10	Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 50	1816
11	Приобретение снегоуборщика	J_Прочие 51	155
12	Приобретение снегоуборщика	J_Прочие 52	155
13	Приобретение автомобиля легкового	J_Прочие 58	2310
14	Приобретение сервера HPE	J_Прочие 60	1141

5.1. Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении инвестиционной программы

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

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

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

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

4) Паспорта инвестиционных проектов.

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

ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк) разместило в полном объеме информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах на сайте https://invest.gosuslugi.ru.

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 299 057,00 тыс. руб. без НДС, источниками финансирования которых являются: прибыль от передачи электрической энергии в размере – 105 574,00 тыс. руб., амортизационные отчисления в размере – 193 484,00 тыс. руб. Степень выполнения, утвержденного РЭК объема финансирования инвестиционной программы за 2023 год, исходя из отчетных данных предприятия, составляет 99,63%.

Для обоснования целесообразности и стоимости инвестиционных проектов ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк) 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 подряда;
7. Протоколы заседания комиссии по закупкам.

Основания принятия затрат по вышеперечисленным инвестиционным проектам документальной и экономической обоснованности приведены в таблице 27.

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:

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

$$B^{коррИП2023} = 300\ 169 * (299\ 057 / 300\ 169 - 1) - 0 = -1\ 111{,}00 \text{ тыс. руб.}$$

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

$$B^{коррИП2022} = 263\ 634{,}997 * (258\ 663{,}53 / 263\ 634{,}997 - 1) - 0 = -4\ 971{,}47 \text{ тыс. руб.}$$

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 и фактических 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:

$$B^{корр ИП 2022-2023} = (263,635 + 300,169) * ((258,664 + 299,057)/(263,635 + 300,169) - 1) - 0 = 6,081 \text{ млн. руб.}$$

Таблица 44

Анализ отчета и реестра актов приемки ООО «ЕвразЭнергоТранс» 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		За счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии, в т.ч.:				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					
				Амортизация, тыс. руб.		Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии, 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
	ИТОГО по компании	**300169**	**299057**	**193485**	**193484**	**106684**	**105574**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**299057**	**-1112**	**99,63%**
1	Строительство нового РП-6 кВ и кабельной эстакады 6 кВ	32000	31641	0	0	32000	31641	ТН №64 от 15.12.2023г.	9997	0	ЕЭТ 00000008 от 29.12.2023г.	31641	-	-	-	-	-	31641	-359	98,88%
								№1 от 25.12.2023г.	6740	0	КС-11 №1 от 29.12.2023	47818	-	-	-	-				
								№2 от 25.12.2023г.	160	0	-	-	-	-	-	-				
								№3 от 25.12.2023г.	2584	0	-	-	-	-	-	-				
								№4 от 25.12.2023г.	841	0	-	-	-	-	-	-				
								№5 от 25.12.2023г.	1203	0	-	-	-	-	-	-				
								№6 от 25.12.2023г.	1822	0	-	-	-	-	-	-				
								№7 от 25.12.2023г.	370	0	-	-	-	-	-	-				
								№8 от 25.12.2023г.	2042	0	-	-	-	-	-	-				
								№9 от 25.12.2023г.	3043	0	-	-	-	-	-	-				
								УПД №12-01 от 05.12.2023	2838	0	-	-	-	-	-	-				
2	Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК	165596	165595	165596	165595	0	0	УПД №УТ-75 от 24.10.23	5890	0	ЕЭТ 00000002 от 29.12.2023г.	165595	-	-	-	-	-	165595	-1	100,00%
								УПД №УТ-396 от 17.11.23	26303	0	-	-	-	-	-	-				

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2023год						Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений								Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		За счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии, в т.ч.:				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					
				Амортизация, тыс. руб.		Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии, 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										
								УПД №УТ-400 от 27.11.2023г.	9654	0	-	-	-	-	-	-				
								№1 от 16.11.2023г.	181	0	-	-	-	-	-	-				
								№2 от 22.11.2023г.	7	0	-	-	-	-	-	-				
								№3 от 22.11.2023г.	2247	0	-	-	-	-	-	-				
								№4 от 22.11.2023г.	2210	0	-	-	-	-	-	-				
								№5 от 15.12.2023г.	1474	0	-	-	-	-	-	-				
								УПД №УТ-104 от 08.12.23	10465	0	-	-	-	-	-	-				
								УПД №УТ-109 от 25.12.23	4056	0	-	-	-	-	-	-				
								№48 от 25.12.2023г.	5679	0	-	-	-	-	-	-				
								№49 от 25.12.2023г.	355	0	-	-	-	-	-	-				
								№50 от 26.12.2023г.	6192	0	-	-	-	-	-	-				
								№6 от 24.12.2023г.	357	0	-	-	-	-	-	-				
								№7 от 24.12.2023г.	1842	0	-	-	-	-	-	-				
								№8 от 24.12.2023г.	15	0	-	-	-	-	-	-				
								№9 от 24.12.2023г.	86	0	-	-	-	-	-	-				
								№10 от 24.12.2023г.	1009	0	-	-	-	-	-	-				
								№11 от 24.12.2023г.	614	0	-	-	-	-	-	-				
								№12 от 24.12.2023г.	11454	0	-	-	-	-	-	-				
								№13 от 24.12.2023г.	10031	0	-	-	-	-	-	-				
								№14 от 24.12.2023г.	2121	0	-	-	-	-	-	-				

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2023год						Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений								Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		За счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии, в т.ч.:				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					
				Амортизация, тыс. руб.		Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии, 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										
								№15 от 24.12.2023г.	1697	0	-	-	-	-	-	-				
								№16 от 24.12.2023г.	3364	0	-	-	-	-	-	-				
								№17 от 24.12.2023г.	74	0	-	-	-	-	-	-				
								№18 от 24.12.2023г.	4166	0	-	-	-	-	-	-				
								№19 от 24.12.2023г.	6153	0	-	-	-	-	-	-				
								№20 от 24.12.2023г.	606	0	-	-	-	-	-	-				
								№21 от 24.12.2023г.	1270	0	-	-	-	-	-	-				
								№22 от 24.12.2023г.	2547	0	-	-	-	-	-	-				
								№23 от 24.12.2023г.	2234	0	-	-	-	-	-	-				
								№24 от 24.12.2023г.	1751	0	-	-	-	-	-	-				
								№25 от 24.12.2023г.	4552	0	-	-	-	-	-	-				
								№26 от 24.12.2023г.	13223	0	-	-	-	-	-	-				
								№27 от 24.12.2023г.	4925	0	-	-	-	-	-	-				
								№28 от 24.12.2023г.	2471	0	-	-	-	-	-	-				
								№29 от 24.12.2023г.	445	0	-	-	-	-	-	-				
								№30 от 24.12.2023г.	5736	0	-	-	-	-	-	-				
								№31 от 24.12.2023г.	967	0	-	-	-	-	-	-				
								№32 от 24.12.2023г.	274	0	-	-	-	-	-	-				
								№33 от 24.12.2023г.	231	0	-	-	-	-	-	-				
								№34 от 24.12.2023г.	455	0	-	-	-	-	-	-				
								№35 от 24.12.2023г.	1276	0	-	-	-	-	-	-				

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2023год						Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений								Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		За счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии, в т.ч.:				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					
				Амортизация, тыс. руб.		Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии, 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										
								№36 от 24.12.2023г.	40	0	-	-	-	-	-	-				
								№37 от 24.12.2023г.	253	0	-	-	-	-	-	-				
								№38 от 24.12.2023г.	563	0	-	-	-	-	-	-				
								№39 от 24.12.2023г.	8	0	-	-	-	-	-	-				
								№40 от 24.12.2023г.	411	0	-	-	-	-	-	-				
								№41 от 24.12.2023г.	282	0	-	-	-	-	-	-				
								№42 от 24.12.2023г.	27	0	-	-	-	-	-	-				
								№43 от 24.12.2023г.	3080	0	-	-	-	-	-	-				
								№44 от 24.12.2023г.	2	0	-	-	-	-	-	-				
								№45 от 24.12.2023г.	251	0	-	-	-	-	-	-				
								№46 от 24.12.2023г.	14	0	-	-	-	-	-	-				
								№47 от 24.12.2023г.	4	0	-	-	-	-	-	-				
3	Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5	39848	39848	0	0	39848	39848	№2 от 16.11.2023г.	283	0	-	-	-	-	-	-	-	39848	0	100,00%
								№3 от 16.11.2023г.	2918	0	-	-	-	-	-	-				
								№4 от 16.11.2023г.	357	0	-	-	-	-	-	-				
								№5 от 16.11.2023г.	28	0	-	-	-	-	-	-				
								№6 от 24.11.2023г.	4377	0	-	-	-	-	-	-				
								№7 от 24.11.2023г.	536	0	-	-	-	-	-	-				
								№8 от 24.11.2023г.	41	0	-	-	-	-	-	-				
								ТН №5 от 18.12.2023г.	3090	0	-	-	-	-	-	-				
								№9 от 05.12.2023г.	354	0	-	-	-	-	-	-				

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2023год						Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений								Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		За счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии, в т.ч.:				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					
				Амортизация, тыс. руб.		Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии, 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										
								№10 от 05.12.2023г.	28	0	-	-	-	-	-	-				
								№11 от 05.12.2023г.	18	0	-	-	-	-	-	-				
								№12 от 18.12.2023г.	17181	0	-	-	-	-	-	-				
								№13 от 25.12.2023г.	8371	0	-	-	-	-	-	-				
								№14 от 25.12.2023г.	875	0	-	-	-	-	-	-				
								№15 от 25.12.2023г.	19	0	-	-	-	-	-	-				
								№16 от 25.12.2023г.	212	0	-	-	-	-	-	-				
								№17 от 25.12.2023г.	451	0	-	-	-	-	-	-				
								№18 от 25.12.2023г.	614	0	-	-	-	-	-	-				
4	Реконструкция ПС ОП-10, ОП-11 ЗСМК	9564	9380	0	0	9564	9380	№1 от 20.10.23	847	0	ЕЭТ 00000005 от 29.12.2023г.	9380	-	-	-	-	-	9380	-184	98,08%
								№2 от 22.12.23	847	0	-	-	-	-	-	-				
								№3 от 22.12.2023г.	7686	0	-	-	-	-	-	-				
5	Реконструкция ВЛЭП 6 кВ «ТП-17,18»	27390	27390	27390	27390	0	0	№21 от 25.12.2023г.	1427	0	ЕЭТ 00000003 от 29.12.2023г.	27390	-	-	-	-	-	27390	0	100,00%
								ТН № 65 от 21.12.2023	5286	0	-	-	-	-	-	-				
								№1 от 25.12.23	1161	0	-	-	-	-	-	-				
								№2 от 25.12.2023г.	554	0	-	-	-	-	-	-				
								№3 от 25.12.2023г.	630	0	-	-	-	-	-	-				
								№4 от 25.12.2023г.	565	0	-	-	-	-	-	-				
								№5 от 25.12.2023г.	323	0	-	-	-	-	-	-				
								№6 от 25.12.2023г.	2033	0	-	-	-	-	-	-				

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2023год						Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений								Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		За счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии, в т.ч.:				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					
				Амортизация, тыс. руб.		Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии, 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, %
								№7 от 25.12.2023г.	198	0	-	-	-	-	-	-				
								№8 от 25.12.2023г.	190	0	-	-	-	-	-	-				
								№9 от 25.12.2023г.	399	0	-	-	-	-	-	-				
								№10 от 25.12.2023г.	55	0	-	-	-	-	-	-				
								№11 от 25.12.2023г.	55	0	-	-	-	-	-	-				
								№12 от 25.12.2023г.	37	0	-	-	-	-	-	-				
								№13 от 25.12.2023г.	73	0	-	-	-	-	-	-				
								№14 от 25.12.2023г.	399	0	-	-	-	-	-	-				
								№15 от 25.12.2023г.	132	0	-	-	-	-	-	-				
								№16 от 25.12.2023г.	756	0	-	-	-	-	-	-				
								№17 от 25.12.2023г.	1702	0	-	-	-	-	-	-				
								№18 от 25.12.2023г.	5697	0	-	-	-	-	-	-				
								№19 от 25.12.2023г.	5505	0	-	-	-	-	-	-				
								№20 от 25.12.2023г.	213	0	-	-	-	-	-	-				
6	Реконструкция ВЛЭП 6 кВ "6-7-С"	10191	10125	0	0	10191	10125	№1 от 25.12.2023г.	1019	0	ЕЭТ 00000004 от 29.12.2023г.	10125	-	-	-	-	-	10125	-66	99,35%
								ТН № 64 от 21.12.2023г.	1076	0	-	-	-	-	-	-				
								№2 от 25.12.2023г.	572	0	-	-	-	-	-	-				
								№3 от 25.12.2023г.	55	0	-	-	-	-	-	-				
								№4 от 25.12.2023г.	1660	0	-	-	-	-	-	-				
								№5 от 25.12.2023г.	86	0	-	-	-	-	-	-				
								№6 от 25.12.2023г.	197	0	-	-	-	-	-	-				

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2023год						Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений								Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		За счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии, в т.ч.:				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					
				Амортизация, тыс. руб.		Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии, 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										
								№7 от 25.12.2023г.	5459	0	-	-	-	-	-	-				
7	Реконструкция системы АИИС КУЭ	9695	9317	0	0	9695	9317	№1 от 20.12.2023г.	9073	0	ЕЭТ00000007 от 26.12.2023г.	9317	-	-	-	-	-	9317	-378	96,10%
								№2 от 26.12.2023г.	244	0	-	-	-	-	-	-				
8	Приобретение коммутатора HPE управляемый	155	147	0	0	155	147	-	-	0	-	-	ЕЭТ 00000008 от 05.05.2023г.	147	-	-	-	147	-8	95,03%
9	Приобретение коммутатора HPE управляемый	155	147	0	0	155	147	-	-	0	-	-		147	-	-	-	147	-8	95,03%
10	Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	1816	1774	0	0	1816	1774	-	-	0	-	-	ЕЭТ 00000009 от 01.06.2023г.	1774	-	-	-	1774	-41	97,72%
11	Приобретение снегоуборщика	155	111	0	0	155	111	-	-	0	-	-	ЕЭТ 00000214 от 02.10.2023г.	111	-	-	-	111	-43	71,97%
12	Приобретение снегоуборщика	155	111	0	0	155	111	-	-	0	-	-	ЕЭТ 00000215 от 02.10.2023г.	111	-	-	-	111	-43	71,97%
13	Приобретение автомобиля легкового	2310	2310	499	499	1811	1811	-	-	0	-	-	ЕЭТ 00000005 от 11.04.2023г.	2310	-	-	-	2310	0	99,99%
14	Приобретение сервера HPE	1141	1161	0	0	1141	1161	-	-	0	-	-	ЕЭТ 00000221 от 01.10.2023г.	1161	-	-	-	1161	20	101,79%

6. 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 2022 года, 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:

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

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

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

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определена в разделе 12.2. настоящего экспертного заключения;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, определена в разделе 12.3. 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 (изменения вступили в силу с 01.07.2020, таким образом применяются в отношении фактических расходов, полученных в период с 01.07.2020).

$\Delta НВВ_i^{сод}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, определена в разделе 12.1. 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 12.4. настоящего экспертного заключения;

$B_{i-2_{9мес}}^{коррИП}$ - 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 выше настоящего экспертного заключения;

$B_i^{распред}$ - 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.

Расчет представлен в таблице 45.

Таблица 45

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

Показатели		тыс.руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	6 464,27
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	339 732,90
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	-18 754,29
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{сод}$	-481 889,35

Показатели		тыс.руб.
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	**-154 446,46**
корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	**-6 081,34**
Выпадающие расходы с предыдущего	$B_i^{распред}$	0,0
ИПЦ 2024 г		7,2%
ИПЦ 2025 г		5,8%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		**-179 783,49**

С учетом вышеизложенного, в необходимую валовую выручку на 2025 год включены расходы в сумме 179 783,49 тыс. руб. со знаком «-» по статье расходов «корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования».

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

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

№	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
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	качества оказываемых
1	ООО «ЕвразЭнергоТранс»	2025	2,33098	2,33098	0,005446	0,090081	0,56439	0,56439	0,006562	0,052632	1,000
		2026	2,29602	2,29602	0,00536	0,08873	0,55592	0,55592	0,00646	0,05184	1,000
		2027	2,26158	2,26158	0,00528	0,0874	0,54759	0,54759	0,00637	0,05106	1,000
		2028	2,22765	2,22765	0,00520	0,08609	0,53937	0,53937	0,00627	0,05030	1,000
		2029	2,19424	2,19424	0,00513	0,0848	0,53128	0,53128	0,00618	0,04954	1,000

Эксперты, рассмотрев подтверждающие документы считают, что расчет предприятия не 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 «ЕвразЭнергоТранс» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы, расчет приведен в нижеследующих таблицах.

Таблица 46

Расчет уровня качества оказываемых услуг ООО «ЕвразЭнергоТранс»

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.	8
		2022 г.	11
		2023 г.	11
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.	6
		2022 г.	9
		2023 г.	10
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
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	1,0000
		2026	0,9850
		2027	0,9702
		2028	0,9557
		2029	0,9413

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 47

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Номер группы ТСО показатель Psaidi
1	ООО «ЕвразЭнергоТранс»	5

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 48

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Номер группы ТСО показатель Psaidi
1	ООО «ЕвразЭнергоТранс»	5

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

Таблица 49

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	показатель Psaidi	показатель Psaifi
1	ООО «ЕвразЭнергоТранс»	2,330980	0,564390

Плановое значение показателей ***Пsaidi*** и ***Пsaifi*** для ООО «ЕвразЭнергоТранс», 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 таблице 50.

Таблица 50

Расчет плановых значений показателей ***Пsaidi*** и ***Пsaifi***
ООО «ЕвразЭнергоТранс»

Пsaidi											
Номер группы ТСО 5	**Пsaidi** 2023	**Пsaidi** (сред. 2021-2023)	**Ппл,1,i Пsaidi** (min)	**Cm,i,б** базовое **Пsaidi**	r_m	**Rm**	**2025 (Ппл,t,i)**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**
ВН	0,000000	0,000000	0,000000	2,330980	0,015000	0,219680	2,330980	2,296015	2,261575	2,227651	2,194237
СН1	0,000000	0,000000	0,000000	2,330980	0,015000	0,219680	2,330980	2,296015	2,261575	2,227651	2,194237
СН2	0,005446	0,012784	0,005446	2,330980	0,015000	0,219680	0,005446	0,005365	0,005284	0,005205	0,005127
НН	0,106053	0,090081	0,090081	2,330980	0,015000	0,219680	0,090081	0,088730	0,087399	0,086088	0,084797
Пsaifi											
Номер группы ТСО 5	**Пsaidi** 2023	**Пsaidi** (сред. 2021-2023)	**Ппл,1,i Пsaidi** (min)	**Cm,i,б** базовое **Пsaidi**	r_m	**Rm**	**2025 (Ппл,t,i)**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**
ВН	0,000000	0,000000	0,000000	0,564390	0,015000	0,173790	0,564390	0,555924	0,547585	0,539372	0,531281
СН1	0,000000	0,000000	0,000000	0,564390	0,015000	0,173790	0,564390	0,555924	0,547585	0,539372	0,531281
СН2	0,006562	0,024497	0,006562	0,564390	0,015000	0,173790	0,006562	0,006463	0,006366	0,006271	0,006177
НН	0,145933	0,124211	0,124211	0,564390	0,015000	0,173790	0,124211	0,122347	0,120512	0,118705	0,116924

Таблица 51

Плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг
ОАО «ЕвразЭнергоТранс» 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 «ЕвразЭнергоТранс»	2025	2,330980	2,330980	0,005446	0,090081	0,564390	0,564390	0,006562	0,124211	1,000000
		2026	2,296015	2,296015	0,005365	0,088730	0,555924	0,555924	0,006463	0,122347	1,000000
		2027	2,261575	2,261575	0,005284	0,087399	0,547585	0,547585	0,006366	0,120512	1,000000
		2028	2,227651	2,227651	0,005205	0,086088	0,539372	0,539372	0,006271	0,118705	1,000000
		2029	2,194237	2,194237	0,005127	0,084797	0,531281	0,531281	0,006177	0,116924	1,000000

Заключение

Необходимая валовая выручка ООО «ЕвразЭнергоТранс», предлагаемая к утверждению на 2025 год, составит 1 409 646 тыс. руб., в том числе:

1) подконтрольные расходы 625 120,19 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 13 % или 73 756 тыс. руб.);

2) неподконтрольные расходы 841 301,61 тыс. руб. (снижение 1 578 тыс. руб.), в том числе:

- затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим 123 008 тыс. руб.

- затраты на содержание электрических сетей предварительно составят 1 286 638,31 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, хотелось бы отметить, на основании п. 7 Основ ценообразования №1178 «Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования» включены в необходимую валовую выручку на 2025 год в размере 179 783 тыс. руб. со знаком «минус».

Приложения:

1. Расчет необходимой валовой выручки ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2025 год на основе долгосрочных параметров регулирования.
2. Анализ объема условных единиц по оборудованию ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2025 год
3. Расчет фактической аренды за 2023 год;
4. Расчет плановой аренды на 2025 год;
5. Расчет Амортизации за 2023 год.
6. Расчет Амортизации на 2025 год
7. Показатели раздельного учета по форме Минэнерго №585

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

Расчет необходимой валовой выручки ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2025 год методом долгосрочной индексации

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год					2024 год	2025 год				2026	2027	2028	2029
			Утверждено РЭК					Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	предложение РЭК	Отклонение	Рост	предложение РЭК	предложение РЭК	предложение РЭК	предложение РЭК
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт предприятия	Факт по экспертизе	примечание	Отклонение									
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Расчёт коэффициента индексации																
1	ИПЦ	%	106,00%	107,42%	7,42%		0	107,20%		5,80%			4,30%	4,00%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	5,0%		0	5,0%		5,0%			1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
3	Количество активов	у.е.	18 407,65	18 407,67	18 407,99		0	18 407,67	18 439,28	18 439,28			18 439,28	18 439,28	18 439,28	18 439,28
4	Индекс изменения количества активов	%	0,04%	0,04%	0,04%		0	0,00%		0,00%			0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75		0	0,75		0,75			0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации		1,0073	1,0208	1,0208		0	1,1199		1,0051			1,0326	1,0296	1,0296	1,0296
1. Расчёт подконтрольных расходов																
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	96 677	62 629	62 549		-34 128	110 512	122 452	112 767	2 255	2%	116 440	119 886	123 435	127 089
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	*15 866,10*	*18 516,97*	18 516,97		2 651	18 137	31 598	29 613	11 477	63%	30 578	31 483	32 415	33 374
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	*80 810,48*	*44 111,83*	44 031,91		-36 779	92 375	90 854	83 153	-9 222	-10%	85 862	88 403	91 020	93 714
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	*190 968,24*	*246 851,55*	246 851,55		55 883	218 298	305 300	305 300	87 002	40%	315 244	324 575	334 182	344 074
	Среднесписочная численность	*чел.*	*310,50*	*332,29*	332,29		22	311	349	349	38	12%	349	349	349	349
	Средняя заработная плата	*руб./чел. в мес.*	*51 253*	*61 907*	*61 907*		10 654	*58 494*	*72 878*	*72 899*	14 405	25%	*75,27*	*77,50*	*79,80*	*82,16*
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	192 785	169 186	160 283		-32 502	220 375	*231 893*	*203 957*	-16 418	-7%	*210 600*	*216 833*	*223 252*	*229 860*
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	*166 369*	*127 876*	127 876		-38 494	190 179	*160 457*	*160 457*	-29 722	-16%	*165 683*	170 588	175 637	180 836
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*19 542*	*30 637*	*29 662*		10 119	*22 339*	*42 740*	*35 270*	12 931	58%	*36 419*	*37 497*	*38 607*	39 749
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 018	943	943		-75	1 164	*1 119*	*1 119*	-45	-4%	*1 155*	1 189	1 224	1 261
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	11 061	18 738	18 738		7 676	12 644	*22 077*	22 077	9 433	75%	*22 796*	23 471	24 166	24 881
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 091	621	621		-470	1 248	*917*	917	-330	-26%	*947*	975	1 004	1 034
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	4 915	5 635	5 635		720	5 618	*8 034*	7 974	2 357	42%	*8 234*	8 478	8 729	8 987
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	1 371	3 036	3 036		1 665	1 567	*3 342*	*3 182*	1 615	103%	*3 286*	3 383	3 484	3 587
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	86	1 664	689		603	98	*7 251*	*0*	302	308%	*0*	0	0	0
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	*754*	*1 135*	1 135		381	862	*1 287*	1 287	425	49%	*1 329*	1 368	1 409	1 450
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	*809*	*1 611*	1 611		803	924	*1 930*	1 841	917	99%	*1 901*	1 957	2 015	2 075
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	*0*	*0*	0		0				0	0%	*0*	0	0	0
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс.руб.*	*0*				0				0	0%	*0*	0	0	0
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*	*0*				0				0	0%	*0*	0	0	0
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	*266*	*399*	145		-121	304	*1 956*	165	-139	-46%	*171*	176	181	186
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	*5 045*	*7 529*	7 529		2 484	5 767	*23 523*	4 936	-830	-14%	*5 097*	5 248	5 403	5 563
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 907	4 643	2 730		824	2 179	*7 005*	3 097	917	42%	*3 197*	3 292	3 389	3 490
ИТОГО подконтрольные расходы		**тыс.руб.**	**482 336**	**483 309**	**472 414**		**-9 923**	**551 365**	**666 650**	**625 120,19**	**73 756**	**13%**	**645 480**	**664 587**	**684 258**	**704 512**
2. Расчёт неподконтрольных расходов																
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	286 116	298 901	298 901		12 785	287 998	332 925	0	-287 998	-100%	0			

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год					2024 год	2025 год				2026	2027	2028	2029
			Утверждено РЭК													
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт предприятия	Факт по экспертизе	примечание	Отклонение	Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	предложение РЭК	Отклонение	Рост	предложение РЭК	предложение РЭК	предложение РЭК	предложение РЭК
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	-				0			6 058	6 058	0%	6 058	6 301	6 553	6 815
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	14 844	17 123	17 123		2 279	17 369	21 977	21 977	4 609	27%	21 977	22 857	23 771	24 722
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	41 124	46 222	40 799		-325	42 279	43 606	36 139	-6 140	-15%	36 139	36 139	36 139	36 139
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	36 743	44 869	44 778		8 035	41 681	54 250	54 249	12 569	30%	54 249	54 249	54 249	54 249
2.5.1.	*Плата за землю*	*тыс.руб.*	6 788	6 168	6 168	Часть 2 том 2 файл 14	-620	6 793	7 640	7 640	847	12%	7 640	7 640	7 640	7 640
2.5.2.	*Налог на имущество*	*тыс.руб.*	29 878	38 618	38 527	38526,547 по декларации	8 648	34 747	46 475	46 475	11 728	34%	46 475	46 475	46 475	46 475
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб.*	76	83	83		7	141	134	134	-7	-5%	134	134	134	134
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	58 054	71 909	71 909		13 854	66 363	92 811	92 811	26 449	40%	95 834	98 671	101 591	104 599
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	-				0			400	400	0%	400	400	400	400
2.7.1.	*Компенсация потерь*		-				0				0	0%	0	0	0	0
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	42 070,41	215 571,73	215 571,73		173 501		215 571,73	215 571,73	215 572	0%	215 572	215 572	215 572	215 572
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-12,52				13	3,87	32,35	0,00	-4	-100%	0			
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	193 485	434 348	415 709,27		222 224	387 187	414 127	414 094	26 907	7%	414 094	414 094	414 094	414 094
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	106 684	0,00	0,00		-106 684	0	148 666		0	0%	0	0	0	0
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	10%		0%			0	8%	0%	0	0%		0	0	0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**779 109**	**1 128 944**	**1 104 791**		**325 682**	**842 879**	**1 323 966**	**841 301,61**	**-1 578**	**0%**	**844 324**	**848 283**	**852 370**	**856 590**
3.	Приборы учета						**0**				**0**	**0**				
4.	Экономия потерь						**0**				**0**	**0**				
5	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	300 000				-300 000	12 676	647 077	-179 783						
6. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества																
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0				0				0	0				
6.2.	НВВ 2021 года	тыс.руб.					0				0	0				
	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества	**тыс.руб.**	**0**		**0**		**0**	**14 894**	**0**	**0**	**0**	**0**				
7.	**Итого НВВ на содержание**	**тыс.руб.**	**1 561 445**	**1 612 253**	**1 577 205**		**-89 919**	**1 421 814**	**2 637 692,75**	**1 286 638,31**	**-135 176**	**-10%**	**1 489 804,83**	**1 512 869,18**	**1 536 627,88**	**1 561 101,96**
8.	**Итого НВВ на содержание без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**1 275 329**	**1 313 352**	**1 278 304**		**-102 704**	**1 133 817**	**2 304 767,71**	**1 286 638**	**152 822**	**13%**	**1 489 804,83**	**1 512 869,18**	**1 536 627,88**	**1 561 101,96**
9. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях																
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	44	43,42	43,42		0	41	39	39	0	0	39	39	39	39
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	4 037	3 624,38	3 624,38		-413	4 474	4 343	3 156		0	4 645	4 645	4 645	4 645
9.3.	**Итого расходов на оплату потерь**	**тыс.руб.**	**176 091**	**157 358**	**157 358**		**-18 734**	**182 419**	**169 258**	**123 008**		**0**	**181 037**	**181 037**	**181 037**	**181 037**
10.	**Расчетная предпринимательская прибыль**	**тыс.руб.**	-		-		-	-	**140 348**							
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций																
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	729 531	743 594	743 594		14 063	946 430	0	0		0	0	0	0	0
10.2.	**Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций**	**тыс.руб.**	**729 531**	**743 594**	**743 594**		**14 063**	**946 430**	**0**	**0**		**0**	0	0	0	0
11.	**Итого НВВ**	**тыс.руб.**	**2 467 067**	**2 513 205**	**2 478 157**		**-94 589**	**2 550 664**	**2 947 298**	**1 409 646**	**-1 141 018**	**-45%**	**1 670 841**	**1 693 906**	**1 717 665**	**1 742 139**
12.	**Итого НВВ без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**2 180 951**	**2 214 304**	**2 179 256**		**-107 374**	**2 262 666**	**2 614 373**	**1 409 646**	**-853 020**	**-38%**	**1 670 841**	**1 693 906**	**1 717 665**	**1 742 139**

Приложение 2

Анализ объема условных единиц по оборудованию ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2025 год

№ п/п	Диспетчерское наименование объекта	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП		Подстанция			Силовой трансформаторо				Масляный выключатель				Выключатель нагрузки	Синхронный компенстор мощн. 50 МВАр и более	Однотрансформаторная ТП/КТП	Двухтрансформаторая ТП/КТП	Итого, у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
		Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	220кВ	110кВ	35кВ	220кВ	110кВ	35кВ	1-20кВ	220кВ	110кВ	35кВ	1-20кВ	1-20кВ	1-20кВ	1-20кВ	1-20кВ			
1	КП-24 Ф6-34 КП-24 Ввод1 ПС 110/6 кВ Ширпотреб; Ф6-14 КП-24 Ввод2 ПС 110/6 кВ Ширпотреб	собственность	св-во о гос. рег-ции права № 42АД 078120 от 20.11.12г.											44					136,4	136,4	
2	ПС 110/10 кВ ОП-2	собственность/аренда	договор аренды № ЕЭТ 3-9 от 29.12.06г., Акт №1 приема-передачи вклада в имущество от 14.10.2016г.		1			2		2		2		59					333,5	333,5	
3	ПС 110/10 кВ ОП-6	собственность	св-во о праве собст-ти № 42АД 245465 от 14.05.13г.		1			2		2		2		52					311,8	311,8	В связи с реконструкцией установлено 2 ВВ 110кВ
4	ПС 110/10/10 кВ ОП-11	собственность	Акт приема-передачи вклада в имущество от 24.04.2017г.		1			2		2		2		92					435,8	435,8	
5	ПС 110/10/10 кВ ОП-3	собственность	договор аренды № ЕЭТ 3-9 от 29.12.06г., Акт №1 приема-передачи вклада в имущество от 14.10.2016г.		1			2		2		2		51					308,7	308,7	
6	ПС 110/10/10 кВ ОП-4	собственность	договор аренды № ЕЭТ 3-9 от 29.12.06г., Акт №1 приема-передачи вклада в имущество от 14.10.2016г.		1			2		2		2		59					333,5	333,5	
7	ПС 110/10/10 кВ ОП-10	собственность	Акт приема-передачи вклада в имущество от 24.04.2017г.		1			2		2		3		86					431,2	431,2	
8	ПС 110/10/10 кВ ОП-7	собственность	Акт №1 приема-передачи вклада в имущество от 14.10.2016г.		1			2		2		2		64					349	349	
9	ПС 110/35/6 кВ ОП-20	собственность	договор купли-продажи № ЕЭТ 11-2/3-4 от 27.06.11г.		1			2		2		2	4	59					359,1	359,1	
10	ПС 110/35/6 кВ Зеленая	собственность	св-во о гос. рег-ции права № 42 АД 085404 от 05.02.13г.		1			2		2		2	4	0					176,2	176,2	
11	ПС 110/35/6 кВ ОП-19	собственность	св-во о гос. регистрации права № 42АГ 690865 от 01.08.11г.		1			2		2		2		60					336,6	336,6	
12	ПС 110/35/6 кВ Таштагольская	собственность	св-во о гос. рег-ции права № 42 АД 331876 от 02.07.13г.		1			2				2	9	38					324	324	
13	ПС 110/35/6 кВ Шерегеш-1	собственность	договор купли-продажи № ДГЗСЕН033310/ЕЭТ23/3-6 от 10.11.2023		1			2		2		2	2	42					293,6	293,6	
14	ПС 110/6 кВ ОП-3	собственность	Акт №1 приема-передачи вклада в имущество от 14.10.2016г.		1			2		2				64					321	321	
15	ПС 110/6 кВ ОП-4	собственность	Акт №1 приема-передачи вклада в имущество от 14.10.2016г.		1			3		2		2		20					220,4	220,4	
16	ПС 110/6 кВ Казская	собственность	договор купли-продажи № ДГЗСЕН033310/ЕЭТ23/3-6 от 10.11.2023		1			2		2		3		63					359,9	359,9	
17	ПС 110/6 кВ ОП-6	собственность	Акт №1 приема-передачи вклада в имущество от 14.10.2016г.		1			2		2		2		47					296,3	296,3	
18	ПС 110/6 кВ Обогатительная	собственность	св-во о гос. рег-ции права № 42АВ 846352 от 19.09.08г.		1			2		2		2		46					293,2	293,2	
19	ПС 110/6 кВ Хвостохранилище	собственность	договор купли-продажи № ДГЗСЕН033310/ЕЭТ23/3-6 от 10.11.2023		1			2		2		2		10					181,6	181,6	
20	ПС 110/6,6/6,3 кВ Ерунаковская-8	аренда	Договор аренды № 11-33-37/ОУК-1736 от 01.12.2011		1			2		2		2		57					327,3	327,3	
21	ПС 110/6/6 кВ Есаульская -5	аренда	Договор аренды № 11-33-37/ОУК-1736 от 01.12.2011		1			2		1		2		77					388,3	388,3	

№ п/п	Диспетчерское наименование объекта	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП		Подстанция			Силовой трансформаторо				Масляный выключатель				Выключатель нагрузки	Синхронный компенстор мощн. 50 МВАр и более	Однотрансформаторная ТП/КТП	Двухтрансформаторая ТП/КТП	Итого, у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
		Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	220кВ	110кВ	35кВ	220кВ	110кВ	35кВ	1-20кВ	220кВ	110кВ	35кВ	1-20кВ	1-20кВ	1-20кВ	1-20кВ	1-20кВ			
22	ПС 110/6/6 кВ Малиновская	аренда	Договор аренды № 11-33-37/ОУК-1736 от 01.12.2011		1			2		2		2		86					417,2	417,2	
23	ПС 110/6/6 кВ ОП-5	собственность			1			2		2		2		42					280,8	280,8	
24	ПС 110/6/6 кВ Ульяновская	аренда	Договор аренды № 11-33-37/ОУК-1736 от 01.12.2011		1			2		2		2		70					367,6	367,6	
25	ПС 220/110/10 кВ ГПП КМК-1	собственность		1			2			5	3	12		12		2			613,2	613,2	
26	ПС 35/6 кВ 6 ствол	аренда	Договор аренды № 11-33-37/ОУК-1736 от 01.12.2011			1			2	2			3	20					162,4	162,4	
27	ПС 35/6 кВ Казская	собственность				1			2	2			3	39					221,3	221,3	
28	ПС 35/6 кВ Капитальная	аренда	Договор аренды № 11-33-37/ОУК-1736 от 01.12.2011			1			2	2			2	31					190,1	190,1	
29	ПС 35/6 кВ Капитальная 35 новая	аренда	Договор аренды № 11-33-37/ОУК-1736 от 01.12.2011			1			4	2			9	70					360	360	
30	ПС 35/6 кВ Шерегеш-3	собственность	договор купли-продажи № ДГЗСЕН033310/ЕЭТ23/3-6 от 10.11.2023			1			2	2			2	43					227,3	227,3	
31	ПС-14 Ф6-13 ПС-14 Ввод1 ПС-1 ПС 110/6 КВ ОП-3; Ф6-1 ПС-14 Ввод2 РП-25Б ЦТЭЦ	собственность	св-во о гос. рег-ции права № 42АД 078142 от 20.11.12г.											30					93	93	
32	ПС-15 Ф 6-6А ПС-15 Ввод1 ПС 110/6 кВ ОП-4; Ф6-2А ПС-15 Ввод2 ПС 110/6 кВ ОП-4	собственность	св-во о гос. рег-ции права № 42АД 077577 от 19.11.12г.											31					96,1	96,1	
33	ПС-6 ф6-1 ПС-6 Ввод1 ЦТЭЦ; Ф6-338 ПС-6 Ввод2 ПС 110/6 кВ ОП-3	собственность	св-во о гос. рег-ции права № 42АД 077497 от 19.11.12г.											39					120,9	120,9	
34	ПС-9 Ф6-1 ПС-9 Ввод1 РП-34 ПС 110/6 кВ ОП-3 ; Ф6-11 ПС-9 Ввод2 РП-34 ПС 110/6 кВ ОП-3	собственность	св-во о гос. рег-ции права № 42АД 077578 от 19.11.12г.											21					65,1	65,1	
35	РП-24 Ф10-8 РП-24 Ввод1 ПС 110/10 кВ ОП-2; Ф10-23 РП-24 Ввод2 ПС 110/10 кВ ОП-2	собственность	акт приема-передачи в уставный капитал от 30.09.12г.											53					164,3	164,3	
36	РП-25Б Ф6-53 РП-25Б Ввод1 ЦТЭЦ; Ф6-9А РП-25Б Ввод2 ЦТЭЦ	собственность	св-во о гос. рег-ции права № 42АД 077569 от 19.11.12г.											44					136,4	136,4	
37	РП-311 Ф6-230 РП-311 Ввод1 ПС 110/6 кВ ОП-3; Ф6-335 Ввод2 ПС 110/6 кВ ОП-3	собственность	св-во о гос. рег-ции права № 42АД 077571 от 19.11.12г.											37					114,7	114,7	
38	РП-318 Ф6-350 РП-318 Ввод1 ПС 110/6 кВ ОП-3; Ф6-214 РП-318 Ввод2 ПС 110/6 кВ ОП-3	собственность	св-во о гос. рег-ции права № 42АД 077496 от 19.11.12г.											41					127,1	127,1	
39	РП-3411 Ф6-12 РП-3411 Ввод1 ПС-9 ПС 110/6 КВ ОП-3; Ф6-6 РП-3411 Ввод2 ПС-9 ПС 110/6 КВ ОП-3	собственность	св-во о гос. рег-ции права № 42АД 077847 от 20.11.12г.											41					127,1	127,1	
40	РП-610 Ф6-316 РП-610 Ввод1 ПС 110/6 кВ ОП-6; Ф6-448 РП-610 Ввод2 ПС 110/6 кВ ОП-6	собственность	св-во о гос. рег-ции права № 42АД 077677 от 19.11.12г.											19					58,9	58,9	

№ п/п	Диспетчерское наименование объекта	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП		Подстанция			Силовой трансформаторо				Масляный выключатель				Выключатель нагрузки	Синхронный компенстор мощн. 50 МВАр и более	Однотрансформаторная ТП/КТП	Двухтрансформаторая ТП/КТП	Итого, у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
		Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	220кВ	110кВ	35кВ	220кВ	110кВ	35кВ	1-20кВ	220кВ	110кВ	35кВ	1-20кВ	1-20кВ	1-20кВ	1-20кВ	1-20кВ			
41	ТП - ПС 9 ф6-8-Т1 ПС-9 ПС 110/6 кВ ОП-3; ф6-7-Т2 ПС-9 ПС 110/6 кВ ОП-3	собственность	акт приема-передачи в уставный капитал от 30.09.12г.															1	3	3	
42	ТП - ПС 14 Ф6-2-Т1 ПС-14 ПС 110/6 КВ ОП-3; Ф6-9-Т2 ПС-14 ПС 110/6 КВ ОП-3	собственность	акт приема-передачи в уставный капитал от 30.09.12г.															1	3	3	
43	ТП - ПС 15 Ф-6-3-Т1 ПС-15 110/6 кВ ОП-4; Ф-6-5-Т2 ПС-15 110/6 кВ ОП-4	собственность	акт приема-передачи в уставный капитал от 30.09.12г.															1	3	3	
44	ТП - ПС 6 Ф6-7-Т1 ПС-6 ПС 110/6 КВ ОП-3; Ф6-10-Т2 ПС-6 ПС 110/6 КВ ОП-3	собственность	акт приема-передачи в уставный капитал от 30.09.12г.															1	3	3	
45	ТП - РП 318 Ф6-4-Т1 РП-318 ПС 110/6 кВ ОП-3; Ф6-15-Т2 РП-318 ПС 110/6 кВ ОП-3	собственность	акт приема-передачи в уставный капитал от 30.09.12г.															1	3	3	
46	ТП - РП 3411 Ф6-3-Т1 РП - 3411 ПС-9 ПС 110/6 КВ ОП-3; Ф6-15-Т2 РП - 3411 ПС-9 ПС 110/6 КВ ОП-3	собственность	акт приема-передачи в уставный капитал от 30.09.12г.															1	3	3	
47	ТП Сталь НК Ф6-2 ПС-9 ПС 110/6 КВ ОП-3	собственность	Акт №1 приема-передачи вклада в имущество от 14.10.2016г.															1	3	3	
48	ТП-1 Ф6-13 КП-24 ПС 110/6 кВ Ширпотреб	собственность	акт приема-передачи в уставный капитал от 30.09.12г.														1		2,3	2,3	
49	ТП-11 Ф6-7 ТП-11 Ввод1 РП-25Б ЦТЭЦ; Ф 6-17 ТП-11 Ввод2 рп-25Б ЦТЭЦ	собственность	св-во о гос. рег-ции права № 42АД 078083 от 21.11.12г.											14				1	46,4	46,4	
50	ТП-15 Ф6-19 РП-610 ПС 110/6 кВ ОП-6	собственность	акт приема-передачи в уставный капитал от 30.09.12г.											1			1		5,4	5,4	
51	ТП-17 Ф6-18 ТП-17,18 РП-311 ПС 110/6 кВ ОП-3	собственность	акт приема-передачи в уставный капитал от 30.09.12г.											1			1		5,4	5,4	
52	ТП-18 Ф6-13 ТП-18 Ввод1 ТП-11 РП-25Б ЦТЭЦ; Ф6-18 ТП-17,18 РП-311 ПС 110/6 кВ ОП-3	собственность	акт приема-передачи в уставный капитал от 30.09.12г.											1			1		5,4	5,4	
53	ТП-2 Ф2-16 КП-24 ПС 110/6кВ Ширпотреб	собственность	акт приема-передачи в уставный капитал от 30.09.12г.											1			1		5,4	5,4	
54	ТП-21 Ф6-318 ТП-21 Ввод1 ПС 110/6 КВ ОП-6; Ф6-446 ТП-21 Ввод2 ПС 110/6 КВ ОП-6	собственность	Акт №1 приема-передачи вклада в имущество от 14.10.2016г.															1	3	3	
55	ТП-22 Ф6-2 ТП-37 РП-25Б ЦТЭЦ	собственность	св-во о гос. рег-ции права № 42АД 078000 от 20.11.12г.											8				1	27,8	27,8	
56	ТП-23 Ф6-3 ТП-23 Ввод1 РП-25Б ЦТЭЦ; Ф6-16 ТП-23 Ввод2 РП-25Б ЦТЭЦ	собственность	Акт №1 приема-передачи вклада в имущество от 14.10.2016г.															1	3	3	
57	ТП-23А Ф6-3 ТП-23 Ввод1 РП-25Б ЦТЭЦ; Ф6-16 ТП-23 Ввод2 РП-25Б ЦТЭЦ	собственность	Акт №1 приема-передачи вклада в имущество от 14.10.2016г.															1	3	3	
58	ТП-30 Ф6-7-С ПС 110/6 кВ Ширпотреб	собственность	акт приема-передачи в уставный капитал от 30.09.12г.											1			1		5,4	5,4	
59	ТП-33 Ф6-16 ПС-9 ПС 110/6 кВ ОП-3	собственность	Акт №1 приема-передачи вклада в имущество от 14.10.2016г.															1	3	3	
60	ТП-37 Ф6-1 РП-25Б ЦТЭЦ	собственность	акт приема-передачи в уставный капитал от 30.09.12г.											1			1		5,4	5,4	

№ п/п	Диспетчерское наименование объекта	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП		Подстанция			Силовой трансформатоpо				Масляный выключатель				Выключатель нагрузки	Синхронный компенстор мощн. 50 МВАр и более	Однотрансформаторная ТП/КТП	Двухтрансформаторая ТП/КТП	Итого, у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
		Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	220кВ	110кВ	35кВ	220кВ	110кВ	35кВ	1-20кВ	220кВ	110кВ	35кВ	1-20кВ	1-20кВ	1-20кВ	1-20кВ	1-20кВ			
61	ТП-38 Ф6-4 ТП-38 Ввод1 КП-24 ПС 110/6 кВ Ширпотреб; ф6-22 ТП-38 Ввод2 КП-24 ПС 110/6 кВ Ширпотреб	собственность	акт приема-передачи в уставный капитал от 30.09.12г.							2								1	9,2	9,2	
62	ТП-39 Ф6-18 ТП-39 Ввод1 РП-25Б ЦТЭЦ; Ф6-10 ТП-39 Ввод2 РП-25Б ЦТЭЦ	собственность	св-во о гос. рег-ции права №42АД 245299 от 14.05.13г.							2								1	9,2	9,2	
63	ТП-ОП-6 Ф6-17 РП-17 Т-1 ПС 110/10 КВ ОП-6; Ф6-26 РП-17 Т-2 ПС 110/10 КВ ОП-6	собственность	Акт №1 приема-передачи вклада в имущество от 14.10.2016г.															1	3	3	
64	ТП-ПКО Ф6-1 РП-524 ПС 110/6 кВ Ширпотреб	собственность	акт приема-передачи в уставный капитал от 30.09.12г.							1							1		5,4	5,4	
65	ТП-ЦРСД Ф6-1А ТП-ЦРСД Ввод1 РП-25Б ЦТЭЦ; Ф6-14 ТП-ЦРСД Ввод2 РП-25Б ЦТЭЦ	собственность	акт приема-передачи в уставный капитал от 30.09.12г.							2								1	9,2	9,2	
66	КТП-5211	аренда	ЕЭТ 22-2/3-7 от 26.07.2022												2			1	7,6	7,6	
67	ПС-1 (РП-312) 6/0,4кВ	собственность	Акт №1 приема-передачи вклада в имущество от 14.10.2016г.							13								1	43,3	43,3	
ИТОГО:				**1**	**23**	**5**	**2**	**47**	**12**	**58**	**3**	**58**	**38**	**1907**	**2**	**2**	**8**	**19**	**10689,7**	**10689,7**	

Анализ объема условных единиц по линиям электропередач ООО «ЕвразЭнергоТранс»

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
1	ВЛ- 35 кВ М9, М10 "Темирская - Казская" ПС 110/35/6 кВ Темирская	35	Металлические опоры, 2 цепи	Собственность	Свидетельство о государственной регистрации права	№ 42 АД 331137 от 24.05.2013г.							0,00	0				10,6			10,6	19,08					0	0					0	0	19,08	19,08	
2	ВЛ-110 кВ "Еланская - Хвостохранилище-1,2"- ПС 220/110/10 кВ "Еланская"	110	Металлические опоры, 2 цепи	Аренда	Договор купли-продажи имущества	№ ДГЗСЕН033310/ ЕЭТ 23/3-6 от 10.11.2023г				13,00			13,00	24,7							0	0					0	0					0	0	24,7	24,7	
3	ВЛ-110 кВ "Кондома - Шерегеш 1,2"- ПС 110/35 кВ "Кондосмкая"	110	Металлические опоры, 2 цепи	Аренда	Договор купли-продажи имущества	№ ДГЗСЕН033310/ ЕЭТ 23/3-6 от 10.11.2023г				17,90			17,90	34,01							0	0					0	0					0	0	34,01	34,01	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
4	ВЛ-110 кВ "Кондома-Таштагольская 1,2"-ПС 110/35/6 кВ "Кондомская"	110	Металлические опоры, 2 цепи	Собственность	Свидетельство о государственной регистрации права	№ 42 АД 331316 от 03.07.2013г.				8,20			8,20	15,58							0	0					0	0					0	0	15,58	15,58	
5	ВЛ-110кВ "Темир-Каз - 1, 2" ПС 110/35/6кВ "Темирская"	110	Металлические опоры, 2 цепи	Собственность	Свидетельство о государственной регистрации права	№ 42 АД 331316 от 03.07.2013г.				13,60			13,60	25,84							0	0					0	0					0	0	25,84	25,84	
6	отпайка от ВЛ-110 кВ "Кондома-Шерегеш-1" на ПС 110 кВ "Зеленая"	110	Металлические опоры, 2 цепи	Собственность	Свидетельство о государственной регистрации права	№ 42 АД 085405 от 05.03.2013г.				0,79			0,79	1,5086							0	0					0	0					0	0	1,5086	1,5086	
7	отпайка от оп. 17 ВЛ-110 кВ "110-35 КТ 1-2" на ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5 - ПС 220/110/10 кВ Западно-Сибирская	110	Металлические опоры, 2 цепи	Аренда	Договор субаренды имущества	№ ЕЭТ 11/3-37/ ОУК- 1736 от 01.12.2011г.				0,63			0,63	1,197							0	0					0	0					0	0	1,197	1,197	
8	отпайка от оп. 26 ВЛ-110 кВ " Ускатская - Луговая 1,2" на ПС 110/6 кВ Ульяновская - ПС 220/110 кВ Ускатская	110	Металлические опоры, 2 цепи	Аренда	Договор субаренды имущества	№ ЕЭТ 11/3-37/ ОУК- 1736 от 01.12.2011г.				13,04			13,04	24,776							0	0					0	0					0	0	24,776	24,776	
9	отпайка от оп. 32,35 ВЛ-110 кВ " Ускатская -Луговая 1,2" на ПС 110/6,6/6,3 кВ Ерунаковская-8 - ПС 220/110 кВ Ускатская	110	Металлические опоры, 2 цепи	Аренда	Договор субаренды имущества	№ ЕЭТ 11/3-37/ ОУК- 1736 от 01.12.2011г.				5,30			5,30	10,07							0	0					0	0					0	0	10,07	10,07	
10	отпайка от оп. 46 ВЛ-110 кВ "ЮК-К1,2" на ПС 110/6,3/6,6 кВ "Малиновская" - ОРУ 110 кВ Южнокузбасской ГРЭС	110	Металлические опоры, 2 цепи	Аренда	Договор субаренды имущества	№ ЕЭТ 11/3-37/ ОУК- 1736 от 01.12.2011г.				4,10			4,10	7,79							0	0					0	0					0	0	7,79	7,79	
11	ф. 0,4 -Мачта наружного освещения М-12 - КП-24	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,2		1,2	1,8	1,8	1,8	
12	ф. 0,4 - Балкончик «Скрапного»	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			0,49		0,49	0,735	0,735	0,735	
13	ф. 0,4 - Вышка «Литейного» - ПС 110/6 кВ ОП-3	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,33	0,33	0,8891	0,891	0,891	
14	ф. 0,4 - Вышка «Скрапного» - ПС 110/6 кВ ОП-4	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,23		1,23	1,8445	1,845	1,845	
15	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения VI-48 - ПС 110/6 кВ ОП-4	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,22	0,22	0,594	0,594	0,594	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
16	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-1 - КП-24	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,12	0,12	0,324	0,324	
17	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-1 - ТП-1	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			0,77		1,155	1,155	
18	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-1,М-2, М-3, М-4, М-6, М-7, М-11, М-12,М-14, М-15, М-16 - ТП-17	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			5,27	5,27	7,905	7,905	7,905	
19	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-10 - РП-311	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,215	1,215	3,2805	3,2805	
20	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-11 - ТП-1	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,28	0,28	0,756	0,756	
21	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-13 - ПС-14	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			0,55	0,55	0,825	0,825	0,825	
22	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-17 - ПС-14	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,25	1,25	3,375	3,375	
23	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-18 - ПС-14	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,15	1,15	1,725	1,725	1,725	
24	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-19 - ТП-17	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,16	0,16	0,432	0,432	
25	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-2 - КП-24	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,27	0,27	0,729	0,729	
26	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-2 - ТП-1	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			0,57	0,57	0,855	0,855	0,855	
27	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-20 - ТП-17	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,2	0,2	0,54	0,54	
28	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-21 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,17	1,17	1,755	1,755	1,755	
29	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-22 - ТП-17	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,17	1,17	1,755	1,755	1,755	
30	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-24 - КП-24	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,17	1,17	1,755	1,755	1,755	
31	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-25 - ПС-14	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,25	1,25	1,875	1,875	1,875	
																															1,1		1,1	1,65	1,65	1,65	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на жб	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на жб	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
32	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-26 - ПС-14	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,1	1,1	2,97	2,97	2,97	
33	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-27 - ПС-14	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,57	0,57	1,539	1,539	1,539	
34	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-28 - ПС-14	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,44	0,44	1,188	1,188	1,188	
35	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-3 - КП-24	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,22	0,22	0,594	0,594	0,594	
36	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-3 - ТП-1	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,45	0,45	1,215	1,215	1,215	
37	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-31 - ПС 110/6 кВ ОП-3	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			0,57		0,57	0,855	0,855	0,855	
38	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-32 - ПС 110/6 кВ ОП-3	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,9	0,9	2,43	2,43	2,43	
39	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-33 - ПС 110/6 кВ ОП-3	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,6	1,6	4,32	4,32	4,32	
40	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-34 - ПС 110/6 кВ ОП-3	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,4	1,4	3,78	3,78	3,78	
41	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-35 - ПС 110/6 кВ ОП-3	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,5	1,5	4,05	4,05	4,05	
42	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-36 - ПС 110/6 кВ ОП-3	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,2	1,2	3,24	3,24	3,24	
43	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-37 - ПС 110/6 кВ ОП-3	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,25	1,25	3,375	3,375	3,375	
44	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-38 - ПС 110/6 кВ ОП-3	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,15		1,15	1,725	1,725	1,725	
45	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-39 - ПС 110/6кВ ОП-3	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,25	1,25	3,375	3,375	3,375	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
46	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-4 - КП-24	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,32	0,32	0,864	0,864	0,864	
47	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-4 - ТП-1	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,4		1,4	2,1	2,1	2,1	
48	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-41 - ПС-6	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,58	0,58	1,566	1,566	1,566	
49	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-42 - ТП-17	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,19	0,19	0,513	0,513	0,513	
50	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-44 - ПС 110/6 кВ ОП-6	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,24	0,24	0,648	0,648	0,648	
51	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-45 - ПС-6	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,35	0,35	0,945	0,945	0,945	
52	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-46 - ПС 110/6 кВ ОП-4	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,111		1,111	1,6665	1,6665	1,6665	
53	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-47 - ПС 110/6 кВ ОП-4	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,32	0,32	0,864	0,864	0,864	
54	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-49 - ПС 110/6 кВ ОП-4	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,32		1,32	1,98	1,98	1,98	
55	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-5 - КП-24	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,28	0,28	0,756	0,756	0,756	
56	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-5 1 - ПС 110/6 кВ ОП-4	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,23	0,23	0,621	0,621	0,621	
57	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-5 5 - ПС 110/6 кВ ОП-6	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,15		1,15	1,725	1,725	1,725	
58	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-52 - ПС 110/6 кВ ОП-4	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,47	0,47	1,269	1,269	1,269	
59	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-56 - ПС 110/6 кВ ОП-4	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,54	0,54	1,458	1,458	1,458	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
60	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-57, М-58 - ПС 110/6 кВ ОП-4	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,18		1,18	1,77	1,77	1,77	
61	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-59, М-69 - ПС-6	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,3		1,3	1,95	1,95	1,95	
62	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-60 - ПС 110/6 кВ ОП-6	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			0,29		0,29	0,435	0,435	0,435	
63	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-61 - ПС 110/6 кВ ОП-4	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,12		1,12	1,68	1,68	1,68	
64	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-62 - ПС 110/6 кВ ОП-6	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,165		1,165	1,7475	1,7475	1,7475	
65	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-62 «А» - ПС 110/6 кВ ОП-6	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,165		1,165	1,7475	1,7475	1,7475	
66	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-63 - ПС-6	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - пёредачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,19	1,19	3,213	3,213	3,213	
67	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-64 - ТП-17	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			0,57		0,57	0,855	0,855	0,855	
68	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-65 - ТП-17	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,23	0,23	0,621	0,621	0,621	
69	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-66 (ЭЦМ) - ТП-17	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,28	0,28	0,756	0,756	0,756	
70	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-68 - ПС 110/6 кВ ОП-4	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,23	0,23	0,621	0,621	0,621	
71	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-7 - КП-24	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,36	0,36	0,972	0,972	0,972	
72	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-7 - РП-311	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,3		1,3	1,95	1,95	1,95	
73	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-9 - РП-311	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,23		1,23	1,845	1,845	1,845	
74	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-6 - РП-311	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,56	0,56	1,512	1,512	1,512	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
75	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения, М-23 - ТП-17	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			0,57		0,57	0,855	0,855	0,855	
76	ф. 0,4 - Мачта наружною освещения М-5 - РП-311	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,23	0,23	0,621	0,621	0,621	
77	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШОУ-18 - ПС 110/10 кВ ОП-2	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,7	1,7	4,59	4,59	4,59	
78	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО о.п.28км - ПС 110/10/10 кВ ОП-4	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,4	0,4	1,08	1,08	1,08	
79	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-15 - ПС 110/10 кВ ОП-2	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				2,29	2,29	6,183	6,183	6,183	
80	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-19 - ПС 110/10 кВ ОП-2	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,8	1,8	4,86	4,86	4,86	
81	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-22 - ПС 110/10 кВ ОП-2	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,96	1,96	5,292	5,292	5,292	
82	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-24 - ПС 110/10 кВ ОП-2	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,2	1,2	3,24	3,24	3,24	
83	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-25 - ПС 110/10 кВ ОП-2	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,86	1,86	5,022	5,022	5,022	
84	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-26 - ПС 110/10 кВ ОП-2	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,6	1,6	4,32	4,32	4,32	
85	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-27 - ПС 110/10 кВ ОП-2	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,05	1,05	2,835	2,835	2,835	
86	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-28 - ПС 110/10 кВ ОП-2	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,47	1,47	3,969	3,969	3,969	
87	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-30 - ПС 110/10 кВ ОП-2	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,52	1,52	4,104	4,104	4,104	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
88	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-31 - ПС 110/10 кВ ОП-2	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,14	1,14	3,078	3,078	3,078	
89	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-32 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				2,58	2,58	6,966	6,966	6,966	
90	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-33 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,3	1,3	3,51	3,51	3,51	
91	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-33, вв. 2 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				2,1	2,1	5,67	5,67	5,67	
92	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-34 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,75	1,75	4,725	4,725	4,725	
93	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-36 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,2	1,2	3,24	3,24	3,24	
94	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-38 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,97	0,97	2,619	2,619	2,619	
95	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-39 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,71		1,71	2,565	2,565	2,565	
96	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-40 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,51	1,51	4,077	4,077	4,077	
97	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-41 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,1	1,1	2,97	2,97	2,97	
98	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-46 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,62	1,62	4,374	4,374	4,374	
99	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-47 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,1	1,1	2,97	2,97	2,97	
100	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-55 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,14	1,14	3,078	3,078	3,078	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
101	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-56 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,5	1,5	4,05	4,05	4,05	
102	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-57 - ПС 110/10/10 кВ ОП-4	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,4	1,4	3,78	3,78	3,78	
103	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-57а - ПС 110/10/10 кВ ОП-4	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,6	1,6	4,32	4,32	4,32	
104	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-58 - ПС 110/10/10 кВ ОП-4	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,56	1,56	4,212	4,212	4,212	
105	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-60 - ПС 110/10/10 кВ ОП-4	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				1,42	1,42	3,834	3,834	3,834	
106	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-61 - ПС 110/10/10 кВ ОП-4	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,85	0,85	2,295	2,295	2,295	
107	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-65 - ПС 110/10/10 кВ ОП-4	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			3		3	4,5	4,5	4,5	
108	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-66 - ПС 110/10/10 кВ ОП-4	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,57	0,57	1,539	1,539	1,539	
109	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-ВТЦ - ПС 110/10/10 кВ ОП-4	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,89	0,89	2,403	2,403	2,403	
110	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО-ЦФА - ПС 110/10/10 кВ ОП-4	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			2,2		2,2	3,3	3,3	3,3	
111	ф. 0,4 - Наружное освещение от ШУО54 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,5		1,5	2,25	2,25	2,25	
112	ф. 0,4 -Мачта наружного освещения М-6 - КП-24	0.4	Ж/бетон, металлические опоры	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0			1,3		1,3	1,95	1,95	1,95	
113	ф. 10 - Т-1 ТП-15в - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				3,24	3,24	11,34				0	0	11,34	11,34	11,34	
114	ф. 10 - Т-1 ТП-15и - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,82	5,82	20,37				0	0	20,37	20,37	20,37	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
115	ф. 10 - Т-2 ТП-15з - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,82	5,82	20,37					0	0	20,37	20,37	
116	ф. 10 - Т-2 ТП-15и - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,82	5,82	20,37					0	0	20,37	20,37	
117	ф. 10 - 10 вв. 1 ТЭЦ РП-15 -ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				10,00	10	35					0	0	35	35	
118	ф. 10 - 11 вв.2 ТЭЦ - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				10,00	10	35					0	0	35	35	
119	ф. 10 - 12 вв.3 ТЭЦ - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				27,66	27,66	96,81					0	0	96,81	96,81	
120	ф. 10 - 13 вв.4 ТЭЦ - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				10,00	10	35					0	0	35	35	
121	ф. 10 - 14 вв.5 ТЭЦ - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				10,00	10	35					0	0	35	35	
122	ф. 10 - 17 - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	Деревянные опоры на ж\б пасынках	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0		12,25			12,25	17,15					0	0	17,15	17,15	
123	ф. 10 - 3 вв.1 ТЭЦ РП-43 - ПС 110/10/10 кВ ОП- 3	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				27,68	27,68	96,88					0	0	96,88	96,88	
124	ф. 10 - 37 вв.1 ТЭЦ РП-45 -ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				23,34	23,34	81,69					0	0	81,69	81,69	
125	ф. 10 - 4 вв.1 ТЭЦ РП14 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				29,10	29,1	101,85					0	0	101,85	101,85	
126	ф. 10 - 40 - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	Деревянные опоры на ж\б пасынках	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0		11,62			11,62	16,268					0	0	16,268	16,268	
127	ф. 10 - 44 вв.1 ТЭЦ РП-42 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				8,92	8,92	31,22					0	0	31,22	31,22	
128	ф. 10 - 55 вв.2 ТЭЦ РП-2 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				18,90	18,9	66,15					0	0	66,15	66,15	
129	ф. 10 - Вент. У -22 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				9,20	9,2	32,2					0	0	32,2	32,2	
130	ф. 10 - Вент. У-19 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,36	7,36	25,76					0	0	25,76	25,76	
131	ф. 10 - Вент. У-23 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				9,20	9,2	32,2					0	0	32,2	32,2	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
132	ф. 10 - Вент. У-24 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				9,32	9,32	32,62					0	0	32,62	32,62	
133	ф. 10 - Вент. Ф-20 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				4,56	4,56	15,96					0	0	15,96	15,96	
134	ф. 10 - Вент. Ф-22 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,05	7,05	24,675					0	0	24,675	24,675	
135	ф. 10 - Вент. Ф-23 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				3,45	3,45	12,075					0	0	12,075	12,075	
136	ф. 10 - Вент. Ф-24 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,17	7,17	25,095					0	0	25,095	25,095	
137	ф. 10 - Вент. Х-19 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,92	1,92	6,72					0	0	6,72	6,72	
138	ф. 10 - Вент. Х-20 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,52	5,52	19,32					0	0	19,32	19,32	
139	ф. 10 - Вент. Х-21 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,73	5,73	20,055					0	0	20,055	20,055	
140	ф. 10 - Вент. Х-22 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				2,34	2,34	8,19					0	0	8,19	8,19	
141	ф. 10 - Вент. Х-23 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,12	6,12	21,42					0	0	21,42	21,42	
142	ф. 10 - Вент. Х-24 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,30	6,3	22,05					0	0	22,05	22,05	
143	ф. 10 - Вент.У-20 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				9,20	9,2	32,2					0	0	32,2	32,2	
144	ф. 10 - Вент.У-21 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				9,20	9,2	32,2					0	0	32,2	32,2	
145	ф. 10 - Вент.Ф-19 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				9,56	9,56	33,46					0	0	33,46	33,46	
146	ф. 10 - Вент.Ф-21 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,02	7,02	24,57					0	0	24,57	24,57	
147	ф. 10 - Д-1 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,24	7,24	25,34					0	0	25,34	25,34	
148	ф. 10 - Д-125-01 ЦОФ - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,37	5,37	18,795					0	0	18,795	18,795	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км			КЛ3Л, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км			КЛ3Л, км	СН1 всего		ВЛ3Л 1-20кВ, км			КЛ3Л, км	СН2 всего		ВЛ3Л ниже 1кВ, км			КЛ3Л, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	дерево	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	дерево	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
149	ф. 10 - Д-130.01 ЦОФ - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,0	0							0	0				5,4	5,4	18,9						0	0	18,9	18,9	
150	ф. 10 - Д-130.02 ЦОФ - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,0	0							0	0				7,1	24,92						0	0	24,92	24,92	
151	ф. 10 - Д-2 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,0	0							0	0				6,6	23,38						0	0	23,38	23,38	
152	ф. 10 - Д-3 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,0	0							0	0				6,5	22,82						0	0	22,82	22,82	
153	ф. 10 - Д-4 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,0	0							0	0				6,5	22,82						0	0	22,82	22,82	
154	ф. 10 - Д-44 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,0	0							0	0				8,4	29,68						0	0	29,68	29,68	
155	ф. 10 - Д-6 насос. конд. - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,0	0							0	0				8,2	28,84						0	0	28,84	28,84	
156	ф. 10 - ДС-6н-5 ФСЛЦ - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,0	0							0	0				0,5	1,96						0	0	1,96	1,96	
157	ф. 10 - ДСП-25-1 ФСЛЦ - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,0	0							0	0				2,2	7,875						0	0	7,875	7,875	
158	ф. 10 - ДСП-25-2 - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,0	0							0	0				0,9	3,15						0	0	3,15	3,15	
159	ф. 10 - ЛСП-6-2 НЦ №4 лит.цех - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,0	0							0	0				1,6	5,88						0	0	5,88	5,88	
160	ф. 10 - Дв-ль У-290 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,0	0							0	0				6,9	24,465						0	0	24,465	24,465	
161	ф. 10 - Дв-ль Ф-171 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,0	0							0	0				1,3	4,83						0	0	4,83	4,83	
162	ф. 10 - Дв-ль Ф-172 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,0	0							0	0				5,1	17,85						0	0	17,85	17,85	
163	ф. 10 - Дв-ль Ф-290 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,0	0							0	0				5,8	20,37						0	0	20,37	20,37	
164	ф. 10 - Дв-ль Х-172 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,0	0							0	0				2,4	8,4						0	0	8,4	8,4	
165	ф. 10 - Дв-ль Х-172 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,0	0							0	0				2,4	8,4						0	0	8,4	8,4	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
166	ф. 10 - Дв-ль Х-290 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,37	5,37	18,795					0	0	18,795	18,795	
167	ф. 10 - Дроб. Г-60 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				9,44	9,44	33,04					0	0	33,04	33,04	
168	ф. 10 - Дроб. Г-64 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				8,08	8,08	28,28					0	0	28,28	28,28	
169	ф. 10 - Дроб. Г-64а - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				2,52	2,52	8,82					0	0	8,82	8,82	
170	ф. 10 - Дс-1 ЭнРЦ УСТК-2 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,03	6,03	21,105					0	0	21,105	21,105	
171	ф. 10 - Дс-2 ЭнРЦ УСТК-2 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,03	6,03	21,105					0	0	21,105	21,105	
172	ф. 10 - Дс-3 ЭнРЦ УСТК-2 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,27	6,27	21,945					0	0	21,945	21,945	
173	ф. 10 - Дс-4 ЭнРЦ УСТК-2 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,27	6,27	21,945					0	0	21,945	21,945	
174	ф. 10 - Дым. У-6 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,76	7,76	27,16					0	0	27,16	27,16	
175	ф. 10 - Дым. У-70 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				8,08	8,08	28,28					0	0	28,28	28,28	
176	ф. 10 - Дым. У-71 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,40	7,4	25,9					0	0	25,9	25,9	
177	ф. 10 - Дым. У-72 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				8,20	8,2	28,7					0	0	28,7	28,7	
178	ф. 10 - Дым. Ф-6 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,08	7,08	24,78					0	0	24,78	24,78	
179	ф. 10 - Дым. Х-6 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,21	6,21	21,735					0	0	21,735	21,735	
180	ф. 10 - К-11 ПВС - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,76	7,76	27,16					0	0	27,16	27,16	
181	ф. 10 - К-12 ПВС - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,76	7,76	27,16					0	0	27,16	27,16	
182	ф. 10 - К-9 ПВС - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				9,76	9,76	34,16					0	0	34,16	34,16	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на жб	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на жб	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
183	ф. 10 - КАРП.будка 2, 3 -ПС 110/10/10 кВ ОП-10	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,94	5,94	20,79					0	0	20,79	20,79	
184	ф. 10 - Молотк. др. Д-122 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,37	5,37	18,795					0	0	18,795	18,795	
185	ф. 10 - Молотк. др. Д-123 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,40	5,4	18,9					0	0	18,9	18,9	
186	ф. 10 - Молотк. др. Д-125 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,34	5,34	18,69					0	0	18,69	18,69	
187	ф. 10 - Молотк. др. Д-126 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,34	5,34	18,69					0	0	18,69	18,69	
188	ф. 10 - Молотк. др. Д-127 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,34	5,34	18,69					0	0	18,69	18,69	
189	ф. 10 - Молотк. др. Д-30 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,31	5,31	18,585					0	0	18,585	18,585	
190	ф. 10 - Молотк. др. Д-31 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,66	6,66	23,31					0	0	23,31	23,31	
191	ф. 10 - Молотк. др. Д-32 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,31	5,31	18,585					0	0	18,585	18,585	
192	ф. 10 - НК-20 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,72	7,72	27,02					0	0	27,02	27,02	
193	ф. 10 - НК-4 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,52	7,52	26,32					0	0	26,32	26,32	
194	ф. 10 - НК-5 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,52	7,52	26,32					0	0	26,32	26,32	
195	ф. 10 - НКГ-1 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,68	1,68	5,88					0	0	5,88	5,88	
196	ф. 10 - НКГ-3 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,36	7,36	25,76					0	0	25,76	25,76	
197	ф. 10 - НКГ-4 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,44	7,44	26,04					0	0	26,04	26,04	
198	ф. 10 - НКГ-5 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				11,16	11,16	39,06					0	0	39,06	39,06	
199	ф. 10 - НКГ-5, р-р НКГ-5 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,14	1,14	3,99					0	0	3,99	3,99	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
200	ф. 10 - ПН-1 УСТК-2 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,06	6,06	21,21					0	0	21,21	21,21	
201	ф. 10 - ПН-2 УСТК-2 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,03	6,03	21,105					0	0	21,105	21,105	
202	ф. 10 - ПН-3 ЭнРЦ УСТК-2 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,06	6,06	21,21					0	0	21,21	21,21	
203	ф. 10 - ПН-4 УСТК-2 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,06	6,06	21,21					0	0	21,21	21,21	
204	ф. 10 - РП-21 Т-1,2 - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,46	1,46	5,11					0	0	5,11	5,11	
205	ф. 10 - Реакт. Ф-171 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,23	1,23	4,305					0	0	4,305	4,305	
206	ф. 10 - Реакт. Ф-172 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,14	1,14	3,99					0	0	3,99	3,99	
207	ф. 10 - Реакт. дв. Х-171 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,17	1,17	4,095					0	0	4,095	4,095	
208	ф. 10 - Реакт. дв. Х-172 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,14	1,14	3,99					0	0	3,99	3,99	
209	ф. 10 - Стат. Батарея 1 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,64	1,64	5,74					0	0	5,74	5,74	
210	ф. 10 - Т-1 6300 кВА вв2 РП-15 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,17	1,17	4,095					0	0	4,095	4,095	
211	ф. 10 - Т-1 ТП-15к - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,63	6,63	23,205					0	0	23,205	23,205	
212	ф. 10 - Т-1 4000 кВА ТП-41 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,96	7,96	27,86					0	0	27,86	27,86	
213	ф. 10 - Т-1 4000 кВА вв. 1 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,56	1,56	5,46					0	0	5,46	5,46	
214	ф. 10 - Т-1 4000 кВА вв. 2 РП-42 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				2,16	2,16	7,56					0	0	7,56	7,56	
215	ф. 10 - Т-1 6300 кВА - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,23	1,23	4,305					0	0	4,305	4,305	
216	ф. 10 - Т-1 6300 кВА РП-15 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,64	1,64	5,74					0	0	5,74	5,74	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на жб	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на жб	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
217	ф. 10 - Т-1 РП-2 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,65	7,65	26,775					0	0	26,775	26,775	
218	ф. 10 - Т-1 РП-41 4000 кВА - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,17	1,17	4,095					0	0	4,095	4,095	
219	ф. 10 - Т-1 ТП-15а - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,79	5,79	20,265					0	0	20,265	20,265	
220	ф. 10 - Т-1 ТП-15г - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,52	7,52	26,32					0	0	26,32	26,32	
221	ф. 10 - Т-1 ТП-15д - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,18	6,18	21,63					0	0	21,63	21,63	
222	ф. 10 - Т-1 ТП-15е - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,66	6,66	23,31					0	0	23,31	23,31	
223	ф. 10 - Т-1 ТП-15з - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,46	5,46	19,11					0	0	19,11	19,11	
224	ф. 10 - Т-1 ТП-15м - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,51	6,51	22,785					0	0	22,785	22,785	
225	ф. 10 - Т-1 ЦОФ ТП-15б - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,46	5,46	19,11					0	0	19,11	19,11	
226	ф. 10 - Т-1, Т-2 10 МВА -ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				2,64	2,64	9,24					0	0	9,24	9,24	
227	ф. 10 - Т-1, Т-2 ТП-1 ККЦ-2 - ПС 110/10/10 кВ ОП- 3	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,61	5,61	19,635					0	0	19,635	19,635	
228	ф. 10 - Т-1, Т-2 ТП-ИВЦ - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,65	7,65	26,775					0	0	26,775	26,775	
229	ф. 10 - Т-1, Т-2 ТП-ст. химическ. - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,00	6	21					0	0	21	21	
230	ф. 10 - Т-1,2 РП-17 - ПС 110/10/10 кВ ОП-4	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,06	1,06	3,71					0	0	3,71	3,71	
231	ф. 10 - Т-1,2 РП-40 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				9,44	9,44	33,04					0	0	33,04	33,04	
232	ф. 10 - Т-1,2 ТП-2 ЦПСП- ПС 110/10/10 кВ ОП- 3	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,70	5,7	19,95					0	0	19,95	19,95	
233	ф. 10 - Т-2 4000 кВА РП-42 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,38	1,38	4,83					0	0	4,83	4,83	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
234	ф. 10 - Т-2 6300 кВА вв2 РП-15 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,17	1,17	4,095					0	0	4,095	4,095	
235	ф. 10 - Т-2 6300 кВА - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,23	1,23	4,305					0	0	4,305	4,305	
236	ф. 10 - Т-2 6300 кВА РП-15 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				2,46	2,46	8,61					0	0	8,61	8,61	
237	ф. 10 - Т-2 РП-2 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				20,40	20,4	71,4					0	0	71,4	71,4	
238	ф. 10 - Т-2 ТП-15а - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,79	5,79	20,265					0	0	20,265	20,265	
239	ф. 10 - Т-2 ТП-15в - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,64	5,64	19,74					0	0	19,74	19,74	
240	ф. 10 - Т-2 ТП-15г - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,52	7,52	26,32					0	0	26,32	26,32	
241	ф. 10 - Т-2 ТП-15д - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				8,24	8,24	28,84					0	0	28,84	28,84	
242	ф. 10 - Т-2 ТП-15е - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,66	6,66	23,31					0	0	23,31	23,31	
243	ф. 10 - Т-2 ТП-15к - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,63	6,63	23,205					0	0	23,205	23,205	
244	ф. 10 - Т-2 ЦОФ ТП-15б - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,28	5,28	18,48					0	0	18,48	18,48	
245	ф. 10 - Т-3 4000 кВА РП-41- ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,10	5,1	17,85					0	0	17,85	17,85	
246	ф. 10 - Т-3 4000 кВА - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,38	1,38	4,83					0	0	4,83	4,83	
247	ф. 10 - Т-3 4000 кВА вв2 РП-41 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,64	1,64	5,74					0	0	5,74	5,74	
248	ф. 10 - ТДК-1,2,3,4 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				4,56	4,561	15,9642					0	0	15,9642	15,9642	
249	ф. 10 - ТДК-3 - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,02	0,02	0,07					0	0	0,07	0,07	
250	ф. 10 - ТП-1 КТЦ Т-1,2 - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,46	1,46	5,11					0	0	5,11	5,11	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
251	ф. 10 - ТП-1 ФСЛЦ - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,42	0,42	1,47					0	0	1,47	1,47	
252	ф. 10 - ТП-10 ЖДЦ Т-1,2 - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,62	0,62	2,17					0	0	2,17	2,17	
253	ф. 10 - ТП-11 ЦРМО - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	-0							0	0				0,65	0,65	2,275					0	0	2,275	2,275	
254	ф. 10 - ТП-15ж 630 кВА- ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,64	7,64	26,74					0	0	26,74	26,74	
255	ф. 10 - ТП-15п 1000 кВА - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,28	5,28	18,48					0	0	18,48	18,48	
256	ф. 10 - ТП-2 КТЦ Т-1,2 - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,46	1,46	5,11					0	0	5,11	5,11	
257	ф. 10 - ТП-2 ФСЛЦ - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,56	0,56	1,96					0	0	1,96	1,96	
258	ф. 10 - ТП-3 ФСЛЦ Т-1,2 - ПС 110/10 кВ ОП-2	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				2,34	2,34	8,19					0	0	8,19	8,19	
259	ф. 10 - ТП-4 ФСЛЦ - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,28	0,28	0,98					0	0	0,98	0,98	
260	ф. 10 - ТП-41а Т-1 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,34	5,34	18,69					0	0	18,69	18,69	
261	ф. 10 - ТП-41а Т-2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,58	5,58	19,53					0	0	19,53	19,53	
262	ф. 10 - ТП-41б Т-1 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				2,73	2,73	9,555					0	0	9,555	9,555	
263	ф. 10 - ТП-41б Т-2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,36	6,36	22,26					0	0	22,26	22,26	
264	ф. 10 - ТП-41в Т-1 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,34	5,34	18,69					0	0	18,69	18,69	
265	ф. 10 - ТП-41в Т-2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,37	5,37	18,795					0	0	18,795	18,795	
266	ф. 10 - ТП-41г Т-1 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,24	6,24	21,84					0	0	21,84	21,84	
267	ф. 10 - ТП-41г Т-2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,24	6,24	21,84					0	0	21,84	21,84	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
268	ф. 10 - ТП-41ж Т-1 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,15	6,15	21,525					0	0	21,525	21,525	
269	ф. 10 - ТП-41ж Т-2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,15	6,15	21,525					0	0	21,525	21,525	
270	ф. 10 - ТП-41з Т-2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,43	5,43	19,005					0	0	19,005	19,005	
271	ф. 10 - ТП-41к Т-1 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,33	6,33	22,155					0	0	22,155	22,155	
272	ф. 10 - ТП-41к Т-2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,39	6,39	22,365					0	0	22,365	22,365	
273	ф. 10 - ТП-41м Т-1 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,41	1,41	4,935					0	0	4,935	4,935	
274	ф. 10 - ТП-41м Т-2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,38	1,38	4,83					0	0	4,83	4,83	
275	ф. 10 - ТП-41н Т-1 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				4,05	4,05	14,175					0	0	14,175	14,175	
276	ф. 10 - ТП-41н Т-2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,37	5,37	18,795					0	0	18,795	18,795	
277	ф. 10 - ТП-41п Т-1 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,74	1,74	6,09					0	0	6,09	6,09	
278	ф. 10 - ТП-41п Т-2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,40	5,4	18,9					0	0	18,9	18,9	
279	ф. 10 - ТП-41р 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,14	7,14	24,99					0	0	24,99	24,99	
280	ф. 10 - ТП-41с Т-1 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,29	1,29	4,515					0	0	4,515	4,515	
281	ф. 10 - ТП-41с Т-2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,76	1,76	6,16					0	0	6,16	6,16	
282	ф. 10 - ТП-41х Т-1 630 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				4,26	4,26	14,91					0	0	14,91	14,91	
283	ф. 10 - ТП-41х Т-2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				4,26	4,26	14,91					0	0	14,91	14,91	
284	ф. 10 - ТП-42а Т-1 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,36	7,36	25,76					0	0	25,76	25,76	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
285	ф. 10 - ТП-42а Т-2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,46	5,46	19,11					0	0	19,11	19,11	
286	ф. 10 - ТП-42б Т-1 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,92	1,92	6,72					0	0	6,72	6,72	
287	ф. 10 - ТП-42б Т-2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,46	5,46	19,11					0	0	19,11	19,11	
288	ф. 10 - ТП-42в Т-1 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,55	5,55	19,425					0	0	19,425	19,425	
289	ф. 10 - ТП-42в Т-2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,64	5,64	19,74					0	0	19,74	19,74	
290	ф. 10 - ТП-42г 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,30	6,3	22,05					0	0	22,05	22,05	
291	ф. 10 - ТП-42н 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,27	6,27	21,945					0	0	21,945	21,945	
292	ф. 10 - ТП-45а Т-1,2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,26	1,26	4,41					0	0	4,41	4,41	
293	ф. 10 - ТП-45б Т-1,2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,72	6,72	23,52					0	0	23,52	23,52	
294	ф. 10 - ТП-45г Т-1,2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,65	7,65	26,775					0	0	26,775	26,775	
295	ф. 10 - ТП-45д Т-1,2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,83	7,83	27,405					0	0	27,405	27,405	
296	ф. 10 - ТП-45ж Т-1,2 750 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,88	5,88	20,58					0	0	20,58	20,58	
297	ф. 10 - ТП-45к Т-1,2 1600 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,77	7,77	27,195					0	0	27,195	27,195	
298	ф. 10 - ТП-5 ФСЛЦ - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,28	0,28	0,98					0	0	0,98	0,98	
299	ф. 10 - ТП-6 ФСЛЦ - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,28	0,28	0,98					0	0	0,98	0,98	
300	ф. 10 - ТП-7 лит.цех Т-р - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,85	0,85	2,975					0	0	2,975	2,975	
301	ф. 10 - ТП-8 лит.цех Т-р - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,34	0,34	1,19					0	0	1,19	1,19	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
302	ф. 10 - ТП-83а ТСН-1,2 250 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,38	1,38	4,83					0	0	4,83	4,83	
303	ф. 10 - ТП-83б Т-1,2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,21	6,21	21,735					0	0	21,735	21,735	
304	ф. 10 - ТП-83в Т-1,2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,18	6,18	21,63					0	0	21,63	21,63	
305	ф. 10 - ТП-83д Т-1,2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,75	7,749	27,1141					0	0	27,11415	27,11415	
306	ф. 10 - ТП-83и Т-1,2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,80	7,8	27,3					0	0	27,3	27,3	
307	ф. 10 - ТП-83к Т-1,2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,26	7,26	25,41					0	0	25,41	25,41	
308	ф. 10 - ТП-83л Т-1,2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,55	5,55	19,425					0	0	19,425	19,425	
309	ф. 10 - ТП-83м Т-1,2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,06	6,06	21,21					0	0	21,21	21,21	
310	ф. 10 - ТП-83н Т-1,2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,06	6,06	21,21					0	0	21,21	21,21	
311	ф. 10 - ТП-АБК ФСЛЦ - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,60	0,6	2,1					0	0	2,1	2,1	
312	ф. 10 - ТСН - 1,2 ОП-25 - ПС 110/10/10 кВ ОП- 3	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,46	5,46	19,11					0	0	19,11	19,11	
313	ф. 10 - ТСН-1, 2 РП-43 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,26	1,26	4,41					0	0	4,41	4,41	
314	ф. 10 - ЦОФ Т-1 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,82	5,82	20,37					0	0	20,37	20,37	
315	ф. 10 - ЦОФ Т-2 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,72	7,72	27,02					0	0	27,02	27,02	
316	ф. 10 - ЦОФ Т-3 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,79	5,79	20,265					0	0	20,265	20,265	
317	ф. 10 - ЦОФ Т-4 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,76	7,76	27,16					0	0	27,16	27,16	
318	ф. 10 - ЦОФ Т-5 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,80	7,8	27,3					0	0	27,3	27,3	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
319	ф. 10 - ЦОФ Т-6 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,80	7,8	27,3					0	0	27,3	27,3	
320	ф. 10 - ЦОФ Т-7 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,91	5,91	20,685					0	0	20,685	20,685	
321	ф. 10 - ЦОФ Т-8 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,94	5,94	20,79					0	0	20,79	20,79	
322	ф. 10 - вв 1 Т-1 РП-42 4000 кВА - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,17	1,17	4,095					0	0	4,095	4,095	
323	ф. 10 - вв. 1 РП-2 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,65	7,65	26,775					0	0	26,775	26,775	
324	ф. 10 - вв. 1 РП-24 - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				3,78	3,78	13,23					0	0	13,23	13,23	
325	ф. 10 - вв. 1 РП-39 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,84	6,84	23,94					0	0	23,94	23,94	
326	ф. 10 - вв. 1 РП-4 - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				3,36	3,36	11,76					0	0	11,76	11,76	
327	ф. 10 - вв. 1, 2 РП-32 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				9,68	9,68	33,88					0	0	33,88	33,88	
328	ф. 10 - вв. 1, 2 РП-51 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				18,00	18	63					0	0	63	63	
329	ф. 10 - вв. 1, 2 с Т-1, 2 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				2,34	2,34	8,19					0	0	8,19	8,19	
330	ф. 10 - вв. 1,2 РП-31 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,60	6,6	23,1					0	0	23,1	23,1	
331	ф. 10 - вв. 1,2 РП-16 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				2,58	2,58	9,03					0	0	9,03	9,03	
332	ф. 10 - вв. 1,2 РП-28 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				8,44	8,44	29,54					0	0	29,54	29,54	
333	ф. 10 - вв. 1,2 РП-33 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				10,28	10,28	35,98					0	0	35,98	35,98	
334	ф. 10 - вв. 1,2 РП-46 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,40	7,4	25,9					0	0	25,9	25,9	
335	ф. 10 - вв. 1,2 РП-61 - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				2,10	2,1	7,35					0	0	7,35	7,35	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
336	ф. 10 - вв. 1,2 РП-66 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				8,24	8,24	28,84					0	0	28,84	28,84	
337	ф. 10 - вв. 1,2 Тяг.п/ст 15 - ПС 110/10/10 кВ ОП- 3	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,26	7,26	25,41					0	0	25,41	25,41	
338	ф. 10 - вв. 1,3 РП-5 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				26,88	26,88	94,08					0	0	94,08	94,08	
339	ф. 10 - вв. 2 ПС 110/10/10 кВ ОП-3 - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				3,60	3,6	12,6					0	0	12,6	12,6	
340	ф. 10 - вв. 2 РП-15 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				15,12	15,12	52,92					0	0	52,92	52,92	
341	ф. 10 - вв. 2 РП-20 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				16,74	16,74	58,59					0	0	58,59	58,59	
342	ф. 10 - вв. 2 РП-24 - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				3,99	3,99	13,965					0	0	13,965	13,965	
343	ф. 10 - вв. 2 РП-39 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				54,40	54,4	190,4					0	0	190,4	190,4	
344	ф. 10 - вв. 2 РП-41 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				12,16	12,16	42,56					0	0	42,56	42,56	
345	ф. 10 - вв. 2 РП-42 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				12,16	12,16	42,56					0	0	42,56	42,56	
346	ф. 10 - вв. 2 РП-45 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,55	5,55	19,425					0	0	19,425	19,425	
347	ф. 10 - вв. 2 РП-48 - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,40	6,4	22,4					0	0	22,4	22,4	
348	ф. 10 - вв. 2 РП-54 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				23,44	23,44	82,04					0	0	82,04	82,04	
349	ф. 10 - вв. 2 РП-83 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				4,59	4,59	16,065					0	0	16,065	16,065	
350	ф. 10 - вв. 2 Т-2 4000 кВА РП-42 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,56	1,56	5,46					0	0	5,46	5,46	
351	ф. 10 - вв. 2 Т-2 ТП-42 4000 кВА - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,52	1,52	5,32					0	0	5,32	5,32	
352	ф. 10 - вв. 3 РП-2 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				20,40	20,4	71,4					0	0	71,4	71,4	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
353	ф. 10 - вв. 3 РП-25 - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				3,60	3,6	12,6					0	0	12,6	12,6	
354	ф. 10 - вв. 4 ПС 110/10/10 кВ ОП-3 - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				4,16	4,16	14,56					0	0	14,56	14,56	
355	ф. 10 - вв. 4 РП-1 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				10,92	10,92	38,22					0	0	38,22	38,22	
356	ф. 10 - вв. 4 РП-26 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,65	7,65	26,775					0	0	26,775	26,775	
357	ф. 10 - вв.1 Т-1 4000 кВА - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,32	1,32	4,62					0	0	4,62	4,62	
358	ф. 10 - вв.1, 2 РП-65 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				8,72	8,72	30,52					0	0	30,52	30,52	
359	ф. 10 - вв.1, 2 РП-69 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				8,52	8,52	29,82					0	0	29,82	29,82	
360	ф. 10 - вв.1,2 РП-22 - ПС 110/10/10 кВ ОП-3	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				8,00	8	28					0	0	28	28	
361	ф. 10 - вв.1,2 РП-60 - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,07	5,07	17,745					0	0	17,745	17,745	
362	ф. 10 - вв.2 РП-5 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				24,76	24,76	86,66					0	0	86,66	86,66	
363	ф. 10 - вв.2 РП-80 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				11,36	11,36	39,76					0	0	39,76	39,76	
364	ф. 10 - вв.3 ТЭЦ - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				10,00	10	35					0	0	35	35	
365	ф. 10 - вв.3 РП-4 - ПС 110/10/10 кВ ОП- 3	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				11,64	11,64	40,74					0	0	40,74	40,74	
366	ф. 10 - вв.3 РП-83 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				4,59	4,59	16,065					0	0	16,065	16,065	
367	ф. 10 - изот. лаб. КТП - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,34	5,34	18,69					0	0	18,69	18,69	
368	ф. 10 - оп.1 ф. 10 - 40 - ПС 110/10 кВ ОП-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				4,40	4,4	15,4					0	0	15,4	15,4	
369	ф. 10 - ст.Северн.Т-1,2 ТП-4 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				18,72	18,72	65,52					0	0	65,52	65,52	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
370	ф. 10 -Т-2 ТП-15м - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,48	6,48	22,68					0	0	22,68	22,68	
371	ф. 10 -ТДК- 1, 2, 4 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,20	1,2	4,2					0	0	4,2	4,2	
372	ф. 10 -ТП-41з Т-1 1000- ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,34	5,34	18,69					0	0	18,69	18,69	
373	ф. 10 -ТП-83г Т-1,2 1000 - ПС 110/10/10 кВ ОП-11	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,26	7,26	25,41					0	0	25,41	25,41	
374	ф. 10 -ТСН-1, 2 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,14	1,14	3,99					0	0	3,99	3,99	
375	ф. 6 - вв. 1 РП-604 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				2,40	2,4	8,4					0	0	8,4	8,4	
376	ф. 6 - 1 - ПС 110/35/6 кВ ОП-20	6	Деревянные опоры на ж\б пасынках	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0		14,71			14,71	20,594					0	0	20,594	20,594	
377	ф. 6 - 1, 24 - ПС 110/35/6 кВ ОП-20	6	Деревянные опоры на ж\б пасынках	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0		15,49			15,49	21,686					0	0	21,686	21,686	
378	ф. 6 - 10-М вв.2 РП-508 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,16	1,16	4,06					0	0	4,06	4,06	
379	ф. 6 - 12-К вв.1 ПС-11 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,20	1,2	4,2					0	0	4,2	4,2	
380	ф. 6 - 14 - ПС 110/35/6 кВ ОП-20	6	Деревянные опоры на ж\б пасынках	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0		12,79			12,79	17,906					0	0	17,906	17,906	
381	ф. 6 - 14-КП вв.1 КП-24 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,60	1,6	5,6					0	0	5,6	5,6	
382	ф. 6 - 15 - ПС 110/35/6 кВ ОП-20	6	Деревянные опоры на ж\б пасынках	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0		14,2			14,2	19,88					0	0	19,88	19,88	
383	ф. 6 - 18 вв.1 ТП-39 - РП-25Б; ф. 6- 10 вв.2 ТП-39 - РП-25Б	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				2,02	2,02	7,07					0	0	7,07	7,07	
384	ф. 6 - 1Т ХВО-3 ЦТЭЦ ТП-39А - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,06	6,06	21,21					0	0	21,21	21,21	
385	ф. 6 - 2-В вв.1 РП-509 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				2,97	2,97	10,395					0	0	10,395	10,395	
386	ф. 6 - 224 - вв.2 РП-34 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,08	7,08	24,78					0	0	24,78	24,78	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
387	ф. 6 - 230 - вв.1 РП-311 - ПС 110/6 кВ ОП-3; ф. 6 - 335 - вв.2 РП-311 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,36	7,36	25,76					0	0	25,76	25,76	
388	ф. 6 - 24 - ПС 110/35/6 кВ ОП-20	6	Деревянные опоры на ж\б пасынках	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0		10,15			10,15	14,21					0	0	14,21	14,21	
389	ф. 6 - 2А - вв. 2 ПС 15 - ПС 110/6 кВ ОП-4	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,60	0,6	2,1					0	0	2,1	2,1	
390	ф. 6 - 2Т ХВО-3 ЦТЭЦ ТП-39А - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,06	6,06	21,21					0	0	21,21	21,21	
391	ф. 6 - 318 - вв.1 ТП-21 - ПС 110/6 кВ ОП-6; ф. 6- 446 - вв.2 ТП-21 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,20	0,2	0,7					0	0	0,7	0,7	
392	ф. 6 - 34-КП вв.2 КП-24 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				2,00	2	7					0	0	7	7	
393	ф. 6 - 344 - вв.2 РП-37 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				4,65	4,65	16,275					0	0	16,275	16,275	
394	ф. 6 - 350 - вв.1 РП-318 - ПС 110/6 кВ ОП-3; ф. 6 - 214 - вв. 2 РП-318 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				3,50	3,5	12,25					0	0	12,25	12,25	
395	ф. 6 - 36 - ПС 110/35/6 кВ ОП-20	6	Деревянные опоры на ж\б пасынках	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0	14,2				14,2	19,88					0	0	19,88	19,88	
396	ф. 6 - 36-К вв.2 ПС-11 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,20	1,2	4,2					0	0	4,2	4,2	
397	ф. 6 - 39-Л вв.2 РП-506 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				4,56	4,56	15,96					0	0	15,96	15,96	
398	ф. 6 - 3н, 44н вв. 1,2 РП-507- ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				8,05	8,05	28,175					0	0	28,175	28,175	
399	ф. 6 - 41-БН вв.1 РП-510 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,96	0,96	3,36					0	0	3,36	3,36	
400	ф. 6 - 43-Э вв.2 РП-503 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,00	5	17,5					0	0	17,5	17,5	
401	ф. 6 - 46-В РП-509 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,10	1,1	3,85					0	0	3,85	3,85	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
402	ф. 6 - 47-Э вв.1 РП-503 -ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,80	1,8	6,3					0	0	6,3	6,3	
403	ф. 6 - 48-КЦ вв.1 РП-501 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				12,00	12	42					0	0	42	42	
404	ф. 6 - 49-БН вв.2 РП-510 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,96	0,96	3,36					0	0	3,36	3,36	
405	ф. 6 - 52-КЦ вв.2 РП-501 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,52	6,52	22,82					0	0	22,82	22,82	
406	ф. 6 - 54-ШП РП-524 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,20	1,2	4,2					0	0	4,2	4,2	
407	ф. 6 - 6-Э вв. 2 РП-502 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,80	0,8	2,8					0	0	2,8	2,8	
408	ф. 6 - 6А - вв.1 ПС 15 - ПС 110/6 кВ ОП-4	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,60	0,6	2,1					0	0	2,1	2,1	
409	ф. 6 - 7-С ТП "Взрывной ямы" - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				2,72	2,72	9,52					0	0	9,52	9,52	
410	ф. 6 - 8-Н РП-505 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				16,52	16,52	57,82					0	0	57,82	57,82	
411	ф. 6 - 9-Ш ТП "Взрывной ямы" - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	Деревянные опоры на ж\б пасынках	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0		12			12	16,8					0	0	16,8	16,8	
412	ф. 6 - КТП-24 УПП-КП 24- ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,84	0,84	2,94					0	0	2,94	2,94	
413	ф. 6 - КТПН-4051 - ПС-15 - ПС 110/6 кВ ОП-4	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,60	0,6	2,1					0	0	2,1	2,1	
414	ф. 6 - РП -607 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,00	5	17,5					0	0	17,5	17,5	
415	ф. 6 - РП-103 - РП-36 - ЦТЭЦ	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,35	0,35	1,225					0	0	1,225	1,225	
416	ф. 6 - РП-14 - ПС-14 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,19	0,19	0,665					0	0	0,665	0,665	
417	ф. 6 - РП-609 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,80	0,8	2,8					0	0	2,8	2,8	
418	ф. 6 - РП-63 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,26	1,26	4,41					0	0	4,41	4,41	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
419	ф. 6 - Т1 ИВЦ ТП-10710 -РП-25Б	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,33	0,33	1,155					0	0	1,155	1,155	
420	ф. 6 - Т1 ТП-11 - РП-25Б	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,80	0,8	2,8					0	0	2,8	2,8	
421	ф. 6 - Т1 ТП-3111 - РП-311- ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,39	0,39	1,365					0	0	1,365	1,365	
422	ф. 6 - Т1 ТП-3112 - РП-311 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,04	0,04	0,14					0	0	0,14	0,14	
423	ф. 6 - Т1 ТП-3113 - РП-311 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,07	0,07	0,245					0	0	0,245	0,245	
424	ф. 6 - Т2 ИВЦ ТП-10710 - РП-25Б	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,33	0,33	1,155					0	0	1,155	1,155	
425	ф. 6 - Т2 ТП-3111 - РП-311 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,39	0,39	1,365					0	0	1,365	1,365	
426	ф. 6 - Т2 ТП-3112 - РП-311 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,04	0,04	0,14					0	0	0,14	0,14	
427	ф. 6 - Т2 ТП-3113 - РП-311 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,38	0,38	1,33					0	0	1,33	1,33	
428	ф. 6 - ТП-1- КП-24 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,66	0,66	2,31					0	0	2,31	2,31	
429	ф. 6 - ТП-15, 20 -РП-610 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,15	1,15	4,025					0	0	4,025	4,025	
430	ф. 6 - ТП-17 - РП-311- ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,43	0,43	1,505					0	0	1,505	1,505	
431	ф. 6 - ТП-2 УПП -ТП-2 - КП-24 - ПС 110/6кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,89	0,89	3,115					0	0	3,115	3,115	
432	ф. 6 - ТП-2011 - РП-610 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,40	0,4	1,4					0	0	1,4	1,4	
433	ф. 6 - ТП-2017 - РП-610 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,00	1	3,5					0	0	3,5	3,5	
434	ф. 6 - ТП-22 - ПС-14 - ПС-1 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,55	1,55	5,425					0	0	5,425	5,425	
435	ф. 6 - ТП-24- РП-507 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				2,12	2,12	7,42					0	0	7,42	7,42	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
436	ф. 6 - ТП-3 - РП-311 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,47	1,47	5,145					0	0	5,145	5,145	
437	ф. 6 - ТП-33 - ПС-9 - РП-34- ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,42	0,42	1,47					0	0	1,47	1,47	
438	ф. 6 - ТП-42 - РП-610 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,79	0,79	2,765					0	0	2,765	2,765	
439	ф. 6 - ТП-6018 - РП-610 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				3,60	3,6	12,6					0	0	12,6	12,6	
440	ф. 6 - ТСН-6 ПС 220/110/10 кВ ГПП КМК -1 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				4,00	4	14					0	0	14	14	
441	ф. 6 - ШП-1,2 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	Деревянные опоры на ж\б пасынках	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0		15,7			15,7	21,98					0	0	21,98	21,98	
442	ф. 6 - ШП-3 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	Деревянные опоры на ж\б пасынках	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0		17,8			17,8	24,92					0	0	24,92	24,92	
443	ф. 6 - ШП-4 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	Деревянные опоры на ж\б пасынках	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0		15,8			15,8	22,12					0	0	22,12	22,12	
444	ф. 6 - ЭСПП 1 - ПС-6 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,26	0,26	0,91					0	0	0,91	0,91	
445	ф. 6 - ЭСПП 20 - ПС-6 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,46	0,46	1,61					0	0	1,61	1,61	
446	ф. 6 - вв. 1 Мазутно насосная станция - КП-24 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,66	0,66	2,31					0	0	2,31	2,31	
447	ф. 6 - вв. 1 ПС-6 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,02	5,02	17,57					0	0	17,57	17,57	
448	ф. 6 - вв. 1 ПС-9- РП-34 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,70	0,7	2,45					0	0	2,45	2,45	
449	ф. 6 - вв. 1 РП-25Б - ЦТЭЦ	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,95	0,95	3,325					0	0	3,325	3,325	
450	ф. 6 - вв. 1 РП-314 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,36	1,36	4,76					0	0	4,76	4,76	
451	ф. 6 - вв. 1 РП-610 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,70	5,7	19,95					0	0	19,95	19,95	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
452	ф. 6 - вв. 1 тр-р Т1 РП-3411 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,08	7,08	24,78					0	0	24,78	24,78	
453	ф. 6 - вв. 1,2 РП-25Б - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,05	1,05	3,675					0	0	3,675	3,675	
454	ф. 6 - вв. 2 тр-р Т2 РП-3411 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				8,08	8,08	28,28					0	0	28,28	28,28	
455	ф. 6 - вв. 2 КП-24 УПП - КП-24 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,21	0,21	0,735					0	0	0,735	0,735	
456	ф. 6 - вв. 2 Мазутно насосная станция - КП-24 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,75	0,75	2,625					0	0	2,625	2,625	
457	ф. 6 - вв. 2 ПС-9 - РП-34 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,70	0,7	2,45					0	0	2,45	2,45	
458	ф. 6 - вв. 2 РП-25Б - ЦТЭЦ	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,62	7,62	26,67					0	0	26,67	26,67	
459	ф. 6 - вв. 2 РП-604 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,90	6,9	24,15					0	0	24,15	24,15	
460	ф. 6 - вв. 2 ТП-3001 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,46	5,46	19,11					0	0	19,11	19,11	
461	ф. 6 - вв. 2 ТП-39 - РП-25Б	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				4,77	4,77	16,695					0	0	16,695	16,695	
462	ф. 6 - вв. 2 цех шлакопереработки РП-609 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,28	7,28	25,48					0	0	25,48	25,48	
463	ф. 6 - вв. 2 шлакопереработки ТП-21 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,10	5,1	17,85					0	0	17,85	17,85	
464	ф. 6 - вв. 3 РП-604 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,93	6,93	24,255					0	0	24,255	24,255	
465	ф. 6 - вв. 3 ТП 11 - РП-25Б	6	Деревянные опоры на ж\б пасынках	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0		12,1			12,1	16,94					0	0	16,94	16,94	
466	ф. 6 - вв. 4 Нас .станция 2 в/п КП-2 (РП-31) - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,56	1,56	5,46					0	0	5,46	5,46	
467	ф. 6 - вв. 4 РП-604 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,93	6,93	24,255					0	0	24,255	24,255	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
468	ф. 6 - вв.1 ПС-14 - яч. 13 ПС-1 -ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,70	0,7	2,45					0	0	2,45	2,45	
469	ф. 6 - вв.1 Пиковая котельная ЦТЭЦ РП-36 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				8,08	8,08	28,28					0	0	28,28	28,28	
470	ф. 6 - вв.1 РП-34 - ПС-9 - РП-34 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,88	1,88	6,58					0	0	6,58	6,58	
471	ф. 6 - вв.1 ТП-3001 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,34	5,34	18,69					0	0	18,69	18,69	
472	ф. 6 - вв.1 ТП-39 - РП-25Б	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				4,77	4,77	16,695					0	0	16,695	16,695	
473	ф. 6 - вв.1 ЭСПЦ-2 РП-61 (РП-601) - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				8,32	8,32	29,12					0	0	29,12	29,12	
474	ф. 6 - вв.1 цех шлакопереработки РП-609 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				7,28	7,28	25,48					0	0	25,48	25,48	
475	ф. 6 - вв.1 шлакопереработки ТП-21 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,10	5,1	17,85					0	0	17,85	17,85	
476	ф. 6 - вв.2 ПС-14 - РП - 25Б	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,74	0,74	2,59					0	0	2,59	2,59	
477	ф. 6 - вв.2 Пиковая котельная ЦТЭЦ РП-36 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,58	0,58	2,03					0	0	2,03	2,03	
478	ф. 6 - вв.2 РП-607 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				2,50	2,5	8,75					0	0	8,75	8,75	
479	ф. 6 - вв.2 РП-610- ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				5,70	5,7	19,95					0	0	19,95	19,95	
480	ф. 6 - вв.2 РП-611 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				8,00	8	28					0	0	28	28	
481	ф. 6 - вв.2 ЭСПЦ-2 РП-61(РП-601) - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				8,32	8,32	29,12					0	0	29,12	29,12	
482	ф. 6 -31-Н РП-505 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				16,52	16,52	57,82					0	0	57,82	57,82	
483	ф. 6 -4-Л вв.1 РП-506 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				2,12	2,12	7,42					0	0	7,42	7,42	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
484	ф. 6 -Т2 ТП-11 - РП-25Б	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,73	0,73	2,555					0	0	2,555	2,555	
485	ф. 6- 221 - вв.1 РП-37 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				0,58	0,58	2,03					0	0	2,03	2,03	
486	ф. 6- 29 вв.1 РП-502 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				4,65	4,65	16,275					0	0	16,275	16,275	
487	ф. 6- 33-М вв.1 РП-508 - ПС 110/6 кВ Ширпотреб	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,16	1,16	4,06					0	0	4,06	4,06	
488	ф. 6- 338 - вв.2 ПС-6 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,09	1,09	3,815					0	0	3,815	3,815	
489	ф. 6- 342 - вв.1 РП-17 - ПС 110/6 кВ ОП-3; ф. 6 - 228 - вв.2 РП-17 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,04	6,04	21,14					0	0	21,14	21,14	
490	ф. 6- вв.3 РП-509 -ПС-9 - РП-34 - ПС 110/6 кВ ОП-3	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				6,20	6,2	21,7					0	0	21,7	21,7	
491	ф. 6-103 ПС 110/6 кВ ОП-3- ЦТЭЦ	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				1,20	1,2	4,2					0	0	4,2	4,2	
492	ф.6 - вв. 1 РП-607 - ПС 110/6 кВ ОП-6	6	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0				2,50	2,5	8,75					0	0	8,75	8,75	
493	ф. 0,4 - Мачта наружного освещения М-55 - ПС 110/6 кВ ОП-4	0.4	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт № 2 приема - передачи вклада в имущество	от 14.10.2016 г.							0,00	0							0	0					0	0				0,22	0,217	0,5859	0,5859	0,5859	
494	ф. 10 - вв. 1 РП-102 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт приема - передачи вклада в имущество	от 24.04.2017 г.							0,00	0							0	0				2,20	2,2	7,7					0	0	7,7	7,7	
495	ф. 10 - вв. 2 РП-102 - ПС 110/10/10 кВ ОП-10	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт приема - передачи вклада в имущество	от 24.04.2017 г.							0,00	0							0	0				2,20	2,2	7,7					0	0	7,7	7,7	
496	ф. 10 - вв. 1 РП-102 - Т-1 2500	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт приема - передачи вклада в имущество	от 24.04.2017 г.							0,00	0							0	0				1,00	1	3,5					0	0	3,5	3,5	
497	ф. 10 - вв. 2 РП-102 - Т-2 2500	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт приема - передачи вклада в имущество	от 24.04.2017 г.							0,00	0							0	0				1,00	1	3,5					0	0	3,5	3,5	
498	ф. 10 - ТП-101А Т-1	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт приема - передачи вклада в имущество	от 24.04.2017 г.							0,00	0							0	0				1,20	1,2	4,2					0	0	4,2	4,2	
499	ф. 10 - ТП-101А Т-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт приема - передачи вклада в имущество	от 24.04.2017 г.							0,00	0							0	0				1,20	1,2	4,2					0	0	4,2	4,2	

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Уровень напряжения	Тип опор	Реквизиты документа, подтверждающего право владения ЛЭП			ВЛ-110кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-110кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	ВН всего		ВЛ-27,5-60кВ (1 цепь на опоре), км			ВЛ-27,5-60кВ (2 цепи на опоре), км		КЛЭП, км	СН1 всего		ВЛЭП 1-20кВ, км			КЛЭП, км	СН2 всего		ВЛЭП ниже 1кВ, км			КЛЭП, км	НН всего		Итого у.е.	у.е. по мнению эксперта	Комментарии
				Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Документы подтверждающие право владения	Реквизиты (номер, дата)	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	110кВ	км	у.е	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	27,5-60кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	1-10кВ	км	у.е	дерево	дерево на ж/б	ж/б, металл	до 1кВ,км	км	у.е			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
500	ф. 10 - ТП-101В Т-1	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт приема - передачи вклада в имущество	от 24.04.2017 г.							0,00	0							0	0				1,24	1,24	4,34					0	0	4,34	4,34	
501	ф. 10 - ТП-101В Т-2	10	кабельная ЛЭП	Собственность	Акт приема - передачи вклада в имущество	от 24.04.2017 г.							0,00	0							0	0				1,24	1,24	4,34					0	0	4,34	4,34	
502	ВЛ-35кВ Шерегеш-1 - Шерегеш-3	35	Металлические опоры, 1 цепь	Собственность	Договор купли-продажи имущества	№ ДГЗСВН033310/ ЕЭТ 23/3-6 от 10.11.2023г							0,00	0		2,58					2,58	3,612					0	0					0	0	3,612	3,612	
ИТОГО:																																					

Приложение 3

Расчет фактической аренды имущества за 2023 год

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2023г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2023г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2023 год	Инвентарный номер	Факт 2023								Пояснения
														Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия факт 2023г	Принято 2023 год	
1	ЕЭТ3-9 от 29.12.2006г, в т.ч.	195 866 391,20	72 361 750,07	65 832 870,37	6 528 879,71	7 642 408,56	-	-	5183670,69	105 923,88	1342144,08	6 631 738,65	-	9 090 476,52	757 539,71	636 867,38	8 826,99	111 845,34	0,00	9 090 476,52	6 631 738,65	
1.1.	Здание п/ст ОП-2 ЗРУ кв конверторного цеха	25 830 962,66	9 543 105,65	8 682 073,56	861 032,09	511 667,16	31.04.2004	360	511 667,16	9 213,36	55 416,96	576 297,48	223000111474-01	576 297,48	48 024,79	42 638,93	767,78	4 618,08	-	576 297,48	576 297,48	Представлен договор по факту 2023г (часть 2 том 1 файл 4): 1)ЕЭТ3-9 от 29.12.2006г с доп соглашениями (стр1-150); 2) расчет (стр 123) 3) счет-фактуры за 2023г (стр 124-150)
1.2.	Здание трансформаторов ОП-3 район ККЦ-2	36 009 837,59	13 303 634,44	12 103 306,52	1 200 327,92	1 063 223,16	31.04.2004	360	1063223,16	20 590,08	27 060,36	1 110 873,60	223000111470-01	1 110 873,60	92 572,80	88 601,93	1 715,84	2 255,03	-	1 110 873,60	1 110 873,60	
1.3.	Здание ЗРУ-110 ОП-3 со встроен. помещением	34 110 352,81	12 601 880,34	11 464 868,58	1 137 011,76	3 368 794,92	31.04.2004	360	1137011,76	40 458,00	104 963,28	1 282 433,04	223000111484-01	3 514 216,20	292 851,35	280 732,91	3 371,50	8 746,94	-	3 514 216,20	1 282 433,04	
1.4.	Здание п/ст ОП-4 ЗРУ-10Кв	67 629 742,14	24 985 432,51	22 731 107,78	2 254 324,74	2 200 650,72	31.04.2004	360	2200650,72	711,24	129 690,36	2 331 052,32	223000111317-01	2 331 052,32	194 254,36	183 387,56	59,27	10 807,53	-	2 331 052,32	2 331 052,32	
1.5.	Открытое распределительное устройство (ОРУ 110кв)	24 186 709,50	8 935 645,45	8 129 421,80	806 223,65	236 207,16	31.04.2004	360	236 207,16	25 769,76	426 691,80	688 668,72	223000111318-01	688 668,72	57 389,06	19 683,93	2 147,48	35 557,65	-	688 668,72	688 668,72	
1.6.	ОРУ-110кВ ОП-2 (строительная часть)	196 825,42	72 716,06	66 155,21	6 560,85	233 515,56	31.04.2004	360	6 560,85	5 948,64	154 261,92	166 771,41	223000111475-01	393 726,12	32 810,51	19 459,63	495,72	12 855,16	-	393 726,12	166 771,41	
1.7.	ОРУ-10кВ РП-24 (строительная часть)	6 901 744,93	2 549 811,32	2 319 753,16	230 058,16	19 602,12	31.04.2004	360	19 602,12	2 972,64	46 348,80	68 923,56	223000111477-01	68 923,56	5 743,63	1 633,51	247,72	3 862,40	-	68 923,56	68 923,56	
1.8.	Ограждение территории ЗРУ-110кВ ОП-3	1 000 216,15	369 524,30	336 183,76	33 340,54	8 747,76	31.04.2004	360	8 747,76	260,16	397 710,60	406 718,52	223000111486-01	406 718,52	33 893,21	728,98	21,68	33 142,55	-	406 718,52	406 718,52	
2.	Договор от 01.01.2013г №ЕЭТ13/3-46, в т.ч	-	-	-	-	-	-	-	38 343,00	507,24	644,28	39 494,52	-	71 492,64	5 957,72	3 195,25	42,27	53,69	2 666,51	71 492,64	39 494,52	Предоставлен договор по факту 2023г (часть 2 том 1 файл 5): 1) договор стр 1(нежилое помещение площадью 2155,3 м2, арендуемая 34,1 м2) 2)Расчет стоимости стр 12) 3) счет-фактуры за 2023г (стр 16) стоимость по договору состоит из амортизации: 3 195,25 руб в мес; ОЗР 20%: 639,05 руб в мес; налог на имущество: 42,27 руб в мес; земельный налог: 53,69 руб в мес; рентабельность 541,61 руб в мес.
2.1.	Нежилое помещение (арендуемая площадь 34,1 м2 на первом этаже нежилого здания), помещение в здании АТС	-	-	-	-	-	-	-	38 343,00	507,24	644,28	39 494,52	2240000000001-00	71 492,64	5 957,72	3 195,25	42,27	53,69	2 666,51	71 492,64	39 494,52	
3.	Договр №ЕЭТ 13/3-42 от01.01.2013г, в. т.ч	-	-	-	-	-	-	-	193869,24	0	0	193869,24	-	245 244,59	20 437,05	16 155,77	0,00	0,00	4 281,28	245 244,59	193 869,24	Предоставлен договр по факту 2023г (часть 2 том 1 файл 6): 1) договор (стр1) 2)Расчет стоимости (стр24) 3) счет-фактуры за 2023г (стр 26)

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2023г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2023г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2023 год	Инвентарный номер	Факт 2023								Пояснения
														Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия факт 2023г	Принято 2023 год	
3.1.	Мебель мягкая	-	-	-	-	-	-	-	1336,8	-	-	1336,8	074000001547-03	1691,05	140,921	111,40	-	-	29,52	1691,05	1336,80	
3.2.	Выпрямитель сварочный ВКСМ-1000	-	-	-	-	-	-	-	655,56	-	-	655,56	223000001078-02	829,28	69,10695	54,63	-	-	14,48	829,28	655,56	
3.3.	Прессножницы Н5522А	-	-	-	-	-	-	-	1285,44	-	-	1285,44	223000001171-02	1626,08	135,5068	107,12	-	-	28,39	1626,08	1285,44	
3.4.	Машина листогибочная ИВ-2144	-	-	-	-	-	-	-	11549,88	-	-	11549,88	223000001402-02	14610,60	1217,54985	962,49	-	-	255,06	14610,60	11549,88	
3.5.	Насос К-90/85 сэл.двигателем	-	-	-	-	-	-	-	399,12	-	-	399,12	223000001411-02	504,89	42,0739	33,26	-	-	8,81	504,89	399,12	
3.6.	Насос ВВН-12 с эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	-	984,36	-	-	984,36	223000001413-02	1245,22	103,76795	82,03	-	-	21,74	1245,22	984,36	
3.7.	Таль эл.г/п 2 тн	-	-	-	-	-	-	-	450	-	-	450	223000001415-02	569,25	47,4375	37,50	-	-	9,94	569,25	450,00	
3.8.	Кран-балка эл.подвесная г/п 5тн.	-	-	-	-	-	-	-	953,76	-	-	953,76	223000001417-02	1206,51	100,5422	79,48	-	-	21,06	1206,51	953,76	
3.9.	Кран мостовой эл.г/п10тн	-	-	-	-	-	-	-	3967,68	-	-	3967,68	223000001418-02	5019,12	418,2596	330,64	-	-	87,62	5019,12	3967,68	
3.10.	Кран мостовой эл.г/п10тн	-	-	-	-	-	-	-	3967,68	-	-	3967,68	223000001419-02	5019,12	418,2596	330,64	-	-	87,62	5019,12	3967,68	
3.11.	Кран мостовой sa.Q-250/32th	-	-	-	-	-	-	-	57706,2	-	-	57706,2	223000001421-02	72998,34	6083,19525	4 808,85	-	-	1 274,35	72998,34	57706,20	
3.12.	Кран подвесной эл.однобалочный г/п 3.2тн	-	-	-	-	-	-	-	784,2	-	-	784,2	223000001422-02	992,01	82,66775	65,35	-	-	17,32	992,01	784,20	
3.13.	Станок обдирочно-шлифовальный ЗБ-633	-	-	-	-	-	-	-	110,76	-	-	110,76	223000001426-02	140,11	11,67595	9,23	-	-	2,45	140,11	110,76	
3.14.	Водопровод производственный ТМХ и склада энергет.м	-	-	-	-	-	-	-	9750	-	-	9750	223000001434-03	12333,75	1027,8125	812,50	-	-	215,31	12333,75	9750,00	
3.15.	Ножницы кривошипные НД-3316Г	-	-	-	-	-	-	-	2936,76	-	-	2936,76	223000001450-02	3715,00	309,58345	244,73	-	-	64,85	3715,00	2936,76	
3.16.	Лебедка эл.г/п 0,5тн	-	-	-	-	-	-	-	468,12	-	-	468,12	223000001475-02	592,17	49,34765	39,01	-	-	10,34	592,17	468,12	
3.17.	Агрегат вакуумный	-	-	-	-	-	-	-	13990,68	-	-	13990,68	223000001491-02	17698,21	1474,85085	1 165,89	-	-	308,96	17698,21	13990,68	
3.18.	Трансформатор ТСЗ-25/0,66	-	-	-	-	-	-	-	250,92	-	-	250,92	223000001520-02	317,41	26,45115	20,91	-	-	5,54	317,41	250,92	
3.19.	Механизм трубогибочный	-	-	-	-	-	-	-	403,92	-	-	403,92	223000001533-02	510,96	42,5799	33,66	-	-	8,92	510,96	403,92	
3.20.	Трансформатор ТСЗ-25/0,66-74ухл4	-	-	-	-	-	-	-	271,68	-	-	271,68	223000001547-02	343,68	28,6396	22,64	-	-	6,00	343,68	271,68	
3.21.	Холодильник"Минск"	-	-	-	-	-	-	-	300	-	-	300	223000001657-02	379,50	31,625	25,00	-	-	6,63	379,50	300,00	
3.22.	Установка мобильная фильтрационная HVAC-124	-	-	-	-	-	-	-	29667,84	-	-	29667,84	223000001712-02	37529,82	3127,4848	2 472,32	-	-	655,16	37529,82	29667,84	
3.23.	Т.а.Диалог-2561	-	-	-	-	-	-	-	552	-	-	552	223000001713-02	698,28	58,19	46,00	-	-	12,19	698,28	552,00	
3.24.	Холодильник "Полюс 310"	-	-	-	-	-	-	-	200,04	-	-	200,04	223000001715-02	253,05	21,08755	16,67	-	-	4,42	253,05	200,04	
3.25.	Кондиционер AX09EG5C	-	-	-	-	-	-	-	1471,08	-	-	1471,08	223000001797-02	1860,92	155,07635	122,59	-	-	32,49	1860,92	1471,08	
3.26.	Кондиционер БК-2300	-	-	-	-	-	-	-	355,56	-	-	355,56	223000001803-02	449,78	37,48195	29,63	-	-	7,85	449,78	355,56	

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2023г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2023г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2023 год	Инвентарный номер	Факт 2023								Пояснения
														Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия факт 2023г	Принято 2023 год	
3.27.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001808-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.28.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001809-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.29.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001810-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.30.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001811-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.31.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001812-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.32.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001813-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.33.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001814-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.34.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001815-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.35.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001816-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.36.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001817-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.37.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001818-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.38.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001819-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.39.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001820-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.40.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001831-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.41.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001832-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.42.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001833-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.43.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001834-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.44.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001835-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.45.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001.836-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.46.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001837-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.47.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001838-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.48.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001839-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00	
3.49.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001854-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	3931,62	3108,00	
3.50.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001855-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	3931,62	3108,00	
3.51.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001856-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	3931,62	3108,00	

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2023г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2023г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2023 год	Инвентарный номер	Факт 2023								Пояснения
														Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия факт 2023г	Принято 2023 год	
3.52.	Насос НМШ 5/25 с эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	-	1524,96	-	-	1524,96	223000001857-02	1929,07	160,7562	127,08	-	-	33,68	1929,07	1524,96	
3.53.	Насос НМШ 5/25 с эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	-	1524,96	-	-	1524,96	223000001858-02	1929,07	160,7562	127,08	-	-	33,68	1929,07	1524,96	
3.54.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001861-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	3931,62	3108,00	
3.55.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001862-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	3931,62	3108,00	
3.56.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	-	3107,88	-	-	3107,88	223000001863-02	3931,47	327,62235	258,99	-	-	68,63	3931,47	3107,88	
3.57.	Насос НМШ 8/25 с эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	-	3500,04	-	-	3500,04	223000001864-02	4427,55	368,96255	291,67	-	-	77,29	4427,55	3500,04	
3.58.	Площадка для ремонта трансформаторов	-	-	-	-	-	-	-	4090,44	-	-	4090,44	223000001867-02	5174,41	431,20055	340,87	-	-	90,33	5174,41	4090,44	
3.59.	Площадка для ремонта трансформаторов	-	-	-	-	-	-	-	3101,4	-	-	3101,4	223000001868-02	3923,27	326,93925	258,45	-	-	68,49	3923,27	3101,40	
3.60.	Набор мебели Кабинет 2	-	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	223000001953-02	4039,55	336,62915	266,11	-	-	70,52	4039,55	3193,32	
3.61.	Набор мебели Кабинет 2	-	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	223000001954-02	4039,55	336,62915	266,11	-	-	70,52	4039,55	3193,32	
3.62.	Набор мебели Кабинет 2	-	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	223000001955-02	4039,55	336,62915	266,11	-	-	70,52	4039,55	3193,32	
3.63.	Стол рабочий Т170	-	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	223000001956-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	900,93	712,20	
3.64.	Стол рабочий Т170	-	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	223000001957-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	900,93	712,20	
3.65.	Стол рабочий Т170	-	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	223000001958-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	900,93	712,20	
3.66.	Стол рабочий Т170	-	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	223000001959-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	900,93	712,20	
3.67.	Трансформатор сварочный ТДМ-401	-	-	-	-	-	-	-	315,6	-	-	315,6	223000016201-02	399,23	33,2695	26,30	-	-	6,97	399,23	315,60	
3.68.	Установка с насосом для промывки керна	-	-	-	-	-	-	-	415,08	-	-	415,08	223000112411-02	525,08	43,75635	34,59	-	-	9,17	525,08	415,08	
3.69.	Станок вертикально-сверлильный 2Б-118	-	-	-	-	-	-	-	104,04	-	-	104,04	223000114187-02	131,61	10,96755	8,67	-	-	2,30	131,61	104,04	
3.70.	Станок вертикально-сверлильный 2Б118	-	-	-	-	-	-	-	196,8	-	-	196,8	223000114306-02	248,95	20,75	16,40	-	-	4,35	248,95	196,80	
3.71.	Выпрямитель сварочный ВД-301	-	-	-	-	-	-	-	251,28	-	-	251,28	223000114462-02	317,87	26,49	20,94	-	-	5,55	317,87	251,28	
3.72.	Бак емкость 5 куб.м	-	-	-	-	-	-	-	357,96	-	-	357,96	223000118640-02	452,82	37,73	29,83	-	-	7,90	452,82	357,96	
4.	**Договор от 09.02.2009г № 1393039/ЕЭТ 09/3-24, в т.ч**	**6 658 360,11**	**2 484 148,70**	**2 280 600,23**	**203 548,48**	**752 597,88**	**78 740,00**	-	**228 278,67**	**89 435,76**	**51 844,56**	**398 058,75**		**847 887,75**	**76 864,80**	**64 871,96**	**7 625,42**	**4 367,42**	**0,00**	**847 887,75**	**398 058,75**	**Предоставлен договор по факту 2023г (часть 2 том 1 файл 7; доп.мат. 836 от 18.07.2024): 1) договор (стр 1-143) 2)Расчет стоимости (доп.мат) 3) счет-фактуры за 2023г (стр 144-**
4.1.	Помещение	380 000	182 083,33	165 141,67	16 941,67	543 319,20	30.12.2003	240	19 000,00	27 279,96	3 400,32	49 680,28	197985	526 166,19	47 833,29	45 276,60	2 273,33	283,36	-	526 166,19	49 680,28	
4.2.	Подстанция 110/6кВ	6 278 360,11	2 302 065,37	2 115 458,56	186 606,81	209 278,68	31.07.2011	360	209 278,67	62 155,80	48 444,24	319 878,71	Ц0015926	293 222,16	26 656,56	17 439,89	5 179,65	4 037,02	-	293 222,16	319 878,71	
4.3.	часть здания пристройки раскомандировки к складу ферросплавов (9,8м2)	778 124,67	482 825,28	456 959,64	25 865,64	25 865,64	01.07.2011	361	25 865,64	2 069,28	564,84	28 499,76	32470	28 499,40	2 374,95	2 155,47	172,44	47,04	-	28 499,40	28 499,76	

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2023г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2023г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2023 год	Инвентарный номер	Факт 2023								Пояснения
														Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия факт 2023г	Принято 2023 год	
																						171) 4) ведомость амортизации (доп.мат.) ИСКЛ 4.1.И 4.2 20.11.23
5.	**Договор от 01.12.2011г №ЕЭТ 11/3-37/ОУК-1736**	**360 024 375**	**469 897 116**	**482 804 365**	**30 347 572**	**25 595 607**	-	-	**23 141 072**	**4 942 561**	**0**	**28 083 633**		**30 538 168,44**	**2544847,37**	**2132967,26**	**411 880,11**	-	**0**	**30 538 168,44**	**28083632,89**	**Предоставлен договр по факту 2023г (часть 2 том 1 файл 8): 1) договор (стр 1-58) 2)Расчет стоимости (стр46) 3) счет-фактуры за 2020г (стр 47-58) 4) ведомость амортизации (доп.мат)**
5.1.	ПС 110 кВ Есаульская 5	3 657 720	66 802 704	66 802 704	4 286 884	239 067	30.09.2011	180	239 067	43 390,56	-	282 457,20	10009	282 457,20	23 538,10	19 922,22	3 615,88	-	-	282 457,20	282 457,20	
5.2.	ПС 110 кВ Малиновская	3 060 225	3 060 225	15 967 474	204 015	201 000	11.10.2011	234	156 935	36 849,96	-	193 784,58	99978	237 849,96	19 820,83	16 750,00	3 070,83	-	-	237 849,96	193 784,58	
5.3.	ПС 110 кВ Ульяновская	5 488 027	5 488 027	5 488 027	365 868	364 048	17.09.2011	180	364 048	66 074,64	-	430 122,84	30038	430 122,84	35 843,57	30 337,35	5 506,22	-	-	430 122,84	430 122,84	
5.4.	ПС 35 кВ Капитальная 35	81 096 345	81 096 345	81 096 345	5 406 423	5 406 423	06.02.2014	180	5 406 423	1268707,20	-	6 675 130,20	900005002169	6 675 130,20	556 260,85	450 535,25	105 725,60	-	-	6 675 130,20	6 675 130,20	
5.5.	ПС 35 кВ	127 680	46 855 437	46 855 437	3 117 785	8 107	31.07.2011	180	8 107	1 441,56	-	9 548,28	3295	9 548,28	795,69	675,56	120,13	-	-	9 548,28	9 548,28	
5.6.	ВЛ 110 кВ отпайки от оп. 14 на ПС 110/6 кВ Есаульская (АС 120 В 1к В 2 по 630м)	3 078 442	3 078 442	3 078 442	153 922	300 336	31.08.2011	240	153 922	34 088,88	-	188 010,98	20016	334 424,64	27 868,72	25 027,98	2 840,74	-	-	334 424,64	188 010,98	
5.7.	ВЛ 110 кВ отпайки от оп. 26 на ПС 110/6 кВ Ульяновская (13350 м)	39 563 244	39 563 244	39 563 244	1 978 162	3 888 279	31.08.2011	240	1 978 162	270 883,44	-	2 249 045,64	30031	4 159 162,92	346 596,91	324 023,29	22 573,62	-	-	4 159 162,92	2 249 045,64	
5.8.	ВЛ 110 кВ Отпайки от оп 46 на ПС 110/6,3/6,6 кВ Малиновская (4117м)	8 232 420	8 232 420	8 232 420	453 161	807 100	30.09.2011	218	453 161	57 707,64	-	510 868,37	99978 и 99977: верн 10948	864 807,60	72 067,30	67 258,33	4 808,97	-	-	864 807,60	510 868,37	
5.9.	ПС-6 кВ №21 от ПС 110/35/6кв "Осинники-5"	122 816	122 816	122 816	8 188	8 107	31.07.2011	180	8 107	1 441,56	-	9 548,28	3297	9 548,28	795,69	675,56	120,13	-	-	9 548,28	9 548,28	
5.10.	ТП Сквповый подъем от ПС 110/35/6 кв Капитальная -3	41 408	41 408	41 408	2 761	2 740	31.07.2011	180	2 740	487,20	-	3 227,16	6301 или ЮШ34	3 227,16	268,93	228,33	40,60	-	-	3 227,16	3 227,16	
5.11.	ПС 110/6,6/6,3 кв Ерунаковская и ВЛ 110кВ отпайки на ПС Ерунаковская VII	215 556 048	215 556 048	215 556 048	14 370 403	14 370 401	30.06.2013	180	14 370 401	3161488,68	-	17 531 889,36	90005003669	17 531 889,36	1460990,78	1197533,39#	263 457,39	-	-	17 531 889,36	17531889,36	
6.	**Договр №20924064076/ЕЭТ3-1 от 12.12.2006г.**	**199 710 240**	**92 481 519**	**85 824 508**	**6 657 011**	**146 056**	**456 552**	-	**1 675 366**	**469 080**	**0**	**2 144 446**	-	**2 096 352,72**	**190 577,52**	**146 055,79**	**42 843,04**	-	**1 678,69**	**2 096 352,72**	**2 008 491,32**	Предоставлен договр по факту 2023г (часть2 том 1 файл 9): 1) договор (стр 1-50) 2)Расчет стоимости (стр 51) 3) счет-фактуры за 2020г (стр 52-70) РАСТОРГНУТ 20.11.2023
6.1.	Здание подстанции 110/6 кв	9 046 434	3 970 423	3 668 872	301 551	12 564,63	29.02.2004	-	150 775,56	44 227,56	-	195 003,12	Ц0015382	180 364,69	16 396,79	12 564,63	3 685,63	-	146,53	180 364,69	178 606,33	
6.2.	Подстанция 35/6 кВ	2 319 098	1 017 827	940 523	77 303	12 883,88	29.02.2004	-	77 303,28	21 541,85	-	98 845,13	Ц0015384	184 948,17	16 813,47	12 883,88	3 779,27	-	150,32	184 948,17	98 845,13	
6.3.	Опора ЛЭП-110 кВ (ЛЭП 110кВ)	843 235	370 087	341 979	28 108	2 342,32	29.02.2004	-	28 107,84	7 832,72	-	35 940,56	Ц0015872	33 623,92	3 056,72	2 342,32	687,08	-	27,32	33 623,92	33 623,92	
6.4.	Высоковольтная линия ВЛ-110кВ производственной базы Абагурской агломфабрики	16 021 454	7 031 638	6 497 590	534 048	44 504,04	29.02.2004	-	534 048,48	148 821,51	-	682 869,99	Ц0015867	638 853,16	58 077,56	44 504,04	13 054,52	-	519,00	638 853,16	638 853,16	
6.5.	ЛЭП-110 кВ Кондома-Шерегеш	13 276 966	5 827 113	5 384 547	442 566	36 880,46	29.02.2004	-	442 565,52	123 328,26	-	565 893,78	Ц0018495	529 281,39	48 116,49	36 880,46	10 818,27	-	417,76	529 281,39	529 281,39	
6.6.	ЛЭП-110кВ Кондома-Шерегеш	13 276 966	5 827 113	5 384 547	442 566	36 880,46	29.02.2004	-	442 565,52	123 328,26	-	565 893,78	Ц0018664	529 281,39	48 116,49	36 880,46	10 818,27	-	417,76	529 281,39	529 281,39	
7.	**Договор №30924061231/ЕЭТ3-21 от 01.04.2008г**	**72 463 044**	**34 218 660**	**31 803 225**	**2 415 435**	-	**114 138**	-	**1795713,95**	**514 410**	**0**	**2 310 124**	-	**3 034 778,28**	**252 898,19**	**205 593,55**	**46 217,28**	-	**1 087,36**	**3 034 778,28**	**2 310 124,37**	Предоставлен договр по факту 2023г (часть 2 том 1 файл 10): 1) договор (стр 1-
7.1.	Подстанция 110/356 кв	24 166 228	11 411 830	10 606 289	805 541	-	29.02.2004	360	185 820	40 880	-	226 701	Ц0018484	208 706,19	18 973,29	15 485,01	3 406,70	-	81,58	208 706,19	226 700,52	
7.2.	Подстанция 110/35/6кв	5 295 873	2 500 829	2 324 300	176 529	-	29.02.2004	360	176 529	53 076	-	229 606	Ц0018503	866 502,45	78 772,95	70 661,48	7 772,78	-	338,69	866 502,45	229 605,53	

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2023г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2023г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2023 год	Инвентарный номер	Факт 2023								Пояснения
														Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия факт 2023г	Принято 2023 год	
7.3.	Электростанция 35/6кв	43 000 943	20 306 001	18 872 636	1 433 365	-	29.02.2004	360	1 433 365	420 454	-	1 853 818	Ц0018485	1 706 671,45	155 151,95	119 447,06	35 037,80	-	667,09	1 706 671,45	1 853 818,32	26) 2) расчет стоимости (стр 20) 3) счет-фактуры за 2020г (26-44) РАСТОРГНУТ 20.11.2023
8.	**Договор №ЕТ-22-2/3-7 от 26.07.2022г**													**10 000,00**						**10 000,00**	**10 000,00**	
8.1.	Комплектная однотрансформаторная подстанци 6/0,4 кв	**185 250**											БП-000001									Предоставлен договр по факту 2023г (часть 2 том 1 файл 16): 1) договор (стр 1-6) 2) счет-фактуры за 2023г (7-21)
8.2.	Комплектная однострансформаторная подстанция 6/0,4 кв	185 250											БП-000002									
8.	**Итого по статье аренда имущества**	-	-	-	-	-	-	-	**32256,31**	**6121,92**	**1394,63**	**39801,36**	-	**45924,40**	**3849,12**	**3205,71**	**517,44**	**116,27**	**9,71**	**45 924,40**	**39 665,41**	
8.1.	**Итого ЭСХ**	-	-	-	-	-	-	-	**32024,10**	**6121,41**	**1393,98**	**39568,00**	-	-	-	-	-	-	-	**45 607,66**	**39 432,05**	
8.2.	**Итого прочее имущество**	-	-	-	-	-	-	-	**232,21**	**0,51**	**0,64**	**233,36**	-	-	-	-	-	-	-	**316,74**	**233,36**	

Приложение 4

Расчет плановой аренды имущества на 2025 год

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2023г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2023г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2023 год	Инвентарный номер	План 2025							
														Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2025 год, с учетом ИПЦ 1,058	Принято 2025 год
1	**ЕЭТ3-9 от 29.12.2006г, в т.ч.**	**195 866 391,20**	**72 361 750,07**	**65832870,37**	**6528879,71**	**7642408,56**	-	-	**5 183 670,69**	**105 923,88**	**1 342 144,08**	**6631738,64**	-	**9090476,52**	**757 539,71**	**636 867,38**	**8 826,99**	**111 845,34**	-	**9 617 724,16**	**6 631 738,65**
1.1.	Здание п/ст ОП-2 ЗРУ кв конверторного цеха	25 830 962,66	9 543 105,65	8 682 073,56	861 032,09	511 667,16	31.04.2004	360	511 667,16	9 213,36	55 416,96	576 297,48	223000111474-01	576 297,48	48 024,79	42 638,93	767,78	4 618,08	-	609 722,73	576 297,48
1.2.	Здание трансформаторов ОП-3 район ККЦ-2	36 009 837,59	13 303 634,44	12 103 306,52	1200 327,92	1063 223,16	31.04.2004	360	1 063 223,16	20 590,08	27 060,36	1110873,6	223000111470-01	1 110 873,60	92 572,80	88 601,93	1 715,84	2 255,03	-	1 175 304,27	1 110 873,60
1.3.	Здание ЗРУ-110 ОП-3 со встроен. помещением	34 110 352,81	12 601 880,34	11 464 868,58	1137 011,76	3368 794,92	31.04.2004	360	1 137 011,76	40 458,00	104 963,28	1282433,0	223000111484-01	3 514 216,20	292 851,35	280 732,91	3 371,50	8 746,94	-	3 718 040,74	1 282 433,04
1.4.	Здание п/ст ОП-4 ЗРУ-10Кв	67 629 742,14	24 985 432,51	22 731 107,78	2 254324,74	2 200650,72	31.04.2004	360	2 200 650,72	711,24	129 690,36	2331052,3	223000111317-01	2 331 052,32	194 254,36	183 387,56	59,27	10 807,53	-	2 466 253,35	2 331 052,32
1.5.	Открытое распределительное устройство (ОРУ 110кв)	24 186 709,50	8 935 645,45	8 129 421,80	806 223,65	236 207,16	31.04.2004	360	236 207,16	25 769,76	426 691,80	688 668,72	223000111318-01	688 668,72	57 389,06	19 683,93	2 147,48	35 557,65	-	728 611,51	688 668,72
1.6.	ОРУ-110кВ ОП-2 (строительная часть)	196 825,42	72 716,06	66 155,21	6 560,85	233 515,56	31.04.2004	360	6 560,85	5 948,64	154 261,92	166 771,41	223000111475-01	393 726,12	32 810,51	19 459,63	495,72	12 855,16	-	416 562,23	166 771,41
1.7.	ОРУ-10кВ РП-24 (строительная часть)	6 901 744,93	2 549 811,32	2 319 753,16	230 058,16	19 602,12	31.04.2004	360	19 602,12	2 972,64	46 348,80	68 923,56	223000111477-01	68 923,56	5 743,63	1 633,51	247,72	3 862,40	-	72 921,13	68 923,56
1.8.	Ограждение территории ЗРУ-110кВ ОП-3	1 000 216,15	369 524,30	336 183,76	33 340,54	8 747,76	31.04.2004	360	8 747,76	260,16	397 710,60	406 718,52	223000111486-01	406 718,52	33 893,21	728,98	21,68	33 142,55	-	430 308,19	406 718,52
2.	**Договор от 01.01.2013г №ЕЭТ13/3-46, в т.ч**	-	-	-	-	-	-	-	38 343,00	507,24	644,28	39 494,52	-	**71 492,64**	**5 957,72**	**3 195,25**	**42,27**	**53,69**	-	**75 639,21**	**39 494,52**
2.1.	Нежилое помещение (арендуемая площадь 34,1 м2 на первом этаже нежилого здания), помещение в здании АТС	-	-	-	-	-	-	-	38 343,00	507,24	644,28	39 494,52	2240000000001-00	71 492,64	5 957,72	3 195,25	42,27	53,69	-	75 639,21	39 494,52
3.	**Договр №ЕЭТ 13/3-42 от01.01.2013г, в. т.ч**	-	-	-	-	-	-	-	**193869,24**	**0**	**0**	**193869,24**	-	**245 244,59**	**20 437,05**	**16 155,77**	**0**	**0**	**4 281,28**	**259 468,77**	**193 869,24**
3.1.	Мебель мягкая	-	-	-	-	-	-	-	1336,8	-	-	1336,8	0740000001547-03	1691,05	140,92	111,40	-	-	29,52	1789,13	1336,80
3.2.	Выпрямитель сварочный ВКСМ-1000	-	-	-	-	-	-	-	655,56	-	-	655,56	223000001078-02	829,28	69,10695	54,63	-	-	14,48	877,38	655,56
3.3.	Прессножницы Н5522А	-	-	-	-	-	-	-	1285,44	-	-	1285,44	223000001171-02	1626,08	135,5068	107,12	-	-	28,39	1720,39	1285,44
3.4.	Машина листогибочная ИВ-2144	-	-	-	-	-	-	-	11549,88	-	-	11549,88	223000001402-02	14610,60	1217,54985	962,49	-	-	255,06	15458,01	11549,88
3.5.	Насос К-90/85 сэл.двигателем	-	-	-	-	-	-	-	399,12	-	-	399,12	223000001411-02	504,89	42,0739	33,26	-	-	8,81	534,17	399,12
3.6.	Насос ВВН-12 с эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	-	984,36	-	-	984,36	223000001413-02	1245,22	103,76795	82,03	-	-	21,74	1317,44	984,36
3.7.	Таль эл.т/п 2 тн	-	-	-	-	-	-	-	450	-	-	450	223000001415-02	569,25	47,4375	37,50	-	-	9,94	602,27	450
3.8.	Кран-балка эл.подвесная т/п 5тн.	-	-	-	-	-	-	-	953,76	-	-	953,76	223000001417-02	1206,51	100,5422	79,48	-	-	21,06	1276,48	953,76
3.9.	Кран мостовой эл.т/п10тн	-	-	-	-	-	-	-	3967,68	-	-	3967,68	223000001418-02	5019,12	418,2596	330,64	-	-	87,62	5310,22	3967,68
3.10.	Кран мостовой эл.т/п10тн	-	-	-	-	-	-	-	3967,68	-	-	3967,68	223000001419-02	5019,12	418,2596	330,64	-	-	87,62	5310,22	3967,68

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2023г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2023г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2023 год	Инвентарный номер	План 2025							
														Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2025 год, с учетом ИПЦ 1,058	Принято 2025 год
3.11.	Кран мостовой sa.Q-250/32th	-	-	-	-	-	-	-	57706,2	-	-	57706,2	223000001421-02	72998,34	6083,19525	4 808,85	-	-	1274,35	77232,25	57706,2
3.12.	Кран подвесной эл.однобалочный г/п 3.2тн	-	-	-	-	-	-	-	784,2	-	-	784,2	223000001422-02	992,01	82,66775	65,35	-	-	17,32	1049,55	784,2
3.13.	Станок обдирочно-шлифовальный ЗБ-633	-	-	-	-	-	-	-	110,76	-	-	110,76	223000001426-02	140,11	11,67595	9,23	-	-	2,45	148,24	110,76
3.14.	Водопровод производственный ТМХ и склада энергет.м	-	-	-	-	-	-	-	9750	-	-	9750	223000001434-03	12333,75	1027,8125	812,50	-	-	215,31	13049,11	9750
3.15.	Ножницы кривошипные НД-3316Г	-	-	-	-	-	-	-	2936,76	-	-	2936,76	223000001450-02	3715,00	309,58345	244,73	-	-	64,85	3930,47	2936,76
3.16.	Лебедка эл.г/п 0,5тн	-	-	-	-	-	-	-	468,12	-	-	468,12	223000001475-02	592,17	49,34765	39,01	-	-	10,34	626,52	468,12
3.17.	Агрегат вакуумный	-	-	-	-	-	-	-	13990,68	-	-	13990,68	223000001491-02	17698,21	1474,85085	1 165,89	-	-	308,96	18724,71	13990,68
3.18.	Трансформатор ТСЗ-25/0,66	-	-	-	-	-	-	-	250,92	-	-	250,92	223000001520-02	317,41	26,45115	20,91	-	-	5,54	335,82	250,92
3.19.	Механизм трубогибочный	-	-	-	-	-	-	-	403,92	-	-	403,92	223000001533-02	510,96	42,5799	33,66	-	-	8,92	540,59	403,92
3.20.	Трансформатор ТСЗ-25/0,66-74ухл4	-	-	-	-	-	-	-	271,68	-	-	271,68	223000001547-02	343,68	28,6396	22,64	-	-	6,00	363,61	271,68
3.21.	Холодильник"Минск"	-	-	-	-	-	-	-	300	-	-	300	223000001657-02	379,50	31,625	25,00	-	-	6,63	401,51	300
3.22.	Установка мобильная фильтрационная HVAC-124	-	-	-	-	-	-	-	29667,84	-	-	29667,84	223000001712-02	37529,82	3127,4848	2 472,32	-	-	655,16	39706,55	29667,84
3.23.	Т.а.Диалог-2561	-	-	-	-	-	-	-	552	-	-	552	223000001713-02	698,28	58,19	46,00	-	-	12,19	738,78	552
3.24.	Холодильник "Полюс 310"	-	-	-	-	-	-	-	200,04	-	-	200,04	223000001715-02	253,05	21,08755	16,67	-	-	4,42	267,73	200,04
3.25.	Кондиционер AX09EG5C	-	-	-	-	-	-	-	1471,08	-	-	1471,08	223000001797-02	1860,92	155,07635	122,59	-	-	32,49	1968,85	1471,08
3.26.	Кондиционер БК-2300	-	-	-	-	-	-	-	355,56	-	-	355,56	223000001803-02	449,78	37,48195	29,63	-	-	7,85	475,87	355,56
3.27.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001808-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.28.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001809-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.29.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001810-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.30.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001811-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.31.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001812-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.32.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001813-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.33.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001814-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.34.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001815-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.35.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001816-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2023г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2023г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2023 год	Инвентарный номер	План 2025							
														Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2025 год, с учетом ИПЦ 1,058	Принято 2025 год
3.36.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001817-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.37.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001818-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.38.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001819-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.39.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001820-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.40.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001831-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.41.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001832-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.42.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001833-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.43.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001834-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.44.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001835-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.45.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001.836-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.46.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001837-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.47.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001838-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.48.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001839-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	160,60	120
3.49.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001854-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	4159,65	3108
3.50.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001855-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	4159,65	3108
3.51.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001856-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	4159,65	3108
3.52.	Насос НМШ 5/25 с эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	-	1524,96	-	-	1524,96	223000001857-02	1929,07	160,7562	127,08	-	-	33,68	2040,96	1524,96
3.53.	Насос НМШ 5/25 с эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	-	1524,96	-	-	1524,96	223000001858-02	1929,07	160,7562	127,08	-	-	33,68	2040,96	1524,96
3.54.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001861-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	4159,65	3108
3.55.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001862-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	4159,65	3108
3.56.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	-	3107,88	-	-	3107,88	223000001863-02	3931,47	327,62235	258,99	-	-	68,63	4159,49	3107,88
3.57.	Насос НМШ 8/25 с эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	-	3500,04	-	-	3500,04	223000001864-02	4427,55	368,96255	291,67	-	-	77,29	4684,35	3500,04
3.58.	Площадка для ремонта трансформаторов	-	-	-	-	-	-	-	4090,44	-	-	4090,44	223000001867-02	5174,41	431,20055	340,87	-	-	90,33	5474,52	4090,44
3.59.	Площадка для ремонта трансформаторов	-	-	-	-	-	-	-	3101,4	-	-	3101,4	223000001868-02	3923,27	326,93925	258,45	-	-	68,49	4150,82	3101,4
3.60.	Набор мебели Кабинет 2	-	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	223000001953-02	4039,55	336,62915	266,11	-	-	70,52	4273,84	3193,32

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2023г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2023г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2023 год	Инвентарный номер	План 2025							
														Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2025 год, с учетом ИПЦ 1,058	Принято 2025 год
3.61.	Набор мебели Кабинет 2	-	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	223000001954-02	4039,55	336,62915	266,11	-	-	70,52	4273,84	3193,32
3.62.	Набор мебели Кабинет 2	-	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	223000001955-02	4039,55	336,62915	266,11	-	-	70,52	4273,84	3193,32
3.63.	Стол рабочий Т170	-	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	223000001956-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	953,19	712,2
3.64.	Стол рабочий Т170	-	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	223000001957-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	953,19	712,2
3.65.	Стол рабочий Т170	-	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	223000001958-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	953,19	712,2
3.66.	Стол рабочий Т170	-	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	223000001959-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	953,19	712,2
3.67.	Трансформатор сварочный ТДМ-401	-	-	-	-	-	-	-	315,6	-	-	315,6	223000016201-02	399,23	33,2695	26,30	-	-	6,97	422,39	315,6
3.68.	Установка с насосом для промывки керна	-	-	-	-	-	-	-	415,08	-	-	415,08	223000112411-02	525,08	43,75635	34,59	-	-	9,17	555,53	415,08
3.69.	Станок вертикально-сверлильный 2Б-118	-	-	-	-	-	-	-	104,04	-	-	104,04	223000114187-02	131,61	10,96755	8,67	-	-	2,30	139,24	104,04
3.70.	Станок вертикально-сверлильный 2Б118	-	-	-	-	-	-	-	196,8	-	-	196,8	223000114306-02	248,95	20,746	16,40	-	-	4,35	263,39	196,8
3.71.	Выпрямитель сварочный ВД-301	-	-	-	-	-	-	-	251,28	-	-	251,28	223000114462-02	317,87	26,4891	20,94	-	-	5,55	336,31	251,28
3.72.	Бак емкость 5 куб.м	-	-	-	-	-	-	-	357,96	-	-	357,96	223000118640-02	452,82	37,73495	29,83	-	-	7,90	479,08	357,96
4.	Договор от 09.02.2009г № 1393039/ЕЭТ 09/3-24, в т.ч	6 658 360,11	2 484 148,70	2 280 600,23	203 548,48	752 597,88	78 740,00	-	228 278,67	89 435,76	51 844,56	398 058,75		847 887,75	0,00	7 625,42	0,00	0,00	0,00	30 152,75	28 499,40
4.1.	Помещение	380 000	182 083,33	165 141,67	16 941,67	543 319,20	30.12.2003	240	19 000,00	27 279,96	3 400,32	49 680,28	197985	0,00	0,00					0,00	0,00
4.2.	Подстанция 110/6кВ	6 278 360,11	2 302 065,37	2 115 458,56	186 606,81	209 278,68	31.07.2011	360	209 278,67	62 155,80	48 444,24	319 878,71	Ц0015926	0,00	0,00					0,00	0,00
4.3.	часть здания пристройки раскомандировки к складу ферросплавов (9,8м2)	778 124,67	482 825,28	456 959,64	25 865,64	25 865,64	01.07.2011	361	25 865,64	2 069,28	564,84	28 499,76	32470	28 499,40	2 374,95	2 155,47	172,44	47,04	0,00	30 152,75	28 499,40
5.	**Договор от 01.12.2011г №ЕЭТ 11/3-37/ОУК-1736**	**360 024 375**	**469 897 116**	**482 804 365**	**30 347 572**	**25 595 607**	-	-	**23 141 072**	**4 942 561**	**0**	**28 083 633**		**30538168,44**	**2 544 847,37**	**2132967,26**	**411 880,11**	0	0	**32 309 382,21**	**28 083 632,89**
5.1.	ПС 110 кВ Есаульская 5	3 657 720	66 802 704	66 802 704	4 286 884	239 067	30.09.2011	180	239 067	43 390,56	-	282 457,20	10009	282 457,20	23 538,10	19 922,22	3 615,88	-	-	298 839,72	282 457,20
5.2.	ПС 110 кВ Малиновская	3 060 225	3 060 225	15 967 474	204 015	201 000	11.10.2011	234	156 935	36 849,96	-	193 784,58	99978	237 849,96	19 820,83	16 750,00	3 070,83	-	-	251 645,26	193 784,58
5.3.	ПС 110 кВ Ульяновская	5 488 027	5 488 027	5 488 027	365 868	364 048	17.09.2011	180	364 048	66 074,64	-	430 122,84	30038	430 122,84	35 843,57	30 337,35	5 506,22	-	-	455 069,96	430 122,84
5.4.	ПС 35 кВ Капитальная 35	81 096 345	81 096 345	81 096 345	5 406 423	5 406 423	06.02.2014	180	5 406 423	1268707,2	-	6675130,2	900005002169	6675130,2	556 260,85	450 535,25	105 725,60	-	-	7 062 287,75	6 675 130,20
5.5.	ПС 35 кВ	127 680	46 855 437	46 855 437	3 117 785	8 107	31.07.2011	180	8 107	1 441,56	-	9 548,28	3295	9 548,28	795,69	675,56	120,13	-	-	10 102,08	9 548,28
5.6.	ВЛ 110 кВ отпайки от оп. 14 на ПС 110/6 кВ Есаульская (АС 120 В 1к В 2 по 630м)	3 078 442	3 078 442	3 078 442	153 922	300 336	31.08.2011	240	153 922	34 088,88	-	188 010,98	20016	334 424,64	27 868,72	25 027,98	2 840,74	-	-	353 821,27	188 010,98
5.7.	ВЛ 110 кВ отпайки от оп. 26 на ПС 110/6 кВ Ульяновская (13350 м)	39 563 244	39 563 244	39 563 244	1 978 162	3 888 279	31.08.2011	240	1 978 162	270 883,44	-	2249045,6	30031	4159162,92	346 596,91	324 023,29	22 573,62	-	-	4 400 394,37	2 249 045,64
5.8.	ВЛ 110 кВ Отпайки от оп 46 на ПС 110/6,3/6,6 кВ Малиновская (4117м)	8 232 420	8 232 420	8 232 420	453 161	807 100	30.09.2011	218	453 161	57 707,64	-	510 868,37	99978 и 99977: вери 10948	864 807,60	72 067,30	67 258,33	4 808,97	-	-	914 966,44	510 868,37
5.9.	ПС-6 кВ №21 от ПС 110/35/6кв "Осинники-5"	122 816	122 816	122 816	8 188	8 107	31.07.2011	180	8 107	1 441,56	-	9 548,28	3297	9 548,28	795,69	675,56	120,13	-	-	10 102,08	9 548,28

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2023г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2023г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2023 год	Инвентарный номер	План 2025							
														Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2025 год, с учетом ИПЦ 1,058	Принято 2025 год
5.10.	ТП Скаповый подъем от ПС 110/35/6 кв Капитальная -3	41 408	41 408	41 408	2 761	2 740	31.07.2011	180	2 740	487,20	-	3 227,16	6301 или ЮШ34	3 227,16	268,93	228,33	40,60	-	-	3 414,34	3 227,16
5.11.	ПС 110/6,6/6,3 кв Ерунаковская и ВЛ 110кВ отпайки на ПС Ерунаковская VII	215 556 048	215 556 048	215 556 048	14 370 403	14 370 401	30.06.2013	180	14 370 401	3161488,68	-	17531889,36	90005003669	17531889,36	1 460 990,78	1197533,39	263 457,39	-	-	18 548 738,94	17 531 889,36
6.	**Договор №20924064076/ЕЭТ3-1 от 12.12.2006г.**	**199 710 240**	**92 481 519**	**85 824 508**	**6 657 011**	**146 056**	**456 552**	**-**	**1 675 366**	**469 080**	**0**	**2 144 446**	**-**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
6.1.	Здание подстанции 110/6 кв	9 046 434	3 970 423	3 668 872	301 551	12 564,63	29.02.2004	-	150 775,56	44 227,56	-	195 003,12	Ц0015382					-			
6.2.	Подстанция 35/6 кВ	2 319 098	1 017 827	940 523	77 303	12 883,88	29.02.2004	-	77 303,28	21 541,85	-	98 845,13	Ц0015384					-			
6.3.	Опора ЛЭП-110 кВ (ЛЭП 110кВ)	843 235	370 087	341 979	28 108	2 342,32	29.02.2004	-	28 107,84	7 832,72	-	35 940,56	Ц0015872					-			
6.4.	Высоковольтная линия ВЛ-110кВ производственной базы Абагурской аглофабрики	16 021 454	7 031 638	6 497 590	534 048	44 504,04	29.02.2004	-	534 048,48	148 821,51	-	682 869,99	Ц0015867					-			
6.5.	ЛЭП-110 кВ Кондома-Шерегеш	13 276 966	5 827 113	5 384 547	442 566	36 880,46	29.02.2004	-	442 565,52	123 328,26	-	565 893,78	Ц0018495					-			
6.6.	ЛЭП-110кВ Кондома-Шерегеш	13 276 966	5 827 113	5 384 547	442 566	36 880,46	29.02.2004	-	442 565,52	123 328,26	-	565 893,78	Ц0018664					-			
7.	**Договор №30924061231/ЕЭТ3-21 от 01.04.2008г**	**72 463 044**	**34 218 660**	**31 803 225**	**2 415 435**	**-**	**114 138**	**-**	**1 795 713,95**	**514 410**	**0**	**2 310 124**	**-**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1.	Подстанция 110/356 кв	24 166 228	11 411 830	10 606 289	805 541	-	29.02.2004	360	185 820	40 880	-	226 701	Ц0018484								
7.2.	Подстанция 110/35/6кв	5 295 873	2 500 829	2 324 300	176 529	-	29.02.2004	360	176 529	53 076	-	229 606	Ц0018503								
7.3.	Электростанция 35/6кв	43 000 943	20 306 001	18 872 636	1 433 365	-	29.02.2004	360	1 433 365	420 454	-	1 853 818	Ц0018485								
8.	**Договор №ЕТ-22-2/3-7 от 26.07.2022г**													**10 000,08**	**833,34**					**10 580,08**	**10 000,08**
8.1.	Комплектная однотрансформаторная подстанци 6/0,4 кв	**185 250**											БП-000001								
8.2.	Комплектная однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кв	185 250											БП-000002	0,00							
8.	**Итого по статье аренда имущества**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**32256,31**	**6121,92**	**1394,63**	**39801,366**	**-**	**40793,267**	**3328,78**	**2796,81**	**420,75**	**111,90**	**-**	**42 302,95**	**34 987,23**
8.1.	**Итого ЭСХ**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**32024,10**	**6121,41**	**1393,99**	**39568,00**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**41 967,84**	**34 753,87**
8.2.	**Итого прочее имущество**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**232,21**	**0,51**	**0,64**	**233,36**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**335,11**	**233,36**

Приложение 5

Расчет амортизации за 2023 год

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
1	Снегоуборочная машина инв.17	17	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	19.02.07	226	17,54	31.12.2023	2,20	40,49	6,10	2,03	100%	2,03	2,03	4,30	0
2	Выключатель С-35М-630-10А У1	25607	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	19.02.07	202	254,14	31.12.2023	4 184,77	8 026,13	228,20	114,10	100%	114,10	114,10	238,40	0
3	Кондиционер HUALING CS-12XHA/CU-12HA инв.32	32	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.05.07	235	19,92	_	0,00	19,92	4,07	1,02	100%	1,02	1,02	3,05	0
4	Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.37	37	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.05.07	235	17,53	_	0,00	17,53	3,58	0,90	100%	0,90	0,90	2,69	0
5	Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.36	36	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.05.07	235	17,53	_	0,00	17,53	3,58	0,90	100%	0,90	0,90	2,69	0
6	Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.34	34	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.05.07	235	17,53	_	0,00	17,53	3,58	0,90	100%	0,90	0,90	2,69	0
7	Кондиционер HUALING CS-12XHA/CU-12HA инв.33	33	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.05.07	235	19,92	_	0,00	19,92	4,07	1,02	100%	1,02	1,02	3,05	0
8	Кондиционер HUALING CU-12HA инв.39	39	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	15.08.07	232	18,52	31.12.2023	2,09	31,58	6,10	1,52	100%	1,52	1,52	4,90	0
9	Кондиционер HUALING CU-12HA инв.41	41	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	15.08.07	232	18,52	31.12.2023	2,09	31,58	6,10	1,52	100%	1,52	1,52	4,90	0
10	VoiP оборудование, Internet маршрутизаторы инв.46	46	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.12.07	228	28,18	_	0,00	28,18	5,93	1,48	100%	1,48	1,48	4,45	0
11	VoiP оборудование, Internet маршрутизаторы инв.50	50	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.12.07	228	28,18	_	0,00	28,18	5,93	1,48	100%	1,48	1,48	4,45	0
12	АСКУЭ ЦСОИ инв.58	58	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	13.05.08	187	9 237,19	31.12.2023	-39 117,28	7 537,66	2 993,90	2 566,20	100%	2 566,20	2 566,20	69,10	0
13	Система видеонаблюдения "Антитерор" инв.59	59	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.05.08	247	313,55	31.12.2023	71,56	849,27	226,70	37,78	100%	37,78	37,78	206,30	0
14	Обогатительная 05-06/7 ПС 110/06 КВ инв.62	62	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.06.08	237	74 529,55	31.12.2023	21 018,52	248 052,11	60 350,70	11 495,37	100%	11 495,37	11 495,37	53 378,30	1208,92
15	Многофункциональное устройство HP LaserJet M2727 nfs MFP инв.77	77	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.09.08	183	33,05	31.12.2023	1 689,71	1 843,73	10,10	9,32	100%	9,32	9,32	9,30	0,00
16	Ноутбук Samsung R60+SRE+ монитор HP инв.75	75	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.09.08	183	27,08	_	0,00	27,08	1,78	1,78	100%	1,78	1,78	0,00	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
17	Реконструкция системы оперативного тока ПС 110/35/6 кВ "Таштагольская"инв.82	82	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.08	240	3 319,69	31.12.2023	427,53	8 133,20	2 311,70	385,28	100%	385,28	385,28	2 033,30	46,80
18	АСКУЭ Кузбасс инв.81	81	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.08	84	68 286,57	31.12.2023	17 292,56	85 579,12	30 642,32	3 830,29	100%	3 830,29	3 830,29	39 260,32	0,00
19	Локально-вычислительная сеть/ Рудокопровая 4 инв.104	104	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	17.12.09	204	370,00	_	0,00	370,00	87,06	21,76	100%	21,76	21,76	65,29	0,00
20	Водопровод пожарохозяйственный АКБ СМУ инв.105	105	Десятая группа (свыше 30 лет)	17.12.09	361	20,00	31.12.2023	6,94	76,50	39,50	2,31	100%	2,31	2,31	40,90	0,85
21	Канализация АБК СМУ К-1, по адресу Рудокопровая 4 инв.106	106	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	17.12.09	210	23,68	31.12.2023	3,67	27,00	6,00	1,33	100%	1,33	1,33	5,40	0,12
22	Теплотрасса АБК СМУ длина 24 м., по адресу Рудокопровая 4 инв.107	107	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	17.12.09	288	20,00	31.12.2023	-0,50	138,48	63,70	5,79	100%	5,79	5,79	57,70	1,34
23	Канализация АБК СМУ К-2, по адресу Рудокопровая 4 инв.114	114	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	17.12.09	210	20,00	31.12.2023	5,39	36,50	8,00	1,78	100%	1,78	1,78	7,30	0,16
24	Теплотрасса АБК РММ СМУ длина 99 м., по адресу Рудокопровая 4 инв.116	116	Десятая группа (свыше 30 лет)	17.12.09	288	48,62	31.12.2023	-2,16	571,44	262,90	23,90	100%	23,90	23,90	238,10	5,52
25	КОНТОРА и РММ СМУ 1482,4 инв.118 (Рудокопровая 4)	118	Десятая группа (свыше 30 лет)	17.12.09	328	18 226,89	31.12.2023	509,19	29 646,07	15 279,10	1 065,98	100%	1 065,98	1 065,98	14 461,50	324,83
26	Компьютер (ПК HP d*2420MT Core2Duo E7500, монитор HP TFT LE1901w 19") 21.12.2009 инв.110	110	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	21.12.09	168	27,15	_	0,00	27,15	1,94	1,94	100%	1,94	1,94	0,00	0,00
27	Многофункц.устр-во (сканер, копир, принтер), Sharp AR-M205 инв.111	111	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	21.12.09	204	53,45	_	0,00	53,45	12,58	3,14	100%	3,14	3,14	9,43	0
28	Плоттер HP Designjet 510 24"	20835	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	26.05.11	187	52,31	_	0,00	52,31	13,43	3,36	100%	3,36	3,36	10,07	0,00
29	Принтер МФУ HP 2727	20844	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	26.05.11	151	20,07	_	0,00	20,07	1,59	1,59	100%	1,59	1,59	0,00	0,00
30	Система пожаротушения и пожарной сигнализации, эвакуационного освещения	24394	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	01.06.11	210	461,04	31.12.2023	4,08	554,75	188,80	31,47	100%	31,47	31,47	158,50	0,00
31	Кондиционер Samsung AQ09UGFNSER (2 box)	25117	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.06.11	186	24,78	_	0,00	24,78	6,39	1,60	100%	1,60	1,60	4,80	0,00
32	Подстанция ОП-20 ОРУ-110, 35кВ	25196	Десятая группа (свыше 30 лет)	27.07.11	269	628,94	31.12.2023	5 302,05	48 853,76	21 371,10	1 942,83	100%	1 942,83	1 942,83	21 793,50	452,80
33	Электрооборудование ЗРУ-6кв ОП-20	25203	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	27.07.11	185	1 142,72	31.12.2023	661,12	7 039,76	1 655,00	413,75	100%	413,75	413,75	1 369,90	0,00
34	ОРУ-35кв ОП-20 (электрооборудование)	25200	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	27.07.11	209	25,18	31.12.2023	8,07	90,22	28,30	4,72	100%	4,72	4,72	25,90	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
35	ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов(электрич.)	25201	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	27.07.11	269	61 270,36	31.12.2023	1 227,96	139 002,84	67 607,00	6 146,09	100%	6 146,09	6 146,09	62 008,70	1420,67
36	Здание ОП-20	25205	Десятая группа (свыше 30 лет)	27.07.11	269	931,70	31.12.2023	3 045,69	32 482,65	14 444,90	1 313,17	100%	1 313,17	1 313,17	14 490,40	305,64
37	Подъездной ж/д путь к ОП-20	25206	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	27.07.11	269	208,23	31.12.2023	130,42	1 784,37	811,60	73,78	100%	73,78	73,78	796,00	17,14
38	ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов (строит.)	25207	Десятая группа (свыше 30 лет)	27.07.11	269	423,89	31.12.2023	92,70	1 988,13	930,10	84,55	100%	84,55	84,55	886,90	19,60
39	ОРУ-110 кв ОП-20(электрооборудование)	25197	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	27.07.11	269	27,30	31.12.2023	3,00	73,30	34,50	3,14	100%	3,14	3,14	32,70	0,00
40	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Шерегеш-3"	25702	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.11.11	210	32 216,58	31.12.2023	8 838,76	92 324,40	30 611,40	4 770,61	100%	4 770,61	4 770,61	28 576,60	0,00
41	ПС 110/10 кВ ОП-2 (реконструкция)	25709	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.11.11	210	25 317,70	31.12.2023	5 061,17	69 371,08	23 580,30	3 674,85	100%	3 674,85	3 674,85	21 472,00	480,99
42	Реконструкция РП-24 ОАО "ЗСМК"	26430	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	15.12.11	210	31 582,94	31.12.2023	5 314,27	70 309,27	24 141,00	3 714,00	100%	3 714,00	3 714,00	22 097,20	0,00
43	ПС 110/10 кВ ОП-2 реконструкция (2012 г.)	27354	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.08.12	210	24 425,00	31.12.2023	3 097,15	62 697,37	24 123,90	3 405,73	100%	3 405,73	3 405,73	21 794,80	495,08
44	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ	Ц0005767-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	354,66	31.12.2023	55,58	1 227,95	248,00	90,18	100%	90,18	90,18	165,30	0,00
45	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ	Ц0005766-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	354,66	31.12.2023	55,58	1 227,95	248,00	90,18	100%	90,18	90,18	165,30	0,00
46	ЩИТ ПБ 550-800 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	Ц0005762-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	82,63	31.12.2023	22,56	228,48	57,80	14,45	100%	14,45	14,45	48,10	0,00
47	ЩИТ ПСН-1202-73 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	Ц0005759-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	82,63	31.12.2023	61,63	347,70	80,30	20,08	100%	20,08	20,08	73,20	0,00
48	ЩИТ ПБ 550-800 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	Ц0005758-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	82,63	31.12.2023	22,56	228,48	57,80	14,45	100%	14,45	14,45	48,10	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
49	ТРАНСФОРМАТОР ПОНИЖАЮЩИЙ	Ц0005757-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	67,80	31.12.2023	69,36	293,44	47,40	17,24	100%	17,24	17,24	39,50	0,00
50	ТРАНСФОРМАТОР ПОНИЖАЮЩИЙ	Ц0005756-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	67,80	31.12.2023	69,36	293,44	47,40	17,24	100%	17,24	17,24	39,50	0,00
51	УСТРОЙСТВО ШКАФНОГО ТИПА	Ц0005755-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	156	96,40	31.12.2023	98,13	416,74	67,40	24,51	100%	24,51	24,51	56,10	0,00
52	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005754-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	78,39	31.12.2023	19,65	307,54	60,90	22,15	100%	22,15	22,15	41,40	0,00
53	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005753-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	78,39	31.12.2023	19,65	307,54	60,90	22,15	100%	22,15	22,15	41,40	0,00
54	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005752-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	78,39	31.12.2023	19,65	307,54	60,90	22,15	100%	22,15	22,15	41,40	0,00
55	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005751-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	78,39	31.12.2023	19,65	307,54	60,90	22,15	100%	22,15	22,15	41,40	0,00
56	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005750-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	78,39	31.12.2023	19,65	307,54	60,90	22,15	100%	22,15	22,15	41,40	0,00
57	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005749-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	78,39	31.12.2023	19,65	307,54	60,90	22,15	100%	22,15	22,15	41,40	0,00
58	СТАНЦИЯ НИЗКОВОЛЬТНАЯ	Ц0005735-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	55,09	31.12.2023	6,77	109,72	28,90	7,22	100%	7,22	7,22	23,10	0,00
59	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005631-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	82,10	20,53	100%	20,53	20,53	68,10	0,00
60	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005630-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	82,10	20,53	100%	20,53	20,53	68,10	0,00
61	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005629-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	82,10	20,53	100%	20,53	20,53	68,10	0,00
62	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005628-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	82,10	20,53	100%	20,53	20,53	68,10	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
63	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005627-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	82,10	20,53	100%	20,53	20,53	68,10	0,0
64	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005626-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	82,10	20,53	100%	20,53	20,53	68,10	0,0
65	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005625-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	82,10	20,53	100%	20,53	20,53	68,10	0,0
66	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005624-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	82,10	20,53	100%	20,53	20,53	68,10	0,0
67	ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ	Ц0003995-УК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	156	720,34	31.12.2023	58,69	3 365,89	699,60	254,40	100%	254,40	254,40	453,10	0,0
68	ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ	Ц0003666-УК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	156	720,34	31.12.2023	168,36	3 740,30	755,60	274,76	100%	274,76	274,76	503,50	0,0
69	Устройство питания УКПК-380	Ц0012765-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	97,46	31.12.2023	-5,47	132,92	51,10	8,52	100%	8,52	8,52	40,90	0,0
70	Устройство питания УКПК-380	Ц0012753-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	97,46	31.12.2023	-5,47	132,92	51,10	8,52	100%	8,52	8,52	40,90	0,0
71	Щит управления ПН560/800	Ц0012711-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	127,12	31.12.2023	34,79	351,50	88,90	22,22	100%	22,22	22,22	74,00	0,0
72	Щит переменного тока 2 шщ	Ц0012709-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	127,12	31.12.2023	34,79	351,50	88,90	22,22	100%	22,22	22,22	74,00	0,0
73	Щит переменного тока 1шщ	Ц0012708-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	127,12	31.12.2023	34,79	351,50	88,90	22,22	100%	22,22	22,22	74,00	0,0
74	Щит постоянного тока 3шщ	Ц0012707-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	114,41	31.12.2023	31,35	316,35	80,00	20,00	100%	20,00	20,00	66,60	0,0
75	Панель ПУ 8256	Ц0012706-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	40,25	31.12.2023	26,06	136,47	25,00	8,33	100%	8,33	8,33	20,60	0,0
76	Устройство УКП-220 в	Ц0012705-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	59,32	31.12.2023	27,60	164,96	31,10	10,37	100%	10,37	10,37	24,90	0,0

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
77	Устройство УКП-220 в	Ц0012704-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	59,32	31.12.2023	27,60	164,96	31,10	10,37	100%	10,37	10,37	24,90	0,00
78	Пункт распред.ПР-24	Ц0012702-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	40,25	31.12.2023	30,47	155,02	28,20	9,40	100%	9,40	9,40	23,40	0,52
79	Трансформатор . 3 ном 35-65	Ц0011655-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	170,20	31.12.2023	30,86	138,17	22,70	8,25	100%	8,25	8,25	18,60	0,00
80	Трансформатор . 3 ном 35-65	Ц0011654-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	170,20	31.12.2023	30,86	138,17	22,70	8,25	100%	8,25	8,25	18,60	0,00
81	Трансформатор . 3 ном 35-65	Ц0011653-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	170,20	31.12.2023	30,86	138,17	22,70	8,25	100%	8,25	8,25	18,60	0,00
82	Выключатель масленый С-35-630-(Шер-1)	Ц0023046-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	145	970,45	31.12.2023	87,66	1 181,76	166,00	90,55	100%	90,55	90,55	81,50	0,00
83	Выключатель масленый С-35-630-(Шер-1)	Ц0023045-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	2 398,00	31.12.2023	35,97	485,55	166,00	27,67	100%	27,67	27,67	149,40	0,00
84	Реактор бетонный РБСАМ-3000 (Шер-1)	Ц0023016-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	207,63	31.12.2023	-508,73	22,80	149,20	37,30	100%	37,30	37,30	4,80	0,00
85	Реактор бетонный РБСАМ-3000 (Шер-1)	Ц0023015-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	207,63	31.12.2023	-508,73	22,80	149,20	37,30	100%	37,30	37,30	4,80	0,00
86	Реактор бетонный РБСАМ-3000 (Шер-1)	Ц0023014-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	207,63	31.12.2023	-508,73	22,80	149,20	37,30	100%	37,30	37,30	4,80	0,00
87	Реактор бетонный РБА 6-600 (Шер-1)	Ц0022995-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	66,95	31.12.2023	-200,81	7,60	58,50	14,63	100%	14,63	14,63	1,60	0,00
88	Реактор бетонный РБА-6-600 (Шер-1)	Ц0022994-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	66,95	31.12.2023	-163,76	7,60	48,10	12,02	100%	12,02	12,02	1,60	0,00
89	Трансформатор 3 фазн. 2Х обм.(Шер-1)	Ц0022991-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	117	61 789,60	31.12.2023	-478,22	113 708,35	61 942,60	6 353,09	100%	6 353,09	6 353,09	55 356,70	0,00
90	Реактор бетонный РБАсм 6 (Шер-1)	Ц0022990-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	66,95	31.12.2023	-163,76	7,60	48,10	12,02	100%	12,02	12,02	1,60	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
91	Реактор бетонный РБАсм-6 (Шер-1)	Ц0022989-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	66,95	31.12.2023	-163,76	7,60	48,10	12,02	100%	12,02	12,02	1,60	0,00
92	Трансформатор ТМ-7500, инв№07-17-013585	Ц0069472-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	135	783,54	31.12.2023	544,50	7 393,50	608,80	304,40	100%	304,40	304,40	328,60	0,00
93	Трансформатор ТДН-110/10000, инв№07-17-013514	Ц0069470-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	150	3 378,47	31.12.2023	8 703,41	77 808,94	12 439,00	5 528,44	100%	5 528,44	5 528,44	7 780,90	0,00
94	Трансформатор ТДН-110/10000, инв№07-17-013513	Ц0069469-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	150	3 378,47	31.12.2023	8 703,41	77 808,94	12 439,00	5 528,44	100%	5 528,44	5 528,44	7 780,90	0,00
95	Устр.ячейки КРУ-49шт, инв№07-17-013892	Ц0069476-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	174	3 733,18	31.12.2023	828,77	10 477,93	2 828,20	665,46	100%	665,46	665,46	2 348,50	0,00
96	Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013665	Ц0069475-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	174	5 772,92	31.12.2023	1 768,14	72 845,79	20 833,10	4 901,91	100%	4 901,91	4 901,91	16 327,50	0,00
97	Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013664	Ц0069474-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	174	5 772,92	31.12.2023	1 768,14	72 845,79	20 833,10	4 901,91	100%	4 901,91	4 901,91	16 327,50	0,00
98	Трансформатор ТМ-7500, инв№07-17-013586	Ц0069471-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	147	737,86	31.12.2023	278,69	3 790,15	573,30	286,65	100%	286,65	286,65	309,40	0,00
99	Трансформатор ТДНС-10000, инв№07-17-013686	Ц0069473-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	4 813,92	31.12.2023	2 550,22	19 157,45	6 131,90	1 021,98	100%	1 021,98	1 021,98	5 894,60	0,00
100	Оборудование ОРУ-110 ОП-5 отделение подготовки лом	223000001564-01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	255	56 749,33	31.12.2023	4 466,42	84 973,01	41 674,00	3 788,55	100%	3 788,55	3 788,55	39 987,30	0,00
101	Трансформатор ТРДН-25000/110/6 ОП-5	223000001565-01-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	180	6 750,00	31.12.2023	4 302,70	46 120,80	13 242,40	2 787,87	100%	2 787,87	2 787,87	11 530,20	0,00
102	Трансформатор ТРДН-25000/110/6 ОП-5	223000001566-01-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	180	6 750,00	31.12.2023	1 369,24	57 946,40	17 916,10	3 771,81	100%	3 771,81	3 771,81	14 486,60	0,00
103	Батарея аккумуляторная СК-8 ОП-5	223000001567-01-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	153	1 000,00	31.12.2023	-1,19	2 772,70	543,90	217,56	100%	217,56	217,56	326,20	0,00
104	Оборудование ППС-1	223000001623-00-УК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	135	47,00	31.12.2023	-105,75	160,87	23,70	21,88	100%	21,88	21,88	1,10	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
105	Выключатель масляный ВМТ-110Б-25/1250 ОП-6	223000001671-02-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	135	325,00	31.12.2023	-6 373,12	1 696,50	717,30	662,12	100%	662,12	662,12	11,60	0,00
106	Выключатель масляный ВМТ-110Б-25/1250 ОП-6	223000001672-02-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	135	325,00	31.12.2023	-6 373,12	1 696,50	717,30	662,12	100%	662,12	662,12	11,60	0,00
107	Часть эл.ЗРУ ОП-7	223000001692-01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	180	3 184,28	31.12.2023	465,73	5 935,20	1 732,00	364,63	100%	364,63	364,63	1 483,80	0,00
108	Часть эл.ОРУ ОП-7	223000001694-01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	180	20 318,37	31.12.2023	5 705,37	56 808,00	16 182,50	3 406,84	100%	3 406,84	3 406,84	14 202,00	0,00
109	Система учета КТС"Энергия-1"	223000001773-01-УК	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	30.09.12	135	2 544,39	31.12.2023	-9 787,50	4 669,88	1 285,10	1 101,51	100%	1 101,51	1 101,51	59,30	0,00
110	Трансформатор ТДН-16000/110/10	223000001840-02-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	147	4 752,84	31.12.2023	1 599,84	54 318,93	8 607,20	4 303,60	100%	4 303,60	4 303,60	4 434,20	0,00
111	ОРУ-110кв п/с-6 оборудование	223000111234-01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	255	360,00	31.12.2023	44,64	463,46	216,80	19,71	100%	19,71	19,71	218,10	0,00
112	Оборудование ОП-6 РУ-10кв	223000114279-01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	228	145 720,36	31.12.2023	22 049,37	266 080,10	155 509,40	8 184,71	100%	8 184,71	8 184,71	160 636,20	0,00
113	КРУ-10кв внутренней установки п/ст-24	223000114478-01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	131,00	31.12.2023	57,71	420,37	101,80	25,45	100%	25,45	25,45	88,50	1,98
114	Трансформатор ТМ-1800/10 компрессорной станции ТСЦ	223000114480-01-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	135	375,00	31.12.2023	-858,38	1 272,38	189,40	174,83	100%	174,83	174,83	8,70	0,00
115	Трансформатор ТМ-1800/10 компрессорной ст.ТСЦ п/ст	223000114483-01-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	255	375,00	31.12.2023	42,54	408,43	189,40	17,22	100%	17,22	17,22	192,20	0,00
116	Трансформатор ТМ-1800/10 компрессорной ст.ТСЦ п/ст	223000114489-01-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	135	375,00	31.12.2023	463,95	2 594,70	189,40	31,57	100%	31,57	31,57	192,20	0,00
117	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО ЗРУ-110КВ	22981	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	60	6 993,19	31.12.2023	166 018,42	173 011,61	2 582,10	430,35	100%	430,35	430,35	167 877,11	0,00
118	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000 (ОП-6)	23108	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	135	6 728,83	31.12.2023	178 420,45	385 818,65	18 435,40	9 217,70	100%	9 217,70	9 217,70	17 147,50	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
119	ТРАНСФОРМАТОР КМК-1_СОБСТВЕННЫХ НУЖД	514707	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	151	45,80	31.12.2023	18,88	302,02	52,50	22,50	100%	22,50	22,50	32,00	0,00
120	ТП К РАСТВОРНОМУ УЗЛУ	514708	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	151	227,87	31.12.2023	142,79	1 503,42	252,30	108,13	100%	108,13	108,13	159,30	0,00
121	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 36/6_силовой	514718	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	44,74	31.12.2023	13,25	260,70	41,80	20,06	100%	20,06	20,06	22,90	0,00
122	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 400/6 ТП-39_силовой	514720	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	102,54	31.12.2023	31,33	933,53	152,40	73,15	100%	73,15	73,15	82,00	0,00
123	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 400/6_силовой 2ГАБ	514724	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	139,62	31.12.2023	62,11	1 867,16	304,90	146,36	100%	146,36	146,36	164,00	0,00
124	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 560-6	514730	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	228,94	31.12.2023	68,79	1 742,96	282,80	135,74	100%	135,74	135,74	153,10	0,00
125	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	514744	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	267,94	31.12.2023	52,71	3 226,45	536,10	257,33	100%	257,33	257,33	283,40	0,00
126	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	514745	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	267,94	31.12.2023	52,71	3 226,45	536,10	257,33	100%	257,33	257,33	283,40	0,00
127	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	514746	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	313,13	31.12.2023	52,69	3 226,40	536,10	257,33	100%	257,33	257,33	283,40	0,00
128	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000/6/0.4_силовой	514749	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	223,62	31.12.2023	88,93	1 935,36	311,90	149,71	100%	149,71	149,71	170,00	0,00
129	КОМПЕНСАТОР КСВБО-50 СИНХРОНН_СИНХРОННЫЙ	514790	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	22 497,21	31.12.2023	2 667,49	63 030,83	22 288,00	3 714,67	100%	3 714,67	3 714,67	19 394,10	0,00
130	УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-220КВ	514791	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	255	68 310,70	31.12.2023	351,26	130 231,26	67 232,00	6 112,00	100%	6 112,00	6 112,00	61 285,30	0,00
131	Установка 110 комплекс	519516	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	180,00	31.12.2023	52,25	438,42	108,40	27,10	100%	27,10	27,10	92,30	0,00
132	Цистерна V=50Куб.м	519527	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	40,00	31.12.2023	-0,81	45,50	17,10	2,85	100%	2,85	2,85	14,00	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
133	Цистерна V=50Куб.м	519528	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	40,00	31.12.2023	-0,81	45,50	17,10	2,85	100%	2,85	2,85	14,00	0,00
134	Оборудование ЗРУ-6кВ ОП-5 отделение подготовки лом	223000001563-01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	255	1 482,16	31.12.2023	130,46	1 687,89	806,20	73,29	100%	73,29	73,29	794,30	0,00
135	ЩИТ ЩД-5 ДИСПЕТЧЕРСКИЙ	Ц0005761-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	38,14	31.12.2023	29,15	147,08	26,70	8,90	100%	8,90	8,90	22,20	0,00
136	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005748-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	22,03	31.12.2023	22,28	95,07	15,40	5,60	100%	5,60	5,60	12,80	0,00
137	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005747-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	22,03	31.12.2023	22,28	95,07	15,40	5,60	100%	5,60	5,60	12,80	0,00
138	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005746-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	22,03	31.12.2023	22,28	95,07	15,40	5,60	100%	5,60	5,60	12,80	0,00
139	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005745-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	22,03	31.12.2023	22,28	95,07	15,40	5,60	100%	5,60	5,60	12,80	0,00
140	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005744-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	22,03	31.12.2023	22,28	95,07	15,40	5,60	100%	5,60	5,60	12,80	0,00
141	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005743-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	22,03	31.12.2023	22,28	95,07	15,40	5,60	100%	5,60	5,60	12,80	0,00
142	ЗАЗЕМЛИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005740-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	6,10	31.12.2023	7,64	32,71	5,30	1,93	100%	1,93	1,93	4,40	0,00
143	ЗАЗЕМЛИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005739-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	159	6,10	31.12.2023	5,74	29,15	5,30	1,77	100%	1,77	1,77	4,40	0,00
144	ЯЩИК НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ	Ц0005738-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	2,12	31.12.2023	1,04	5,90	1,10	0,37	100%	0,37	0,37	0,89	0,00
145	ЯЩИК НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ	Ц0005737-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	2,12	31.12.2023	1,04	5,90	1,10	0,37	100%	0,37	0,37	0,89	0,00
146	ЯЩИК УПРАВЛЕНИЯ ЯУ 5115	Ц0005736-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	2,08	31.12.2023	0,91	5,76	1,10	0,37	100%	0,37	0,37	0,87	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
147	УСТРОЙСТВО Е 441 ВЫЧИСЛИТЕЛЬНОЕ	Ц0005733-УК	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	30.09.12	171	1,06	31.12.2023	0,19	2,33	0,60	0,15	100%	0,15	0,15	0,49	0,00
148	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005641-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	14,20	7,10	100%	7,10	7,10	10,10	0,00
149	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005640-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	14,20	7,10	100%	7,10	7,10	10,10	0,00
150	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005639-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	14,20	7,10	100%	7,10	7,10	10,10	0,00
151	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005638-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	14,20	7,10	100%	7,10	7,10	10,10	0,00
152	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005637-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	14,20	7,10	100%	7,10	7,10	10,10	0,00
153	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005636-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	14,20	7,10	100%	7,10	7,10	10,10	0,00
154	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005635-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	14,20	7,10	100%	7,10	7,10	10,10	0,00
155	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005634-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	14,20	7,10	100%	7,10	7,10	10,10	0,00
156	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005633-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	14,20	7,10	100%	7,10	7,10	10,10	0,00
157	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005632-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	14,20	7,10	100%	7,10	7,10	10,10	0,00
158	панель бпг-1002	Ц0010486-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	7,20	31.12.2023	1,99	65,59	14,40	4,80	100%	4,80	4,80	9,90	0,00
159	Стабилизатор С-17	Ц0012701-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	159	21,19	31.12.2023	8,61	52,34	9,90	3,30	100%	3,30	3,30	7,90	0,00
160	Стабилизатор С-1,7	Ц0012703-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	159	21,19	31.12.2023	8,61	52,34	9,90	3,30	100%	3,30	3,30	7,90	0,00
161	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАН	514695	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 698,91	31.12.2023	158,17	4 769,37	1 702,60	283,77	100%	283,77	283,77	1 467,50	34,42

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
162	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №6	514703	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	3 922,82	31.12.2023	199,06	6 012,50	2 146,50	357,75	100%	357,75	357,75	1 850,00	43,39
163	ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОГО_ПУНКТА РП-610	514705	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 610,24	31.12.2023	471,63	6 549,40	2 244,10	374,02	100%	374,02	374,02	2 015,20	45,50
164	ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ_ПОДСТАНЦИИ - 318	514698	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 876,30	31.12.2023	520,00	7 219,87	2 473,80	412,30	100%	412,30	412,30	2 221,50	50,16
165	ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ_ПОДСТАНЦИИ -311	514701	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 692,93	31.12.2023	570,59	6 767,80	2 288,20	381,37	100%	381,37	381,37	2 082,40	46,44
166	ЗДАНИЕ КОНТРОЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ_№24	514709	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 750,10	31.12.2023	189,42	5 303,02	1 888,10	314,68	100%	314,68	314,68	1 631,70	38,18
167	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №9	514710	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	135	3 042,75	31.12.2023	-2 138,06	13 046,06	1 349,70	449,90	100%	449,90	449,90	773,10	24,53
168	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ_РП-3411	514711	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	3 146,58	31.12.2023	459,66	9 301,82	3 264,80	544,13	100%	544,13	544,13	2 862,10	66,08
169	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ_ПОДСТАНЦИИ № 22	514700	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	1 090,48	31.12.2023	63,97	1 929,20	688,70	114,78	100%	114,78	114,78	593,60	13,92
170	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ_ПОДСТАНЦИИ № 11	514706	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	903,02	31.12.2023	60,99	1 843,08	658,00	109,67	100%	109,67	109,67	567,10	13,30
171	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №14	514696	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	159	1 360,06	31.12.2023	49,03	3 670,25	819,90	273,30	100%	273,30	273,30	554,00	15,04
172	Водопровод противопожарный	517203	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	602,34	31.12.2023	22,17	232,15	127,20	8,08	100%	8,08	8,08	131,70	2,73
173	ВОДОПРОВОД ПОДАЮЩИЙ И ОБРАТНОЙ ВОДЫ	517202	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	1 022,96	31.12.2023	35,89	443,15	246,70	15,66	100%	15,66	15,66	251,40	5,29
174	КАНАЛИЗАЦИЯ ФЕКАЛЬНАЯ ХОЗЯЙСТВЕННАЯ	517204	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	312	270,51	31.12.2023	-2,16	62,22	39,00	2,48	100%	2,48	2,48	35,30	0,83
175	Канализация производственная	517205	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	312	184,16	31.12.2023	-2,06	61,17	38,30	2,43	100%	2,43	2,43	34,70	0,81
176	Водопровод хоз питьевой	517206	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	697,82	31.12.2023	24,74	259,65	142,30	9,03	100%	9,03	9,03	147,30	3,05
177	ГРАДИРНЯ ТРЕХСЕКЦИОННАЯ ВЕНТИЛЯТОРНАЯ	517207	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	3 764,70	31.12.2023	107,95	1 348,10	457,90	76,32	100%	76,32	76,32	414,80	9,29
178	НАРУЖНОЕ И ВНУТРЕННЕЕ ОГРАЖДЕНИЕ	517214	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	221	1 450,29	31.12.2023	179,10	1 177,21	442,60	54,20	100%	54,20	54,20	458,10	9,26
179	Выгреб	517215	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	161	282,83	31.12.2023	46,64	240,26	45,70	14,43	100%	14,43	14,43	38,80	0,86
180	Здание распр устройства 10 кв	517217	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	1 787,43	31.12.2023	167,92	2 018,13	1 120,80	71,16	100%	71,16	71,16	1 144,90	24,04

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
181	ЗДАНИЕ ОБЩЕГО ПОДСТАНЦИОННОГО УПРАВЛЕНИЯ	517218	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	220	19 487,53	31.12.2023	913,03	27 447,98	11 699,50	1 447,36	100%	1 447,36	1 447,36	10 604,90	242,07
182	ЗДАНИЕ ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ	517219	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	220	4 712,51	31.12.2023	230,37	6 927,67	2 952,90	365,31	100%	365,31	365,31	2 676,60	61,10
183	НАСОСНАЯ ОБОРОТНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	517220	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	3 473,89	31.12.2023	388,76	4 113,11	2 256,10	143,24	100%	143,24	143,24	2 333,40	48,43
184	ХОЗ-ВО ОБЩЕГО РУ 220 КВ ОБЩЕГО ПОДСТАНЦИОННОГО УПР	517222	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	2 675,42	31.12.2023	1,46	15,16	8,30	0,53	100%	0,53	0,53	8,60	0,00
185	Склад масел отрытый	517242	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	221	43,95	31.12.2023	8,37	90,46	36,40	4,46	100%	4,46	4,46	35,20	0,76
186	Резервуар запаса воды	517244	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	1 044,05	31.12.2023	73,13	375,37	111,60	18,60	100%	18,60	18,60	115,50	0,00
187	ЗДАНИЕ ЦЕНТРАЛЬНОГО ВОДОПРОВОДНОГО ХРАНИЛИЩА	517248	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	30.09.12	221	1 690,84	31.12.2023	226,46	2 611,91	1 057,80	129,53	100%	129,53	129,53	1 016,40	22,00
188	Маслоуловитель	517249	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	566,67	31.12.2023	151,07	1 886,30	640,70	106,78	100%	106,78	106,78	580,40	0,00
189	Маслоуловитель	517250	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	161,42	31.12.2023	6,55	84,83	28,90	4,82	100%	4,82	4,82	26,10	0,00
190	НАСОСНАЯ НАД АРТЕЗИАНСКОЙ СКВАЖИНОЙ	517252	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	30.09.12	312	977,76	31.12.2023	92,10	1 107,33	615,00	39,05	100%	39,05	39,05	628,20	13,19
191	Маслосток аварийный	517254	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	2 275,99	31.12.2023	119,98	1 257,87	689,30	43,77	100%	43,77	43,77	713,60	0,00
192	ЗДАНИЕ СИНХРОННЫХ КОНДЕНСАТОРОВ	517256	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	11 090,93	31.12.2023	428,07	4 529,46	2 484,50	157,75	100%	157,75	157,75	2 569,60	53,33
193	Сооруж благоустр тер и дорог	517257	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	30.09.12	221	1 305,53	31.12.2023	137,05	1 456,29	585,00	71,63	100%	71,63	71,63	566,70	12,17
194	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №15	514702	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	3 705,13	31.12.2023	246,51	7 444,45	2 657,70	442,95	100%	442,95	442,95	2 290,60	53,73
195	Распредустройство 6 КВ	1000449	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	46,83	31.12.2023	11,10	117,00	39,10	6,52	100%	6,52	6,52	36,00	0,00
196	ПУНКТ КП-24	1001607	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	56,30	31.12.2023	9,70	128,05	43,70	7,28	100%	7,28	7,28	39,40	0,89
197	Распредустройство 6 КВ	10001708	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	46,83	31.12.2023	11,10	117,00	39,10	6,52	100%	6,52	6,52	36,00	0,00
198	Распредустройство 6 КВ	10001709	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	144	46,83	31.12.2023	27,89	296,00	39,10	22,34	100%	22,34	22,34	18,50	0,00
199	Распредустройство 6 КВ	10001710	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	46,83	31.12.2023	11,10	117,00	39,10	6,52	100%	6,52	6,52	36,00	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
200	Распредустройство 6 КВ	10001711	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	46,83	31.12.2023	11,10	117,00	39,10	6,52	100%	6,52	6,52	36,00	0,00
201	Распредустройство 6 КВ	10001726	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	46,83	31.12.2023	11,10	117,00	39,10	6,52	100%	6,52	6,52	36,00	0,00
202	Распредустройство 380/220В переменного тока	10001695	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	46,83	31.12.2023	8,17	180,86	39,10	13,03	100%	13,03	13,03	27,30	0,00
203	Распредустройство 380/220В переменного тока	1000448	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	46,83	31.12.2023	8,17	180,86	39,10	13,03	100%	13,03	13,03	27,30	0,00
204	Распредустройство 380/220В переменного тока	1000540	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	46,83	31.12.2023	8,17	180,86	39,10	13,03	100%	13,03	13,03	27,30	0,00
205	Распредустройство 380/220В переменного тока	1000593	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	46,83	31.12.2023	8,17	180,86	39,10	13,03	100%	13,03	13,03	27,30	0,00
206	ТРАНСФОРМАТОР РОТМ-100/0.5	1001728	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	224,63	31.12.2023	37,65	510,25	174,50	29,08	100%	29,08	29,08	157,00	0,00
207	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6 СИЛОВОЙ	1001760	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	224,63	31.12.2023	49,78	921,05	321,70	53,62	100%	53,62	53,62	283,40	0,00
208	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6 СИЛОВОЙ	1001761	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	224,63	31.12.2023	18,52	444,27	157,20	26,20	100%	26,20	26,20	136,70	0,00
209	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6 СИЛОВОЙ	1001762	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	224,63	31.12.2023	18,52	444,27	157,20	26,20	100%	26,20	26,20	136,70	0,00
210	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6	1001749	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	224,63	31.12.2023	49,78	921,05	321,70	53,62	100%	53,62	53,62	283,40	0,00
211	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 320/6 N1_СИЛОВОЙ	1001763	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	84,87	31.12.2023	38,08	329,23	107,50	17,92	100%	17,92	17,92	101,30	0,00
212	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 320/6 N2_СИЛОВОЙ	1001764	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	84,87	31.12.2023	38,08	329,23	107,50	17,92	100%	17,92	17,92	101,30	0,00
213	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6_СИЛОВОЙ_2ГАБ	001000515	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	144	127,96	31.12.2023	96,45	2 187,19	304,90	174,23	100%	174,23	174,23	136,70	0,00
214	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 560/6 N1_СИЛОВОЙ	1000512	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	164,82	31.12.2023	15,00	460,52	164,50	27,42	100%	27,42	27,42	141,70	0,00
215	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 560/6 N1_СИЛОВОЙ	1000513	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	164,82	31.12.2023	15,00	460,52	164,50	27,42	100%	27,42	27,42	141,70	0,00
216	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630\6-0,4 СИЛОВОЙ	1000514	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	164,82	31.12.2023	30,71	600,27	210,30	35,05	100%	35,05	35,05	184,70	0,00
217	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6_СИЛОВОЙ_2ГАБ МОЩНОСТЬЮ	1000511	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	116,21	31.12.2023	62,13	887,90	304,90	50,82	100%	50,82	50,82	273,20	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
218	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630/10-0,4_СИЛОВОЙ	1000529	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	164,08	31.12.2023	30,71	600,27	210,30	35,05	100%	35,05	35,05	184,70	0,00
219	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630/10-0,4_СИЛОВОЙ	1000530	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	164,08	31.12.2023	30,71	600,27	210,30	35,05	100%	35,05	35,05	184,70	0,00
220	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6-0.4_СИЛОВОЙ	1000597	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	59,91	31.12.2023	13,92	169,65	57,50	9,58	100%	9,58	9,58	52,20	0,00
221	Станок вертикально-сверлильный 1С132	1006727	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	74,98	31.12.2023	22,44	343,42	90,10	22,52	100%	22,52	22,52	72,30	0,00
222	Станок поперечно-строгальный 3-361260	1006670	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	268,33	31.12.2023	77,43	653,13	161,60	40,40	100%	40,40	40,40	137,50	0,00
223	УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-110КВ	1000450	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	49,19	31.12.2023	13,87	156,33	52,60	8,77	100%	8,77	8,77	48,10	0,00
224	ТРАНСФОРМАТОР ОМ66/35-71У1	1000510	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	164,82	31.12.2023	36,22	492,58	128,10	32,03	100%	32,03	32,03	103,70	0,00
225	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1000525	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,18	31.12.2023	9,32	101,40	34,00	5,67	100%	5,67	5,67	31,20	0,00
226	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1000526	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,18	31.12.2023	9,32	101,40	34,00	5,67	100%	5,67	5,67	31,20	0,00
227	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1000527	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,18	31.12.2023	9,32	101,40	34,00	5,67	100%	5,67	5,67	31,20	0,00
228	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1000528	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,18	31.12.2023	9,32	101,40	34,00	5,67	100%	5,67	5,67	31,20	0,00
229	АГРЕГАТ N17 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	1000594	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	46,83	31.12.2023	356,63	663,75	27,30	13,65	100%	13,65	13,65	29,50	0,00
230	АГРЕГАТ N17 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	1000536	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	46,83	31.12.2023	356,63	663,75	27,30	13,65	100%	13,65	13,65	29,50	0,00
231	АГРЕГАТ 380В 245/1310В 75/35А_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	1000596	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	45,59	31.12.2023	346,50	645,75	26,60	13,30	100%	13,30	13,30	28,70	0,00
232	КОМПЕНСАТОР КСВБО-50 СИНХРОНН_СИНХРОННЫЙ	1000598	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	22 498,27	31.12.2023	211,63	51 108,52	18 792,70	3 132,12	100%	3 132,12	3 132,12	15 725,70	0,00
233	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1001596	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,14	31.12.2023	9,32	101,40	34,00	5,67	100%	5,67	5,67	31,20	0,00
234	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1001597	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,13	31.12.2023	9,32	101,40	34,00	5,67	100%	5,67	5,67	31,20	0,00
235	КРАН КОНСОЛЬНО-ПОВОРОТНЫЙ	1001598	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,09	31.12.2023	7,10	96,20	32,90	5,48	100%	5,48	5,48	29,60	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
236	ДООБОРУДОВАНИЕ ТП N39	1000523	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	46,65	31.12.2023	7,91	105,95	36,20	6,03	100%	6,03	6,03	32,60	0,73
237	ПОДСТАНЦИЯ КТП 250	1000517	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	90,84	31.12.2023	21,85	426,55	113,60	28,40	100%	28,40	28,40	89,80	2,19
238	ПОДСТАНЦИЯ КТП 400-10_ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	1000522	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	99,26	31.12.2023	30,28	450,30	117,90	29,48	100%	29,48	29,48	94,80	2,28
239	ПУНКТ N2 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	001001601	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	47,14	31.12.2023	10,69	141,08	36,60	9,15	100%	9,15	9,15	29,70	0,71
240	ПУНКТ №30 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	1001304	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	47,13	31.12.2023	10,21	140,60	36,60	9,15	100%	9,15	9,15	29,60	0,71
241	ПУНКТ №39 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	001001606	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	47,14	31.12.2023	8,12	107,25	36,60	6,10	100%	6,10	6,10	33,00	0,74
242	ПОДСТАНЦИЯ КТП 400-6	1001599	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	99,63	31.12.2023	30,28	450,30	117,90	29,48	100%	29,48	29,48	94,80	2,28
243	БАТАРЕЯ АККУМУЛЯТОРНАЯ	001000521	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	30.09.12	171	46,46	31.12.2023	4,39	46,08	11,70	2,93	100%	2,93	2,93	9,70	0,00
244	АГРЕГАТ N8 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	1000595	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	46,83	31.12.2023	356,63	663,75	27,30	13,65	100%	13,65	13,65	29,50	0,00
245	ОБОРУДОВАНИЕ РП-610	001000518	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	144	108,56	31.12.2023	-12,35	566,39	84,40	48,23	100%	48,23	48,23	35,40	0,00
246	НАСОС к290/30 с эл. дв 37/1500	519300	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	171	31,42	31.12.2023	10,69	114,00	29,00	7,25	100%	7,25	7,25	24,00	0,00
247	Реконструкция вторичных цепей	05-04-А000742	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	01.10.12	134	20 370,27	31.12.2023	-105 508,25	9 262,75	10 278,00	8 809,71	100%	8 809,71	8 809,71	118,50	126,92
248	МФУ Sharp AR-5620N Sirius с автоматом подачи оригиналов	31365	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	26.12.12	132	41,47	_	0,00	41,47	3,77	0,94	100%	0,94	0,94	2,83	0,00
249	Здание механической мастерской трансформаторно-масляного хозяйства цеха сетей и подстанции	000011289	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	249	4 509,61	31.12.2023	830,28	12 701,98	6 150,40	572,13	100%	572,13	572,13	5 968,40	129,68
250	Бытовой модуль 3х2,5х2,6м	92763	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.12	146	92,03	31.12.2023	17,49	276,37	46,10	21,28	100%	21,28	21,28	26,50	0,78
251	ЗДАНИЕ ТЕПЛОЙ СТОЯНКИ ДЛЯ АВТОМОБИЛЕЙ ЦЕХА СЕТЕЙ И ПОДСТАНЦИЙ	07-18-004389-УК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	241	2 920,62	31.12.2023	1 181,56	12 773,66	5 820,10	577,20	100%	577,20	577,20	5 777,30	122,60
252	ЗДАНИЕ ПОДСОБНЫХ МАСТЕРСКИХ	07-18-004368-УК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	229	4 006,92	31.12.2023	-247,44	7 608,94	3 739,50	411,69	100%	411,69	411,69	3 223,00	77,56
253	ЗДАНИЕ СКЛАДА МАСЕЛ	07-18-004382-УК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	246	1 379,67	31.12.2023	160,47	4 173,58	2 055,50	195,76	100%	195,76	195,76	1 934,10	43,19
254	ЗДАНИЕ ЦЕХА СЛУЖЕБНОЕ	07-18-004412-УК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	249	8 334,54	31.12.2023	-1 685,50	32 203,79	17 557,10	1 633,22	100%	1 633,22	1 633,22	15 131,90	366,95

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
255	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНО-МАСЛЯНОГО ХОЗЯЙСТВА 14992 кв.м	07-18-004390-УК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	227	5 763,57	31.12.2023	-1 269,60	42 115,19	20 450,10	2 293,47	100%	2 293,47	2 293,47	17 625,30	423,77
256	Помещение-диспетчерская	2267	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.12	134	242,50	31.12.2023	1 488,11	4 522,22	317,00	271,71	100%	271,71	271,71	67,50	4,02
257	Здание конторы	000002247	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	254	21 349,83	31.12.2023	4 257,92	38 172,04	17 891,70	1 602,24	100%	1 602,24	1 602,24	18 334,60	379,45
258	Здание гаража общ.пл. 10540,69 кв.м.	2265	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	134	6 445,13	31.12.2023	11 002,26	50 946,69	4 173,30	3 577,11	100%	3 577,11	3 577,11	760,40	52,74
259	Механическая мастерская	000002266	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.12	134	6 838,91	31.12.2023	33 069,84	111 487,56	8 192,90	7 022,48	100%	7 022,48	7 022,48	1 664,00	103,83
260	Автопарковка	4009	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	210	818,10	31.12.2023	87,07	1 130,77	447,30	59,64	100%	59,64	59,64	420,00	9,24
261	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЯЯ	07-18-004126-УК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	260	44,93	31.12.2023	174,37	1 611,81	774,00	66,34	100%	66,34	66,34	793,50	16,44
262	сеть АСУ	1820	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.12	168	103,36	31.12.2023	8,05	246,40	68,10	17,03	100%	17,03	17,03	52,80	0,00
263	Охранно-пожарная сигнализация	000002797	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	56,59	31.12.2023	-7,84	50,56	21,90	3,65	100%	3,65	3,65	15,80	0,00
264	Охранно-пожарная сигнализация	2796	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	56,59	31.12.2023	-7,84	50,56	21,90	3,65	100%	3,65	3,65	15,80	0,00
265	Омметр "Виток" с комбинированным питанием	000092745	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	35,24	31.12.2023	2,92	144,67	40,50	10,13	100%	10,13	10,13	31,00	0,00
266	Комплект поисковый КП-500К	92743	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	156	187,86	31.12.2023	33,15	408,85	86,70	28,90	100%	28,90	28,90	62,90	0,00
267	Многофункциональная установка СИТ-220	000092742	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	252	1 096,49	31.12.2023	254,44	3 670,38	1 789,30	162,66	100%	162,66	162,66	1 747,80	0,00
268	Комплектное испытательное устройство проверки автоматических выключателей "Сатури-М" и "НТ-12"	92741	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	132	69,27	31.12.2023	248,60	602,80	32,20	16,10	100%	16,10	16,10	27,40	0,00
269	Измеритель параметров электробезопасности МРІ-520	000092740	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	31,10	31.12.2023	58,68	243,13	52,70	13,18	100%	13,18	13,18	52,10	0,00
270	Установка для проверки сложных защит УРАН-2, с передвижной приборной стойкой УРАН-Т	92739	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	199,59	31.12.2023	23,33	408,33	110,00	27,50	100%	27,50	27,50	87,50	0,00
271	Цифровой аппарат испытания трансформаторного масла АИМ-90Ц	000092738	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	216	118,15	31.12.2023	-4,92	88,46	41,50	5,19	100%	5,19	5,19	34,40	0,00
272	Прибор для измерения скоростных и временных характеристик масляных выключателей ТМВ-2 (с поверкой)	92746	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	86,81	31.12.2023	19,60	145,60	36,00	9,00	100%	9,00	9,00	31,20	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
273	Аппарат испытания диэлектриков цифровой АИД-70Ц	000092737	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	144	152,46	31.12.2023	252,00	802,80	91,80	45,90	100%	45,90	45,90	66,90	0,0
274	Система контроля подвижных объектов	92736	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	202	236,40	31.12.2023	60,51	522,89	187,70	27,47	100%	27,47	27,47	181,20	0,0
275	Установка сепараторная маслоочистит.ПСМ 2-4 с комплектом ЗИП зав.№13311	000092735	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	252	200,29	31.12.2023	35,45	318,57	148,30	13,48	100%	13,48	13,48	151,70	0,0
276	Миллиомметр цифровой ПТФ-1	92704	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	156	38,36	31.12.2023	5,63	87,10	18,80	6,27	100%	6,27	6,27	13,40	0,0
277	Насос АВЗ-20Д с двиг.2,2/1500без ЗИП с маслом ВМ-1	000092733	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	252	82,77	31.12.2023	7,39	70,77	33,20	3,02	100%	3,02	3,02	33,70	0,0
278	Тепловизор Fluke Ti25 с поверкой	92731	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	183,58	31.12.2023	-18,43	141,87	45,80	11,45	100%	11,45	11,45	30,40	0,0
279	Установка УДЖ-30	000092729	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	48,93	31.12.2023	20,05	181,12	60,40	10,07	100%	10,07	10,07	56,60	0,0
280	Генератор бензиновый сварочный SDMO-VX220/7.5H	92720	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.12	138	66,81	31.12.2023	379,54	687,74	40,20	26,80	100%	26,80	26,80	29,90	0,0
281	Цифровой микроомметр МКИ-200	000092705	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	156	37,60	31.12.2023	7,37	91,00	19,30	6,43	100%	6,43	6,43	14,00	0,0
282	СТАНОК СФ-676	07-18-002396-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	328,79	31.12.2023	97,28	1 020,48	346,20	57,70	100%	57,70	57,70	318,90	0,0
283	СТАНОК 2С132 ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	07-18-002301-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	205,87	31.12.2023	24,37	179,84	58,30	9,72	100%	9,72	9,72	56,20	0,0
284	КРАН Q=5Т H=9М ПОДВЕСНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	07-18-000678-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	252	179,87	31.12.2023	8,21	138,60	68,30	6,21	100%	6,21	6,21	66,00	0,0
285	УСТАНОВКА УВМ-2	07-18-003144-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	116,00	31.12.2023	-4,85	105,28	41,30	6,88	100%	6,88	6,88	32,90	0,0
286	КРАН Б-324	07-18-000684-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	252	1 999,19	31.12.2023	28,60	1 950,48	1 006,70	91,52	100%	91,52	91,52	928,80	0,0
287	Лебедка тяговая электрическая ТЭЛ-5А	000092765	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	333,12	31.12.2023	-3,20	160,00	61,20	10,20	100%	10,20	10,20	50,00	0,0
288	Снегоуборщик Aiken MST 1101Q	92764	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	150	54,83	31.12.2023	11,50	62,50	10,20	4,08	100%	4,08	4,08	7,50	0,0
289	Аппарат проверки выключателей ПКВ\М6Н	000092760	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	275,44	31.12.2023	19,72	216,45	45,40	15,13	100%	15,13	15,13	33,30	0,0
290	Узел учета холодного водоснабжения АБК	92759	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	171,69	31.12.2023	11,09	268,16	96,40	16,07	100%	16,07	16,07	83,80	0,0

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
291	Система пожарной сигнализации	000092758	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	252	359,25	31.12.2023	37,93	595,77	292,20	26,56	100%	26,56	26,56	283,70	0,00
292	Установка для испытания трансформаторного масла КПН-01М	92757	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.12	192	45,68	31.12.2023	2,77	37,44	13,00	2,17	100%	2,17	2,17	11,70	0,00
293	Устройство для проверки токовых расцепителей УПТР-2МЦ (до 14 кА)	000092756	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.12	168	111,48	31.12.2023	14,70	173,60	45,40	11,35	100%	11,35	11,35	37,20	0,00
294	Установка для восстановления и сушки силикатного цеолита УВС	92755	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	252	241,01	31.12.2023	25,66	399,84	196,00	17,82	100%	17,82	17,82	190,40	0,00
295	Измеритель переходного сопротивления БСЗ-010-3 с доп.компл.(кабель 10 м)	000092754	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	132	33,82	31.12.2023	-133,87	60,83	17,70	15,17	100%	15,17	15,17	0,79	0,00
296	Микроомметр МЭН-3	92753	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	41,75	31.12.2023	2,92	66,27	18,10	4,52	100%	4,52	4,52	14,20	0,00
297	Рефлектометр TDR107	000092752	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	156	62,38	31.12.2023	5,42	69,55	14,80	4,93	100%	4,93	4,93	10,70	0,00
298	Рефлектометр портативный цифровой Рейс-305	92751	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	132	67,28	31.12.2023	93,50	413,60	29,10	14,55	100%	14,55	14,55	18,80	0,00
299	Домкрат гидравлический ДУ50Г300 в комплекте с НРГ 70890Р и рукавом РВД2000 с полумуфтой	000092750	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	52,46	31.12.2023	14,52	150,15	31,30	10,43	100%	10,43	10,43	23,10	0,00
300	Домкрат гидравлический ДУ50Г300 в комплекте с НРГ 70890Р и рукавом РВД2000 с полумуфтой	92749	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	52,46	31.12.2023	50,92	178,75	29,50	9,83	100%	9,83	9,83	27,50	0,00
301	Пожарные гидранты	000092748	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	92,48	31.12.2023	1,23	58,56	21,50	3,58	100%	3,58	3,58	18,30	0,00
302	Малогабаритное прожигающее устройство МПУ-3 Феникс	92747	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	132	268,34	31.12.2023	-185,90	2 250,60	221,50	110,75	100%	110,75	110,75	102,30	0,00
303	Трансформатор ТМ 400-6	000011888	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	155	51,65	31.12.2023	41,08	737,25	157,20	53,90	100%	53,90	53,90	109,40	0,00
304	станция масляная мобильная	11852	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	192	648,00	31.12.2023	19,63	722,56	263,60	43,93	100%	43,93	43,93	225,80	0,00
305	мотопомпа Robin PTG208T45м3,27м	000011850	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	156	42,74	31.12.2023	-1,73	45,50	10,90	3,63	100%	3,63	3,63	7,00	0,00
306	насос АВЗ-63Д	11834	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	216	213,24	31.12.2023	-16,62	131,66	65,90	8,24	100%	8,24	8,24	51,20	0,00
307	насос АВЗ-180	000011833	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	216	303,91	31.12.2023	28,99	230,14	89,40	11,18	100%	11,18	11,18	89,50	0,00
308	Вентиляция бытов. помещений АБК	11523	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	252	224,00	31.12.2023	5,25	295,05	151,80	13,80	100%	13,80	13,80	140,50	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога имущество отнесенной передачу ЭЭ отчетный пер
309	Компрессор шестеренчатый 22 ВФ	000011333	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	192	115,00	31.12.2023	2,56	71,36	25,80	4,30	100%	4,30	4,30	22,30	
310	КТС "Энергия +" Версия 6	11297	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.12	132	1 319,74	31.12.2023	-3 259,30	2 363,90	511,20	438,17	100%	438,17	438,17	30,70	
311	Испытательный блок АИД-60П "Вулкан"	000011292	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	97,50	31.12.2023	17,77	136,50	27,40	9,13	100%	9,13	9,13	21,00	
312	Токарный станок 16Д25	11262	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	334,59	31.12.2023	41,60	547,20	189,60	31,60	100%	31,60	31,60	171,00	
313	Оборудование маслоочистительное	000011116	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	192	180,14	31.12.2023	24,85	294,72	101,20	16,87	100%	16,87	16,87	92,10	
314	МПУ-3 ФЕНИКС	11002	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	141,20	31.12.2023	6,50	465,40	105,90	35,30	100%	35,30	35,30	71,60	
315	Система видеонаблюдения	000003982	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	88,00	31.12.2023	7,73	144,00	51,10	8,52	100%	8,52	8,52	45,00	
316	Система видеонаблюдения	3668	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	200,00	31.12.2023	17,17	327,04	116,20	19,37	100%	19,37	19,37	102,20	
317	Сигнализация охранная	000003337	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	192	41,20	31.12.2023	-1,60	36,80	14,40	2,40	100%	2,40	2,40	11,50	
318	Компрессор 2800 В,100СМ,320 л/мин	3003	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	168	42,50	31.12.2023	1,17	20,07	5,40	1,35	100%	1,35	1,35	4,30	
319	Подъемник 3,2 тн эл/гидравл.,2-х стоечн.ОМА-512	000002648	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	60,00	31.12.2023	3,84	114,24	41,40	6,90	100%	6,90	6,90	35,70	
320	Автопогрузчик D35; VIN 60113D35S33	2434	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	246,12	31.12.2023	42,08	746,88	264,30	44,05	100%	44,05	44,05	233,40	
321	линия телефонной связи	000001218	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	49,45	31.12.2023	52,03	166,13	32,60	8,15	100%	8,15	8,15	35,60	
322	Трансформатор ТСЗФ-630-6,3/0,4 силовой	22011	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	168	689,34	31.12.2023	81,67	1 054,67	278,00	69,50	100%	69,50	69,50	226,00	
323	Устройство переносное поверочное УПП 8531	000025007	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	83,34	31.12.2023	14,82	270,67	73,10	18,28	100%	18,28	18,28	58,00	
324	Трансформатор ТМ 630/10 силовой	22010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	168	156,49	31.12.2023	69,07	827,87	216,80	54,20	100%	54,20	54,20	177,40	
325	Устройство внешней электронной связи	000091420	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	251,28	31.12.2023	54,17	644,80	136,30	45,43	100%	45,43	45,43	99,20	
326	Трансформатор ТМ ВМ-1000-6 СИЛОВОЙ	11913	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	168	131,97	31.12.2023	64,05	1 190,00	321,70	80,42	100%	80,42	80,42	255,00	

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
327	Трансформатор ТМ 630 №64023 СИЛОВОЙ	000011912	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	132	78,25	31.12.2023	1 738,00	4 105,20	215,20	107,60	100%	107,60	107,60	186,60	0,00
328	Трансформатор ТМ 630 №64023 СИЛОВОЙ	11911	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	192	78,25	31.12.2023	12,91	591,04	216,80	36,13	100%	36,13	36,13	184,70	0,00
329	Трансформатор ТМ 630	000011910	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	132	78,25	31.12.2023	1 678,60	4 063,40	216,80	108,40	100%	108,40	108,40	184,70	0,00
330	Трансформатор ТМ 630 №64097 СИЛОВОЙ	11909	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	192	52,16	31.12.2023	12,91	591,04	216,80	36,13	100%	36,13	36,13	184,70	0,00
331	Трансформатор ТМ 630	000011908	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	132	78,25	31.12.2023	1 289,20	3 656,40	215,20	107,60	100%	107,60	107,60	166,20	0,00
332	Трансформатор ТМ 400-6-4силовой	11907	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	192	53,02	31.12.2023	18,24	437,44	157,20	26,20	100%	26,20	26,20	136,70	0,00
333	Трансформатор ТМ 400-6-4силовой	000011906	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	132	53,02	31.12.2023	990,00	2 706,00	156,00	78,00	100%	78,00	78,00	123,00	0,00
334	Трансформатор ТМ 400/6_силовой 2 ГБ	11905	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	132	106,03	31.12.2023	990,00	2 706,00	156,00	78,00	100%	78,00	78,00	123,00	0,00
335	Трансформатор ТМ 400/6_силовой 2 ГБ	000011904	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	168	106,03	31.12.2023	23,80	574,00	157,20	39,30	100%	39,30	39,30	123,00	0,00
336	Сервер HP ProLiant DL 580 G4 X713M High	4024	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.12	168	396,02	_	0,00	396,02	113,15	28,29	100%	28,29	28,29	84,86	0,00
337	Сервер HP ProLiant DL 580 G4 X713M High	000004023	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.12	168	396,02	_	0,00	396,02	113,15	28,29	100%	28,29	28,29	84,86	0,00
338	Сплит-система McQuay M5WM030FR/M5LC028CR-A	92761	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	44,18	_	0,00	44,18	10,19	3,40	100%	3,40	3,40	6,80	0,00
339	Покрытие из брусчатки	000003005	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	361	172,34	_	0,00	172,34	172,34		100%	0,00	0,00	172,34	0,00
340	Дорожка из тротуарной плитки	2831	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	361	33,96	_	0,00	33,96	33,96		100%	0,00	0,00	33,96	0,00
341	Фонтан	000003393	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	361	67,22	_	0,00	67,22	67,22		100%	0,00	0,00	67,22	0,00
342	Дорожка из тротуарной плитки	3419	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	361	198,49	_	0,00	198,49	198,49		100%	0,00	0,00	198,49	0,00
343	Ограда-забор	000002268	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	361	512,32	_	0,00	512,32	512,32		100%	0,00	0,00	512,32	0,00
344	Полотно дорожное	3435	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	361	371,62	_	0,00	371,62	371,62		100%	0,00	0,00	371,62	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
345	Гараж металлический	000092767	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	92,31	31.12.2023	3,15	57,28	20,30	3,38	100%	3,38	3,38	17,90	0,0(
346	Снегоотбрасыватель Хускварна ST276EP	92766	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	156	66,27	31.12.2023	-18,42	155,35	40,10	13,37	100%	13,37	13,37	23,90	0,0(
347	Реконструкция ПС КМК-1	000031494	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.12	270	125 000,00	31.12.2023	12 326,91	234 827,61	123 611,50	9 888,92	100%	9 888,92	9 888,92	120 023,00	2621,34
348	ПС 35/6 кВ "Казская"	31498	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.12	150	39 703,39	31.12.2023	23 498,51	218 115,02	38 923,30	15 569,32	100%	15 569,32	15 569,32	26 173,80	689,82
349	ПС "Зеленая" 110/35/6 кВ	000031495_1	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	25.03.13	153	120 624,82	31.12.2023	13 215,30	245 847,52	138 485,90	10 861,64	100%	10 861,64	10 861,64	134 874,30	2939,48
350	ВЛ 110/35/6 кВ Зеленая	000031495_2	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	25.03.13	270	7 182,03	31.12.2023	296,32	9 937,32	5 357,30	428,49	100%	428,49	428,49	5 080,30	113,40
351	Здание подстанции 110/35	Ц0025877-УК ЕВРАЗРУД	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.03.13	388	8 013,77	31.12.2023	1 557,02	20 506,03	13 235,00	586,05	100%	586,05	586,05	13 688,30	286,48
352	Воздушная линия 110КВ	Ц0025879-У ЕВРАЗРУДА	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.03.13	268	13 100,87	31.12.2023	979,33	9 589,58	4 851,30	385,53	100%	385,53	385,53	4 973,70	103,35
353	Воздушная ЛЭП-110 КВ Темир-Каз	Ц0025870-УК ЕВРАЗРУД	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	141	13 586,09	31.12.2023	3 879,85	33 293,62	5 006,60	2 503,30	100%	2 503,30	2 503,30	2 833,50	83,17
354	Высоковольтная линия 35/6 Темир-Каз	Ц0025869-УК ЕВРАЗРУД	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	141	6 744,29	31.12.2023	2 370,57	20 342,79	3 059,10	1 529,55	100%	1 529,55	1 529,55	1 731,30	50,82
355	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОГО ПУНКТА N 39	519360-УК ЗСМК	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	31.03.13	234	452,83	31.12.2023	351,75	3 556,35	1 602,30	164,34	100%	164,34	164,34	1 595,80	33,71
356	ТЕРРИТОРИЯ ОТКРЫТОГО РАСПРЕДУСТРОЙСТВА 110КВ	22656-УК ЗСМК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.03.13	141	200,00	31.12.2023	185,65	2 324,15	364,00	182,00	100%	182,00	182,00	197,80	6,03
357	АГРЕГАТ ВАЗП 380/260 ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	22960-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	129	72,00	31.12.2023	432,15	623,50	17,80	8,90	100%	8,90	8,90	29,00	0,00
358	ТЕЛЬФЕР ТЭ-320-53120 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	22961-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	129	22,00	31.12.2023	54,83	163,40	10,10	5,05	100%	5,05	5,05	7,60	0,00
359	АГРЕГАТ ВАЗП 380/260 ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	22965-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	129	72,00	31.12.2023	432,15	623,50	17,80	8,90	100%	8,90	8,90	29,00	0,00
360	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 6 КВ СЕКЦИЯ №1	22970-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	210,99	31.12.2023	-1,58	411,07	157,20	26,20	100%	26,20	26,20	130,50	0,00
361	БАТАРЕЯ СК-6 ОП9 АККУМУЛЯТОРНАЯ	22973-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	2,79	31.12.2023	0,57	9,17	2,50	0,62	100%	0,62	0,62	2,00	0,00
362	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000/110	22980-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	129	6 733,09	31.12.2023	170 490,77	368 671,41	18 435,40	9 217,70	100%	9 217,70	9 217,70	17 147,50	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
363	ОБОРУДОВАНИЕ ПУЛЬТА УПРАВЛЕНИЯ ОП-6	22982-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	153	15,00	31.12.2023	4,67	48,45	10,30	3,43	100%	3,43	3,43	7,60	0,00
364	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО ЗРУ-6КВ СЕКЦИЯ №2	22983-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	231,46	31.12.2023	-1,47	451,08	172,40	28,73	100%	28,73	28,73	143,20	0,00
365	ТАЛЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	23049-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	22,00	31.12.2023	0,11	34,83	10,10	2,53	100%	2,53	2,53	7,60	0,00
366	СТАНОК ТОКАРНО-ВИНТОРЕЗНЫЙ	23069-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	120,00	31.12.2023	9,17	214,04	59,60	14,90	100%	14,90	14,90	46,70	0,00
367	ЛЕБЕДКА 14А ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	23080-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	32,50	31.12.2023	0,11	51,33	14,90	3,73	100%	3,73	3,73	11,20	0,00
368	СИСТЕМА НИИСЭ1-48	22959-УК ЗСМК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	165	24,00	31.12.2023	0,00	42,62	12,40	3,10	100%	3,10	3,10	9,30	0,00
369	ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЬ МОЩНОСТЬЮ ДО 5 КВТ СИЛОВОЙ ПОЛУПРО	22903-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	129	8,25	31.12.2023	67,73	129,00	5,70	2,85	100%	2,85	2,85	6,00	0,00
370	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	22894-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	189	10 966,83	31.12.2023	2 895,80	51 018,35	18 332,40	3 055,40	100%	3 055,40	3 055,40	16 196,30	0,00
371	УСТАНОВКА ПОСТОЯННОГО ТОКА	22760-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	189	72,00	31.12.2023	10,61	129,78	45,40	7,57	100%	7,57	7,57	41,20	0,00
372	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 380/220В	22737-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	153	67,90	31.12.2023	16,47	165,33	46,70	11,68	100%	11,68	11,68	38,90	0,00
373	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 6 КВ	22736-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	325,66	31.12.2023	79,68	693,78	223,90	38,99	100%	38,99	38,99	208,90	0,00
374	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 110 КВ	22735-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	2 332,00	31.12.2023	-2,05	4 207,14	1 603,50	267,25	100%	267,25	267,25	1 335,60	0,00
375	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6 N2 СИЛОВОЙ	22663-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	189	60,00	31.12.2023	7,19	125,05	44,90	7,48	100%	7,48	7,48	39,70	0,00
376	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6 N1 СИЛОВОЙ	22662-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	189	60,00	31.12.2023	7,19	125,05	44,90	7,48	100%	7,48	7,48	39,70	0,00
377	Пожарная сигнализация	519809-УК ЗСМК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	165	70,60	31.12.2023	3,44	59,12	16,20	4,05	100%	4,05	4,05	12,90	0,00
378	ТАЛЬ Т-10242 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	23405-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	22,00	31.12.2023	5,61	66,46	17,70	4,43	100%	4,43	4,43	14,50	0,00
379	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	23414-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	129	10 957,52	31.12.2023	238 200,70	435 274,04	18 332,40	9 166,20	100%	9 166,20	9 166,20	20 245,30	0,00
380	ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ СТАНЦИИ ЗАПАДНАЯ КОМПРЕССОРНАЯ	23415-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	75,83	31.12.2023	16,33	153,09	52,10	8,68	100%	8,68	8,68	48,60	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
381	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	23416-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	129	10 957,52	31.12.2023	238 200,70	435 274,04	18 332,40	9 166,20	100%	9 166,20	9 166,20	20 245,30	0,00
382	НАСОС 1ЦВЦ 6.3-3.5	33142-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	141	32,40	31.12.2023	6,46	17,63	1,90	0,95	100%	0,95	0,95	1,50	0,00
383	НАСОС ГНОМ 25-20	43347-УК ЗСМК	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.03.13	141	5,00	31.12.2023	2,94	21,15	3,10	1,55	100%	1,55	1,55	1,80	0,00
384	ТАЛЬ Q=1Т Н=18М ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	61684-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	153	22,00	31.12.2023	5,53	48,45	10,10	3,37	100%	3,37	3,37	7,60	0,00
385	ВЫПРЯМИТЕЛЬ СВАРОЧНЫЙ	63978-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	153	5,00	31.12.2023	2,55	14,03	2,70	0,90	100%	0,90	0,90	2,20	0,00
386	ВЕНТИЛЯТОР ВОЭ-5	79166-УК ЗСМК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	153	35,00	31.12.2023	7,01	65,66	13,80	4,60	100%	4,60	4,60	10,30	0,00
387	ТРАНСФОРМАТОР_АТДЦТН-125000/220	514748-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	142	59 815,94	31.12.2023	24 297,46	329 294,71	53 696,70	25 774,42	100%	25 774,42	25 774,42	30 146,70	0,00
388	Ввод № 1 от 1Т-40 ячейка № 111 ОП-3	516050-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	106,00	17,67	100%	17,67	17,67	91,40	0,00
389	Ввод № 2 от 1Т-40 ячейка № 220 ОП-3	516051-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	106,00	17,67	100%	17,67	17,67	91,40	0,00
390	Ввод № 3 от 2Т-40 ячейка № 340 ОП-3	516052-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	106,00	17,67	100%	17,67	17,67	91,40	0,00
391	Ввод № 4 от 2Т-40 ячейка № 449 ОП-3	516053-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	106,00	17,67	100%	17,67	17,67	91,40	0,00
392	Ввод № 1 от 1Т-40 ячейка № 7 ОП-4	516065-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	176,19	31.12.2023	9,61	292,32	107,70	17,95	100%	17,95	17,95	92,80	0,00
393	Ввод № 2 от 2Т-40,5 ячейка № 1 ОП-4	516066-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	176,19	31.12.2023	9,61	292,32	107,70	17,95	100%	17,95	17,95	92,80	0,00
394	Ввод № 1 от 1Т-25 ячейка № 119 ОП-6,9	516067-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	106,00	17,67	100%	17,67	17,67	91,40	0,00
395	Ввод № 2 от 1Т-25 ячейка № 320 ОП-6,9	516068-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	106,00	17,67	100%	17,67	17,67	91,40	0,00
396	Ввод № 1 от 2Т-25 ячейка № 237 ОП-6,9	516069-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	106,00	17,67	100%	17,67	17,67	91,40	0,00
397	Ввод № 2 от 2Т-25 ячейка № 440 ОП-6,9	516070-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	106,00	17,67	100%	17,67	17,67	91,40	0,00
398	СТАНОК ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	23085-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	75,00	31.12.2023	3,90	102,21	28,60	7,15	100%	7,15	7,15	22,30	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
399	ВЫПРЯМИТЕЛЬ СВАРОЧНЫЙ	23086-УК ЗСМК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	165	5,00	31.12.2023	0,80	10,08	2,70	0,68	100%	0,68	0,68	2,20	0,00
400	УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	23105-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	165	36,00	31.12.2023	6,88	163,62	45,60	11,40	100%	11,40	11,40	35,70	0,00
401	УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	23106-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	165	36,00	31.12.2023	6,88	163,62	45,60	11,40	100%	11,40	11,40	35,70	0,00
402	УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	23107-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	165	36,00	31.12.2023	6,88	163,62	45,60	11,40	100%	11,40	11,40	35,70	0,00
403	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000	23109-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	129	6 729,77	31.12.2023	170 490,71	368 671,26	18 435,40	9 217,70	100%	9 217,70	9 217,70	17 147,50	0,00
404	НАСОС Д 320-50	23110-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	189	26,33	31.12.2023	14,39	313,11	113,80	18,97	100%	18,97	18,97	99,40	0,00
405	НАСОС Д 320-50	23111-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	189	26,33	31.12.2023	14,39	313,11	113,80	18,97	100%	18,97	18,97	99,40	0,00
406	СТАНОК ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	23156-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	75,00	31.12.2023	3,90	102,21	28,60	7,15	100%	7,15	7,15	22,30	0,00
407	СТАНОК 332Б НАЖДАЧНО-ЗАТОЧНЫЙ	23157-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	20,00	31.12.2023	1,37	27,50	7,60	1,90	100%	1,90	1,90	6,00	0,00
408	СТАНОК ЗАТОЧНЫЙ	23158-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	20,00	31.12.2023	1,37	27,50	7,60	1,90	100%	1,90	1,90	6,00	0,00
409	ТАЛЬ ТЭ-100-531 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	23195-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	22,00	31.12.2023	2,06	55,00	15,40	3,85	100%	3,85	3,85	12,00	0,00
410	ТАЛЬ Т-250 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	23225-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	189	22,00	31.12.2023	0,58	27,09	10,10	1,68	100%	1,68	1,68	8,60	0,00
411	ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ РП-318	23305-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	46,09	31.12.2023	0,42	46,62	17,60	2,93	100%	2,93	2,93	14,80	0,00
412	ВЫПРЯМИТЕЛЬ ВД-306 СВАРОЧНЫЙ	23344-УК ЗСМК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	153	5,00	31.12.2023	2,55	30,60	6,60	2,20	100%	2,20	2,20	4,80	0,00
413	ЯЧЕЙКА 6КВ КВЭ6-25	23348-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	176,40	31.12.2023	20,58	356,58	128,00	21,33	100%	21,33	21,33	113,20	0,00
414	ЯЧЕЙКА 6КВ КВЭ6-25	23349-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	176,40	31.12.2023	20,58	356,58	128,00	21,33	100%	21,33	21,33	113,20	0,00
415	ТРАНСФОРМАТОР ТДМ-317 СВАРОЧНЫЙ НАПР.380 ВТ	23362-УК ЗСМК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	165	2,00	31.12.2023	0,34	5,50	1,50	0,38	100%	0,38	0,38	1,20	0,00
416	НАСОС К 20-30 С ЭЛЕКТРОДВИГАТЕЛЕМ	23401-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	153	5,00	31.12.2023	1,06	17,21	3,80	1,27	100%	1,27	1,27	2,70	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога имущество, отнесенной н передачу ЭЭ з отчетный пери
417	ЭЛЕКТРОПОГРУЗЧИК ЕВ-717-33-73	23341-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	153	240,00	_	0,00	240,00	56,47	18,82	100%	18,82	18,82	37,65	0
418	Подъемник телескопический_Темп	1006647-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	189	78,90	_	0,00	78,90	30,06	5,01	100%	5,01	5,01	25,05	0
419	Подъемник телескопический_Темп	1006648-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	189	78,90	_	0,00	78,90	30,06	5,01	100%	5,01	5,01	25,05	0
420	Здание опорной подстанции №6	223000111231-01-УК 3	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ)	31.03.13	249	3 023,68	31.12.2023	507,26	5 289,38	2 535,10	230,46	100%	230,46	230,46	2 549,10	53
421	Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Г"	000034312	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	07.06.13	150	56,80	31.12.2023	9,79	143,13	32,00	10,67	100%	10,67	10,67	22,90	0
422	Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Г"	34313	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	07.06.13	150	56,80	31.12.2023	9,79	143,13	32,00	10,67	100%	10,67	10,67	22,90	0
423	Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Г"	000034314	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	07.06.13	150	56,80	31.12.2023	9,79	143,13	32,00	10,67	100%	10,67	10,67	22,90	0
424	Мотопомпа Robin-Subaru PTX301T	35515	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.13	147	49,15	31.12.2023	10,62	66,15	13,60	4,53	100%	4,53	4,53	10,80	0
425	Реконструкция ПС 110/6кВ ОП-6 Новокузнецк инв. 22966 арендов. ОС	000037676	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	01.12.13	180	10 562,65	31.12.2023	1 852,55	20 677,80	7 530,10	1 255,02	100%	1 255,02	1 255,02	6 892,60	0
426	Автовышка VIN:KNCSJZ76ADK812855 Kia Bongo III Н 817 ЕА 142	37264	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	05.12.13	156	2 101,69	31.12.2023	510,47	4 098,47	1 104,00	276,00	100%	276,00	276,00	945,80	0
427	МФУ HP LJ Enterprise 500 M525dn CF116A	000040461	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	22.09.14	147	64,81	_	0,00	64,81	21,16	5,29	100%	5,29	5,29	15,87	0
428	Генератор ЕВ 15.0/400-SLE Robin Subaru	40445	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	23.09.14	147	119,32	31.12.2023	29,91	247,04	70,90	17,72	100%	17,72	17,72	60,50	0
429	Система охранно-тревожной сигнализации	000041001	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	01.12.14	144	118,94	31.12.2023	18,00	190,80	57,60	14,40	100%	14,40	14,40	47,70	0
430	Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-1" инв ц0018484 арендов.ОС	41085	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.12.14	240	36 012,83	31.12.2023	3 578,18	63 546,18	35 980,80	2 998,40	100%	2 998,40	2 998,40	34 950,40	0
431	Сервер HP ProLiant DL360 Gen9 774437-425	000041359	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	24.04.15	140	175,12	_	0,00	175,12	60,04	15,01	100%	15,01	15,01	45,03	0
432	Автомобиль ГАЗ-27527 Белый X96275270F0789057 Х 699 ЕМ 142	41360	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	29.04.15	113	599,72	_	0,00	599,72	111,45	63,69	100%	63,69	63,69	47,77	0
433	Насос 1К100-65-250 э/д 45/3000	000041494	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	05.06.15	102	60,38	31.12.2023	109,65	340,00	27,10	13,55	100%	13,55	13,55	20,00	0
434	Установка восстановления сорбентов УВС	41498	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	18.06.15	222	351,91	31.12.2023	34,90	487,48	269,10	24,46	100%	24,46	24,46	263,50	0

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
435	Toyota Corolla VIN: NMTBB0JE40R111658 Е 913 ЕК 142	000041533	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	24.06.15	102	824,50	_	0,00	824,50	97,00	24,25	100%	24,25	24,25	72,75	0,0(
436	Ноутбук HP Pavilion 13-a252ur x360	41610	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	30.07.15	101	46,99	_	0,00	46,99	5,58	5,58	100%	5,58	5,58	0,00	0,0(
437	Осциллограф АКИП-4122/3	000041670	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.08.15	136	46,55	31.12.2023	16,24	79,71	22,40	5,60	100%	5,60	5,60	21,10	0,0(
438	Снегоуборщик Huter SGC 6000 4-х тактный 8л/с.	42791	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	17.09.15	135	57,19	31.12.2023	4,13	34,50	10,80	2,70	100%	2,70	2,70	9,20	0,0(
439	Система теплоучета	000043360	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.10.15	158	1 067,14	31.12.2023	159,40	1 541,03	629,60	104,93	100%	104,93	104,93	585,20	12,8(
440	Подстанция трансформаторная комплектная «Таштагольская»	43675	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.11.15	155	100 197,21	31.12.2023	2 828,38	143 924,33	94 855,40	7 343,64	100%	7 343,64	7 343,64	89 266,00	2009,0
441	Съемник GBZ-GB-M30 70мм	000043746	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	30.12.15	96	74,15	31.12.2023	188,00	435,20	30,90	15,45	100%	15,45	15,45	27,20	0,0(
442	Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-1"2 очер. инв ц0018484 арендов.ОС (здание)	43729	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.15	240	10 165,32	31.12.2023	778,23	16 171,00	10 005,30	769,64	100%	769,64	769,64	9 702,60	212,4(
443	Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-1"2 очер. инв ц0018484 арендов.ОС(оборудование)	000043730	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.15	180	117 967,68	31.12.2023	5 178,70	189 713,57	98 418,60	12 302,33	100%	12 302,33	12 302,33	88 533,00	0,0(
444	Сервер HP ProLiant ML150 Gen9 1xE5-2609v3	47168	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	06.07.16	125	265,57	_	0,00	265,57	101,98	25,49	100%	25,49	25,49	76,48	0,0(
445	Электростанция передв.ЭД-100-Т400-1РПМ2	000047286	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	05.09.16	147	836,44	31.12.2023	74,03	1 056,68	481,30	80,22	100%	80,22	80,22	431,30	0,0(
446	Автомобиль ГАЗ-27527 Белый VIN X96275270G0810148 К 262 ОС 82	48786	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	11.10.16	95	668,10	_	0,00	668,10	147,69	84,39	100%	84,39	84,39	63,29	0,0(
447	УСТРОЙСТВО ВЫСОКОГО НАПРЯЖЕНИЯ КОМПЛЕКТНОЕ РАСПРЕД	000010086	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	250,64	31.12.2023	15,68	265,98	147,40	16,69	100%	16,69	16,69	138,90	0,0(
448	Электрооборудование ОП-10	223000001133-03-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	48 375,38	31.12.2023	2 491,57	40 460,36	22 359,40	2 531,25	100%	2 531,25	2 531,25	21 129,30	0,0(
449	ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	000022029	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	263,43	31.12.2023	127,57	1 537,36	1 120,00	46,99	100%	46,99	46,99	1 170,10	24,2
450	ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	28690	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	303,96	31.12.2023	192,39	2 320,29	1 690,50	70,93	100%	70,93	70,93	1 766,00	36,6(
451	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №4	000022618	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	6 322,98	31.12.2023	367,45	7 782,57	5 890,90	247,17	100%	247,17	247,17	5 923,40	127,3
452	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №1	514699	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	9 124,67	31.12.2023	-655,73	5 875,88	5 189,00	217,72	100%	217,72	217,72	4 472,20	110,9

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
453	ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -6, 9	000022966	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	20 462,45	31.12.2023	13 288,36	213 979,92	159 438,30	6 689,72	100%	6 689,72	6 689,72	162 862,50	3451,1
454	ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -5	223000001568-01-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	64 781,41	31.12.2023	1 073,30	14 567,26	10 720,20	449,80	100%	449,80	449,80	11 087,30	232,2
455	ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -3	000023096	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	9 091,58	31.12.2023	-1 760,02	41 794,95	34 602,00	1 451,83	100%	1 451,83	1 451,83	31 810,60	743,0
456	ЗДАНИЕ ЗРУ-10 кВ ОП-7 на территории ПТНП	223000001691-01-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	51 073,26	31.12.2023	1 442,36	17 390,23	12 669,70	531,60	100%	531,60	531,60	13 235,90	274,7
457	Энергоэстакада	000517238	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	772,49	31.12.2023	33,50	390,35	283,50	11,90	100%	11,90	11,90	297,10	6,1
458	Электрокабельная эстакада от ПС 9 до пр. Строителей на объезд. дороге, пл.Победы кв 44	519234	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	4 821,31	31.12.2023	340,79	3 964,07	2 878,50	120,78	100%	120,78	120,78	3 017,10	62,4
459	Шлагбаум Barrier 6000	000050075	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	14.10.16	122	57,75	31.12.2023	11,78	73,54	24,30	6,08	100%	6,08	6,08	21,70	0,0
460	Трансформатор ТРДН-80000/110 ОП-4 (ОРУ) Т-4	223000001637-01-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	20 822,03	31.12.2023	1 936,64	58 406,18	39 058,10	2 823,48	100%	2 823,48	2 823,48	37 477,30	0,0
461	Трансформатор ТРДН-80000/110 ОП-4 (ОРУ) Т-3	223000001636-01-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	20 822,03	31.12.2023	3 866,16	66 923,85	43 614,90	3 152,88	100%	3 152,88	3 152,88	42 942,80	0,0
462	Трансформатор ТРДН-40000/110	505263	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	11 633,90	31.12.2023	1 011,23	14 022,70	8 999,60	650,57	100%	650,57	650,57	8 997,90	0,0
463	ЩИТ ЗАЩИТЫ ОБОРУДОВАНИЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТ	000517940	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	192,80	31.12.2023	32,16	377,29	132,30	34,51	100%	34,51	34,51	106,90	0,0
464	Трансформатор ТРДН - 40000 кВА Т-1	188000000028-01-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	2 908,48	31.12.2023	140,51	34 355,69	23 665,50	1 710,76	100%	1 710,76	1 710,76	22 044,90	0,0
465	Трансформатор_ТРДН_40000_110 кв	000515949	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	13 088,14	31.12.2023	1 625,52	17 528,42	10 999,50	795,14	100%	795,14	795,14	11 247,40	0,0
466	ТРАНСФОРМАТОР_ТМВП 1000/6	514741	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	241,14	31.12.2023	-9,28	441,66	311,90	22,55	100%	22,55	22,55	283,40	0,0
467	ТРАНСФОРМАТОР_ТМВП 1000/6	000514742	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	241,14	31.12.2023	-9,28	441,66	311,90	22,55	100%	22,55	22,55	283,40	0,0
468	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630-6 СИЛОВОЙ	81249	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	141,19	31.12.2023	-16,87	220,67	164,30	11,88	100%	11,88	11,88	141,60	0,0
469	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630-6 СИЛОВОЙ	000081250	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	141,19	31.12.2023	-16,87	220,67	164,30	11,88	100%	11,88	11,88	141,60	0,0
470	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6-0.4 СИЛОВОЙ	23103	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	130,88	31.12.2023	12,48	184,68	119,10	8,61	100%	8,61	8,61	118,50	0,0

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
471	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6-0.4 СИЛОВОЙ	000023104	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	130,88	31.12.2023	12,48	184,68	119,10	8,61	100%	8,61	8,61	118,50	0,00
472	Трансформатор ТМ-2500/10/6.3 ОП-6	223000114297-01-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	519,82	31.12.2023	199,45	2 567,06	1 637,60	118,38	100%	118,38	118,38	1 647,20	0,00
473	Трансформатор ТМ-2500/10/6.3кв ОП-6	223000014294-01-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	519,82	31.12.2023	199,45	2 567,06	1 637,60	118,38	100%	118,38	118,38	1 647,20	0,00
474	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	514743	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	241,14	31.12.2023	-9,28	441,66	311,90	22,55	100%	22,55	22,55	283,40	0,00
475	Телемеханика объектов эл.снабжения ОП-2,ОП-3,ОП-10	000050093	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	14.10.16	146	736,82	31.12.2023	82,25	1 023,95	464,40	77,40	100%	77,40	77,40	420,80	0,00
476	Телемеханика объектов эл.снабжения	50094	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	14.10.16	146	1 705,36	31.12.2023	190,65	2 370,31	1 074,90	179,15	100%	179,15	179,15	974,10	0,00
477	Телемеханика объектов эл.снабжения	000050095	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	14.10.16	146	1 705,36	31.12.2023	190,65	2 370,31	1 074,90	179,15	100%	179,15	179,15	974,10	0,00
478	Таль электрическая г/п 3,2тн	518576	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	58,58	31.12.2023	3,98	49,09	31,20	2,26	100%	2,26	2,26	31,50	0,00
479	Таль электрическая 3,2 тн н-би	000514171	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	58,58	31.12.2023	8,42	83,29	28,70	7,49	100%	7,49	7,49	23,60	0,00
480	Система постоянного оперативного тока РП-23	188000000034-01-ДК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	182	1 422,55	31.12.2023	135,07	1 948,16	1 075,90	119,54	100%	119,54	119,54	1 027,60	0,00
481	Система постоянного оперативного тока ОП-4	188000000033-01-ДК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	110	338,88	31.12.2023	37,43	704,46	218,30	72,77	100%	72,77	72,77	153,70	0,00
482	Система автоматического пожаротушения ОП-9	190694	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	146	276,78	31.12.2023	33,74	316,82	139,60	23,27	100%	23,27	23,27	130,20	0,00
483	ПУНКТ УПРАВЛЕНИЯ ОП9ИОП6 ОБЩЕСТАНЦИОННЫЙ	000022969	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	98,55	31.12.2023	11,06	169,41	60,70	15,83	100%	15,83	15,83	48,00	0,00
484	ПУНКТ ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	25326	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	113,71	31.12.2023	-0,85	98,18	68,50	4,95	100%	4,95	4,95	63,00	0,00
485	Оборудование станции ХПТ пеногенератора ПГС-16 на	223000001157-01-ДК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	146	70,26	31.12.2023	2,96	68,86	32,50	5,42	100%	5,42	5,42	28,30	0,00
486	Оборудование станции ПГС-17 ОП-10	223000001255-01-ДК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	13	701,11	31.12.2023	9 406,86	10 107,97	171,70	85,85	100%	85,85	85,85	9 469,42	0,00
487	Оборудование ОП-11	223000001366-03-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	72 131,97	31.12.2023	5 430,91	60 330,06	32 329,50	3 659,94	100%	3 659,94	3 659,94	31 505,70	0,00
488	Оборудование ЗРУ-110 кВ, ЗРУ-10кВ ОП-3	223000011423-02-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	181	160 472,07	31.12.2023	9 341,55	177 652,47	155 968,14	10 340,43	100%	10 340,43	10 340,43	153 710,30	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
489	Оборудование ЗРУ-10кВ, ОРУ-110кВ ОП-2	223000114496-03-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	106	26 931,91	31.12.2023	3 162,62	41 721,19	22 741,80	2 574,54	100%	2 574,54	2 574,54	21 821,40	0,0(
490	Оборудование высоковольтное п/ст ОП-4 ОРУ-110кв,ЗР	223000001732-04-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	26 101,96	31.12.2023	1 936,36	44 404,41	29 994,80	1 999,65	100%	1 999,65	1 999,65	29 271,60	0,0(
491	Линии кабельные от ОП-2	223000005005-04-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	26 423,77	31.12.2023	545,08	9 109,18	6 803,70	285,47	100%	285,47	285,47	6 933,10	147,2(
492	Выключатель ВМТ-110 Б ОП-3	223000001641-02-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	254,24	31.12.2023	17,92	1 171,95	798,20	57,70	100%	57,70	57,70	752,00	0,0(
493	Выключатель ВМТ-110 Б ОП-3	223000001642-02-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	254,24	31.12.2023	17,92	1 171,95	798,20	57,70	100%	57,70	57,70	752,00	0,0(
494	Блок электрокабельный с электрокабельной галереей	519299	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	3 572,10	31.12.2023	52,50	3 390,31	2 651,70	111,26	100%	111,26	111,26	2 580,40	0,0(
495	Автоматическая установка пожарной сигнализации	000192363	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	122	146,60	31.12.2023	-9,49	183,68	76,00	19,00	100%	19,00	19,00	54,20	0,0(
496	ОБОРУДОВАНИЕ РАСПРЕД УСТРОЙСТВА РУ-6кВ	518056	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	192,80	31.12.2023	32,16	377,29	132,30	34,51	100%	34,51	34,51	106,90	0,0(
497	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6 N1_СИЛОВОЙ	N1001758-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	241,14	31.12.2023	11,68	603,59	409,40	29,60	100%	29,60	29,60	387,30	0,0(
498	ПУНКТ N21 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	N1001602-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	118,26	31.12.2023	11,73	136,21	86,10	6,22	100%	6,22	6,22	87,40	0,0(
499	АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	N1001593-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	68,86	31.12.2023	1,15	73,15	42,40	4,80	100%	4,80	4,80	38,20	0,0(
500	АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	N1001594-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	68,86	31.12.2023	1,15	73,15	42,40	4,80	100%	4,80	4,80	38,20	0,0(
501	АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	N1001595-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	68,86	31.12.2023	1,15	73,15	42,40	4,80	100%	4,80	4,80	38,20	0,0(
502	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 220В_ПОСТОЯНОГО ТОКА	N1001608-ДК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	68,86	31.12.2023	4,13	134,82	50,10	13,07	100%	13,07	13,07	38,20	0,0(
503	РАСПРЕДУСТРОИСТВО 380/220В_ПЕРЕМЕННОГО ТОКА	N1001696-ДК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	68,86	31.12.2023	4,13	134,82	50,10	13,07	100%	13,07	13,07	38,20	0,0(
504	РАСПРЕДУСТРОИСТВО 6КВ	N1001714-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	195,00	31.12.2023	34,80	275,94	142,00	16,08	100%	16,08	16,08	144,10	0,0(
505	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6_СИЛОВОЙ	N1001759-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	241,14	31.12.2023	11,68	603,59	409,40	29,60	100%	29,60	29,60	387,30	0,0(
506	Электроснабжение химводоотчистка 3 внешнее	517233	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	81,00	31.12.2023	4,46	52,29	38,00	1,59	100%	1,59	1,59	39,80	0,8(

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
507	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 33	000517232	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	806,90	31.12.2023	104,49	1 215,33	882,50	37,03	100%	37,03	37,03	925,00	19,14
508	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ВНЕШНЕЕ	516100	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	2 476,73	31.12.2023	147,89	1 721,69	1 250,30	52,46	100%	52,46	52,46	1 310,40	27,12
509	УСИЛЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 25Б ОТ ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ	000517243	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 832,95	31.12.2023	78,37	1 051,75	773,30	32,45	100%	32,45	32,45	800,50	16,76
510	Трасса опорной подстанции 3 кузнецкого металлурги	517240	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	2 451,18	31.12.2023	126,91	1 476,79	1 072,40	45,00	100%	45,00	45,00	1 124,00	23,26
511	Тоннель шинный подстанции 4	000517266	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	309,51	31.12.2023	144,72	2 417,26	1 805,40	75,75	100%	75,75	75,75	1 839,80	39,07
512	ТОННЕЛЬ ШИННЫЙ ОТ ПОДСТАНЦИИ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 9 К ПЕЧАМ 1, 2	517246	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	150,26	31.12.2023	112,39	1 508,72	1 109,30	46,54	100%	46,54	46,54	1 148,30	24,04
513	ТОННЕЛЬ ТЭЦ (ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ) НАРУЖНЫЙ КАБЕЛЬ	000517260	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	107,14	31.12.2023	49,96	836,67	625,00	26,22	100%	26,22	26,22	636,80	13,53
514	ТОННЕЛЬ ТЭЦ (ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ) НАРУЖНЫЙ КАБЕЛЬ	517261	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	190,47	31.12.2023	89,10	1 487,56	1 111,00	46,62	100%	46,62	46,62	1 132,20	24,04
515	ТОННЕЛЬ_ТЕРМИЧЕСКОГО ОТДЕЛЕНИЯ РБЦ_КАБЕЛЬНЫЙ	000516090	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 745,93	31.12.2023	237,59	3 187,58	2 343,60	98,33	100%	98,33	98,33	2 426,10	50,78
516	Тоннель рельсоотделки кабельный	517268	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	142,85	31.12.2023	66,70	1 115,60	833,30	34,96	100%	34,96	34,96	849,10	18,03
517	Тоннель прокатных цехов ТЭЦ (Теплоэлектроцентраль)	000517258	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 021,11	31.12.2023	536,80	8 971,62	6 701,00	281,16	100%	281,16	281,16	6 828,40	145,02
518	Тоннель кабельный у подстанции ширпотреба	517259	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	46,29	31.12.2023	19,57	325,44	243,00	10,20	100%	10,20	10,20	247,70	5,26
519	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ У ЗАВОДОУПРАВЛЕНИЯ	000517263	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	79,36	31.12.2023	33,48	557,87	416,60	17,48	100%	17,48	17,48	424,60	9,02
520	Тоннель кабельный подстанции №20 до ДП № 4	517255	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	158,72	31.12.2023	66,70	1 115,61	833,30	34,96	100%	34,96	34,96	849,10	18,03
521	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 6 ДО ПЕЧНОГО ОТДЕЛЕНИЯ	000517247	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	521,66	31.12.2023	390,34	5 238,13	3 851,30	161,59	100%	161,59	161,59	3 986,80	83,45
522	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ 2-ГО ПОДЪЕМА ДО ПОДСТАНЦИИ 20	517267	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	444,42	31.12.2023	233,57	3 904,69	2 916,50	122,37	100%	122,37	122,37	2 971,90	63,12
523	Тоннель кабельный коксохимическое производство	000517265	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	740,70	31.12.2023	311,47	5 206,33	3 888,70	163,16	100%	163,16	163,16	3 962,60	84,16
524	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ДОМЕННОГО ЦЕХА ВАГОНООПРОКИДЫВАТЕЛЯ	517264	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	119,04	31.12.2023	49,96	836,67	625,00	26,22	100%	26,22	26,22	636,80	13,53
525	Тоннель кабельный доменного цеха	000517262	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	185,18	31.12.2023	77,77	1 301,52	972,20	40,79	100%	40,79	40,79	990,60	21,04
526	Теплотрасса от вентелей магистрального трубопровода	223000001562-02-ДК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	812,47	31.12.2023	108,51	1 162,94	404,20	105,44	100%	105,44	105,44	329,50	7,78
527	СНАБЖЕНИЕ ЭЛ.РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ПОДСТАНЦИЯ 318 6КВ	000517224	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 152,49	31.12.2023	59,72	694,38	504,20	21,16	100%	21,16	21,16	528,50	10,94

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
528	СНАБЖЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 610 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	516096	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	896,55	31.12.2023	23,85	277,36	201,40	8,45	100%	8,45	8,45	211,10	4,3
529	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ШАРОПРОКАТНОГО СТАНА N2 ВНЕШНЯЯ	000516101	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 098,28	31.12.2023	60,96	708,96	514,80	21,60	100%	21,60	21,60	539,60	11,1
530	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ РП-311	516088	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	12 147,72	31.12.2023	496,70	5 778,00	4 195,70	176,04	100%	176,04	176,04	4 397,70	91,0
531	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ_ПРИВОЗНОГО КОКСА ВНЕШНЯЯ	000516094	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 247,33	31.12.2023	59,53	692,80	503,10	21,11	100%	21,11	21,11	527,30	10,9
532	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЕЕ КОРПУСА ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ	517208	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	913,82	31.12.2023	29,98	348,44	253,00	10,62	100%	10,62	10,62	265,20	5,4
533	Сеть теплоснабжения внешняя	000516092	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	79,75	31.12.2023	11,91	125,65	43,60	11,37	100%	11,37	11,37	35,60	0,8
534	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 3 И ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 303	516078	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	4 839,90	31.12.2023	626,60	7 289,87	5 293,60	222,11	100%	222,11	222,11	5 548,40	114,8
535	Сеть кабельная межцеховая напряжением 6 кв	000517253	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	273	55 746,88	31.12.2023	32 591,29	88 338,17	44 287,80	1 858,23	100%	1 858,23	1 858,23	76 196,89	1011,0
536	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ ДО 1 КВ	516081	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	24 924,68	31.12.2023	1 075,50	12 513,81	9 087,10	381,28	100%	381,28	381,28	9 524,40	197,1
537	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	000516098	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	518,38	31.12.2023	-23,15	240,31	209,30	8,78	100%	8,78	8,78	182,90	4,4
538	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	517200	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	3 987,57	31.12.2023	111,88	1 868,58	1 395,60	58,56	100%	58,56	58,56	1 422,20	30,2
539	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	000517201	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 674,78	31.12.2023	46,90	784,77	586,20	24,60	100%	24,60	24,60	597,30	12,6
540	СЕТЬ 6КВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ПЕРЕНОС С РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬ	517223	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	681,17	31.12.2023	23,50	272,10	197,50	8,29	100%	8,29	8,29	207,10	4,2
541	Сеть 6КВ трансформаторной подстанции 6018 внешнее	000517209	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 625,52	31.12.2023	63,73	741,94	538,80	22,61	100%	22,61	22,61	564,70	11,6
542	Сеть 6КВ распределительная подстанция 610 внешнее	517210	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 990,66	31.12.2023	96,65	1 124,41	816,50	34,26	100%	34,26	34,26	855,80	17,7
543	СЕТЬ 6КВ_К ОТДЕЛЕНИЮ ОГНЕВОЙ_И МЕХАНИЧЕСКОЙ_ПОДГОТОВКИ	000516082	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	499,15	31.12.2023	46,71	627,24	461,20	19,35	100%	19,35	19,35	477,40	9,9
544	Сеть 6КВ внешняя кислородопровод	517239	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	7 288,56	31.12.2023	298,02	3 466,77	2 517,40	105,63	100%	105,63	105,63	2 638,60	54,6
545	СЕТЬ 6КВ ВНЕШНЕЕ_ЭЛ.СНАБЖЕНИЕ К СКЛАДУ_ХОЛОДНОГО ЧУГУНА	000516091	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	2 450,70	31.12.2023	112,06	1 302,83	946,00	39,69	100%	39,69	39,69	991,60	20,5
546	СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	516079	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 024,57	31.12.2023	61,23	712,25	517,20	21,70	100%	21,70	21,70	542,10	11,2
547	СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	000516089	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 568,97	31.12.2023	114,69	1 335,42	969,80	40,69	100%	40,69	40,69	1 016,40	21,0
548	СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	517199	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	6 382,79	31.12.2023	387,59	4 509,59	3 274,70	137,40	100%	137,40	137,40	3 432,30	71,0
549	Подстанция КТПН-250 кВА	000195100	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	385,40	31.12.2023	0,96	495,96	291,50	33,00	100%	33,00	33,00	259,00	6,0

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
550	ПЕРЕНОС ЭЛ.КАБ-НОГО БЛОКА ОТ НАСОС.СТАНЦИИ И 1-ОГО	519235	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 513,09	31.12.2023	0,03	0,79	0,60	0,03	100%	0,03	0,03	0,60	0,01
551	ОРУ-110кв ОП-7	223000001693-01-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	8 596,03	31.12.2023	168,06	3 147,50	2 367,00	99,31	100%	99,31	99,31	2 395,60	51,20
552	ОП-5.Железнодорожные пути на территории ОП-5	223000001561-02-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	723,09	31.12.2023	20,70	382,29	250,10	18,08	100%	18,08	18,08	245,30	5,33
553	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ_РАЙОНА ЭСПЦ-2	000516083	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	7 674,44	31.12.2023	288,87	3 875,65	2 849,50	119,56	100%	119,56	119,56	2 949,80	61,75
554	Линия электроснабжения 6КВ собственных нужд	517235	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	7 368,41	31.12.2023	170,69	1 986,04	1 442,20	60,51	100%	60,51	60,51	1 511,60	31,28
555	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ -ЗАПАДНАЯ	000517213	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	2 684,77	31.12.2023	170,95	1 797,24	1 292,00	54,21	100%	54,21	54,21	1 367,90	28,05
556	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ -ЗАПАДНАЯ	517226	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	897,60	31.12.2023	29,51	649,31	492,40	20,66	100%	20,66	20,66	494,20	10,64
557	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ_КАБЕЛЬНАЯ	000516077	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 215,04	31.12.2023	72,80	976,07	717,60	30,11	100%	30,11	30,11	742,90	15,55
558	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ_КАБЕЛЬНАЯ	516080	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	2 301,65	31.12.2023	178,66	2 079,99	1 510,50	63,38	100%	63,38	63,38	1 583,10	32,76
559	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ	000517212	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	4 116,58	31.12.2023	126,41	1 695,81	1 246,80	52,31	100%	52,31	52,31	1 290,70	27,02
560	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ	517237	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	5 438,74	31.12.2023	281,74	3 276,79	2 379,40	99,83	100%	99,83	99,83	2 494,00	51,61
561	Линия электропередач воздушная	000517216	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	4 760,51	31.12.2023	351,83	2 711,87	1 389,80	157,34	100%	157,34	157,34	1 416,20	29,16
562	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ_6КВ	516097	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	667,40	31.12.2023	29,66	227,49	116,50	13,19	100%	13,19	13,19	118,80	2,44
563	Линия кабельная от подстанции №4 межцеховая	000517251	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	4 776,23	31.12.2023	178,38	2 982,35	2 227,60	93,47	100%	93,47	93,47	2 269,90	48,21
564	Ж.д путь 19 ст Западная от стр 83 до упора	223000001870-01-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	535,62	31.12.2023	17,75	403,48	266,80	19,29	100%	19,29	19,29	258,90	5,68
565	ВЫНОС СЕТЕЙ ЭЛ.СНАБЖЕНИЯ 6КВ ИЗ ЗОНЫ СТРОИТЕЛЬСТВА	000516075	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	470,69	31.12.2023	31,01	517,01	386,10	16,20	100%	16,20	16,20	393,50	8,36
566	ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ НАСОСНОЙ ПОДКАЧКИ	517234	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	2 186,75	31.12.2023	99,62	1 159,23	841,80	35,32	100%	35,32	35,32	882,30	18,26
567	БЛОК ЭЛЕКТРОКАБЕЛЬНЫЙ ОТ 1-ОГО ВОДОПОДЬЕМА ДО ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 5	000517241	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	3 098,96	31.12.2023	59,54	693,07	503,30	21,12	100%	21,12	21,12	527,50	10,92
568	БЛОК КАБЕЛЬНЫЙ ОТ НАСОСНОЙ СТАНЦИИ ПРОКАТНЫХ	517245	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	943,24	31.12.2023	11,02	148,60	109,30	4,59	100%	4,59	4,59	113,10	2,37
569	СЕТЬ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 4051 ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	000516095	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 362,20	31.12.2023	81,39	946,91	687,60	28,85	100%	28,85	28,85	720,70	14,91
570	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЯЯ	516099	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	891,34	31.12.2023	69,29	805,53	584,90	24,54	100%	24,54	24,54	613,10	12,69
571	СНАБЖЕНИЕ РАЗЛИВОЧНЫХ МАШИН ДОМЕННОГО ЦЕХА	000517225	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	773,59	31.12.2023	100,12	1 165,14	846,10	35,50	100%	35,50	35,50	886,80	18,35
572	Автомобиль 3010 KD (ГАЗон Некст) Белый VIN Z783010KDG0031816 К 684 ОС 82	50204	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.10.16	134	1 296,69	--	0,00	1 296,69	580,61	116,12	100%	116,12	116,12	464,49	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
573	Реконструкция устройства комплектного для управления и защиты специализированного систем РЗА ЗРУ-1	000050373	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	26.12.16	120	6 737,61	31.12.2023	1 289,33	11 119,33	3 932,00	983,00	100%	983,00	983,00	3 335,80	0,0
574	Подстанция трансформаторная комплектная "ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК"	50339	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	27.12.16	180	185 823,46	31.12.2023	4 844,27	230 668,85	180 676,40	12 045,09	100%	12 045,09	12 045,09	172 248,70	3848,5
575	Устройство распределительное комплектное высокого напряжения ПС 110/6 кВ ОП-2 ЗСМК	000050357	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	27.12.16	108	121 868,75	31.12.2023	11 343,66	182 157,58	108 624,20	12 069,36	100%	12 069,36	12 069,36	102 967,00	2267,8
576	Блок-10 ТМХ. Благ-во.Автодороги,площ-ки,тротуар,отмостки	223000001427-02-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	4 063,78	31.12.2023	11,86	531,64	421,60	17,33	100%	17,33	17,33	413,50	9,1
577	ОП-10 ОРУ (строительная часть)	223000001136-02-ДК	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	24.04.17	360	3 655,98	31.12.2023	3,07	311,79	250,40	10,29	100%	10,29	10,29	242,50	5,4
578	Галерея электрокабельная Г-2 от ОП-10 до РП-101 кислородной станции N 2	223000001139-02-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	803,90	31.12.2023	15,28	395,74	308,60	12,68	100%	12,68	12,68	307,80	6,6
579	Автодороги ОП-10 ОРУ-110кВ. Комплекс КС-2	223000001185-03-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	700,78	31.12.2023	2,22	209,96	168,50	6,92	100%	6,92	6,92	163,30	3,6
580	Галерея электрокабельная от ОП-11 до главного корпуса кислородной станции N 2	223000001249-02-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	2 174,17	31.12.2023	33,65	668,83	515,20	21,17	100%	21,17	21,17	520,20	11,1
581	Кислородная станция 2. Блок-9. Благоустройство ОП-11. Проезды, площадки	223000001437-04-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	986,95	31.12.2023	18,86	839,96	666,00	27,37	100%	27,37	27,37	653,30	14,3
582	Галерея электрокабельная Г-1 от ОП-10 кислородного цеха № 2 до главного корпуса	223000001738-02-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	371,65	31.12.2023	7,03	182,96	142,70	5,86	100%	5,86	5,86	142,30	3,0
583	Здание опорной подстанции №10	223000001135-01-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	57 465,24	31.12.2023	8 930,43	145 787,14	111 006,00	4 561,89	100%	4 561,89	4 561,89	113 390,00	2403,7
584	Здание опорной подстанции №11	223000001244-01-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	13 971,70	31.12.2023	1 128,28	15 487,84	11 647,20	478,65	100%	478,65	478,65	12 046,10	252,4
585	АБК с мастерскими трансформаторного хозяйства и складом -гаражом S=6966,5м2	000191224	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	30 929,85	31.12.2023	5 040,13	69 189,04	52 031,90	2 138,30	100%	2 138,30	2 138,30	53 813,70	1127,8
586	Автомобиль ГАЗ 27527 X96275270H0834025 Т 136 ЕХ 142	51046	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	23.06.17	87	672,34	_	0,00	672,34	162,29	92,74	100%	92,74	92,74	69,55	0,0
587	Автомобиль ГАЗ 27527 Белый VIN X96275270H0834322 Т 399 ЕХ 142	000051058	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	03.07.17	86	672,34	_	0,00	672,34	164,18	93,82	100%	93,82	93,82	70,36	0,0
588	Автомобиль Toyota Corolla VIN: NMTBB0JE10R201348 А 521 ЕУ 142	51079	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	10.07.17	101	929,12	_	0,00	929,12	331,17	110,39	100%	110,39	110,39	220,78	0,0
589	Станок фрез.-сверлил.JMD-X1L 230 В	000051241	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	06.10.17	194	72,03	31.12.2023	5,23	73,72	46,60	4,24	100%	4,24	4,24	45,60	0,0
590	Автомобиль Toyota Corolla VIN NMTBB0JE10R237850 серебр.цвет С 939 КА 142	52277	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	14.05.18	103	999,15	_	0,00	999,15	465,62	116,41	100%	116,41	116,41	349,22	0,0
591	Автомобиль ГАЗ 27527 VIN X96275270J0854732 Р 024 КВ 142	000052386	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	29.06.18	75	720,34	_	0,00	720,34	201,69	115,25	100%	115,25	115,25	86,44	0,0

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
592	Автомобиль ГАЗ 27527 VIN X96275270J0854649 Р 102 КВ 142	52387	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	29.06.18	75	720,34	–	0,00	720,34	201,69	115,25	100%	115,25	115,25	86,44	0,00
593	Принтер HP Designjet T520 36-in ePrinter (CQ893C)	000052495	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	15.10.18	98	53,81	31.12.2023	3,20	59,34	27,50	6,88	100%	6,88	6,88	21,80	0,00
594	Снегоуборщик Husqvama ST-230P	52506	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	22.11.18	180	116,60	31.12.2023	8,11	97,56	65,10	5,96	100%	5,96	5,96	64,50	0,00
595	Подстанция трансформаторная комплектная "ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК"	000052530	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	12.12.18	204	311 090,57	31.12.2023	33 701,70	395 227,60	306 160,20	18 009,42	100%	18 009,42	18 009,42	315 012,40	0,00
596	Система пожарной сигнализации ОП-3 ЗСМК	52539	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	25.12.18	180	6 820,62	31.12.2023	1 307,26	10 421,40	6 683,70	607,61	100%	607,61	607,61	6 947,60	0,00
597	Ноутбук LenovoThinkPad X280 12.5 с док.станц. Station-90w	000052596	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	22.02.19	94	73,77	–	0,00	73,77	37,67	9,42	100%	9,42	9,42	28,25	0,00
598	Насос НМШ8-25-6,3/10	52738	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	08.05.19	60	66,67	31.12.2023	629,17	910,82	79,80	56,33	100%	56,33	56,33	75,90	0,00
599	Автомобиль ГАЗ-22177-753 VIN X96221770K0875451 Н 562 ЕУ 142	000052764	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	17.05.19	60	847,50	–	0,00	847,50	240,13	169,50	100%	169,50	169,50	70,63	0,00
600	Автомобиль ГАЗ-22177-753 VIN X96221770K0875416 У 948 ЕН 142	52765	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	17.05.19	60	847,50	–	0,00	847,50	240,13	169,50	100%	169,50	169,50	70,63	0,00
601	МФУ HP LJ Enterprise MFP M775dn CC522A	000052896	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	26.07.19	89	226,48	–	0,00	232,40	125,34	16,62	100%	16,62	16,62	108,72	0,00
602	Комплект д/замены дефектных изоляторов ПС120У	52999	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	07.10.19	84	43,12	31.12.2023	35,98	135,14	54,30	14,17	100%	14,17	14,17	54,70	0,00
603	Снегоуборщик Husqvama ST-230P	000052997	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	15.10.19	84	120,63	31.12.2023	41,14	180,11	76,10	19,85	100%	19,85	19,85	72,90	0,00
604	Снегоуборщик Husqvama ST-230P	52998	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	15.10.19	84	120,63	31.12.2023	42,73	197,40	84,70	22,10	100%	22,10	22,10	79,90	0,00
605	Снегоход TAYGA Patrul 800SWT	000053074	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.11.19	84	449,17	–	0,00	449,17	251,32	64,17	100%	64,17	64,17	187,15	0,00
606	Прицеп ТС 716104 с тентом, подкатными колесами и лебедкой	53090	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	15.11.19	120	72,98	–	0,00	72,98	50,48	7,30	100%	7,30	7,30	43,18	0,00
607	Автомобиль ГАЗ-27527 VIN X96275270L0888330 Х 119 КО 142	000053066	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	18.11.19	60	958,33	31.12.2023	-958,33	0,00	367,36	143,75	100%	143,75	143,75	0,00	0,00
608	Помещение нежилое 187,1 кв.м 1-й этаж	119/1	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.01.20	361	2 461,13	31.12.2023	1 921,21	11 805,72	5 261,40	328,57	100%	328,57	0,00	5 891,60	113,76
609	Помещение нежилое 225,8 кв.м 2-й этаж	119/2	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.01.20	361	2 970,19	31.12.2023	2 450,39	12 073,43	5 170,60	319,88	100%	319,88	0,00	6 085,90	112,32
610	Помещение нежилое 472,5 кв.м 3-й этаж	119/3	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.01.20	361	6 215,30	31.12.2023	4 520,42	22 641,12	9 776,30	602,35	100%	602,35	0,00	11 462,50	212,33

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога н имущество, отнесенной на передачу ЭЭ з отчетный перио
611	Мотопомпа бензиновая SWT-80 HX Daishin	000053206	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	06.04.20	68	75,07	31.12.2023	49,11	183,60	71,20	23,73	100%	23,73	23,73	64,80	0,
612	Автогидропододъемник Чайка-Сервис 27845R VIN XU827845RL0000069 О 308 КТ 142	53349	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	01.12.22	84	4 183,33	_	0,00	4 183,33	2 788,89	597,62	100%	597,62	597,62	2 191,27	0,
613	Тренажер Т12к Максим III-01	000053424	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	22.09.20	60	64,84	31.12.2023	99,82	244,00	79,30	28,84	100%	28,84	28,84	85,40	0,
614	Здание гаража ОП-3 S= 126.85 м2	53454	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	12.10.20	84	415,00	31.12.2023	551,52	4 159,46	2 491,20	515,42	100%	515,42	515,42	2 277,80	49,
615	Сервер HPE DL 160 Gen10 P19560-B21	000053505	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	18.12.20	36	317,58	_	0,00	317,58	105,86	105,86	100%	105,86	105,86	0,00	0,
616	Сервер HPE DL 160 Gen10 P19560-B21	53506	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	18.12.20	36	317,58	_	0,00	317,58	105,86	105,86	100%	105,86	105,86	0,00	0,
617	Сервер HPE DL 360 Gen10 P19777-B21	000053507	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	18.12.20	36	749,87	_	0,00	749,87	249,96	249,96	100%	249,96	249,96	0,00	0,
618	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+J9772A	53508	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	18.12.20	60	143,17	_	0,00	143,17	85,90	28,63	100%	28,63	28,63	57,27	0,
619	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+J9772A	000053509	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	18.12.20	60	143,17	_	0,00	143,17	85,90	28,63	100%	28,63	28,63	57,27	0,
620	Сервер HPE ProLiant DL180	53977	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	24.05.21	36	216,50	_	0,00	216,50	102,24	72,17	100%	72,17	72,17	30,07	0,
621	Автомобиль Toyota Corolla VIN NMTBB0BE10R100065 М 581 НА 142	000053994	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	18.06.21	60	1 266,94	_	0,00	1 266,94	886,86	253,39	100%	253,39	253,39	633,47	0,
622	Автомобиль ГАЗ-27527 VINX96275270M0929177 С 829 НЕ 142	54113	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.09.21	60	1 070,00	_	0,00	1 070,00	802,50	214,00	100%	214,00	214,00	588,50	0,
623	Микромиллиамперметр МИКО-2,3	000054153	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	12.10.21	84	365,00	_	0,00	365,00	304,17	52,14	100%	52,14	52,14	252,02	0,
624	Сервер HPE DL 360 Gen10 P19777-B21	54154	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	19.10.21	36	747,35	_	0,00	747,35	456,71	249,12	100%	249,12	249,12	207,60	0,
625	Сервер HPE ProLiant DL180	000054155	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	19.10.21	36	199,45	_	0,00	199,45	121,89	66,48	100%	66,48	66,48	55,40	0,
626	Кабельная линия 6кВ ПС Казская 110 кВ-ДОФ	54152	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	21.10.21	360	1 127,77	31.12.2023	81,43	1 504,99	1 368,20	47,45	100%	47,45	47,45	1 396,30	0
627	Генератор звуковой частоты Атлет АГ-319К	000054188	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	08.11.21	84	274,57	_	0,00	274,57	232,07	39,22	100%	39,22	39,22	192,85	0
628	Автомобиль ГАЗ-27527 полн.4х4 VIN X96275270N0933711 Р 164 НЕ 142	54200	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	25.11.21	60	1 072,50	_	0,00	1 072,50	840,13	214,50	100%	214,50	214,50	625,63	0

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
629	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+	000054275	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.12.21	36	113,97	_	0,00	113,97	72,81	37,99	100%	37,99	37,99	34,82	0,00
630	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+	54276	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.12.21	36	113,97	_	0,00	113,97	72,81	37,99	100%	37,99	37,99	34,82	0,00
631	Оборудование электроподстанции №9	000054259	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	25.12.21	241	122 366,11	31.12.2023	-5 629,00	126 248,20	126 805,97	5 050,19	100%	5 050,19	5 050,19	116 558,80	0,00
632	Здание электроподстанции №9	54261	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	31.12.21	360	4 671,84	31.12.2023	-107,67	5 436,43	5 359,30	184,80	100%	184,80	184,80	5 074,00	115,70
633	Кран манипулятор Чайка-Сервис 2784СВ VIN:XUB2784CBM0000142 А 633 НМ 142	000054385	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.04.22	84	6 816,67	_	0,00	6 816,67	6 167,46	973,81	100%	973,81	973,81	5 193,65	0,00
634	Снегоболотоход РМ650-2 XWTRM6502N0505543	54458	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	06.06.22	84	601,67	_	0,00	601,67	558,69	85,95	100%	85,95	85,95	472,74	0,00
635	Стенд для механических испытаний принадлежностей для проведения работ на высоте СВЭ-6	000054468	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	17.06.22	120	115,84	31.12.2023	-9,15	193,06	192,10	20,22	100%	20,22	20,22	164,10	0,00
636	КР_Здание опори.подстан. №10_инв223000001135-01-ДК	КР_223000001135-01/1	0	29.06.22	120	281,47	_	0,00	281,47	267,39	28,15	0%	0,00	0,00	239,25	5,57
637	КР_Здание опори.подстан. №11_инв223000001244-01-ДК	КР_223000001244-01/1	Десятая группа (свыше 30 лет)	29.06.22	120	75,58	_	0,00	75,58	71,80	7,56	0%	0,00	0,00	64,24	1,50
638	КР_Подстанция ОП-20 ОРУ-110, 35кВ инв000025196	КР000025196	0	01.08.22	120	459,05	_	0,00	459,05	443,75	45,91	0%	0,00	0,00	397,85	9,26
639	КР_ЛЭП-110 Кв Кондома-Шерегеш дог 3-1 (старый инв.ЦЮ018495, новый инв№000056367 в собств.с 20.11.23	КРЦЮ018495	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	01.08.22	120	555,20	_	0,00	555,20	536,70	55,52	0%	0,00	0,00	481,18	11,20
640	КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -5 инв.223000001568-01-ДК	КР223000001568-01-ДК	0	01.08.22	120	82,51	_	0,00	82,51	79,76	8,25	0%	0,00	0,00	71,51	1,66
641	КР_Обогатительная 05-06/7 ПС 110/06 КВ инв.62	КР62	0	01.08.22	120	148,60	_	0,00	148,60	143,65	14,86	0%	0,00	0,00	128,79	3,00
642	КР_ОРУ-110кв ОП-7 инв.223000001693-01-ДК	КР223000001693-01-ДК	0	01.08.22	120	69,70	_	0,00	69,70	67,38	6,97	0%	0,00	0,00	60,41	1,41
643	КР_ПС 110/10 кВ ОП-2 (реконструкция) инв.000025709	КР000025709	0	01.08.22	120	111,04	_	0,00	111,04	107,34	11,10	0%	0,00	0,00	96,24	2,24
644	КР_Наруж.освещение от ШУО-25 ВЛ-0,4кВ (часть)ИНВ223000001683-02_Аренда	КР223000001683-02	0	02.08.22	120	670,34	_	0,00	670,34	648,00	67,03	0%	0,00	0,00	580,96	0,00
645	КР_Наруж.освещение от ШУО-28км, ШУО-33, ШУО-33 ВЛ-0,4кВ(часть) ИНВ223000113154-02_Аренда	КР223000113154-02	0	02.08.22	120	794,61	_	0,00	794,61	768,12	79,46	0%	0,00	0,00	688,66	0,00
646	КР_Наруж.освещение от ШУО-40 ВЛ-0,4кВ (часть)ИНВ223000001292-02_Аренда	КР223000001292-02	0	02.08.22	120	496,57	_	0,00	496,57	480,02	49,66	0%	0,00	0,00	430,36	0,00
647	КР_Наруж.освещение от ШУО-41,ШУО-54 ВЛ-0,4кВ (часть)ИНВ223000113153-02_Аренда	КР223000113153-02	0	02.08.22	120	368,26	_	0,00	368,26	355,98	36,83	0%	0,00	0,00	319,15	0,00
648	КР_Наруж.освещение от ШУО-32,ШУО-38,ШУО-55,ШУО-56,ШУО-57 ВЛ-0,4кВ (часть)ИНВ 223000001212-02_Аренда	КР223000001212-02	0	02.08.22	120	1 357,41	_	0,00	1 357,41	1 312,17	135,74	0%	0,00	0,00	1 176,43	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
649	КР_Наруж.освещение от ШУО-61 ВЛ-0,4кВ (часть) ИНВ.223000001433-02_Аренда	КР223000001433-02	0	02.08.22	120	439,82	_	0,00	439,82	425,16	43,98	0%	0,00	0,00	381,18	0,00
650	КР_Наруж.освещение от ШУО-ВТЦ,ШУО-ЦФА ВЛ-0,4кВ (часть) инв№223000113151-02_Аренда	КР223000113151-02	0	02.08.22	120	549,65	_	0,00	549,65	531,33	54,96	0%	0,00	0,00	476,36	0,00
651	КР_Наруж.освещение от ШУО-65 ВЛ-0,4кВ (часть)ИНВ.№223000001247-02_Аренда	КР223000001247-02	0	02.08.22	120	1 723,15	_	0,00	1 723,15	1 665,72	172,32	0%	0,00	0,00	1 493,40	0,00
652	КР_Наруж.освещение от ШУО-57а ВЛ-0,4кВ (часть) ИНВ№223000113121-02_Аренда	КР223000113121-02	0	03.08.22	120	832,30	_	0,00	832,30	804,56	83,23	0%	0,00	0,00	721,33	0,00
653	КР_Высоковольтная линия 35/6 Темир-Каз_инв.Ц0025869-УК ЕВРАЗРУД	КРЦ0025869-УК ЕВРАЗР	0	01.09.22	120	335,12	_	0,00	335,12	326,74	33,51	0%	0,00	0,00	293,23	6,82
654	КР_ПС/35/6 кВ " Шерегеш-3" дог.3-21 был в аренде инв№Ц0018486новый инв№000056366 в собст.с 20.11.23г	КРЦ0018486	Десятая группа (свыше 30 лет)	01.09.22	120	283,84	_	0,00	283,84	276,74	28,38	0%	0,00	0,00	248,36	5,78
655	КР_ПС "Зеленая" 110/35/6 кВ инв.000031495_1	КР000031495_1	0	05.09.22	120	311,31	_	0,00	311,31	303,53	31,13	0%	0,00	0,00	272,40	6,34
656	КР_Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013665 инв.Ц0069475-УК	КРЦ0069475-УК	0	16.09.22	120	5 505,75	_	0,00	5 505,75	5 368,10	550,57	0%	0,00	0,00	4 817,53	0,00
657	КР_ПОДСТАНЦИЯ 35/6 КВ дог 3-1 (старый инв№Ц0015384 аренда,новый инв№000056372 выкупили с 20.11.23г)	КРЦ0015384	Десятая группа (свыше 30 лет)	27.09.22	120	371,45	_	0,00	371,45	362,16	37,14	0%	0,00	0,00	325,02	7,56
658	КР_ПОДСТАНЦИЯ 110/35/6 ОТКРЫТ.ЧАСТЬдог.3-1(Ар.старый инв№Ц0018503,нов.инв000056368 в собс.с20.11.23г	КРЦ0018503	0	27.09.22	120	458,06	_	0,00	458,06	446,61	45,81	0%	0,00	0,00	400,80	9,32
659	КР_ЗДАНИЕ ПОДСТАНЦИИ 110/6 КВ дог 3-1(аренда старый инвЦ0015382,нов.инв№000056364 собств.с 20.11.23)	КРЦ0015382	Десятая группа (свыше 30 лет)	27.09.22	120	398,35	_	0,00	398,35	388,39	39,84	0%	0,00	0,00	348,56	8,11
660	Измельчитель садовый Patriot PT S8100E 732107050	54731	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	12.10.22	24	105,83	31.12.2023	2,60	113,76	101,90	55,58	100%	55,58	55,58	47,40	0,00
661	КР_Тоннель шинный подстанции 4 инв.517266-ДК	КР517266-ДК	0	31.10.22	120	1 325,85	_	0,00	1 325,85	1 303,75	132,58	0%	0,00	0,00	1 171,17	27,22
662	КР_ПС-110/6,6/6,3 кВ Ерунаковская-8 ВЛ-110 от оп.32 на ПСЕрунаковская-8, инв.№90005003669 аренда	КР000050840	0	31.10.22	120	2 218,14	_	0,00	2 218,14	2 162,68	221,81	0%	0,00	0,00	1 940,87	0,00
663	КР_ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов (строит.)	КР000025207	0	30.11.22	120	2 930,90	_	0,00	2 930,90	2 906,48	293,09	0%	0,00	0,00	2 613,39	60,72
664	Кабельная эстакада 6 кВ ОП-3- РП-311	54992	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	30.12.22	348	61 847,34	31.12.2023	35 544,13	97 391,47	61 847,34	2 061,58	100%	2 061,58	2 061,58	95 199,79	1397,90
665	КР_Механическая мастерская,инв. 2266-УК	КР2266-УК	0	31.12.22	120	2 912,19	_	0,00	2 912,19	2 912,19	291,22	0%	0,00	0,00	2 620,97	60,86
666	КР_Часть эл.ОРУ ОП-7 инв№ 2230000001694-01-УК	КР223000001694-01-УК	0	31.12.22	120	5 378,29	_	0,00	5 378,29	5 378,29	537,83	0%	0,00	0,00	4 840,46	0,00
667	КР_Подстанция трансформаторная комплектная «Таштагольская»_инв. 000043675	КР000043675	0	31.12.22	120	24 670,27	_	0,00	24 670,27	24 670,27	2 467,03	0%	0,00	0,00	22 203,24	432,10

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
668	КР_ЗДАНИЕ ОБЩЕГО ПОДСТАНЦИОННОГО УПРАВЛЕНИЯ инв.517218-УК	КР517218-УК	0	31.12.22	120	2 350,00	_	0,00	2 350,00	2 350,00	235,00	0%	0,00	0,00	2 115,00	49,12
669	КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -3 инв. 23096-ДК	КР23096-ДК	0	31.12.22	120	1 503,58	_	0,00	1 503,58	1 503,58	150,36	0%	0,00	0,00	1 353,23	31,42
670	КР_Реконструкция ПС 35/6 кВ "Шерегеш-3" инв.000025702	КР000025702	0	31.12.22	120	12 512,71	_	0,00	12 512,71	12 512,71	1 251,27	0%	0,00	0,00	11 261,44	0,00
671	КР_Обогатительная 05-06/7 ПС 110/06 КВ инв.62	КР62/1	0	31.12.22	120	4 581,72	_	0,00	4 581,72	4 581,72	458,17	0%	0,00	0,00	4 123,55	95,76
672	КР_Часть отдел. стоящего нежил. здания Админ.-бытов. корп. со столовой и трансф. подст.инв513761_Ар	КР513761	0	31.12.22	120	357,35	_	0,00	357,35	357,35	35,74	0%	0,00	0,00	321,61	0,00
673	КР_ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ_инв.28690-ДК	КР28690-ДК	0	31.12.22	120	525,47	_	0,00	525,47	525,47	52,55	0%	0,00	0,00	472,92	10,98
674	КР_УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-110КВ_инв.1000450-УК	КР1000450-УК	0	31.12.22	120	28 589,41	_	0,00	28 589,41	28 589,41	2 858,94	0%	0,00	0,00	25 730,47	0,00
675	КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -6, 9-инв.22966-ДК	КР22966-ДК	0	31.12.22	120	9 335,09	_	0,00	9 335,09	9 335,09	933,51	0%	0,00	0,00	8 401,58	195,10
676	КР_ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №1_инв.514699-ДК	КР514699-ДК	0	31.12.22	120	1 115,41	_	0,00	1 115,41	1 115,41	111,54	0%	0,00	0,00	1 003,87	23,31
677	КР_АБК с мастерскими трансформаторного хозяйства и складом -гаражом S=6966,5м2_инв.191224-ДК	КР191224-ДК	0	31.12.22	120	4 581,59	_	0,00	4 581,59	4 581,59	458,16	0%	0,00	0,00	4 123,43	95,76
678	КР_ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ_ПОДСТАНЦИИ № 22_инв.514700-УК	КР514700-УК	0	31.12.22	120	22,45	_	0,00	22,45	22,45	2,24	0%	0,00	0,00	20,20	0,47
679	КР_Здание опорной подстанции №11_инв.223000001244-01-ДК	КР223000001244-01-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.22	120	1 715,03	_	0,00	1 715,03	1 715,03	171,50	0%	0,00	0,00	1 543,53	35,84
680	КР_ЗДАНИЕ ЦЕХА СЛУЖЕБНОЕ_инв.07-18-004412-УК	КР07-18-004412-УК	0	31.12.22	120	5 260,55	_	0,00	5 260,55	5 260,55	526,06	0%	0,00	0,00	4 734,50	109,95
681	КР_ЗДАНИЕ ЗРУ-10 кВ ОП-7 на территории ПТНП_инв. 223000001691-01-ДК	КР223000001691-01-ДК	0	31.12.22	120	6 775,59	_	0,00	6 775,59	6 775,59	677,56	0%	0,00	0,00	6 098,03	141,61
682	КР_ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №15_инв. 514702-УК	КР514702-УК	0	31.12.22	120	187,36	_	0,00	187,36	187,36	18,74	0%	0,00	0,00	168,62	3,92
683	КР_КОНТОРА и РММ СМУ 1482,4 инв.118 (Рудокопровая 4)	КР118	0	31.12.22	120	1 795,37	_	0,00	1 795,37	1 795,37	179,54	0%	0,00	0,00	1 615,83	37,52
684	КР_Оборудование ЗРУ-110 кВ, ЗРУ-10кВ ОП-3_инв.223000011423-02-ДК	КР223000011423-02-ДК	0	31.12.22	120	11 259,11	_	0,00	11 259,11	11 259,11	1 125,91	0%	0,00	0,00	10 133,20	0,00
685	КР_ВЫСОКОВОЛ. ЛИНИЯ ВЛ-110 КВ ПРОИЗВ. БАЗЫ АБАГУР.АГЛОФ.(Ар.стар.инвЦ0015867,нов.№000056365 собст)	КРЦ0015867	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.22	120	2 648,53	_	0,00	2 648,53	2 648,53	264,85	0%	0,00	0,00	2 383,68	0,00
686	КР_Воздушная ЛЭП-110 КВ Темир-Каз инв.Ц0025870-УК ЕВРАЗРУД	КРЦ0025870-УК ЕВРАЗР	0	31.12.22	120	181,24	_	0,00	181,24	181,24	18,12	0%	0,00	0,00	163,11	3,79
687	КР_Воздушная линия 110КВ_инв.Ц0025879-У ЕВРАЗРУДА	КРЦ0025879-У ЕВРАЗРУ	0	31.12.22	120	634,02	_	0,00	634,02	634,02	63,40	0%	0,00	0,00	570,62	13,25

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога имущество, отнесенной передачу ЭЭ отчетный пери
688	КР_Высоковольтная линия 35/6 Темир-Каз_инв.Ц0025869-УК-ЕВРАЗРУД	КРЦ0025869-УК-ЕВРАЗР	0	31.12.22	120	177,98	_	0,00	177,98	177,98	17,80	0%	0,00	0,00	160,18	
689	Автомобиль Hyundai Creta VinZ94PC815BNR036792 К 788 НО 142	000055109	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	11.04.23	60	2 310,00	_		2 310,00	0,00	308,00	100%	308,00	308,00	2 002,00	
690	Комплект учебного оборудования РЗиА	55140	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.04.23	60	1 494,53	_		1 565,54	0,00	199,27	100%	199,27	199,27	1 356,80	
691	Коммутатор Ethernet MES2348B	000055146	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	05.05.23	180	147,00	_		147,00	0,00	5,72	100%	5,72	5,72	141,28	
692	Коммутатор Ethernet MES2348B	55147	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	05.05.23	180	147,00	_		147,00	0,00	5,72	100%	5,72	5,72	141,28	
693	Автомобиль ГАЗ 27527 VIN X96275270P0965882 У 754 НН 142	000055177	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	01.06.23	60	1 774,17	_		1 774,17	0,00	177,42	100%	177,42	177,42	1 596,75	
694	КР_ВЫСОКОВОЛ. ЛИНИЯ ВЛ-110 КВ ПРОИЗВ. БАЗЫ АБАГУР.АГЛОФ.(Ар.стар.инвЦ0015867,инв.№000056365 собст)	КРЦ0015867/1	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.06.23	120	1 232,29	_		1 232,29	0,00	61,61	0%	0,00	0,00	1 170,67	
695	КР_Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013664	КРЦ0069474-УК	0	31.08.23	120	8 410,75	_		8 410,75	0,00	280,36	0%	0,00	0,00	8 130,39	
696	КР_Воздушная линия 110КВ_ инв. Ц0025879-У ЕВРАЗРУДА	КРЦ0025879-УЕВРАЗР/1	0	31.08.23	120	5 965,27	_		5 965,27	0,00	198,84	0%	0,00	0,00	5 766,42	4
697	Сервер HPE ProLiant DL380 Gen10	000056303	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.10.23	36	1 161,02	_		1 161,02	0,00	64,50	100%	64,50	64,50	1 096,52	
698	Снегоуборщик ST1376E CHAMPION	56263	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	02.10.23	84	111,38	_		120,06	0,00	2,65	100%	2,65	2,65	117,20	
699	Снегоуборщик ST1376E CHAMPION	000056264	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	02.10.23	84	111,38	_		120,06	0,00	2,65	100%	2,65	2,65	117,20	
700	ЛЭП 110-35 кВ от подстанции до подстанции	56356	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	1 506,60	_		1 647,76	0,00	4,17	100%	4,17	4,17	1 643,20	
701	ЗДАНИЕ ПОДСТАНЦИИ 110/6 КВ	000056364	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	3 823,20	_		6 598,78	0,00	10,59	100%	10,59	10,59	6 580,50	1
702	Подстанция 110/6 кВ	56365	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	4 858,30	_		6 502,91	0,00	13,46	100%	13,46	13,46	6 484,90	
703	Подстанция	000056366	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	6 790,00	_		9 978,44	0,00	18,81	100%	18,81	18,81	9 950,80	2
704	ЛЭП 110кВ Кондома-Шерегеш	56367	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	4 999,40	_		5 624,78	0,00	13,85	100%	13,85	13,85	5 609,20	1
705	ЛЭП 110кВ Кондома-Шерегеш	000056373	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	4 999,90	_		5 622,68	0,00	13,85	100%	13,85	13,85	5 607,10	1
706	Подстанция 110/35/6 открытая часть	56368	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	20.11.23	360	2 429,90	_		2 261,08	0,00	6,75	100%	6,75	6,75	2 254,80	
707	Высоковольтная линия ВЛ-110 КВ производственной базы Абагурской аглофабрики	000056370	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	6 098,70	_		6 189,04	0,00	16,89	100%	16,89	16,89	6 171,90	2
708	Нежилое помещение	56371	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	701,00	_		702,85	0,00	1,94	100%	1,94	1,94	700,90	

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
709	Подстанция 35/6кВ	000056372	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	1 061,50	_		2 869,15	0,00	2,94	100%	2,94	2,94	2 861,20	6,64
710	КР_ПУНКТ N2 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	КР1001601-УК	0	30.11.23	120	2 750,04	_		2 750,04	0,00	22,92	0%	0,00	0,00	2 727,12	4,62
711	КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ - 5,инв№223000001568-01-ДК	КР223000001568-01/1	0	30.11.23	120	4 994,76	_		4 994,76	0,00	41,62	0%	0,00	0,00	4 953,14	8,38
712	КР_ППА_Подстанц ПС-110/6,6/6,3 кВт(+ 2 одноцепн ВЛ)_№10/3-32_ПС Малиновская				120						6,67	0%	0,00	0,00		0,00
713	КР_Оборудование ОРУ-110 ОП-5 отделение подготовки лом	КР223000001564-01-УК		31.12.23	120	6 813,27			0,00				0,00	1,00	0,00	
714	КР_Подстанция трансформаторная комплектная «Таштагольская» инв.№000043675	КР000043675/1		31.12.23	120	18 786,35			0,00						0,00	
715	КР_Подстанция 35/6кВ	КР000056372		31.12.23	120	2 595,89			0,00						0,00	
716	КР_ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110 инв.23414-УК ЗСМК	КР23414-УК ЗСМК		31.12.23	120	11 598,87			0,00						0,00	
717	КР_ОРУ-110 кв ОП-20(электрооборудование). инв.000025197	КР000025197		31.12.23	120	12 655,08			0,00						0,00	
718	КР_ПС 35/6 кВ "Казская", инв.№000031498	КР000031498		31.12.23	120	5 498,20			0,00						0,00	
719	КР_ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов (электрич.) инв.000025201	КР000025201		31.12.23	120	3 716,63			0,00						0,00	
720	КР_УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-110КВ_инв№1000450-УК	КР1000450-УК/1		31.12.23	120	22 304,19			0,00						0,00	
721	КР_Тоннель прокатных цехов ТЭЦ (Теплоэлектроцентраль) инв№517258-ДК	КР517258-ДК		31.12.23	120	2 564,37			0,00						0,00	
722	КР_ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 6 ДО ПЕЧНОГО ОТДЕЛЕНИЯ инв№517247-ДК	КР517247-ДК		31.12.23	120	3 528,62			0,00						0,00	
723	КР_ЗДАНИЕ ПОДСТАНЦИИ 110/6 КВ инв№000056364	КР000056364		31.12.23	120	7 108,12			0,00						0,00	
724	КР_КОНТОРА и РММ СМУ 1482,4 инв.118 (Рудокопровая 4)	КР118/1		31.12.23	120	1 978,63			0,00						0,00	
725	КР_Подстанция инв.№000056366	КР000056366		31.12.23	120	725,86			0,00						0,00	
726	КР_Подстанция 110/35/6 открытая часть инв.№000056368	КР000056368		31.12.23	120	553,12			0,00						0,00	
727	КР_ПС 110/35/6 кВ "Зеленая" инв№000031495_1	КР000031495_1/1		31.12.23	120	614,81			0,00						0,00	
	Итого без реконструкций 2024-2025гг					**3 886 079,14**		**1 550 844,79**	**9 317 615,98**	**3 708 948,56**	**450 182,14**		**434 347,68**	**415 709,27**	**3 821 029,61**	**38 618,48**

Приложение 6

Расчет амортизации на 2025 год

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
1	Снегоуборочная машина инв.17	17	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	19.02.07	226	17,54	31.12.2023	2,20	40,49	2,15	2,15	100%	2,15	2,15	0,00	0,00
2	Выключатель С-35М-630-10А У1	25607	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	19.02.07	202	254,14	31.12.2023	4 184,77	8 026,13	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Кондиционер HUALING CS-12XHA/CU-12HA инв.32	32	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.05.07	235	19,92		0,00	19,92	2,03	1,02	100%	1,02	1,02	1,02	0,00
4	Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.37	37	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.05.07	235	17,53		0,00	17,53	1,79	0,90	100%	0,90	0,90	0,90	0,00
5	Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.36	36	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.05.07	235	17,53		0,00	17,53	1,79	0,90	100%	0,90	0,90	0,90	0,00
6	Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.34	34	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.05.07	235	17,53		0,00	17,53	1,79	0,90	100%	0,90	0,90	0,90	0,00
7	Кондиционер HUALING CS-12XHA/CU-12HA инв.33	33	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.05.07	235	19,92		0,00	19,92	2,03	1,02	100%	1,02	1,02	1,02	0,00
8	Кондиционер HUALING CU-12HA инв.39	39	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	15.08.07	232	18,52	31.12.2023	2,09	31,58	3,27	1,63	100%	1,63	1,63	1,63	0,00
9	Кондиционер HUALING CU-12HA инв.41	41	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	15.08.07	232	18,52	31.12.2023	2,09	31,58	3,27	1,63	100%	1,63	1,63	1,63	0,00
10	VoiP оборудование, Internet маршрутизаторы инв.46	46	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.12.07	228	28,18		0,00	28,18	2,97	1,48	100%	1,48	1,48	1,48	0,00
11	VoiP оборудование, Internet маршрутизаторы инв.50	50	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.12.07	228	28,18		0,00	28,18	2,97	1,48	100%	1,48	1,48	1,48	0,00
12	АСКУЭ ЦСОИ инв.58	58	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	13.05.08	187	9 237,19	31.12.2023	-39 117,28	7 537,66	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Система видеонаблюдения "Антитерор" инв.59	59	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.05.08	247	313,55	31.12.2023	71,56	849,27	165,04	41,26	100%	41,26	41,26	123,78	0,00
14	Обогатительная 05-06/7 ПС 110/06 КВ инв.62	62	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.06.08	237	74 529,55	31.12.2023	21 018,52	248 052,11	40 975,69	12 402,61	100%	12 402,61	12 402,61	28 573,09	765,04
15	Многофункциональное устройство HP LaserJet M2727 nfs MFP инв.77	77	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.09.08	183	33,05	31.12.2023	1 689,71	1 843,73	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Ноутбук Samsung R60+SRE+ монитор HP инв.75	75	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.09.08	183	27,08		0,00	27,08	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
17	Реконструкция системы оперативного тока ПС 110/35/6 кВ "Таштагольская"инв.82	82	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.08	240	3 319,69	31.12.2023	427,53	8 133,20	1 626,64	406,66	100%	406,66	406,66	1 219,98	31,31
18	АСКУЭ Кузбасс инв.81	81	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.08	84	68 286,57	31.12.2023	17 292,56	85 579,12	27 034,73	12 225,59	100%	12 225,59	12 225,59	14 809,14	0,00
19	Локально-вычислительная сеть/ Рудокопровая 4 инв.104	104	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	17.12.09	204	370,00		0,00	370,00	43,53	21,76	100%	21,76	21,76	21,76	0,00
20	Водопровод пожарохозяйственный АКБ СМУ инв.105	105	Десятая группа (свыше 30 лет)	17.12.09	361	20,00	31.12.2023	6,94	76,50	38,36	2,54	100%	2,54	2,54	35,81	0,82
21	Канализация АБК СМУ К-1, по адресу Рудокопровая 4 инв.106	106	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	17.12.09	210	23,68	31.12.2023	3,67	27,00	4,05	1,35	100%	1,35	1,35	2,70	0,07
22	Теплотрасса АБК СМУ длина 24 м., по адресу Рудокопровая 4 инв.107	107	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	17.12.09	288	20,00	31.12.2023	-0,50	138,48	51,93	5,77	100%	5,77	5,77	46,16	1,08
23	Канализация АБК СМУ К-2, по адресу Рудокопровая 4 инв.114	114	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	17.12.09	210	20,00	31.12.2023	5,39	36,50	5,48	1,82	100%	1,82	1,82	3,65	0,10
24	Теплотрасса АБК РММ СМУ длина 99 м., по адресу Рудокопровая 4 инв.116	116	Десятая группа (свыше 30 лет)	17.12.09	288	48,62	31.12.2023	-2,16	571,44	219,10	19,00	100%	19,00	19,00	200,11	4,61
25	КОНТОРА и РММ СМУ 1482,4 инв.118 (Рудокопровая 4)	118	Десятая группа (свыше 30 лет)	17.12.09	328	18 226,89	31.12.2023	509,19	29 646,07	13 476,03	985,47	100%	985,47	985,47	12 490,57	285,63
26	Компьютер (ПК HP d*2420MT Core2Duo E7500, монитор HP TFT LE1901w 19") 21.12.2009 инв.110	110	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	21.12.09	168	27,15		0,00	27,15	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Многофункц.устр-во (сканер, копир, принтер), Scharp AR-M205 инв.111	111	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	21.12.09	204	53,45		0,00	53,45	6,29	3,14	100%	3,14	3,14	3,14	0,00
28	Плоттер HP Designjet 510 24"	20835	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	26.05.11	187	52,31		0,00	52,31	6,71	3,36	100%	3,36	3,36	3,36	0,00
29	Принтер МФУ HP 2727	20844	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	26.05.11	151	20,07		0,00	20,07	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Система пожаротушения и пожарной сигнализации, эвакуационного освещения	24394	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	01.06.11	210	461,04	31.12.2023	4,08	554,75	126,80	31,70	100%	31,70	31,70	95,10	0,00
31	Кондиционер Samsung AQ09UGFNSER (2 box)	25117	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.06.11	186	24,78		0,00	24,78	3,20	1,60	100%	1,60	1,60	1,60	0,00
32	Подстанция ОП-20 ОРУ-110, 35кВ	25196	Десятая группа (свыше 30 лет)	27.07.11	269	628,94	31.12.2023	5 302,05	48 853,76	20 169,55	1 623,95	100%	1 623,95	1 623,95	18 545,60	425,87
33	Электрооборудование ЗРУ-6кв ОП-20	25203	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	27.07.11	185	1 142,72	31.12.2023	661,12	7 039,76	913,27	456,63	100%	456,63	456,63	456,63	0,00
34	ОРУ-35кв ОП-20 (электрооборудование)	25200	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	27.07.11	209	25,18	31.12.2023	8,07	90,22	20,72	5,18	100%	5,18	5,18	15,54	0,00
35	ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов(электрич.)	25201	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	27.07.11	269	61 270,36	31.12.2023	1 227,96	139 002,84	55 807,83	6 200,87	100%	6 200,87	6 200,87	49 606,96	1 159,56

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
36	Здание ОП-20	25205	Десятая группа (свыше 30 лет)	27.07.11	269	931,70	31.12.2023	3 045,69	32 482,65	13 410,64	1 079,76	100%	1 079,76	1 079,76	12 330,89	283,16
37	Подъездной ж/д путь к ОП-20	25206	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	27.07.11	269	208,23	31.12.2023	130,42	1 784,37	724,63	71,37	100%	71,37	71,37	653,25	15,16
38	ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов (строит.)	25207	Десятая группа (свыше 30 лет)	27.07.11	269	423,89	31.12.2023	92,70	1 988,13	820,81	66,09	100%	66,09	66,09	754,72	17,33
39	ОРУ-110 кв ОП-20(электрооборудование)	25197	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	27.07.11	269	27,30	31.12.2023	3,00	73,30	29,43	3,27	100%	3,27	3,27	26,16	0,00
40	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Шерегеш-3"	25702	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.11.11	210	32 216,58	31.12.2023	8 838,76	92 324,40	23 300,92	5 275,68	100%	5 275,68	5 275,68	18 025,24	0,00
41	ПС 110/10 кВ ОП-2 (реконструкция)	25709	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.11.11	210	25 317,70	31.12.2023	5 061,17	69 371,08	18 003,45	3 468,55	100%	3 468,55	3 468,55	14 534,89	357,92
42	Реконструкция РП-24 ОАО "ЗСМК"	26430	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	15.12.11	210	31 582,94	31.12.2023	5 314,27	70 309,27	18 581,74	3 515,46	100%	3 515,46	3 515,46	15 066,27	0,00
43	ПС 110/10 кВ ОП-2 реконструкция (2012 г.)	27354	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.08.12	210	24 425,00	31.12.2023	3 097,15	62 697,37	18 659,93	3 134,87	100%	3 134,87	3 134,87	15 525,06	376,03
44	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ	Ц0005767-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	354,66	31.12.2023	55,58	1 227,95	103,90	61,40	100%	61,40	61,40	42,51	0,00
45	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ	Ц0005766-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	354,66	31.12.2023	55,58	1 227,95	103,90	61,40	100%	61,40	61,40	42,51	0,00
46	ЩИТ ПБ 550-800 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	Ц0005762-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	82,63	31.12.2023	22,56	228,48	32,07	16,03	100%	16,03	16,03	16,03	0,00
47	ЩИТ ПСН-1202-73 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	Ц0005759-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	82,63	31.12.2023	61,63	347,70	48,80	24,40	100%	24,40	24,40	24,40	0,00
48	ЩИТ ПБ 550-800 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	Ц0005758-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	82,63	31.12.2023	22,56	228,48	32,07	16,03	100%	16,03	16,03	16,03	0,00
49	ТРАНСФОРМАТОР ПОНИЖАЮЩИЙ	Ц0005757-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	67,80	31.12.2023	69,36	293,44	16,93	16,93	100%	16,93	16,93	0,00	0,00
50	ТРАНСФОРМАТОР ПОНИЖАЮЩИЙ	Ц0005756-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	67,80	31.12.2023	69,36	293,44	16,93	16,93	100%	16,93	16,93	0,00	0,00
51	УСТРОЙСТВО ШКАФНОГО ТИПА	Ц0005755-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	156	96,40	31.12.2023	98,13	416,74	28,32	27,78	100%	27,78	27,78	0,53	0,00
52	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005754-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	78,39	31.12.2023	19,65	307,54	26,02	15,38	100%	15,38	15,38	10,65	0,00
53	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005753-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	78,39	31.12.2023	19,65	307,54	26,02	15,38	100%	15,38	15,38	10,65	0,00
54	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005752-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	78,39	31.12.2023	19,65	307,54	26,02	15,38	100%	15,38	15,38	10,65	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
55	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005751-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	78,39	31.12.2023	19,65	307,54	26,02	15,38	100%	15,38	15,38	10,65	0,00
56	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005750-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	78,39	31.12.2023	19,65	307,54	26,02	15,38	100%	15,38	15,38	10,65	0,00
57	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005749-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	78,39	31.12.2023	19,65	307,54	26,02	15,38	100%	15,38	15,38	10,65	0,00
58	СТАНЦИЯ НИЗКОВОЛЬТНАЯ	Ц0005735-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	55,09	31.12.2023	6,77	109,72	15,40	7,70	100%	7,70	7,70	7,70	0,00
59	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005631-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	51,93	16,17	100%	16,17	16,17	35,75	0,00
60	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005630-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	51,93	16,17	100%	16,17	16,17	35,75	0,00
61	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005629-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	51,93	16,17	100%	16,17	16,17	35,75	0,00
62	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005628-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	51,93	16,17	100%	16,17	16,17	35,75	0,00
63	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005627-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	51,93	16,17	100%	16,17	16,17	35,75	0,00
64	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005626-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	51,93	16,17	100%	16,17	16,17	35,75	0,00
65	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005625-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	51,93	16,17	100%	16,17	16,17	35,75	0,00
66	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005624-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	51,93	16,17	100%	16,17	16,17	35,75	0,00
67	ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ	Ц0003995-УК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	156	720,34	31.12.2023	58,69	3 365,89	194,19	194,19	100%	194,19	194,19	0,00	0,00
68	ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ	Ц0003666-УК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	156	720,34	31.12.2023	168,36	3 740,30	215,78	215,78	100%	215,78	215,78	0,00	0,00
69	Устройство питания УКПК-380	Ц0012765-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	97,46	31.12.2023	-5,47	132,92	32,72	8,18	100%	8,18	8,18	24,54	0,00
70	Устройство питания УКПК-380	Ц0012753-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	97,46	31.12.2023	-5,47	132,92	32,72	8,18	100%	8,18	8,18	24,54	0,00
71	Щит управления ПН560/800	Ц0012711-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	127,12	31.12.2023	34,79	351,50	49,33	24,67	100%	24,67	24,67	24,67	0,00
72	Щит переменного тока 2 шц	Ц0012709-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	127,12	31.12.2023	34,79	351,50	49,33	24,67	100%	24,67	24,67	24,67	0,00
73	Щит переменного тока 1шц	Ц0012708-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	127,12	31.12.2023	34,79	351,50	49,33	24,67	100%	24,67	24,67	24,67	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
74	Щит постоянного тока 3шц	Ц0012707-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	114,41	31.12.2023	31,35	316,35	44,40	22,20	100%	22,20	22,20	22,20	0,00
75	Панель ПУ 8256	Ц0012706-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	40,25	31.12.2023	26,06	136,47	10,30	10,30	100%	10,30	10,30	0,00	0,00
76	Устройство УКП-220 в	Ц0012705-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	59,32	31.12.2023	27,60	164,96	12,45	12,45	100%	12,45	12,45	0,00	0,00
77	Устройство УКП-220 в	Ц0012704-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	59,32	31.12.2023	27,60	164,96	12,45	12,45	100%	12,45	12,45	0,00	0,00
78	Пункт распред.ПР-24	Ц0012702-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	40,25	31.12.2023	30,47	155,02	11,70	11,70	100%	11,70	11,70	0,00	0,13
79	Трансформатор . 3 ном 35-65	Ц0011655-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	170,20	31.12.2023	30,86	138,17	11,69	6,91	100%	6,91	6,91	4,78	0,00
80	Трансформатор . 3 ном 35-65	Ц0011654-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	170,20	31.12.2023	30,86	138,17	11,69	6,91	100%	6,91	6,91	4,78	0,00
81	Трансформатор . 3 ном 35-65	Ц0011653-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	170,20	31.12.2023	30,86	138,17	11,69	6,91	100%	6,91	6,91	4,78	0,00
82	Выключатель масленый С-35-630- (Шер-1)	Ц0023046-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	145	970,45	31.12.2023	87,66	1 181,76	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
83	Выключатель масленый С-35-630- (Шер-1)	Ц0023045-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	2 398,00	31.12.2023	35,97	485,55	119,52	29,88	100%	29,88	29,88	89,64	0,00
84	Реактор бетонный РБСАМ-3000 (Шер-1)	Ц0023016-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	207,63	31.12.2023	-508,73	22,80	3,66	1,14	100%	1,14	1,14	2,52	0,00
85	Реактор бетонный РБСАМ-3000 (Шер-1)	Ц0023015-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	207,63	31.12.2023	-508,73	22,80	3,66	1,14	100%	1,14	1,14	2,52	0,00
86	Реактор бетонный РБСАМ-3000 (Шер-1)	Ц0023014-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	207,63	31.12.2023	-508,73	22,80	3,66	1,14	100%	1,14	1,14	2,52	0,00
87	Реактор бетонный РБА 6-600 (Шер-1)	Ц0022995-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	66,95	31.12.2023	-200,81	7,60	1,22	0,38	100%	0,38	0,38	0,84	0,00
88	Реактор бетонный РБА-6-600 (Шер-1)	Ц0022994-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	66,95	31.12.2023	-163,76	7,60	1,22	0,38	100%	0,38	0,38	0,84	0,00
89	Трансформатор 3 фазн. 2Х обм.(Шер-1)	Ц0022991-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	117	61 789,60	31.12.2023	-478,22	113 708,35	49 030,22	6 326,48	100%	6 326,48	6 326,48	42 703,74	0,00
90	Реактор бетонный РБАсм 6 (Шер-1)	Ц0022990-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	66,95	31.12.2023	-163,76	7,60	1,22	0,38	100%	0,38	0,38	0,84	0,00
91	Реактор бетонный РБАсм-6 (Шер-1)	Ц0022989-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	66,95	31.12.2023	-163,76	7,60	1,22	0,38	100%	0,38	0,38	0,84	0,00
92	Трансформатор ТМ-7500, инв№07-17-013585	Ц0069472-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	135	783,54	31.12.2023	544,50	7 393,50	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
93	Трансформатор ТДН-110/10000, инв№07-17-013514	Ц0069470-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	150	3 378,47	31.12.2023	8 703,41	77 808,94	3 890,45	3 890,45	100%	3 890,45	3 890,45	0,01	0,00
94	Трансформатор ТДН-110/10000, инв№07-17-013513	Ц0069469-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	150	3 378,47	31.12.2023	8 703,41	77 808,94	3 890,45	3 890,45	100%	3 890,45	3 890,45	0,01	0,00
95	Устр.ячейки КРУ-49шт, инв№07-17-013892	Ц0069476-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	174	3 733,18	31.12.2023	828,77	10 477,93	1 824,60	523,90	100%	523,90	523,90	1 300,71	0,00
96	Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013665	Ц0069475-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	174	5 772,92	31.12.2023	1 768,14	72 845,79	11 303,65	5 023,85	100%	5 023,85	5 023,85	6 279,80	0,00
97	Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013664	Ц0069474-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	174	5 772,92	31.12.2023	1 768,14	72 845,79	11 303,65	5 023,85	100%	5 023,85	5 023,85	6 279,80	0,00
98	Трансформатор ТМ-7500, инв№07-17-013586	Ц0069471-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	147	737,86	31.12.2023	278,69	3 790,15	119,89	119,89	100%	119,89	119,89	0,00	0,00
99	Трансформатор ТДНС-10000, инв№07-17-013686	Ц0069473-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	4 813,92	31.12.2023	2 550,22	19 157,45	4 715,68	1 178,92	100%	1 178,92	1 178,92	3 536,76	0,00
100	Оборудование ОРУ-110 ОП-5 отделение подготовки лом	223000001564-01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	255	56 749,33	31.12.2023	4 466,42	84 973,01	35 988,57	3 998,73	100%	3 998,73	3 998,73	31 989,84	0,00
101	Трансформатор ТРДН-25000/110/6 ОП-5	223000001565-01-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	180	6 750,00	31.12.2023	4 302,70	46 120,80	8 455,48	3 074,72	100%	3 074,72	3 074,72	5 380,76	0,00
102	Трансформатор ТРДН-25000/110/6 ОП-5	223000001566-01-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	180	6 750,00	31.12.2023	1 369,24	57 946,40	10 623,51	3 863,09	100%	3 863,09	3 863,09	6 760,41	0,00
103	Батарея аккумуляторная СК-8 ОП-5	223000001567-01-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	153	1 000,00	31.12.2023	-1,19	2 772,70	108,73	108,73	100%	108,73	108,73	0,00	0,00
104	Оборудование ППС-1	223000001623-00-УК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	135	47,00	31.12.2023	-105,75	160,87	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
105	Выключатель масляный ВМТ-110Б-25/1250 ОП-6	223000001671-02-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	135	325,00	31.12.2023	-6 373,12	1 696,50	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
106	Выключатель масляный ВМТ-110Б-25/1250 ОП-6	223000001672-02-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	135	325,00	31.12.2023	-6 373,12	1 696,50	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
107	Часть эл.ЗРУ ОП-7	223000001692-01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	180	3 184,28	31.12.2023	465,73	5 935,20	1 088,12	395,68	100%	395,68	395,68	692,44	0,00
108	Часть эл.ОРУ ОП-7	223000001694-01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	180	20 318,37	31.12.2023	5 705,37	56 808,00	10 414,80	3 787,20	100%	3 787,20	3 787,20	6 627,60	0,00
109	Система учета КТС"Энергия-1"	223000001773-01-УК	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	30.09.12	135	2 544,39	31.12.2023	-9 787,50	4 669,88	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
110	Трансформатор ТДН-16000/110/10	223000001840-02-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	147	4 752,84	31.12.2023	1 599,84	54 318,93	1 718,25	1 718,25	100%	1 718,25	1 718,25	0,00	0,00
111	ОРУ-110кв п/с-6 оборудование	223000111234-01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	255	360,00	31.12.2023	44,64	463,46	196,29	21,81	100%	21,81	21,81	174,48	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
112	Оборудование ОП-6 РУ-10кв	223000114279-01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	228	145 720,36	31.12.2023	22 049,37	266 080,10	142 277,78	18 358,42	100%	18 358,42	18 358,42	123 919,35	0,00
113	КРУ-10кв внутренней установки п/ст-24	223000114478-01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	131,00	31.12.2023	57,71	420,37	60,48	28,02	100%	28,02	28,02	32,45	1,02
114	Трансформатор ТМ-1800/10 компрессорной станции ТСЦ	223000114480-01-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	135	375,00	31.12.2023	-858,38	1 272,38	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
115	Трансформатор ТМ-1800/10 компрессорной ст.ТСЦ п/ст	223000114483-01-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	255	375,00	31.12.2023	42,54	408,43	172,98	19,22	100%	19,22	19,22	153,76	0,00
116	Трансформатор ТМ-1800/10 компрессорной ст.ТСЦ п/ст	223000114489-01-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	135	375,00	31.12.2023	463,95	2 594,70	62,46	62,46	100%	62,46	62,46	0,00	0,00
117	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО ЗРУ-110КВ	22981	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	60	6 993,19	31.12.2023	166 018,42	173 011,61	156 691,59	33 575,42	100%	33 575,42	33 575,42	123 116,17	0,00
118	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000 (ОП-6)	23108	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	135	6 728,83	31.12.2023	178 420,45	385 818,65	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
119	ТРАНСФОРМАТОР КМК-1 СОБСТВЕННЫХ НУЖД	514707	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	151	45,80	31.12.2023	18,88	302,02	16,90	15,10	100%	15,10	15,10	1,80	0,00
120	ТП К РАСТВОРНОМУ УЗЛУ	514708	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	151	227,87	31.12.2023	142,79	1 503,42	84,13	75,17	100%	75,17	75,17	8,96	0,00
121	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 36/6 _силовой	514718	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	44,74	31.12.2023	13,25	260,70	9,86	9,86	100%	9,86	9,86	0,00	0,00
122	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 400/6 ТП-39 _силовой	514720	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	102,54	31.12.2023	31,33	933,53	35,32	35,32	100%	35,32	35,32	0,00	0,00
123	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 400/6 _силовой 2ГАБ	514724	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	139,62	31.12.2023	62,11	1 867,16	70,64	70,64	100%	70,64	70,64	0,00	0,00
124	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 560-6	514730	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	228,94	31.12.2023	68,79	1 742,96	65,95	65,95	100%	65,95	65,95	0,00	0,00
125	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	514744	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	267,94	31.12.2023	52,71	3 226,45	122,08	122,08	100%	122,08	122,08	0,00	0,00
126	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	514745	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	267,94	31.12.2023	52,71	3 226,45	122,08	122,08	100%	122,08	122,08	0,00	0,00
127	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	514746	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	313,13	31.12.2023	52,69	3 226,40	122,08	122,08	100%	122,08	122,08	0,00	0,00
128	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000/6/0.4 _силовой	514749	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	223,62	31.12.2023	88,93	1 935,36	73,23	73,23	100%	73,23	73,23	0,00	0,00
129	КОМПЕНСАТОР КСВБО-50 СИНХРОНН_СИНХРОННЫЙ	514790	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	22 497,21	31.12.2023	2 667,49	63 030,83	15 515,28	3 878,82	100%	3 878,82	3 878,82	11 636,46	0,00
130	УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-220КВ	514791	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	255	68 310,70	31.12.2023	351,26	130 231,26	52 603,22	8 682,08	100%	8 682,08	8 682,08	43 921,13	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
131	Установка 110 комплекс	519516	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	180,00	31.12.2023	52,25	438,42	61,53	30,77	100%	30,77	30,77	30,77	0,00
132	Цистерна V=50Куб.м	519527	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	40,00	31.12.2023	-0,81	45,50	11,20	2,80	100%	2,80	2,80	8,40	0,00
133	Цистерна V=50Куб.м	519528	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	40,00	31.12.2023	-0,81	45,50	11,20	2,80	100%	2,80	2,80	8,40	0,00
134	Оборудование ЗРУ-6кВ ОП-5 отделение подготовки лом	223000001563-01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	255	1 482,16	31.12.2023	130,46	1 687,89	714,87	79,43	100%	79,43	79,43	635,44	0,00
135	ЩИТ ЩД-5 ДИСПЕТЧЕРСКИЙ	Ц0005761-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	38,14	31.12.2023	29,15	147,08	11,10	11,10	100%	11,10	11,10	0,00	0,00
136	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005748-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	22,03	31.12.2023	22,28	95,07	5,49	5,49	100%	5,49	5,49	0,00	0,00
137	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005747-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	22,03	31.12.2023	22,28	95,07	5,49	5,49	100%	5,49	5,49	0,00	0,00
138	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005746-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	22,03	31.12.2023	22,28	95,07	5,49	5,49	100%	5,49	5,49	0,00	0,00
139	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005745-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	22,03	31.12.2023	22,28	95,07	5,49	5,49	100%	5,49	5,49	0,00	0,00
140	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005744-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	22,03	31.12.2023	22,28	95,07	5,49	5,49	100%	5,49	5,49	0,00	0,00
141	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005743-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	22,03	31.12.2023	22,28	95,07	5,49	5,49	100%	5,49	5,49	0,00	0,00
142	ЗАЗЕМЛИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005740-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	6,10	31.12.2023	7,64	32,71	2,76	1,64	100%	1,64	1,64	1,13	0,00
143	ЗАЗЕМЛИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005739-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	159	6,10	31.12.2023	5,74	29,15	2,94	1,46	100%	1,46	1,46	1,49	0,00
144	ЯЩИК НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ	Ц0005738-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	2,12	31.12.2023	1,04	5,90	0,44	0,44	100%	0,44	0,44	0,00	0,00
145	ЯЩИК НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ	Ц0005737-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	2,12	31.12.2023	1,04	5,90	0,44	0,44	100%	0,44	0,44	0,00	0,00
146	ЯЩИК УПРАВЛЕНИЯ ЯУ 5115	Ц0005736-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	2,08	31.12.2023	0,91	5,76	0,43	0,43	100%	0,43	0,43	0,00	0,00
147	УСТРОЙСТВО Е 441 ВЫЧИСЛИТЕЛЬНОЕ	Ц0005733-УК	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	30.09.12	171	1,06	31.12.2023	0,19	2,33	0,33	0,16	100%	0,16	0,16	0,16	0,00
148	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005641-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
149	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005640-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
150	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005639-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
151	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005638-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
152	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005637-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
153	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005636-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
154	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005635-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
155	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005634-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
156	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005633-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
157	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005632-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
158	панель бітг-1002	Ц0010486-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	7,20	31.12.2023	1,99	65,59	4,95	4,95	100%	4,95	4,95	0,00	0,00
159	Стабилизатор С-17	Ц0012701-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	159	21,19	31.12.2023	8,61	52,34	3,95	3,95	100%	3,95	3,95	0,00	0,00
160	Стабилизатор С-1,7	Ц0012703-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	159	21,19	31.12.2023	8,61	52,34	3,95	3,95	100%	3,95	3,95	0,00	0,00
161	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАН	514695	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 698,91	31.12.2023	158,17	4 769,37	1 174,00	293,50	100%	293,50	293,50	880,50	22,60
162	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №6	514703	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	3 922,82	31.12.2023	199,06	6 012,50	1 480,00	370,00	100%	370,00	370,00	1 110,00	28,49
163	ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОГО_ПУНКТА РП-610	514705	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 610,24	31.12.2023	471,63	6 549,40	1 612,16	403,04	100%	403,04	403,04	1 209,12	31,03
164	ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ_ПОДСТАНЦИИ - 318	514698	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 876,30	31.12.2023	520,00	7 219,87	1 777,20	444,30	100%	444,30	444,30	1 332,90	34,21
165	ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ_ПОДСТАНЦИИ -311	514701	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 692,93	31.12.2023	570,59	6 767,80	1 665,92	416,48	100%	416,48	416,48	1 249,44	32,07
166	ЗДАНИЕ КОНТРОЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ №24	514709	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 750,10	31.12.2023	189,42	5 303,02	1 305,36	326,34	100%	326,34	326,34	979,02	25,13
167	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №9	514710	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	135	3 042,75	31.12.2023	-2 138,06	13 046,06	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
168	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ_РП-3411	514711	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	3 146,58	31.12.2023	459,66	9 301,82	2 289,68	572,42	100%	572,42	572,42	1 717,26	44,08

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
169	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ № 22	514700	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	1 090,48	31.12.2023	63,97	1 929,20	474,88	118,72	100%	118,72	118,72	356,16	9,14
170	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ № 11	514706	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	903,02	31.12.2023	60,99	1 843,08	453,68	113,42	100%	113,42	113,42	340,26	8,73
171	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №14	514696	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	159	1 360,06	31.12.2023	49,03	3 670,25	277,00	277,00	100%	277,00	277,00	0,00	3,05
172	Водопровод противопожарный	517203	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	602,34	31.12.2023	22,17	232,15	123,98	7,72	100%	7,72	7,72	116,27	2,64
173	ВОДОПРОВОД ПОДАЮЩИЙ И ОБРАТНОЙ ВОДЫ	517202	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	1 022,96	31.12.2023	35,89	443,15	236,67	14,73	100%	14,73	14,73	221,94	5,04
174	КАНАЛИЗАЦИЯ ФЕКАЛЬНАЯ ХОЗЯЙСТВЕННАЯ	517204	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	312	270,51	31.12.2023	-2,16	62,22	32,91	2,39	100%	2,39	2,39	30,51	0,70
175	Канализация производственная	517205	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	312	184,16	31.12.2023	-2,06	61,17	32,35	2,35	100%	2,35	2,35	29,99	0,69
176	Водопровод хоз питьевой	517206	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	697,82	31.12.2023	24,74	259,65	138,67	8,63	100%	8,63	8,63	130,04	2,96
177	ГРАДИРНЯ ТРЕХСЕКЦИОННАЯ ВЕНТИЛЯТОРНАЯ	517207	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	3 764,70	31.12.2023	107,95	1 348,10	331,84	82,96	100%	82,96	82,96	248,88	6,39
178	НАРУЖНОЕ И ВНУТРЕННЕЕ ОГРАЖДЕНИЕ	517214	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	221	1 450,29	31.12.2023	179,10	1 177,21	394,18	63,92	100%	63,92	63,92	330,26	7,97
179	Вытреб	517215	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	161	282,83	31.12.2023	46,64	240,26	26,79	12,01	100%	12,01	12,01	14,77	0,46
180	Здание распр устройства 10 кв	517217	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	1 787,43	31.12.2023	167,92	2 018,13	1 077,82	67,08	100%	67,08	67,08	1 010,73	22,97
181	ЗДАНИЕ ОБЩЕГО ПОДСТАНЦИОННОГО УПРАВЛЕНИЯ	517218	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	220	19 487,53	31.12.2023	913,03	27 447,98	9 692,50	912,40	100%	912,40	912,40	8 780,10	203,20
182	ЗДАНИЕ ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ	517219	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	220	4 712,51	31.12.2023	230,37	6 927,67	2 446,32	230,28	100%	230,28	230,28	2 216,03	51,29
183	НАСОСНАЯ ОБОРОТНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	517220	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	3 473,89	31.12.2023	388,76	4 113,11	2 196,68	136,72	100%	136,72	136,72	2 059,95	46,82
184	ХОЗ-ВО ОБЩЕГО РУ 220 КВ ОБЩЕГО ПОДСТАНЦИОННОГО УПР	517222	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	2 675,42	31.12.2023	1,46	15,16	8,10	0,50	100%	0,50	0,50	7,59	0,00
185	Склад масел отрытый	517242	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	221	43,95	31.12.2023	8,37	90,46	30,29	4,91	100%	4,91	4,91	25,38	0,61
186	Резервуар запаса воды	517244	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	1 044,05	31.12.2023	73,13	375,37	92,40	23,10	100%	23,10	23,10	69,30	0,00
187	ЗДАНИЕ ЦЕНТРАЛЬНОГО ВОДОПРОВОДНОГО ХРАНИЛИЩА	517248	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	30.09.12	221	1 690,84	31.12.2023	226,46	2 611,91	911,92	104,48	100%	104,48	104,48	807,45	18,91
188	Маслоуловитель	517249	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	566,67	31.12.2023	151,07	1 886,30	464,32	116,08	100%	116,08	116,08	348,24	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
189	Маслоуловитель	517250	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	161,42	31.12.2023	6,55	84,83	20,88	5,22	100%	5,22	5,22	15,66	0,00
190	НАСОСНАЯ НАД АРТЕЗИАНСКОЙ СКВАЖИНОЙ	517252	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	30.09.12	312	977,76	31.12.2023	92,10	1 107,33	585,61	42,59	100%	42,59	42,59	543,02	12,41
191	Маслосток аварийный	517254	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	2 275,99	31.12.2023	119,98	1 257,87	671,79	41,81	100%	41,81	41,81	629,97	0,00
192	ЗДАНИЕ СИНХРОННЫХ КОНДЕНСАТОРОВ	517256	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	11 090,93	31.12.2023	428,07	4 529,46	2 419,04	150,56	100%	150,56	150,56	2 268,47	51,56
193	Сооруж благоустр тер и дорог	517257	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	30.09.12	221	1 305,53	31.12.2023	137,05	1 456,29	508,45	58,25	100%	58,25	58,25	450,20	10,55
194	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №15	514702	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	3 705,13	31.12.2023	246,51	7 444,45	1 832,48	458,12	100%	458,12	458,12	1 374,36	35,28
195	Распредустройство 6 КВ	1000449	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	46,83	31.12.2023	11,10	117,00	28,80	7,20	100%	7,20	7,20	21,60	0,00
196	ПУНКТ КП-24	1001607	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	56,30	31.12.2023	9,70	128,05	31,52	7,88	100%	7,88	7,88	23,64	0,61
197	Распредустройство 6 КВ	10001708	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	46,83	31.12.2023	11,10	117,00	28,80	7,20	100%	7,20	7,20	21,60	0,00
198	Распредустройство 6 КВ	10001709	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	144	46,83	31.12.2023	27,89	296,00	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
199	Распредустройство 6 КВ	10001710	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	46,83	31.12.2023	11,10	117,00	28,80	7,20	100%	7,20	7,20	21,60	0,00
200	Распредустройство 6 КВ	10001711	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	46,83	31.12.2023	11,10	117,00	28,80	7,20	100%	7,20	7,20	21,60	0,00
201	Распредустройство 6 КВ	10001726	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	46,83	31.12.2023	11,10	117,00	28,80	7,20	100%	7,20	7,20	21,60	0,00
202	Распредустройство 380/220В переменного тока	10001695	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	46,83	31.12.2023	8,17	180,86	13,65	13,65	100%	13,65	13,65	0,00	0,00
203	Распредустройство 380/220В переменного тока	1000448	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	46,83	31.12.2023	8,17	180,86	13,65	13,65	100%	13,65	13,65	0,00	0,00
204	Распредустройство 380/220В переменного тока	1000540	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	46,83	31.12.2023	8,17	180,86	13,65	13,65	100%	13,65	13,65	0,00	0,00
205	Распредустройство 380/220В переменного тока	1000593	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	46,83	31.12.2023	8,17	180,86	13,65	13,65	100%	13,65	13,65	0,00	0,00
206	ТРАНСФОРМАТОР РОТМ-100/0.5	1001728	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	224,63	31.12.2023	37,65	510,25	131,49	25,51	100%	25,51	25,51	105,98	0,00
207	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6 СИЛОВОЙ	1001760	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	224,63	31.12.2023	49,78	921,05	237,35	46,05	100%	46,05	46,05	191,29	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
208	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6 СИЛОВОЙ	1001761	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	224,63	31.12.2023	18,52	444,27	114,49	22,21	100%	22,21	22,21	92,27	0,00
209	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6 СИЛОВОЙ	1001762	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	224,63	31.12.2023	18,52	444,27	114,49	22,21	100%	22,21	22,21	92,27	0,00
210	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6	1001749	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	224,63	31.12.2023	49,78	921,05	237,35	46,05	100%	46,05	46,05	191,29	0,00
211	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 320/6 N1_СИЛОВОЙ	1001763	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	84,87	31.12.2023	38,08	329,23	84,84	16,46	100%	16,46	16,46	68,38	0,00
212	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 320/6 N2_СИЛОВОЙ	1001764	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	84,87	31.12.2023	38,08	329,23	84,84	16,46	100%	16,46	16,46	68,38	0,00
213	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6_СИЛОВОЙ_2ГАБ	001000515	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	144	127,96	31.12.2023	96,45	2 187,19	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
214	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 560/6 N1_СИЛОВОЙ	1000512	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	164,82	31.12.2023	15,00	460,52	118,67	23,03	100%	23,03	23,03	95,65	0,00
215	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 560/6 N1_СИЛОВОЙ	1000513	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	164,82	31.12.2023	15,00	460,52	118,67	23,03	100%	23,03	23,03	95,65	0,00
216	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630\6-0,4 СИЛОВОЙ	1000514	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	164,82	31.12.2023	30,71	600,27	154,69	30,01	100%	30,01	30,01	124,67	0,00
217	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6_СИЛОВОЙ_2ГАБ МОЩНОСТЬЮ	1000511	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	116,21	31.12.2023	62,13	887,90	218,56	54,64	100%	54,64	54,64	163,92	0,00
218	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630/10-0,4_СИЛОВОЙ	1000529	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	164,08	31.12.2023	30,71	600,27	154,69	30,01	100%	30,01	30,01	124,67	0,00
219	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630/10-0,4_СИЛОВОЙ	1000530	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	164,08	31.12.2023	30,71	600,27	154,69	30,01	100%	30,01	30,01	124,67	0,00
220	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6-0.4_СИЛОВОЙ	1000597	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	59,91	31.12.2023	13,92	169,65	41,76	10,44	100%	10,44	10,44	31,32	0,00
221	Станок вертикально-сверлильный 1С132	1006727	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	74,98	31.12.2023	22,44	343,42	48,20	24,10	100%	24,10	24,10	24,10	0,00
222	Станок поперечно-строгальный 3-361260	1006670	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	268,33	31.12.2023	77,43	653,13	91,67	45,83	100%	45,83	45,83	45,83	0,00
223	УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-110КВ	1000450	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	49,19	31.12.2023	13,87	156,33	38,48	9,62	100%	9,62	9,62	28,86	0,00
224	ТРАНСФОРМАТОР ОМ66/35-71У1	1000510	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	164,82	31.12.2023	36,22	492,58	79,07	24,63	100%	24,63	24,63	54,44	0,00
225	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1000525	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,18	31.12.2023	9,32	101,40	24,96	6,24	100%	6,24	6,24	18,72	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
226	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1000526	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,18	31.12.2023	9,32	101,40	24,96	6,24	100%	6,24	6,24	18,72	0,00
227	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1000527	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,18	31.12.2023	9,32	101,40	24,96	6,24	100%	6,24	6,24	18,72	0,00
228	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1000528	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,18	31.12.2023	9,32	101,40	24,96	6,24	100%	6,24	6,24	18,72	0,00
229	АГРЕГАТ N17 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	1000594	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	46,83	31.12.2023	356,63	663,75	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
230	АГРЕГАТ N17 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	1000536	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	46,83	31.12.2023	356,63	663,75	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
231	АГРЕГАТ 380В 245/1310В 75/35А_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	1000596	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	45,59	31.12.2023	346,50	645,75	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
232	КОМПЕНСАТОР КСВБО-50 СИНХРОНН_СИНХРОННЫЙ	1000598	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	22 498,27	31.12.2023	211,63	51 108,52	12 580,56	3 145,14	100%	3 145,14	3 145,14	9 435,42	0,00
233	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1001596	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,14	31.12.2023	9,32	101,40	24,96	6,24	100%	6,24	6,24	18,72	0,00
234	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1001597	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,13	31.12.2023	9,32	101,40	24,96	6,24	100%	6,24	6,24	18,72	0,00
235	КРАН КОНСОЛЬНО-ПОВОРОТНЫЙ	1001598	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,09	31.12.2023	7,10	96,20	23,68	5,92	100%	5,92	5,92	17,76	0,00
236	ДООБОРУДОВАНИЕ ТП N39	1000523	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	46,65	31.12.2023	7,91	105,95	26,08	6,52	100%	6,52	6,52	19,56	0,50
237	ПОДСТАНЦИЯ КТП 250	1000517	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	90,84	31.12.2023	21,85	426,55	61,36	28,44	100%	28,44	28,44	32,93	1,04
238	ПОДСТАНЦИЯ КТП 400-10_ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	1000522	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	99,26	31.12.2023	30,28	450,30	64,78	30,02	100%	30,02	30,02	34,76	1,09
239	ПУНКТ N2 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	001001601	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	47,14	31.12.2023	10,69	141,08	20,29	9,41	100%	9,41	9,41	10,89	0,34
240	ПУНКТ №30 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	1001304	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	47,13	31.12.2023	10,21	140,60	20,23	9,37	100%	9,37	9,37	10,85	0,34
241	ПУНКТ №39 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	001001606	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	47,14	31.12.2023	8,12	107,25	26,40	6,60	100%	6,60	6,60	19,80	0,51
242	ПОДСТАНЦИЯ КТП 400-6	1001599	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	99,63	31.12.2023	30,28	450,30	64,78	30,02	100%	30,02	30,02	34,76	1,09
243	БАТАРЕЯ АККУМУЛЯТОРНАЯ	001000521	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	30.09.12	171	46,46	31.12.2023	4,39	46,08	6,47	3,23	100%	3,23	3,23	3,23	0,00
244	АГРЕГАТ N8 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	1000595	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	46,83	31.12.2023	356,63	663,75	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имуцество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
245	ОБОРУДОВАНИЕ РП-610	001000518	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	144	108,56	31.12.2023	-12,35	566,39	16,57	16,57	100%	16,57	16,57	0,00	0,00
246	НАСОС к290/30 с эл. дв 37/1500	519300	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	171	31,42	31.12.2023	10,69	114,00	16,00	8,00	100%	8,00	8,00	8,00	0,00
247	Реконструкция вторичных цепей	05-04-А000742	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	01.10.12	134	20 370,27	31.12.2023	-105 508,25	9 262,75	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
248	МФУ Sharp AR-5620N Sirius с автоматом подачи оригиналов	31365	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	26.12.12	132	41,47		0,00	41,47	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
249	Здание механической мастерской трансформаторно-маслянного хозяйства цеха сетей и подстанции	000011289	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	249	4 509,61	31.12.2023	830,28	12 701,98	5 546,17	422,23	100%	422,23	422,23	5 123,95	117,37
250	Бытовой модуль 3х2,5х2,6м	92763	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.12	146	92,03	31.12.2023	17,49	276,37	8,08	8,08	100%	8,08	8,08	0,00	0,09
251	ЗДАНИЕ ТЕПЛОЙ СТОЯНКИ ДЛЯ АВТОМОБИЛЕЙ ЦЕХА СЕТЕЙ И ПОДСТАНЦИЙ	07-18-004389-УК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	241	2 920,62	31.12.2023	1 181,56	12 773,66	5 352,69	424,61	100%	424,61	424,61	4 928,08	113,09
252	ЗДАНИЕ ПОДСОБНЫХ МАСТЕРСКИХ	07-18-004368-УК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	229	4 006,92	31.12.2023	-247,44	7 608,94	2 970,07	252,93	100%	252,93	252,93	2 717,14	62,56
253	ЗДАНИЕ СКЛАДА МАСЕЛ	07-18-004382-УК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	246	1 379,67	31.12.2023	160,47	4 173,58	1 795,37	138,73	100%	138,73	138,73	1 656,63	37,97
254	ЗДАНИЕ ЦЕХА СЛУЖЕБНОЕ	07-18-004412-УК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	249	8 334,54	31.12.2023	-1 685,50	32 203,79	14 061,41	1 070,49	100%	1 070,49	1 070,49	12 990,93	297,58
255	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНО-МАСЛЯНОГО ХОЗЯЙСТВА 14992 кв.м	07-18-004390-УК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	227	5 763,57	31.12.2023	-1 269,60	42 115,19	15 398,95	2 226,35	100%	2 226,35	2 226,35	13 172,59	314,29
256	Помещение-диспетчерская	2267	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.12	134	242,50	31.12.2023	1 488,11	4 522,22	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
257	Здание конторм	000002247	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	254	21 349,83	31.12.2023	4 257,92	38 172,04	17 065,72	1 268,88	100%	1 268,88	1 268,88	15 796,85	361,49
258	Здание гаража общ.пл. 10540,69 кв.м.	2265	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	134	6 445,13	31.12.2023	11 002,26	50 946,69	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
259	Механическая мастерская	000002266	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.12	134	6 838,91	31.12.2023	33 069,84	111 487,56	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
260	Автопарковка	4009	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	210	818,10	31.12.2023	87,07	1 130,77	363,46	56,54	100%	56,54	56,54	306,92	7,37
261	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЯЯ	07-18-004126-УК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	260	44,93	31.12.2023	174,37	1 611,81	739,92	53,58	100%	53,58	53,58	686,34	15,69
262	сеть АСУ	1820	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.12	168	103,36	31.12.2023	8,05	246,40	36,37	16,43	100%	16,43	16,43	19,95	0,00
263	Охранно-пожарная сигнализация	000002797	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	56,59	31.12.2023	-7,84	50,56	12,64	3,16	100%	3,16	3,16	9,48	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
264	Охранно-пожарная сигнализация	2796	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	56,59	31.12.2023	-7,84	50,56	12,64	3,16	100%	3,16	3,16	9,48	0,00
265	Омметр "Виток" с комбинированным питанием	000092745	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	35,24	31.12.2023	2,92	144,67	20,67	10,33	100%	10,33	10,33	10,33	0,00
266	Комплект поисковый КП-500К	92743	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	156	187,86	31.12.2023	33,15	408,85	31,45	31,45	100%	31,45	31,45	0,00	0,00
267	Многофункциональная установка СИТ-220	000092742	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	252	1 096,49	31.12.2023	254,44	3 670,38	1 573,02	174,78	100%	174,78	174,78	1 398,24	0,00
268	Комплектное испытательное устройство проверки автоматических выключателей "Сатурн-М" и "НГ-12"	92741	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	132	69,27	31.12.2023	248,60	602,80	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
269	Измеритель параметров электробезопасности MPI-520	000092740	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	31,10	31.12.2023	58,68	243,13	34,73	17,37	100%	17,37	17,37	17,37	0,00
270	Установка для проверки сложных защит УРАН-2, с передвижной приборной стойкой УРАН-Т	92739	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	199,59	31.12.2023	23,33	408,33	58,33	29,17	100%	29,17	29,17	29,17	0,00
271	Цифровой аппарат испытания трансформаторного масла АИМ-90Ц	000092738	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	216	118,15	31.12.2023	-4,92	88,46	29,49	4,91	100%	4,91	4,91	24,57	0,00
272	Прибор для измерения скоростных и временных характеристик масляных выключателей ТМВ-2 (с поверкой)	92746	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	86,81	31.12.2023	19,60	145,60	20,80	10,40	100%	10,40	10,40	10,40	0,00
273	Аппарат испытания диэлектриков цифровой АИД-70Ц	000092737	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	144	152,46	31.12.2023	252,00	802,80	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
274	Система контроля подвижных объектов	92736	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	202	236,40	31.12.2023	60,51	522,89	155,06	26,14	100%	26,14	26,14	128,91	0,00
275	Установка сепараторная маслоочистит.ПСМ 2-4 с комплектом ЗИП зав.№13311	000092735	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	252	200,29	31.12.2023	35,45	318,57	136,53	15,17	100%	15,17	15,17	121,36	0,00
276	Миллиомметр цифровой ПТФ-1	92704	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	156	38,36	31.12.2023	5,63	87,10	6,70	6,70	100%	6,70	6,70	0,00	0,00
277	Насос АВЗ-20Д с двиг.2,2/1500без ЗИП с маслом ВМ-1	000092733	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	252	82,77	31.12.2023	7,39	70,77	30,33	3,37	100%	3,37	3,37	26,96	0,00
278	Тепловизор Fluke Ti25 с поверкой	92731	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	183,58	31.12.2023	-18,43	141,87	20,27	10,13	100%	10,13	10,13	10,13	0,00
279	Установка УДЖ-30	000092729	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	48,93	31.12.2023	20,05	181,12	45,28	11,32	100%	11,32	11,32	33,96	0,00
280	Генератор бензиновый сварочный SDMO-VX220/7.5H	92720	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.12	138	66,81	31.12.2023	379,54	687,74	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
281	Цифровой микрооммметр МКИ-200	000092705	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	156	37,60	31.12.2023	7,37	91,00	7,00	7,00	100%	7,00	7,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
282	СТАНОК СФ-676	07-18-002396-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	328,79	31.12.2023	97,28	1 020,48	255,12	63,78	100%	63,78	63,78	191,34	0,00
283	СТАНОК 2С132 ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	07-18-002301-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	205,87	31.12.2023	24,37	179,84	44,96	11,24	100%	11,24	11,24	33,72	0,00
284	КРАН Q=5T H=9M ПОДВЕСНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	07-18-000678-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	252	179,87	31.12.2023	8,21	138,60	59,40	6,60	100%	6,60	6,60	52,80	0,00
285	УСТАНОВКА УВМ-2	07-18-003144-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	116,00	31.12.2023	-4,85	105,28	26,32	6,58	100%	6,58	6,58	19,74	0,00
286	КРАН Б-324	07-18-000684-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	252	1 999,19	31.12.2023	28,60	1 950,48	835,92	92,88	100%	92,88	92,88	743,04	0,00
287	Лебедка тяговая электрическая ТЭЛ-5А	000092765	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	333,12	31.12.2023	-3,20	160,00	40,00	10,00	100%	10,00	10,00	30,00	0,00
288	Снегоуборщик Aiken MST 1101Q	92764	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	150	54,83	31.12.2023	11,50	62,50	2,50	2,50	100%	2,50	2,50	0,00	0,00
289	Аппарат проверки выключателей ПКВ\М6Н	000092760	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	275,44	31.12.2023	19,72	216,45	16,65	16,65	100%	16,65	16,65	0,00	0,00
290	Узел учета холодного водоснабжения АБК	92759	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	171,69	31.12.2023	11,09	268,16	67,04	16,76	100%	16,76	16,76	50,28	0,00
291	Система пожарной сигнализации	000092758	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	252	359,25	31.12.2023	37,93	595,77	255,33	28,37	100%	28,37	28,37	226,96	0,00
292	Установка для испытания трансформаторного масла КПН-01М	92757	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.12	192	45,68	31.12.2023	2,77	37,44	9,36	2,34	100%	2,34	2,34	7,02	0,00
293	Устройство для проверки токовых расцепителей УПТР-2МЦ (до 14 кА)	000092756	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.12	168	111,48	31.12.2023	14,70	173,60	24,80	12,40	100%	12,40	12,40	12,40	0,00
294	Установка для восстановления и сушки силикатного цеолита УВС	92755	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	252	241,01	31.12.2023	25,66	399,84	171,36	19,04	100%	19,04	19,04	152,32	0,00
295	Измеритель переходного сопротивления БСЗ-010-3 с доп.компл.(кабель 10 м)	000092754	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	132	33,82	31.12.2023	-133,87	60,83	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
296	Микроомметр МЭН-3	92753	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	41,75	31.12.2023	2,92	66,27	9,47	4,73	100%	4,73	4,73	4,73	0,00
297	Рефлектометр TDR107	000092752	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	156	62,38	31.12.2023	5,42	69,55	5,35	5,35	100%	5,35	5,35	0,00	0,00
298	Рефлектометр портативный цифровой Рейс-305	92751	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	132	67,28	31.12.2023	93,50	413,60	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
299	Домкрат гидравлический ДУ50Г300 в комплекте с НРГ 70890Р и рукавом РВД2000 с полумуфтой	000092750	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	52,46	31.12.2023	14,52	150,15	11,55	11,55	100%	11,55	11,55	0,00	0,00
300	Домкрат гидравлический ДУ50Г300 в комплекте с НРГ	92749	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	52,46	31.12.2023	50,92	178,75	13,75	13,75	100%	13,75	13,75	0,00	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
	70890Р и рукавом РВД2000 с полумуфтой															
301	Пожарные гидранты	000092748	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	92,48	31.12.2023	1,23	58,56	14,64	3,66	100%	3,66	3,66	10,98	0,00
302	Малогабаритное прожигающее устройство МПУ-3 Феникс	92747	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	132	268,34	31.12.2023	-185,90	2 250,60	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
303	Трансформатор ТМ 400-6	000011888	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	155	51,65	31.12.2023	41,08	737,25	72,54	36,86	100%	36,86	36,86	35,68	0,00
304	станция масляная мобильная	11852	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	192	648,00	31.12.2023	19,63	722,56	180,64	45,16	100%	45,16	45,16	135,48	0,00
305	мотопомпа Robin PTG208T45м3,27м	000011850	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	156	42,74	31.12.2023	-1,73	45,50	3,50	3,50	100%	3,50	3,50	0,00	0,00
306	насос АВЗ-63Д	11834	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	216	213,24	31.12.2023	-16,62	131,66	43,89	7,31	100%	7,31	7,31	36,57	0,00
307	насос АВЗ-180	000011833	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	216	303,91	31.12.2023	28,99	230,14	76,71	12,79	100%	12,79	12,79	63,93	0,00
308	Вентиляция бытов. помещений АБК	11523	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	252	224,00	31.12.2023	5,25	295,05	126,45	14,05	100%	14,05	14,05	112,40	0,00
309	Компрессор шестеренчатый 22 ВФ	000011333	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	192	115,00	31.12.2023	2,56	71,36	17,84	4,46	100%	4,46	4,46	13,38	0,00
310	КТС "Энергия +" Версия 6	11297	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.12	132	1 319,74	31.12.2023	-3 259,30	2 363,90	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
311	Испытательный блок АИД-60П "Вулкан"	000011292	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	97,50	31.12.2023	17,77	136,50	10,50	10,50	100%	10,50	10,50	0,00	0,00
312	Токарный станок 16Д25	11262	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	334,59	31.12.2023	41,60	547,20	136,80	34,20	100%	34,20	34,20	102,60	0,00
313	Оборудование маслоочистительное	000011116	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	192	180,14	31.12.2023	24,85	294,72	73,68	18,42	100%	18,42	18,42	55,26	0,00
314	МПУ-3 ФЕНИКС	11002	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	141,20	31.12.2023	6,50	465,40	35,80	35,80	100%	35,80	35,80	0,00	0,00
315	Система видеонаблюдения	000003982	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	88,00	31.12.2023	7,73	144,00	36,00	9,00	100%	9,00	9,00	27,00	0,00
316	Система видеонаблюдения	3668	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	200,00	31.12.2023	17,17	327,04	81,76	20,44	100%	20,44	20,44	61,32	0,00
317	Сигнализация охранная	000003337	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	192	41,20	31.12.2023	-1,60	36,80	9,66	1,84	100%	1,84	1,84	7,82	0,00
318	Компрессор 2800 В,100СМ,320 л/мин	3003	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	168	42,50	31.12.2023	1,17	20,07	2,87	1,43	100%	1,43	1,43	1,43	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
319	Подъемник 3,2 тн эл/гидравл.,2-х стоечн.ОМА-512	000002648	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	60,00	31.12.2023	3,84	114,24	28,56	7,14	100%	7,14	7,14	21,42	0,00
320	Автопогрузчик D35; VIN 60113D35S33	2434	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	246,12	31.12.2023	42,08	746,88	186,72	46,68	100%	46,68	46,68	140,04	0,00
321	линия телефонной связи	000001218	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	49,45	31.12.2023	52,03	166,13	23,73	11,87	100%	11,87	11,87	11,87	0,00
322	Трансформатор ТСЗФ-630-6,3/0,4 силовой	22011	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	168	689,34	31.12.2023	81,67	1 054,67	173,27	52,73	100%	52,73	52,73	120,53	0,00
323	Устройство переносное поверочное УПП 8531	000025007	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	83,34	31.12.2023	14,82	270,67	38,67	19,33	100%	19,33	19,33	19,33	0,00
324	Трансформатор ТМ 630/10 силовой	22010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	168	156,49	31.12.2023	69,07	827,87	136,01	41,39	100%	41,39	41,39	94,61	0,00
325	Устройство внешней электронной связи	000091420	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	251,28	31.12.2023	54,17	644,80	49,60	49,60	100%	49,60	49,60	0,00	0,00
326	Трансформатор ТМ ВМ-1000-6 СИЛОВОЙ	11913	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	168	131,97	31.12.2023	64,05	1 190,00	195,50	59,50	100%	59,50	59,50	136,00	0,00
327	Трансформатор ТМ 630 №64023 СИЛОВОЙ	000011912	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	132	78,25	31.12.2023	1 738,00	4 105,20	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
328	Трансформатор ТМ 630 №64023 СИЛОВОЙ	11911	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	192	78,25	31.12.2023	12,91	591,04	155,15	29,55	100%	29,55	29,55	125,60	0,00
329	Трансформатор ТМ 630	000011910	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	132	78,25	31.12.2023	1 678,60	4 063,40	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
330	Трансформатор ТМ 630 №64097 СИЛОВОЙ	11909	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	192	52,16	31.12.2023	12,91	591,04	155,15	29,55	100%	29,55	29,55	125,60	0,00
331	Трансформатор ТМ 630	000011908	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	132	78,25	31.12.2023	1 289,20	3 656,40	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
332	Трансформатор ТМ 400-6-4силовой	11907	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	192	53,02	31.12.2023	18,24	437,44	114,83	21,87	100%	21,87	21,87	92,96	0,00
333	Трансформатор ТМ 400-6-4силовой	000011906	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	132	53,02	31.12.2023	990,00	2 706,00	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
334	Трансформатор ТМ 400/6 силовой 2 ГБ	11905	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	132	106,03	31.12.2023	990,00	2 706,00	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
335	Трансформатор ТМ 400/6 силовой 2 ГБ	000011904	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	168	106,03	31.12.2023	23,80	574,00	94,30	28,70	100%	28,70	28,70	65,60	0,00
336	Сервер HP ProLiant DL 580 G4 X713M High	4024	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.12	168	396,02		0,00	396,02	56,57	28,29	100%	28,29	28,29	28,29	0,00
337	Сервер HP ProLiant DL 580 G4 X713M High	000004023	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.12	168	396,02		0,00	396,02	56,57	28,29	100%	28,29	28,29	28,29	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
338	Сплит-система McQuay M5WM030FR/M5LC028CR-A	92761	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	44,18		0,00	44,18	3,40	3,40	100%	3,40	3,40	0,00	0,00
339	Покрытие из брусчатки	000003005	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	361	172,34		0,00	172,34	166,61	5,73	100%	5,73	0,00	160,89	0,00
340	Дорожка из тротуарной плитки	2831	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	361	33,96		0,00	33,96	32,83	1,13	100%	1,13	0,00	31,70	0,00
341	Фонтан	000003393	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	361	67,22		0,00	67,22	64,99	2,23	100%	2,23	0,00	62,76	0,00
342	Дорожка из тротуарной плитки	3419	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	361	198,49		0,00	198,49	191,89	6,60	100%	6,60	0,00	185,29	0,00
343	Ограда-забор	000002268	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	361	512,32		0,00	512,32	495,29	17,03	100%	17,03	0,00	478,26	0,00
344	Полотно дорожное	3435	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	361	371,62		0,00	371,62	359,27	12,35	100%	12,35	12,35	346,92	0,00
345	Гараж металлический	000092767	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	92,31	31.12.2023	3,15	57,28	14,32	3,58	100%	3,58	3,58	10,74	0,00
346	Снегоотбрасыватель Хускварна ST276EP	92766	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	156	66,27	31.12.2023	-18,42	155,35	11,95	11,95	100%	11,95	11,95	0,00	0,00
347	Реконструкция ПС КМК-1	000031494	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.12	270	125 000,00	31.12.2023	12 326,91	234 827,61	109 586,22	10 436,78	100%	10 436,78	10 436,78	99 149,43	2 296,09
348	ПС 35/6 кВ "Казская"	31498	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.12	150	39 703,39	31.12.2023	23 498,51	218 115,02	11 632,80	11 632,80	100%	11 632,80	11 632,80	0,00	127,96
349	ПС "Зеленая" 110/35/6 кВ	000031495_1	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	25.03.13	153	120 624,82	31.12.2023	13 215,30	245 847,52	125 040,40	9 833,90	100%	9 833,90	9 833,90	115 206,50	2 642,72
350	ВЛ 110/35/6 кВ Зеленая	000031495_2	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	25.03.13	270	7 182,03	31.12.2023	296,32	9 937,32	4 682,81	397,49	100%	397,49	397,49	4 285,31	98,65
351	Здание подстанции 110/35	Ц0025877-УК ЕВРАЗРУД	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.03.13	388	8 013,77	31.12.2023	1 557,02	20 506,03	13 054,09	634,21	100%	634,21	634,21	12 419,89	280,21
352	Воздушная линия 110КВ	Ц0025879-У ЕВРАЗРУДА	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.03.13	268	13 100,87	31.12.2023	979,33	9 589,58	4 654,93	318,77	100%	318,77	318,77	4 336,17	98,90
353	Воздушная ЛЭП-110 КВ Темир-Каз	Ц0025870-УК ЕВРАЗРУД	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	141	13 586,09	31.12.2023	3 879,85	33 293,62	1 168,82	1 168,82	100%	1 168,82	1 168,82	0,00	12,86
354	Высоковольтная линия 35/6 Темир-Каз	Ц0025869-УК ЕВРАЗРУД	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	141	6 744,29	31.12.2023	2 370,57	20 342,79	714,16	714,16	100%	714,16	714,16	0,00	7,86
355	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОГО ПУНКТА N 39	519360-УК ЗСМК	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	31.03.13	234	452,83	31.12.2023	351,75	3 556,35	1 453,55	142,25	100%	142,25	142,25	1 311,29	30,41
356	ТЕРРИТОРИЯ ОТКРЫТОГО РАСПРЕДУСТРОЙСТВА 110КВ	22656-УК ЗСМК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.03.13	141	200,00	31.12.2023	185,65	2 324,15	120,54	77,26	100%	77,26	77,26	43,29	1,80
357	АГРЕГАТ ВАЗП 380/260 ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	22960-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	129	72,00	31.12.2023	432,15	623,50	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
358	ТЕЛЬФЕР ТЭ-320-53120 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	22961-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	129	22,00	31.12.2023	54,83	163,40	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
359	АГРЕГАТ ВАЗП 380/260 ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	22965-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	129	72,00	31.12.2023	432,15	623,50	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
360	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 6 КВ СЕКЦИЯ №1	22970-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	210,99	31.12.2023	-1,58	411,07	104,40	26,10	100%	26,10	26,10	78,30	0,00
361	БАТАРЕЯ СК-6 ОП9 АККУМУЛЯТОРНАЯ	22973-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	2,79	31.12.2023	0,57	9,17	1,33	0,67	100%	0,67	0,67	0,67	0,00
362	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000/110	22980-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	129	6 733,09	31.12.2023	170 490,77	368 671,41	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
363	ОБОРУДОВАНИЕ ПУЛЬТА УПРАВЛЕНИЯ ОП-6	22982-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	153	15,00	31.12.2023	4,67	48,45	3,80	3,80	100%	3,80	3,80	0,00	0,00
364	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО ЗРУ-6КВ СЕКЦИЯ №2	22983-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	231,46	31.12.2023	-1,47	451,08	114,56	28,64	100%	28,64	28,64	85,92	0,00
365	ТАЛЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	23049-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	22,00	31.12.2023	0,11	34,83	5,07	2,53	100%	2,53	2,53	2,53	0,00
366	СТАНОК ТОКАРНО-ВИНТОРЕЗНЫЙ	23069-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	120,00	31.12.2023	9,17	214,04	31,13	15,57	100%	15,57	15,57	15,57	0,00
367	ЛЕБЕДКА 14А ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	23080-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	32,50	31.12.2023	0,11	51,33	7,47	3,73	100%	3,73	3,73	3,73	0,00
368	СИСТЕМА НИИСЭ1-48	22959-УК ЗСМК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	165	24,00	31.12.2023	0,00	42,62	6,20	3,10	100%	3,10	3,10	3,10	0,00
369	ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЬ МОЩНОСТЬЮ ДО 5 КВТ СИЛОВОЙ ПОЛУПРО	22903-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	129	8,25	31.12.2023	67,73	129,00	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
370	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	22894-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	189	10 966,83	31.12.2023	2 895,80	51 018,35	13 645,38	2 550,92	100%	2 550,92	2 550,92	11 094,47	0,00
371	УСТАНОВКА ПОСТОЯННОГО ТОКА	22760-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	189	72,00	31.12.2023	10,61	129,78	32,96	8,24	100%	8,24	8,24	24,72	0,00
372	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 380/220В	22737-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	153	67,90	31.12.2023	16,47	165,33	25,93	12,97	100%	12,97	12,97	12,97	0,00
373	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 6 КВ	22736-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	325,66	31.12.2023	79,68	693,78	164,85	44,05	100%	44,05	44,05	120,80	0,00
374	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 110 КВ	22735-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	2 332,00	31.12.2023	-2,05	4 207,14	1 068,48	267,12	100%	267,12	267,12	801,36	0,00
375	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6 N2 СИЛОВОЙ	22663-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	189	60,00	31.12.2023	7,19	125,05	33,45	6,25	100%	6,25	6,25	27,19	0,00
376	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6 N1 СИЛОВОЙ	22662-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	189	60,00	31.12.2023	7,19	125,05	33,45	6,25	100%	6,25	6,25	27,19	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
377	Пожарная сигнализация	519809-УК ЗСМК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	165	70,60	31.12.2023	3,44	59,12	8,60	4,30	100%	4,30	4,30	4,30	0,00
378	ТАЛЬ Т-10242 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	23405-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	22,00	31.12.2023	5,61	66,46	9,67	4,83	100%	4,83	4,83	4,83	0,00
379	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	23414-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	129	10 957,52	31.12.2023	238 200,70	435 274,04	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
380	ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ СТАНЦИИ ЗАПАДНАЯ КОМПРЕССОРНАЯ	23415-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	75,83	31.12.2023	16,33	153,09	38,88	9,72	100%	9,72	9,72	29,16	0,00
381	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	23416-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	129	10 957,52	31.12.2023	238 200,70	435 274,04	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
382	НАСОС 1ЦВЦ 6.3-3.5	33142-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	141	32,40	31.12.2023	6,46	17,63	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
383	НАСОС ГНОМ 25-20	43347-УК ЗСМК	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.03.13	141	5,00	31.12.2023	2,94	21,15	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
384	ТАЛЬ Q=1Т H=18М ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	61684-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	153	22,00	31.12.2023	5,53	48,45	3,80	3,80	100%	3,80	3,80	0,00	0,00
385	ВЫПРЯМИТЕЛЬ СВАРОЧНЫЙ	63978-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	153	5,00	31.12.2023	2,55	14,03	1,10	1,10	100%	1,10	1,10	0,00	0,00
386	ВЕНТИЛЯТОР ВОЭ-5	79166-УК ЗСМК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	153	35,00	31.12.2023	7,01	65,66	5,15	5,15	100%	5,15	5,15	0,00	0,00
387	ТРАНСФОРМАТОР_АТДЦТН-125000/220	514748-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	142	59 815,94	31.12.2023	24 297,46	329 294,71	13 681,96	13 681,96	100%	13 681,96	13 681,96	0,00	0,00
388	Ввод № 1 от 1Т-40 ячейка № 111 ОП-3	516050-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	73,12	18,28	100%	18,28	18,28	54,84	0,00
389	Ввод № 2 от 1Т-40 ячейка № 220 ОП-3	516051-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	73,12	18,28	100%	18,28	18,28	54,84	0,00
390	Ввод № 3 от 2Т-40 ячейка № 340 ОП-3	516052-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	73,12	18,28	100%	18,28	18,28	54,84	0,00
391	Ввод № 4 от 2Т-40 ячейка № 449 ОП-3	516053-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	73,12	18,28	100%	18,28	18,28	54,84	0,00
392	Ввод № 1 от 1Т-40 ячейка № 7 ОП-4	516065-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	176,19	31.12.2023	9,61	292,32	74,24	18,56	100%	18,56	18,56	55,68	0,00
393	Ввод № 2 от 2Т-40,5 ячейка № 1 ОП-4	516066-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	176,19	31.12.2023	9,61	292,32	74,24	18,56	100%	18,56	18,56	55,68	0,00
394	Ввод № 1 от 1Т-25 ячейка № 119 ОП-6,9	516067-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	73,12	18,28	100%	18,28	18,28	54,84	0,00
395	Ввод № 2 от 1Т-25 ячейка № 320 ОП-6,9	516068-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	73,12	18,28	100%	18,28	18,28	54,84	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
396	Ввод № 1 от 2Т-25 ячейка № 237 ОП-6,9	516069-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	73,12	18,28	100%	18,28	18,28	54,84	0,00
397	Ввод № 2 от 2Т-25 ячейка № 440 ОП-6,9	516070-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	73,12	18,28	100%	18,28	18,28	54,84	0,00
398	СТАНОК ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	23085-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	75,00	31.12.2023	3,90	102,21	14,87	7,43	100%	7,43	7,43	7,43	0,00
399	ВЫПРЯМИТЕЛЬ СВАРОЧНЫЙ	23086-УК ЗСМК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	165	5,00	31.12.2023	0,80	10,08	1,47	0,73	100%	0,73	0,73	0,73	0,00
400	УСТРОЙСТВО УКПП-380 КОМПЛЕКТНОЕ	23105-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	165	36,00	31.12.2023	6,88	163,62	24,79	10,91	100%	10,91	10,91	13,88	0,00
401	УСТРОЙСТВО УКПП-380 КОМПЛЕКТНОЕ	23106-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	165	36,00	31.12.2023	6,88	163,62	24,79	10,91	100%	10,91	10,91	13,88	0,00
402	УСТРОЙСТВО УКПП-380 КОМПЛЕКТНОЕ	23107-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	165	36,00	31.12.2023	6,88	163,62	24,79	10,91	100%	10,91	10,91	13,88	0,00
403	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000	23109-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	129	6 729,77	31.12.2023	170 490,71	368 671,26	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
404	НАСОС Д 320-50	23110-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	189	26,33	31.12.2023	14,39	313,11	79,52	19,88	100%	19,88	19,88	59,64	0,00
405	НАСОС Д 320-50	23111-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	189	26,33	31.12.2023	14,39	313,11	79,52	19,88	100%	19,88	19,88	59,64	0,00
406	СТАНОК ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	23156-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	75,00	31.12.2023	3,90	102,21	14,87	7,43	100%	7,43	7,43	7,43	0,00
407	СТАНОК 332Б НАЖДАЧНО-ЗАТОЧНЫЙ	23157-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	20,00	31.12.2023	1,37	27,50	4,00	2,00	100%	2,00	2,00	2,00	0,00
408	СТАНОК ЗАТОЧНЫЙ	23158-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	20,00	31.12.2023	1,37	27,50	4,00	2,00	100%	2,00	2,00	2,00	0,00
409	ТАЛЬ ТЭ-100-531 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	23195-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	22,00	31.12.2023	2,06	55,00	8,00	4,00	100%	4,00	4,00	4,00	0,00
410	ТАЛЬ Т-250 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	23225-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	189	22,00	31.12.2023	0,58	27,09	6,88	1,72	100%	1,72	1,72	5,16	0,00
411	ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ РП-318	23305-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	46,09	31.12.2023	0,42	46,62	11,84	2,96	100%	2,96	2,96	8,88	0,00
412	ВЫПРЯМИТЕЛЬ ВД-306 СВАРОЧНЫЙ	23344-УК ЗСМК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	153	5,00	31.12.2023	2,55	30,60	2,40	2,40	100%	2,40	2,40	0,00	0,00
413	ЯЧЕЙКА 6КВ КВЭ6-25	23348-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	176,40	31.12.2023	20,58	356,58	90,56	22,64	100%	22,64	22,64	67,92	0,00
414	ЯЧЕЙКА 6КВ КВЭ6-25	23349-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	176,40	31.12.2023	20,58	356,58	90,56	22,64	100%	22,64	22,64	67,92	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
415	ТРАНСФОРМАТОР ТДМ-317 СВАРОЧНЫЙ НАПР.380 ВТ	23362-УК ЗСМК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	165	2,00	31.12.2023	0,34	5,50	0,80	0,40	100%	0,40	0,40	0,40	0,00
416	НАСОС К 20-30 С ЭЛЕКТРОДВИГАТЕЛЕМ	23401-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	153	5,00	31.12.2023	1,06	17,21	1,35	1,35	100%	1,35	1,35	0,00	0,00
417	ЭЛЕКТРОПОГРУЗЧИК ЕВ-717-33-73	23341-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	153	240,00		0,00	240,00	18,82	18,82	100%	18,82	18,82	0,00	0,00
418	Подъемник телескопический_Темп	1006647-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	189	78,90		0,00	78,90	20,04	5,01	100%	5,01	5,01	15,03	0,00
419	Подъемник телескопический_Темп	1006648-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	189	78,90		0,00	78,90	20,04	5,01	100%	5,01	5,01	15,03	0,00
420	Здание опорной подстанции №6	223000111231-01-УК 3	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ)	31.03.13	249	3 023,68	31.12.2023	507,26	5 289,38	2 294,19	254,91	100%	254,91	254,91	2 039,28	47,67
421	Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Г"	000034312	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	07.06.13	150	56,80	31.12.2023	9,79	143,13	11,45	11,45	100%	11,45	11,45	0,00	0,00
422	Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Г"	34313	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	07.06.13	150	56,80	31.12.2023	9,79	143,13	11,45	11,45	100%	11,45	11,45	0,00	0,00
423	Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Г"	000034314	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	07.06.13	150	56,80	31.12.2023	9,79	143,13	11,45	11,45	100%	11,45	11,45	0,00	0,00
424	Мотопомпа Robin-Subaru PTX301T	35515	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.13	147	49,15	31.12.2023	10,62	66,15	5,40	5,40	100%	5,40	5,40	0,00	0,00
425	Реконструкция ПС 110/6кВ ОП-6 Новокузнецк инв. 22966 арендов. ОС	000037676	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	01.12.13	180	10 562,65	31.12.2023	1 852,55	20 677,80	5 514,08	1 378,52	100%	1 378,52	1 378,52	4 135,56	0,00
426	Автовышка VIN:KNCSJZ76ADK812855 Kia Bongo III H 817 EA 142	37264	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	05.12.13	156	2 101,69	31.12.2023	510,47	4 098,47	630,53	315,27	100%	315,27	315,27	315,27	0,00
427	МФУ HP LJ Enterprise 500 M525dn CF116A	000040461	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	22.09.14	147	64,81		0,00	64,81	10,58	5,29	100%	5,29	5,29	5,29	0,00
428	Генератор ЕВ 15.0/400-SLE Robin Subaru	40445	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	23.09.14	147	119,32	31.12.2023	29,91	247,04	40,33	20,17	100%	20,17	20,17	20,17	0,00
429	Система охранно-тревожной сигнализации	000041001	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	01.12.14	144	118,94	31.12.2023	18,00	190,80	31,80	15,90	100%	15,90	15,90	15,90	0,00
430	Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-1" инв ц0018484 арендов.ОС	41085	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.12.14	240	36 012,83	31.12.2023	3 578,18	63 546,18	31 773,09	3 177,31	100%	3 177,31	3 177,31	28 595,78	0,00
431	Сервер HP ProLiant DL360 Gen9 774437-425	000041359	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	24.04.15	140	175,12		0,00	175,12	30,02	15,01	100%	15,01	15,01	15,01	0,00
432	Автомобиль ГАЗ-27527 Белый X96275270F0789057 Х 699 ЕМ 142	41360	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	29.04.15	113	599,72		0,00	599,72	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
433	Насос 1К100-65-250 э/д 45/3000	000041494	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	05.06.15	102	60,38	31.12.2023	109,65	340,00	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
434	Установка восстановления сорбентов УВС	41498	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	18.06.15	222	351,91	31.12.2023	34,90	487,48	237,15	26,35	100%	26,35	26,35	210,80	0,00
435	Toyota Corolla VIN: NMTBB0JE40R111658 E913 ЕК 142	000041533	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	24.06.15	102	824,50		0,00	824,50	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
436	Ноутбук HP Pavilion 13-a252ur x360	41610	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	30.07.15	101	46,99		0,00	46,99	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
437	Осциллограф АКИП-4122/3	000041670	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.08.15	136	46,55	31.12.2023	16,24	79,71	14,07	7,03	100%	7,03	7,03	7,03	0,00
438	Снегоуборщик Huter SGC 6000 4-х тактный 8л/с.	42791	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	17.09.15	135	57,19	31.12.2023	4,13	34,50	6,13	3,07	100%	3,07	3,07	3,07	0,00
439	Система теплоучета	000043360	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.10.15	158	1 067,14	31.12.2023	159,40	1 541,03	468,16	117,04	100%	117,04	117,04	351,12	9,01
440	Подстанция трансформаторная комплектная «Таштагольская»	43675	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.11.15	155	100 197,21	31.12.2023	2 828,38	143 924,33	82 069,78	7 196,22	100%	7 196,22	7 196,22	74 873,57	1 726,38
441	Съемник GBZ-GB-M30 70мм	000043746	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	30.12.15	96	74,15	31.12.2023	188,00	435,20	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
442	Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-1"2 очер. инв ц0018484 арендов.ОС (здание)	43729	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.15	240	10 165,32	31.12.2023	778,23	16 171,00	8 894,05	808,55	100%	808,55	808,55	8 085,50	186,78
443	Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-1"2 очер. инв ц0018484 арендов.ОС(оборудование)	000043730	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.15	180	117 967,68	31.12.2023	5 178,70	189 713,57	75 885,43	12 647,57	100%	12 647,57	12 647,57	63 237,86	0,00
444	Сервер HP ProLiant ML150 Gen9 1xE5-2609v3	47168	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	06.07.16	125	265,57		0,00	265,57	50,99	25,49	100%	25,49	25,49	25,49	0,00
445	Электростанция передв.ЭД-100-Т400-1РПМ2	000047286	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	05.09.16	147	836,44	31.12.2023	74,03	1 056,68	345,04	86,26	100%	86,26	86,26	258,78	0,00
446	Автомобиль ГАЗ-27527 Белый VIN X96275270G0810148 К 262 ОС 82	48786	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	11.10.16	95	668,10		0,00	668,10	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
447	УСТРОЙСТВО ВЫСОКОГО НАПРЯЖЕНИЯ КОМПЛЕКТНОЕ РАСПРЕД	000010086	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	250,64	31.12.2023	15,68	265,98	121,17	17,73	100%	17,73	17,73	103,44	0,00
448	Электрооборудование ОП-10	223000001133-03-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	48 375,38	31.12.2023	2 491,57	40 460,36	18 431,94	2 697,36	100%	2 697,36	2 697,36	15 734,59	0,00
449	ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	000022029	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	263,43	31.12.2023	127,57	1 537,36	1 119,00	51,10	100%	51,10	51,10	1 067,89	24,06
450	ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	28690	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	303,96	31.12.2023	192,39	2 320,29	1 688,87	77,13	100%	77,13	77,13	1 611,74	36,31
451	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №4	000022618	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	6 322,98	31.12.2023	367,45	7 782,57	5 664,70	258,70	100%	258,70	258,70	5 406,00	121,78
452	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №1	514699	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	9 124,67	31.12.2023	-655,73	5 875,88	4 276,88	195,32	100%	195,32	195,32	4 081,56	91,94

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
453	ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -6, 9	000022966	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	20 462,45	31.12.2023	13 288,36	213 979,92	155 749,59	7 112,91	100%	7 112,91	7 112,91	148 636,69	3 348,25
454	ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -5	2230000001568-01-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	64 781,41	31.12.2023	1 073,30	14 567,26	10 603,07	484,23	100%	484,23	484,23	10 118,84	227,94
455	ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -3	000023096	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	9 091,58	31.12.2023	-1 760,02	41 794,95	30 421,29	1 389,31	100%	1 389,31	1 389,31	29 031,99	653,99
456	ЗДАНИЕ ЗРУ-10 кВ ОП-7 на территории ПТНП	2230000001691-01-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	51 073,26	31.12.2023	1 442,36	17 390,23	12 657,83	578,07	100%	578,07	578,07	12 079,76	272,11
457	Энергоэстакада	000517238	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	772,49	31.12.2023	33,50	390,35	284,12	12,98	100%	12,98	12,98	271,15	6,11
458	Электрокабельная эстакада от ПС 9 до пр. Строителей на объезд. дороге, пл.Победы кв 44	519234	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	4 821,31	31.12.2023	340,79	3 964,07	2 885,33	131,77	100%	131,77	131,77	2 753,56	62,03
459	Шлагбаум Barrier 6000	000050075	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	14.10.16	122	57,75	31.12.2023	11,78	73,54	14,47	7,23	100%	7,23	7,23	7,23	0,00
460	Трансформатор ТРДН-80000/110 ОП-4 (ОРУ) Т-4	2230000001637-01-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	20 822,03	31.12.2023	1 936,64	58 406,18	34 556,99	2 920,31	100%	2 920,31	2 920,31	31 636,68	0,00
461	Трансформатор ТРДН-80000/110 ОП-4 (ОРУ) Т-3	2230000001636-01-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	20 822,03	31.12.2023	3 866,16	66 923,85	39 596,61	3 346,19	100%	3 346,19	3 346,19	36 250,42	0,00
462	Трансформатор ТРДН-40000/110	505263	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	11 633,90	31.12.2023	1 011,23	14 022,70	8 296,76	701,14	100%	701,14	701,14	7 595,63	0,00
463	ЩИТ ЗАЩИТЫ ОБОРУДОВАНИЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТ	000517940	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	192,80	31.12.2023	32,16	377,29	69,17	37,73	100%	37,73	37,73	31,44	0,00
464	Трансформатор ТРДН - 40000 кВА Т-1	188000000028-01-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	2 908,48	31.12.2023	140,51	34 355,69	20 327,12	1 717,78	100%	1 717,78	1 717,78	18 609,33	0,00
465	Трансформатор_ТРДН_40000_110 кв	000515949	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	13 088,14	31.12.2023	1 625,52	17 528,42	10 370,98	876,42	100%	876,42	876,42	9 494,56	0,00
466	ТРАНСФОРМАТОР_ТМВП 1000/6	514741	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	241,14	31.12.2023	-9,28	441,66	261,32	22,08	100%	22,08	22,08	239,23	0,00
467	ТРАНСФОРМАТОР_ТМВП 1000/6	000514742	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	241,14	31.12.2023	-9,28	441,66	261,32	22,08	100%	22,08	22,08	239,23	0,00
468	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630-6 СИЛОВОЙ	81249	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	141,19	31.12.2023	-16,87	220,67	130,57	11,03	100%	11,03	11,03	119,53	0,00
469	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630-6 СИЛОВОЙ	000081250	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	141,19	31.12.2023	-16,87	220,67	130,57	11,03	100%	11,03	11,03	119,53	0,00
470	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6-0.4 СИЛОВОЙ	23103	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	130,88	31.12.2023	12,48	184,68	109,27	9,23	100%	9,23	9,23	100,03	0,00
471	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6-0.4 СИЛОВОЙ	000023104	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	130,88	31.12.2023	12,48	184,68	109,27	9,23	100%	9,23	9,23	100,03	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
472	Трансформатор ТМ-2500/10/6.3 ОП-6	223000114297-01-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	519,82	31.12.2023	199,45	2 567,06	1 518,85	128,35	100%	128,35	128,35	1 390,49	0,00
473	Трансформатор ТМ-2500/10/6.3кв ОП-6	223000014294-01-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	519,82	31.12.2023	199,45	2 567,06	1 518,85	128,35	100%	128,35	128,35	1 390,49	0,00
474	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	514743	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	241,14	31.12.2023	-9,28	441,66	261,32	22,08	100%	22,08	22,08	239,23	0,00
475	Телемеханика объектов эл.снабжения ОП-2,ОП-3,ОП-10	000050093	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	14.10.16	146	736,82	31.12.2023	82,25	1 023,95	336,64	84,16	100%	84,16	84,16	252,48	0,00
476	Телемеханика объектов эл.снабжения	50094	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	14.10.16	146	1 705,36	31.12.2023	190,65	2 370,31	779,28	194,82	100%	194,82	194,82	584,46	0,00
477	Телемеханика объектов эл.снабжения	000050095	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	14.10.16	146	1 705,36	31.12.2023	190,65	2 370,31	779,28	194,82	100%	194,82	194,82	584,46	0,00
478	Таль электрическая г/п 3,2тн	518576	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	58,58	31.12.2023	3,98	49,09	29,05	2,45	100%	2,45	2,45	26,59	0,00
479	Таль электрическая 3,2 тн н-би	000514171	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	58,58	31.12.2023	8,42	83,29	15,27	8,33	100%	8,33	8,33	6,94	0,00
480	Система постоянного оперативного тока РП-23	188000000034-01-ДК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	182	1 422,55	31.12.2023	135,07	1 948,16	899,15	128,45	100%	128,45	128,45	770,70	0,00
481	Система постоянного оперативного тока ОП-4	188000000033-01-ДК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	110	338,88	31.12.2023	37,43	704,46	76,85	76,85	100%	76,85	76,85	0,00	0,00
482	Система автоматического пожаротушения ОП-9	190694	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	146	276,78	31.12.2023	33,74	316,82	104,16	26,04	100%	26,04	26,04	78,12	0,00
483	ПУНКТ УПРАВЛЕНИЯ ОП9ИОП6 ОБЩЕСТАНЦИОННЫЙ	000022969	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	98,55	31.12.2023	11,06	169,41	31,06	16,94	100%	16,94	16,94	14,12	0,00
484	ПУНКТ ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	25326	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	113,71	31.12.2023	-0,85	98,18	58,09	4,91	100%	4,91	4,91	53,18	0,00
485	Оборудование станции ХПТ пеногенератора ПГС-16 на	223000001157-01-ДК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	146	70,26	31.12.2023	2,96	68,86	22,64	5,66	100%	5,66	5,66	16,98	0,00
486	Оборудование станции ПГС-17 ОП-10	223000001255-01-ДК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	13	701,11	31.12.2023	9 406,86	10 107,97	8 025,42	8 025,42	100%	8 025,42	8 025,42	0,00	0,00
487	Оборудование ОП-11	223000001366-03-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	72 131,97	31.12.2023	5 430,91	60 330,06	27 483,70	4 022,00	100%	4 022,00	4 022,00	23 461,69	0,00
488	Оборудование ЗРУ-110 кВ, ЗРУ-10кВ ОП-3	223000011423-02-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	181	160 472,07	31.12.2023	9 341,55	177 652,47	141 866,80	11 843,50	100%	11 843,50	11 843,50	130 023,30	0,00
489	Оборудование ЗРУ-10кВ, ОРУ-110кВ ОП-2	223000114496-03-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	106	26 931,91	31.12.2023	3 162,62	41 721,19	19 039,99	2 781,41	100%	2 781,41	2 781,41	16 258,58	0,00
490	Оборудование высоковольтное п/ст ОП-4 ОРУ-110кв,ЗР	223000001732-04-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	26 101,96	31.12.2023	1 936,36	44 404,41	26 311,31	2 960,29	100%	2 960,29	2 960,29	23 351,01	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
491	Линии кабельные от ОП-2	223000005005-04-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	26 423,77	31.12.2023	545,08	9 109,18	6 630,30	302,80	100%	302,80	302,80	6 327,50	142,54
492	Выключатель ВМТ-110 Б ОП-3	223000001641-02-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	254,24	31.12.2023	17,92	1 171,95	693,40	58,60	100%	58,60	58,60	634,81	0,00
493	Выключатель ВМТ-110 Б ОП-3	223000001642-02-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	254,24	31.12.2023	17,92	1 171,95	693,40	58,60	100%	58,60	58,60	634,81	0,00
494	Блок электрокабельный с электрокабельной галереей	519299	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	3 572,10	31.12.2023	52,50	3 390,31	2 467,70	112,70	100%	112,70	112,70	2 355,01	0,00
495	Автоматическая установка пожарной сигнализации	000192363	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	122	146,60	31.12.2023	-9,49	183,68	36,13	18,07	100%	18,07	18,07	18,07	0,00
496	ОБОРУДОВАНИЕ РАСПРЕД УСТРОЙСТВА РУ-6кВ	518056	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	192,80	31.12.2023	32,16	377,29	69,17	37,73	100%	37,73	37,73	31,44	0,00
497	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6 N1 СИЛОВОЙ	N1001758-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	241,14	31.12.2023	11,68	603,59	357,12	30,18	100%	30,18	30,18	326,94	0,00
498	ПУНКТ N21 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	N1001602-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	118,26	31.12.2023	11,73	136,21	80,59	6,81	100%	6,81	6,81	73,78	0,00
499	АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	N1001593-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	68,86	31.12.2023	1,15	73,15	33,32	4,88	100%	4,88	4,88	28,45	0,00
500	АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	N1001594-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	68,86	31.12.2023	1,15	73,15	33,32	4,88	100%	4,88	4,88	28,45	0,00
501	АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	N1001595-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	68,86	31.12.2023	1,15	73,15	33,32	4,88	100%	4,88	4,88	28,45	0,00
502	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 220В ПОСТОЯНОГО ТОКА	N1001608-ДК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	68,86	31.12.2023	4,13	134,82	24,72	13,48	100%	13,48	13,48	11,24	0,00
503	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 380/220В ПЕРЕМЕННОГО ТОКА	N1001696-ДК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	68,86	31.12.2023	4,13	134,82	24,72	13,48	100%	13,48	13,48	11,24	0,00
504	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 6КВ	N1001714-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	195,00	31.12.2023	34,80	275,94	125,70	18,40	100%	18,40	18,40	107,31	0,00
505	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6 СИЛОВОЙ	N1001759-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	241,14	31.12.2023	11,68	603,59	357,12	30,18	100%	30,18	30,18	326,94	0,00
506	Электроснабжение химводоотчистка 3 внешнее	517233	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	81,00	31.12.2023	4,46	52,29	38,06	1,74	100%	1,74	1,74	36,32	0,82
507	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 33	000517232	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	806,90	31.12.2023	104,49	1 215,33	884,60	40,40	100%	40,40	40,40	844,20	19,02
508	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ВНЕШНЕЕ	516100	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	2 476,73	31.12.2023	147,89	1 721,69	1 253,17	57,23	100%	57,23	57,23	1 195,94	26,94
509	УСИЛЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 25Б ОТ ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ	000517243	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 832,95	31.12.2023	78,37	1 051,75	765,54	34,96	100%	34,96	34,96	730,58	16,46

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
510	Трасса опорной подстанции 3 кузнецкого металлурги	517240	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	2 451,18	31.12.2023	126,91	1 476,79	1 074,91	49,09	100%	49,09	49,09	1 025,82	23,11
511	Тоннель шинный подстанции 4	000517266	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	309,51	31.12.2023	144,72	2 417,26	1 759,45	80,35	100%	80,35	80,35	1 679,10	37,82
512	ТОННЕЛЬ ШИННЫЙ ОТ ПОДСТАНЦИИ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 9 К ПЕЧАМ 1, 2	517246	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	150,26	31.12.2023	112,39	1 508,72	1 098,15	50,15	100%	50,15	50,15	1 048,00	23,61
513	ТОННЕЛЬ ТЭЦ (ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ) НАРУЖНЫЙ КАБЕЛЬ	000517260	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	107,14	31.12.2023	49,96	836,67	608,99	27,81	100%	27,81	27,81	581,18	13,09
514	ТОННЕЛЬ ТЭЦ (ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ) НАРУЖНЫЙ КАБЕЛЬ	517261	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	190,47	31.12.2023	89,10	1 487,56	1 082,75	49,45	100%	49,45	49,45	1 033,30	23,28
515	ТОННЕЛЬ_ТЕРМИЧЕСКОГО ОТДЕЛЕНИЯ РБЦ_КАБЕЛЬНЫЙ	000516090	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 745,93	31.12.2023	237,59	3 187,58	2 320,14	105,96	100%	105,96	105,96	2 214,18	49,88
516	Тоннель рельсоотделки кабельный	517268	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	142,85	31.12.2023	66,70	1 115,60	812,02	37,08	100%	37,08	37,08	774,93	17,46
517	Тоннель прокатных цехов ТЭЦ (Теплоэлектроцентраль)	000517258	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 021,11	31.12.2023	536,80	8 971,62	6 530,17	298,23	100%	298,23	298,23	6 231,95	140,38
518	Тоннель кабельный у подстанции ширпотреба	517259	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	46,29	31.12.2023	19,57	325,44	236,88	10,82	100%	10,82	10,82	226,06	5,09
519	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ У ЗАВОДОУПРАВЛЕНИЯ	000517263	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	79,36	31.12.2023	33,48	557,87	406,06	18,54	100%	18,54	18,54	387,51	8,73
520	Тоннель кабельный подстанции №20 до ДП № 4	517255	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	158,72	31.12.2023	66,70	1 115,61	812,02	37,08	100%	37,08	37,08	774,93	17,46
521	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 6 ДО ПЕЧНОГО ОТДЕЛЕНИЯ	000517247	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	521,66	31.12.2023	390,34	5 238,13	3 812,68	174,12	100%	174,12	174,12	3 638,56	81,96
522	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ 2-ГО ПОДЪЕМА ДО ПОДСТАНЦИИ 20	517267	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	444,42	31.12.2023	233,57	3 904,69	2 842,10	129,80	100%	129,80	129,80	2 712,31	61,10
523	Тоннель кабельный коксохимическое производство	000517265	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	740,70	31.12.2023	311,47	5 206,33	3 789,54	173,06	100%	173,06	173,06	3 616,47	81,47
524	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ДОМЕННОГО ЦЕХА ВАГОНООПРОКИДЫВАТЕЛЯ	517264	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	119,04	31.12.2023	49,96	836,67	608,99	27,81	100%	27,81	27,81	581,18	13,09
525	Тоннель кабельный доменного цеха	000517262	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	185,18	31.12.2023	77,77	1 301,52	947,34	43,26	100%	43,26	43,26	904,07	20,37
526	Теплотрасса от вентелей магистрального трубопровода	223000001562-02-ДК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	812,47	31.12.2023	108,51	1 162,94	213,21	116,29	100%	116,29	116,29	96,91	3,41
527	СНАБЖЕНИЕ ЭЛ.РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ПОДСТАНЦИЯ 318 6КВ	000517224	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 152,49	31.12.2023	59,72	694,38	505,42	23,08	100%	23,08	23,08	482,34	10,87
528	СНАБЖЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 610 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	516096	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	896,55	31.12.2023	23,85	277,36	201,88	9,22	100%	9,22	9,22	192,66	4,34
529	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ	000516101	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 098,28	31.12.2023	60,96	708,96	516,03	23,57	100%	23,57	23,57	492,47	11,09

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
	ШАРОПРОКАТНОГО СТАНА N2 ВНЕШНЯЯ															
530	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ РП-311	516088	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	12 147,72	31.12.2023	496,70	5 778,00	4 205,63	192,07	100%	192,07	192,07	4 013,57	90,41
531	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ_ПРИВОЗНОГО КОКСА ВНЕШНЯЯ	000516094	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 247,33	31.12.2023	59,53	692,80	504,27	23,03	100%	23,03	23,03	481,24	10,84
532	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЕВ КОРПУСА ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ	517208	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	913,82	31.12.2023	29,98	348,44	253,62	11,58	100%	11,58	11,58	242,04	5,45
533	Сеть теплоснабжения внешняя	000516092	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	79,75	31.12.2023	11,91	125,65	23,04	12,56	100%	12,56	12,56	10,47	0,37
534	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 3 И ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 303	516078	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	4 839,90	31.12.2023	626,60	7 289,87	5 306,08	242,32	100%	242,32	242,32	5 063,75	114,07
535	Сеть кабельная межцеховая напряжением 6 кв	000517253	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	273	55 746,88	31.12.2023	32 591,29	88 338,17	73 260,44	2 936,45	100%	2 936,45	2 936,45	70 323,99	1 579,43
536	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ ДО 1 КВ	516081	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	24 924,68	31.12.2023	1 075,50	12 513,81	9 108,43	415,97	100%	415,97	415,97	8 692,46	195,81
537	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	000516098	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	518,38	31.12.2023	-23,15	240,31	174,91	7,99	100%	7,99	7,99	166,92	3,76
538	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	517200	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	3 987,57	31.12.2023	111,88	1 868,58	1 360,09	62,11	100%	62,11	62,11	1 297,97	29,24
539	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	000517201	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 674,78	31.12.2023	46,90	784,77	571,21	26,09	100%	26,09	26,09	545,13	12,28
540	СЕТЬ 6КВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ПЕРЕНОС С РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬ	517223	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	681,17	31.12.2023	23,50	272,10	198,06	9,04	100%	9,04	9,04	189,01	4,26
541	Сеть 6КВ трансформаторной подстанции 6018 внешнее	000517209	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 625,52	31.12.2023	63,73	741,94	540,04	24,66	100%	24,66	24,66	515,37	11,61
542	Сеть 6КВ распределительная подстанция 610 внешнее	517210	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 990,66	31.12.2023	96,65	1 124,41	818,42	37,38	100%	37,38	37,38	781,05	17,59
543	СЕТЬ 6КВ_К ОТДЕЛЕНИЮ ОГНЕВОЙ_И МЕХАНИЧЕСКОЙ_ПОДГОТОВКИ	000516082	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	499,15	31.12.2023	46,71	627,24	456,55	20,85	100%	20,85	20,85	435,70	9,81
544	Сеть 6КВ внешняя кислородопровод	517239	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	7 288,56	31.12.2023	298,02	3 466,77	2 523,36	115,24	100%	115,24	115,24	2 408,12	54,25
545	СЕТЬ 6КВ ВНЕШНЕЕ_ЭЛ.СНАБЖЕНИЕ К СКЛАДУ_ХОЛОДНОГО ЧУГУНА	000516091	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	2 450,70	31.12.2023	112,06	1 302,83	948,29	43,31	100%	43,31	43,31	904,99	20,39

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
546	СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	516079	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 024,57	31.12.2023	61,23	712,25	518,42	23,68	100%	23,68	23,68	494,75	11,14
547	СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	000516089	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 568,97	31.12.2023	114,69	1 335,42	972,01	44,39	100%	44,39	44,39	927,62	20,90
548	СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	517199	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	6 382,79	31.12.2023	387,59	4 509,59	3 282,40	149,90	100%	149,90	149,90	3 132,49	70,56
549	Подстанция КТПН-250 кВА	000195100	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	385,40	31.12.2023	0,96	495,96	225,94	33,06	100%	33,06	33,06	192,87	4,61
550	ПЕРЕНОС ЭЛ.КАБ-НОГО БЛОКА ОТ НАСОС.СТАНЦИИ И 1-ОГО	519235	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 513,09	31.12.2023	0,03	0,79	0,57	0,03	100%	0,03	0,03	0,55	0,01
551	ОРУ-110кв ОП-7	223000001693-01-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	8 596,03	31.12.2023	168,06	3 147,50	2 290,97	104,63	100%	104,63	104,63	2 186,35	49,25
552	ОП-5.Железнодорожные пути на территории ОП-5	223000001561-02-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	723,09	31.12.2023	20,70	382,29	226,19	19,11	100%	19,11	19,11	207,07	4,77
553	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ_РАЙОНА ЭСПЦ-2	000516083	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	7 674,44	31.12.2023	288,87	3 875,65	2 820,97	128,83	100%	128,83	128,83	2 692,14	60,64
554	Линия электроснабжения 6КВ собственных нужд	517235	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	7 368,41	31.12.2023	170,69	1 986,04	1 445,58	66,02	100%	66,02	66,02	1 379,56	31,08
555	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ -ЗАПАДНАЯ	000517213	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	2 684,77	31.12.2023	170,95	1 797,24	1 308,16	59,74	100%	59,74	59,74	1 248,42	28,12
556	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ -ЗАПАДНАЯ	517226	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	897,60	31.12.2023	29,51	649,31	472,62	21,58	100%	21,58	21,58	451,03	10,16
557	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ_КАБЕЛЬНАЯ	000516077	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 215,04	31.12.2023	72,80	976,07	710,45	32,45	100%	32,45	32,45	678,01	15,27
558	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ_КАБЕЛЬНАЯ	516080	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	2 301,65	31.12.2023	178,66	2 079,99	1 513,96	69,14	100%	69,14	69,14	1 444,82	32,55
559	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ	000517212	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	4 116,58	31.12.2023	126,41	1 695,81	1 234,33	56,37	100%	56,37	56,37	1 177,96	26,54
560	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ	517237	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	5 438,74	31.12.2023	281,74	3 276,79	2 385,08	108,92	100%	108,92	108,92	2 276,15	51,27
561	Линия электропередач воздушная	000517216	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	4 760,51	31.12.2023	351,83	2 711,87	1 235,41	180,79	100%	180,79	180,79	1 054,62	25,19
562	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ_6КВ	516097	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	667,40	31.12.2023	29,66	227,49	103,63	15,17	100%	15,17	15,17	88,47	2,11
563	Линия кабельная от подстанции №4 межцеховая	000517251	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	4 776,23	31.12.2023	178,38	2 982,35	2 170,76	99,14	100%	99,14	99,14	2 071,63	46,67
564	Ж.д путь 19 ст Западная от стр 83 до упора	223000001870-01-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	535,62	31.12.2023	17,75	403,48	238,73	20,17	100%	20,17	20,17	218,55	5,03
565	ВЫНОС СЕТЕЙ ЭЛ.СНАБЖЕНИЯ 6КВ_ИЗ ЗОНЫ СТРОИТЕЛЬСТВА	000516075	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	470,69	31.12.2023	31,01	517,01	376,31	17,19	100%	17,19	17,19	359,13	8,09

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
566	ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ НАСОСНОЙ ПОДКАЧКИ	517234	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	2 186,75	31.12.2023	99,62	1 159,23	843,77	38,53	100%	38,53	38,53	805,23	18,14
567	БЛОК ЭЛЕКТРОКАБЕЛЬНЫЙ ОТ 1-ОГО ВОДОПОДЪЕМА ДО ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 5	000517241	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	3 098,96	31.12.2023	59,54	693,07	504,46	23,04	100%	23,04	23,04	481,42	10,84
568	БЛОК КАБЕЛЬНЫЙ ОТ НАСОСНОЙ СТАНЦИИ ПРОКАТНЫХ	517245	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	943,24	31.12.2023	11,02	148,60	108,16	4,94	100%	4,94	4,94	103,22	2,33
569	СЕТЬ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 4051 ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	000516095	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 362,20	31.12.2023	81,39	946,91	689,22	31,48	100%	31,48	31,48	657,75	14,82
570	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЯЯ	516099	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	891,34	31.12.2023	69,29	805,53	586,32	26,78	100%	26,78	26,78	559,55	12,60
571	СНАБЖЕНИЕ РАЗЛИВОЧНЫХ МАШИН ДОМЕННОГО ЦЕХА	000517225	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	773,59	31.12.2023	100,12	1 165,14	848,07	38,73	100%	38,73	38,73	809,34	18,23
572	Автомобиль 3010 KD (ГАЗон Некст) Белый VIN Z783010KDG0031816 К 684 ОС 82	50204	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.10.16	134	1 296,69		0,00	1 296,69	348,37	116,12	100%	116,12	116,12	232,24	0,00
573	Реконструкция устройства комплектного для управления и защиты специализированного систем РЗА ЗРУ-1	000050373	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	26.12.16	120	6 737,61	31.12.2023	1 289,33	11 119,33	2 223,87	1 111,93	100%	1 111,93	1 111,93	1 111,93	0,00
574	Подстанция трансформаторная комплектная "ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК"	50339	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	27.12.16	180	185 823,46	31.12.2023	4 844,27	230 668,85	158 998,80	13 249,90	100%	13 249,90	13 249,90	145 748,90	3 352,22
575	Устройство распределительное комплектное высокого напряжения ПС 110/6 кВ ОП-2 ЗСМК	000050357	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	27.12.16	108	121 868,75	31.12.2023	11 343,66	182 157,58	90 096,13	12 870,88	100%	12 870,88	12 870,88	77 225,25	1 840,54
576	Блок-10 ТМХ. Благ-во.Автодороги,площ-ки,тротуар,отмостки	223000001427-02-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	4 063,78	31.12.2023	11,86	531,64	395,83	17,67	100%	17,67	17,67	378,16	8,51
577	ОП-10 ОРУ (строительная часть)	223000001136-02-ДК	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	24.04.17	360	3 655,98	31.12.2023	3,07	311,79	232,11	10,39	100%	10,39	10,39	221,71	4,99
578	Галерея электрокабельная Г-2 от ОП-10 до РП-101 кислородной станции N 2	223000001139-02-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	803,90	31.12.2023	15,28	395,74	294,65	13,15	100%	13,15	13,15	281,49	6,34
579	Автодороги ОП-10 ОРУ-110кВ. Комплекс КС-2	223000001185-03-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	700,78	31.12.2023	2,22	209,96	156,32	6,98	100%	6,98	6,98	149,34	3,36
580	Галерея электрокабельная от ОП-11 до главного корпуса кислородной станции N 2	223000001249-02-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	2 174,17	31.12.2023	33,65	668,83	497,97	22,23	100%	22,23	22,23	475,73	10,71
581	Кислородная станция 2. Блок-9. Благоустройство ОП-11. Проезды, площадки	223000001437-04-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	986,95	31.12.2023	18,86	839,96	625,38	27,92	100%	27,92	27,92	597,46	13,45
582	Галерея электрокабельная Г-1 от ОП-10 кислородного цеха № 2 до главного корпуса	223000001738-02-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	371,65	31.12.2023	7,03	182,96	136,22	6,08	100%	6,08	6,08	130,14	2,93

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
583	Здание опорной подстанции №10	223000001135-01-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	57 465,24	31.12.2023	8 930,43	145 787,14	108 543,89	4 846,11	100%	4 846,11	4 846,11	103 697,78	2 334,66
584	Здание опорной подстанции №11	223000001244-01-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	13 971,70	31.12.2023	1 128,28	15 487,84	11 531,27	514,83	100%	514,83	514,83	11 016,44	248,02
585	АБК с мастерскими трансформаторного хозяйства и складом -гаражом S=6966,5м2	000191224	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	30 929,85	31.12.2023	5 040,13	69 189,04	51 507,40	2 306,30	100%	2 306,30	2 306,30	49 201,10	1 107,79
586	Автомобиль ГАЗ 27527 X96275270H0834025 Т 136 ЕХ 142	51046	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	23.06.17	87	672,34		0,00	672,34	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
587	Автомобиль ГАЗ 27527 Белый VIN X96275270H0834322 Т 399 ЕХ 142	000051058	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	03.07.17	86	672,34		0,00	672,34	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
588	Автомобиль Toyota Corolla VIN: NMTBB0JE10R201348 А 521 ЕУ 142	51079	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	10.07.17	101	929,12		0,00	929,12	110,39	110,39	100%	110,39	110,39	0,00	0,00
589	Станок фрез.-сверлил.JMD-X1L 230 В	000051241	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	06.10.17	194	72,03	31.12.2023	5,23	73,72	41,04	4,56	100%	4,56	4,56	36,48	0,00
590	Автомобиль Toyota Corolla VIN NMTBB0JE10R237850 серебр.цвет С 939 КА 142	52277	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	14.05.18	103	999,15		0,00	999,15	232,81	116,41	100%	116,41	116,41	116,41	0,00
591	Автомобиль ГАЗ 27527 VIN X96275270J0854732 Р 024 КВ 142	000052386	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	29.06.18	75	720,34		0,00	720,34	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
592	Автомобиль ГАЗ 27527 VIN X96275270J0854649 Р 102 КВ 142	52387	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	29.06.18	75	720,34		0,00	720,34	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
593	Принтер HP Designjet T520 36-in ePrinter (CQ893C)	000052495	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	15.10.18	98	53,81	31.12.2023	3,20	59,34	14,53	7,27	100%	7,27	7,27	7,27	0,00
594	Снегоуборщик Husqvarna ST-230P	52506	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	22.11.18	180	116,60	31.12.2023	8,11	97,56	58,00	6,50	100%	6,50	6,50	51,49	0,00
595	Подстанция трансформаторная комплектная "ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК"	000052530	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	12.12.18	204	311 090,57	31.12.2023	33 701,70	395 227,60	294 011,57	21 000,83	100%	21 000,83	21 000,83	273 010,75	0,00
596	Система пожарной сигнализации ОП-3 ЗСМК	52539	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	25.12.18	180	6 820,62	31.12.2023	1 307,26	10 421,40	6 252,84	694,76	100%	694,76	694,76	5 558,08	0,00
597	Ноутбук LenovoThinkPad X280 12.5 с док.станц. Station-90w	000052596	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	22.02.19	94	73,77		0,00	73,77	18,84	9,42	100%	9,42	9,42	9,42	0,00
598	Насос НМШ8-25-6,3/10	52738	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	08.05.19	60	66,67	31.12.2023	629,17	910,82	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
599	Автомобиль ГАЗ-22177-753 VIN X96221770K0875451 Н 562 ЕУ 142	000052764	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	17.05.19	60	847,50		0,00	847,50	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
600	Автомобиль ГАЗ-22177-753 VIN X96221770K0875416 У 948 ЕН 142	52765	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	17.05.19	60	847,50		0,00	847,50	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
601	МФУ HP LJ Enterprise MFP M775dn CC522A	000052896	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	26.07.19	89	226,48		0,00	232,40	77,39	31,33	100%	31,33	31,33	46,05	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
602	Комплект д/замены дефектных изоляторов ПС120У	52999	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	07.10.19	84	43,12	31.12.2023	35,98	135,14	35,39	19,31	100%	19,31	19,31	16,09	0,00
603	Снегоуборщик Husqvarna ST-230P	000052997	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	15.10.19	84	120,63	31.12.2023	41,14	180,11	47,17	25,73	100%	25,73	25,73	21,44	0,00
604	Снегоуборщик Husqvarna ST-230P	52998	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	15.10.19	84	120,63	31.12.2023	42,73	197,40	51,70	28,20	100%	28,20	28,20	23,50	0,00
605	Снегоход TAYGA Patrul 800SWT	000053074	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.11.19	84	449,17		0,00	449,17	122,99	64,17	100%	64,17	64,17	58,82	0,00
606	Прицеп ТС 716104 с тентом, подкатными колесами и лебедкой	53090	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	15.11.19	120	72,98		0,00	72,98	35,88	7,30	100%	7,30	7,30	28,58	0,00
607	Автомобиль ГАЗ-27527 VIN X96275270L0888330 Х 119 КО 142	000053066	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	18.11.19	60	958,33	31.12.2023	-958,33	0,00	0,00	0,00					0,00
608	Помещение нежилое 187,1 кв.м 1-й этаж	119/1	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.01.20	361	2 461,13	31.12.2023	1 921,21	11 805,72	5 499,17	392,43	100%	392,43	0,00	5 106,73	116,66
609	Помещение нежилое 225,8 кв.м 2-й этаж	119/2	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.01.20	361	2 970,19	31.12.2023	2 450,39	12 073,43	5 684,57	401,33	100%	401,33	0,00	5 283,23	120,65
610	Помещение нежилое 472,5 кв.м 3-й этаж	119/3	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.01.20	361	6 215,30	31.12.2023	4 520,42	22 641,12	10 709,89	752,61	100%	752,61	0,00	9 957,27	227,34
611	Мотопомпа бензиновая SWT-80 HX Daishin	000053206	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	06.04.20	68	75,07	31.12.2023	49,11	183,60	32,40	32,40	100%	32,40	32,40	0,00	0,00
612	Автогидропододъемник Чайка-Сервис 27845R VIN XU827845RL0000069 О 308 КТ 142	53349	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	01.12.22	84	4 183,33		0,00	4 183,33	1 772,94	418,33	100%	418,33	418,33	1 354,60	0,00
613	Тренажер Т12к Максим III-01	000053424	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	22.09.20	60	64,84	31.12.2023	99,82	244,00	36,60	36,60	100%	36,60	36,60	0,00	0,00
614	Здание гаража ОП-3 S= 126.85 м2	53454	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	12.10.20	84	415,00	31.12.2023	551,52	4 159,46	1 683,59	594,21	100%	594,21	594,21	1 089,38	30,50
615	Сервер HPE DL 160 Gen10 P19560-B21	000053505	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	18.12.20	36	317,58		0,00	317,58	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
616	Сервер HPE DL 160 Gen10 P19560-B21	53506	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	18.12.20	36	317,58		0,00	317,58	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
617	Сервер HPE DL 360 Gen10 P19777-B21	000053507	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	18.12.20	36	749,87		0,00	749,87	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
618	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+J9772A	53508	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	18.12.20	60	143,17		0,00	143,17	28,63	28,63	100%	28,63	28,63	0,00	0,00
619	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+J9772A	000053509	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	18.12.20	60	143,17		0,00	143,17	28,63	28,63	100%	28,63	28,63	0,00	0,00
620	Сервер HPE ProLiant DL180	53977	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	24.05.21	36	216,50		0,00	216,50	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
621	Автомобиль Toyota Corolla VIN NMTBB0BE10R100065 М 581 НА 142	000053994	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	18.06.21	60	1 266,94		0,00	1 266,94	380,08	253,39	100%	253,39	253,39	126,69	0,00
622	Автомобиль ГАЗ-27527 VINX96275270M0929177 С 829 НЕ 142	54113	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.09.21	60	1 070,00		0,00	1 070,00	374,50	214,00	100%	214,00	214,00	160,50	0,00
623	Микромилликилоомметр МИКО-2,3	000054153	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	12.10.21	84	365,00		0,00	365,00	199,88	52,14	100%	52,14	52,14	147,74	0,00
624	Сервер HPE DL 360 Gen10 P19777-B21	54154	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	19.10.21	36	747,35		0,00	747,35	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
625	Сервер HPE ProLiant DL180	000054155	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	19.10.21	36	199,45		0,00	199,45	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
626	Кабельная линия 6кВ ПС Казская 110 кВ-ДОФ	54152	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	21.10.21	360	1 127,77	31.12.2023	81,43	1 504,99	1 346,13	50,17	100%	50,17	50,17	1 295,97	0,00
627	Генератор звуковой частоты Атлет АГ-319К	000054188	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	08.11.21	84	274,57		0,00	274,57	153,63	39,22	100%	39,22	39,22	114,40	0,00
628	Автомобиль ГАЗ-27527 полн.4х4 VIN X96275270N0933711 Р 164 НЕ 142	54200	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	25.11.21	60	1 072,50		0,00	1 072,50	411,13	214,50	100%	214,50	214,50	196,63	0,00
629	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+	000054275	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.12.21	36	113,97		0,00	113,97	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
630	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+	54276	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.12.21	36	113,97		0,00	113,97	0,00	0,00	100%	0,00	0,00	0,00	0,00
631	Оборудование электроподстанции №9	000054259	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	25.12.21	241	122 366,11	31.12.2023	-5 629,00	126 248,20	110 272,58	6 286,22	100%	6 286,22	6 286,22	103 986,36	0,00
632	Здание электроподстанции №9	54261	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	31.12.21	360	4 671,84	31.12.2023	-107,67	5 436,43	4 892,79	181,21	100%	181,21	181,21	4 711,57	105,65
633	Кран манипулятор Чайка-Сервис 2784СВ VIN:XUB2784CBM0000142 А 633 НМ 142	000054385	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.04.22	84	6 816,67		0,00	6 816,67	4 219,84	973,81	100%	973,81	973,81	3 246,03	0,00
634	Снегоболотоход РМ650-2 XWTRM6502N0505543	54458	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	06.06.22	84	601,67		0,00	601,67	386,79	85,95	100%	85,95	85,95	300,83	0,00
635	Стенд для механических испытаний принадлежностей для проведения работ на высоте СВЭ-6	000054468	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	17.06.22	120	115,84	31.12.2023	-9,15	193,06	144,79	19,31	100%	19,31	19,31	125,49	0,00
636	КР_Здание опорн.подстан. №10_инв223000001135-01-ДК	КР_2230000011 35-01/1	0	29.06.22	120	281,47		0,00	281,47	211,10	28,15	0%	0,00	0,00	182,95	4,33
637	КР_Здание опорн.подстан. №11_инв223000001244-01-ДК	КР_2230000012 44-01/1	Десятая группа (свыше 30 лет)	29.06.22	120	75,58		0,00	75,58	56,69	7,56	0%	0,00	0,00	49,13	1,16
638	КР_Подстанция ОП-20 ОРУ-110, 35кВ инв000025196	КР000025196	0	01.08.22	120	459,05		0,00	459,05	351,94	45,91	0%	0,00	0,00	306,04	7,24
639	КР_ЛЭП-110 Кв Кондома-Шерегеш дог 3-1 (старый инв.Ц0018495, новый	КРЦ0018495	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	01.08.22	120	555,20		0,00	555,20	425,66	55,52	0%	0,00	0,00	370,14	8,75

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного пернода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
	инв№000056367 в собств.с 20.11.23															
640	КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -5 инв.223000001568-01-ДК	КР22300000156 8-01-ДК	0	01.08.22	120	82,51		0,00	82,51	63,26	8,25	0%	0,00	0,00	55,01	1,30
641	КР_Обогатительная 05-06/7 ПС 110/06 КВ инв.62	КР62	0	01.08.22	120	148,60		0,00	148,60	113,93	14,86	0%	0,00	0,00	99,07	2,34
642	КР_ОРУ-110кв ОП-7 инв.223000001693-01-ДК	КР22300000169 3-01-ДК	0	01.08.22	120	69,70		0,00	69,70	53,44	6,97	0%	0,00	0,00	46,47	1,10
643	КР_ПС 110/10 кВ ОП-2 (реконструкция) инв.000025709	КР000025709	0	01.08.22	120	111,04		0,00	111,04	85,13	11,10	0%	0,00	0,00	74,03	1,75
644	КР_Наруж.освещение от ШУО-25 ВЛ-0,4кВ (часть)ИНВ223000001683-02_Аренда	КР22300000168 3-02	0	02.08.22	120	670,34		0,00	670,34	513,93	67,03	0%	0,00	0,00	446,90	0,00
645	КР_Наруж.освещение от ШУО-28км, ШУО-33, ШУО-33 ВЛ-0,4кВ(часть) ИНВ223000113154-02_Аренда	КР22300011315 4-02	0	02.08.22	120	794,61		0,00	794,61	609,20	79,46	0%	0,00	0,00	529,74	0,00
646	КР_Наруж.освещение от ШУО-40 ВЛ-0,4кВ (часть)ИНВ223000001292-02_Аренда	КР22300000129 2-02	0	02.08.22	120	496,57		0,00	496,57	380,70	49,66	0%	0,00	0,00	331,05	0,00
647	КР_Наруж.освещение от ШУО-41,ШУО-54 ВЛ-0,4кВ (часть)ИНВ223000113153-02_Аренда	КР22300011315 3-02	0	02.08.22	120	368,26		0,00	368,26	282,33	36,83	0%	0,00	0,00	245,50	0,00
648	КР_Наруж.освещение от ШУО-32,ШУО-38,ШУО-55,ШУО-56,ШУО-57 ВЛ-0,4кВ (часть)ИНВ 223000001212-02_Аренда	КР22300000121 2-02	0	02.08.22	120	1 357,41		0,00	1 357,41	1 040,68	135,74	0%	0,00	0,00	904,94	0,00
649	КР_Наруж.освещение от ШУО-61 ВЛ-0,4кВ (часть) ИНВ.223000001433-02_Аренда	КР22300000143 3-02	0	02.08.22	120	439,82		0,00	439,82	337,19	43,98	0%	0,00	0,00	293,21	0,00
650	КР_Наруж.освещение от ШУО-ВТЦ,ШУО-ЦФА ВЛ-0,4кВ (часть) инв№223000113151-02_Аренда	КР22300011315 1-02	0	02.08.22	120	549,65		0,00	549,65	421,40	54,96	0%	0,00	0,00	366,43	0,00
651	КР_Наруж.освещение от ШУО-65 ВЛ-0,4кВ (часть)ИНВ№223000001247-02_Аренда	КР22300000124 7-02	0	02.08.22	120	1 723,15		0,00	1 723,15	1 321,08	172,32	0%	0,00	0,00	1 148,77	0,00
652	КР_Наруж.освещение от ШУО-57а ВЛ-0,4кВ (часть) ИНВ№223000113121-02_Аренда	КР22300011312 1-02	0	03.08.22	120	832,30		0,00	832,30	638,10	83,23	0%	0,00	0,00	554,87	0,00
653	КР_Высоковольтная линия 35/6 Темир-Каз_инв.Ц0025869-УК ЕВРАЗРУД	КРЦ0025869-УК ЕВРАЗР	0	01.09.22	120	335,12		0,00	335,12	259,72	33,51	0%	0,00	0,00	226,20	5,35
654	КР_ПС/35/6 кВ " Шерегеш-3" дог.3-21 был в аренде инв№Ц001848новый инв№000056366 в собст.с 20.11.23г	КРЦ0018486	Десятая группа (свыше 30 лет)	01.09.22	120	283,84		0,00	283,84	219,97	28,38	0%	0,00	0,00	191,59	4,53

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
655	КР_ПС "Зеленая" 110/35/6 кВ инв.000031495_1	КР000031495_1	0	05.09.22	120	311,31		0,00	311,31	241,26	31,13	0%	0,00	0,00	210,13	4,97
656	КР_Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013665 инв.Ц0069475-УК	КРЦ0069475-УК	0	16.09.22	120	5 505,75		0,00	5 505,75	4 266,95	550,57	0%	0,00	0,00	3 716,38	0,00
657	КР_ПОДСТАНЦИЯ 35/6 КВ дог 3-1 (старый инв№Ц0015384 аренда,новый инв№000056372 выкупили с 20.11.23г)	КРЦ0015384	Десятая группа (свыше 30 лет)	27.09.22	120	371,45		0,00	371,45	287,87	37,14	0%	0,00	0,00	250,73	5,92
658	КР_ПОДСТАНЦИЯ 110/35/6 ОТКРЫТ.ЧАСТЬдог.3-1(Ар.старый инв№Ц0018503,нов.инв000056368 в собс.с20.11.23г	КРЦ0018503	0	27.09.22	120	458,06		0,00	458,06	355,00	45,81	0%	0,00	0,00	309,19	7,31
659	КР_ЗДАНИЕ ПОДСТАНЦИИ 110/6 КВ дог 3-1(аренда старый инвЦ0015382,нов.инв№000056364 собств.с 20.11.23)	КРЦ0015382	Десятая группа (свыше 30 лет)	27.09.22	120	398,35		0,00	398,35	308,72	39,84	0%	0,00	0,00	268,89	6,35
660	Измельчитель садовый Patriot PT S8100E 732107050	54731	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	12.10.22	24	105,83	31.12.2023	2,60	113,76	22,67	22,67	100%	22,67	22,67	0,00	0,00
661	КР_Тоннель шинный подстанции 4 инв.517266-ДК	КР517266-ДК	0	31.10.22	120	1 325,85		0,00	1 325,85	1 038,58	132,58	0%	0,00	0,00	906,00	21,39
662	КР_ПС-110/6,6/6,3 кВ Ерунаковская-8 ВЛ-110 от оп.32 на ПСЕрунаковская-8, инв.№90005003669 аренда	КР000050840	0	31.10.22	120	2 218,14		0,00	2 218,14	1 719,06	221,81	0%	0,00	0,00	1 497,24	0,00
663	КР_ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов (строит.)	КР000025207	0	30.11.22	120	2 930,90		0,00	2 930,90	2 320,30	293,09	0%	0,00	0,00	2 027,21	47,82
664	Кабельная эстакада 6 кВ ОП-3-РП-311	54992	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	30.12.22	348	61 847,34	31.12.2023	35 544,13	97 391,47	91 917,04	3 282,75	100%	3 282,75	3 282,75	88 634,29	1 986,06
665	КР_Механическая мастерская,инв. 2266-УК	КР2266-УК	0	31.12.22	120	2 912,19		0,00	2 912,19	2 329,75	291,22	0%	0,00	0,00	2 038,53	48,05
666	КР_Часть эл.ОРУ ОП-7 инв№ 2230000016944-01-УК	КР22300000169 4-01-УК	0	31.12.22	120	5 378,29		0,00	5 378,29	4 302,63	537,83	0%	0,00	0,00	3 764,80	0,00
667	КР_Подстанция трансформаторная комплектная «Таштагольская»_инв. 000043675	КР000043675	0	31.12.22	120	24 670,27		0,00	24 670,27	19 736,21	2 467,03	0%	0,00	0,00	17 269,19	407,06
668	КР_ЗДАНИЕ ОБЩЕГО ПОДСТАНЦИОННОГО УПРАВЛЕНИЯ_инв.517218-УК	КР517218-УК	0	31.12.22	120	2 350,00		0,00	2 350,00	1 880,00	235,00	0%	0,00	0,00	1 645,00	38,78
669	КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -3_инв. 23096-ДК	КР23096-ДК	0	31.12.22	120	1 503,58		0,00	1 503,58	1 202,87	150,36	0%	0,00	0,00	1 052,51	24,81
670	КР_Реконструкция ПС 35/6 кВ "Шерегеш-3" инв.000025702	КР000025702	0	31.12.22	120	12 512,71		0,00	12 512,71	10 010,17	1 251,27	0%	0,00	0,00	8 758,90	0,00
671	КР_Обогатительная 05-06/7 ПС 110/06 КВ инв.62	КР62/1	0	31.12.22	120	4 581,72		0,00	4 581,72	3 665,38	458,17	0%	0,00	0,00	3 207,20	75,60

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
672	КР_Часть отдел. стоящего нежил. здания Админ.-бытов. корп. со столовой и трансф. подст.инв513761_Ар	КР513761	0	31.12.22	120	357,35		0,00	357,35	285,88	35,74	0%	0,00	0,00	250,14	0,00
673	КР_ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ_инв. 28690-ДК	КР28690-ДК	0	31.12.22	120	525,47		0,00	525,47	420,37	52,55	0%	0,00	0,00	367,83	8,67
674	КР_УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-110КВ_инв.1000450-УК	КР1000450-УК	0	31.12.22	120	28 589,41		0,00	28 589,41	22 871,53	2 858,94	0%	0,00	0,00	20 012,59	0,00
675	КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -6, 9-инв.22966-ДК	КР22966-ДК	0	31.12.22	120	9 335,09		0,00	9 335,09	7 468,07	933,51	0%	0,00	0,00	6 534,56	154,03
676	КР_ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №1_инв.514699-ДК	КР514699-ДК	0	31.12.22	120	1 115,41		0,00	1 115,41	892,33	111,54	0%	0,00	0,00	780,79	18,40
677	КР_АБК с мастерскими трансформаторного хозяйства и складом -гаражом S=6966,5м2_инв.191224-ДК	КР191224-ДК	0	31.12.22	120	4 581,59		0,00	4 581,59	3 665,27	458,16	0%	0,00	0,00	3 207,12	75,60
678	КР_ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ_ПОДСТАНЦИИ № 22_инв.514700-УК	КР514700-УК	0	31.12.22	120	22,45		0,00	22,45	17,96	2,24	0%	0,00	0,00	15,71	0,37
679	КР_Здание опорной подстанции №11_инв.223000001244-01-ДК	КР223000001244-01-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.22	120	1 715,03		0,00	1 715,03	1 372,02	171,50	0%	0,00	0,00	1 200,52	28,30
680	КР_ЗДАНИЕ ЦЕХА СЛУЖЕБНОЕ_инв.07-18-004412-УК	КР07-18-004412-УК	0	31.12.22	120	5 260,55		0,00	5 260,55	4 208,44	526,06	0%	0,00	0,00	3 682,39	86,80
681	КР_ЗДАНИЕ ЗРУ-10 кВ ОП-7 на территории ПТНП_инв. 223000001691-01-ДК	КР223000001691-01-ДК	0	31.12.22	120	6 775,59		0,00	6 775,59	5 420,47	677,56	0%	0,00	0,00	4 742,92	111,80
682	КР_ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №15_инв. 514702-УК	КР514702-УК	0	31.12.22	120	187,36		0,00	187,36	149,89	18,74	0%	0,00	0,00	131,15	3,09
683	КР_КОНТОРА и РММ СМУ 1482,4 инв.118 (Рудокопровая 4)	КР118	0	31.12.22	120	1 795,37		0,00	1 795,37	1 436,29	179,54	0%	0,00	0,00	1 256,76	29,62
684	КР_Оборудование ЗРУ-110 кВ, ЗРУ-10кВ ОП-3_инв.223000011423-02-ДК	КР223000011423-02-ДК	0	31.12.22	120	11 259,11		0,00	11 259,11	9 007,29	1 125,91	0%	0,00	0,00	7 881,38	0,00
685	КР_ВЫСОКОВОЛ. ЛИНИЯ ВЛ-110 КВ ПРОИЗВ. БАЗЫ АБАГУР.АГЛОФ.(Ар.стар.инвЦ0015867,нов.№00 0056365 собст)	КРЦ0015867	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.22	120	2 648,53		0,00	2 648,53	2 118,82	264,85	0%	0,00	0,00	1 853,97	0,00
686	КР_Воздушная ЛЭП-110 КВ Темир-Каз_инв.Ц0025870-УК ЕВРАЗРУД	КРЦ0025870-УК ЕВРАЗР	0	31.12.22	120	181,24		0,00	181,24	144,99	18,12	0%	0,00	0,00	126,87	2,99
687	КР_Воздушная линия 110КВ_инв.Ц0025879-У ЕВРАЗРУДА	КРЦ0025879-У ЕВРАЗРУ	0	31.12.22	120	634,02		0,00	634,02	507,21	63,40	0%	0,00	0,00	443,81	10,46
688	КР_Высоковольтная линия 35/6 Темир-Каз_инв.Ц0025869-УК-ЕВРАЗРУД	КРЦ0025869-УК-ЕВРАЗР	0	31.12.22	120	177,98		0,00	177,98	142,38	17,80	0%	0,00	0,00	124,58	2,94
689	Автомобиль Hyundai Creta VinZ94PC815BNR036792 К 788 НО 142	000055109	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	11.04.23	60	2 310,00			2 310,00	1 540,00	462,00	100%	462,00	462,00	1 078,00	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
690	Комплект учебного оборудования РЗиА	55140	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.04.23	60	1 494,53			1 565,54	1 043,69	313,11	100%	313,11	313,11	730,58	0,00
691	Коммутатор Ethernet MES2348B	000055146	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	05.05.23	180	147,00			147,00	131,48	9,80	100%	9,80	9,80	121,68	0,00
692	Коммутатор Ethernet MES2348B	55147	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	05.05.23	180	147,00			147,00	131,48	9,80	100%	9,80	9,80	121,68	0,00
693	Автомобиль ГАЗ 27527 VIN X96275270P0965882 У 754 НН 142	000055177	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	01.06.23	60	1 774,17			1 774,17	1 241,92	354,83	100%	354,83	354,83	887,08	0,00
694	КР_ВЫСОКОВОЛ. ЛИНИЯ ВЛ-110 КВ ПРОИЗВ. БАЗЫ АБАГУР.АГЛОФ.(Ар.стар.инвЦ0015867,нов.№00 0056365 собст)	КРЦ0015867/1	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.06.23	120	1 232,29			1 232,29	1 047,44	123,23	0%	0,00	0,00	924,21	0,00
695	КР_Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013664	КРЦ0069474-УК	0	31.08.23	120	8 410,75			8 410,75	7 289,32	841,08	0%	0,00	0,00	6 448,24	0,00
696	КР_Воздушная линия 110КВ_ инв. Ц0025879-У ЕВРАЗРУДА	КРЦ0025879-УЕВРАЗР/1	0	31.08.23	120	5 965,27			5 965,27	5 169,90	596,53	0%	0,00	0,00	4 573,37	107,18
697	Сервер HPE ProLiant DL380 Gen10	000056303	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.10.23	36	1 161,02			1 161,02	709,51	387,01	100%	387,01	387,01	322,51	0,00
698	Снегоуборщик ST1376E CHAMPION	56263	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	02.10.23	84	111,38			120,06	100,05	17,15	100%	17,15	17,15	82,90	0,00
699	Снегоуборщик ST1376E CHAMPION	000056264	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	02.10.23	84	111,38			120,06	100,05	17,15	100%	17,15	17,15	82,90	0,00
700	ЛЭП 110-35 кВ от подстанции до подстанции	56356	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	1 506,60			1 647,76	1 588,43	54,77	100%	54,77	54,77	1 533,65	34,34
701	ЗДАНИЕ ПОДСТАНЦИИ 110/6 КВ	000056364	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	3 823,20			6 598,78	6 361,15	219,35	100%	219,35	219,35	6 141,80	137,53
702	Подстанция 110/6 кВ	56365	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	4 858,30			6 502,91	6 268,74	216,16	100%	216,16	216,16	6 052,57	0,00
703	Подстанция	000056366	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	6 790,00			9 978,44	9 619,11	331,69	100%	331,69	331,69	9 287,41	207,97
704	ЛЭП 110кВ Кондома-Шерегеш	56367	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	4 999,40			5 624,78	5 422,23	186,97	100%	186,97	186,97	5 235,25	117,23
705	ЛЭП 110кВ Кондома-Шерегеш	000056373	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	4 999,90			5 622,68	5 420,20	186,90	100%	186,90	186,90	5 233,29	117,19
706	Подстанция 110/35/6 открытая часть	56368	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	20.11.23	360	2 429,90			2 261,08	2 179,43	75,37	100%	75,37	75,37	2 104,06	47,12
707	Высоковольтная линия ВЛ-110 КВ производственной базы Абагурской аглофабрики	000056370	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	6 098,70			6 189,04	5 966,17	205,73	100%	205,73	205,73	5 760,44	128,99
708	Нежилое помещение	56371	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	701,00			702,85	677,54	23,36	100%	23,36	23,36	654,17	14,65
709	Подстанция 35/6кВ	000056372	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	1 061,50			2 869,15	2 765,83	95,37	100%	95,37	95,37	2 670,45	59,80

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
710	КР_ПУНКТ N2 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	КР1001601-УК	0	30.11.23	120	2 750,04			2 750,04	2 452,12	275,00	0%	0,00	0,00	2 177,11	50,92
711	КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ - 5,инв№223000001568-01-ДК	КР223000001568-01/1	0	30.11.23	120	4 994,76			4 994,76	4 453,66	499,48	0%	0,00	0,00	3 954,19	92,49
712	ППА_Подстанц ПС-110/6,6/6,3 кВт(+ 2 одноцепн ВЛ)_№10/3-32						29.12.2023	39 848,03								0,00
713	Автомобиль Toyota Corolla VIN: NMTBB0JE40R203692															0,00
714	КР_ППА_Подстанц ПС-110/6,6/6,3 кВт(+ 2 одноцепн ВЛ)_№10/3-32_ПС Малиновская				120											0,00
715	КР_Оборудование ОРУ-110 ОП-5 отделение подготовки лом	КР223000001564-01-УК		31.12.23	120	6 813,27			0,00	6 131,95	681,33	0%	0,00	0,00	5 450,62	0,00
716	КР_Подстанция трансформаторная комплектная «Таштагольская» инв.№000043675	КР000043675/1		31.12.23	120	18 786,35			0,00	16 907,72	1 878,64	0%	0,00	0,00	15 029,08	351,30
717	КР_Подстанция 35/6кВ	КР000056372		31.12.23	120	2 595,89			0,00	2 336,30	259,59	0%	0,00	0,00	2 076,71	48,54
718	КР_ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110_ инв.23414-УК ЗСМК	КР23414-УК ЗСМК		31.12.23	120	11 598,87			0,00	10 438,98	1 159,89	0%	0,00	0,00	9 279,10	0,00
719	КР_ОРУ-110 кв ОП-20(электрооборудование). инв.000025197	КР000025197		31.12.23	120	12 655,08			0,00	11 389,58	1 265,51	0%	0,00	0,00	10 124,07	0,00
720	КР_ПС 35/6 кВ "Казская", инв.№000031498	КР000031498		31.12.23	120	5 498,20			0,00	4 948,38	549,82	0%	0,00	0,00	4 398,56	102,82
721	КР_ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов (электрич.) инв.000025201	КР000025201		31.12.23	120	3 716,63			0,00	3 344,97	371,66	0%	0,00	0,00	2 973,30	69,50
722	КР_УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-110КВ_инв№1000450-УК	КР1000450-УК/1		31.12.23	120	22 304,19			0,00	20 073,77	2 230,42	0%	0,00	0,00	17 843,35	0,00
723	КР_Тоннель прокатных цехов ТЭЦ (Теплоэлектроцентраль) _инв№517258-ДК	КР517258-ДК		31.12.23	120	2 564,37			0,00	2 307,93	256,44	0%	0,00	0,00	2 051,50	47,95
724	КР_ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 6 ДО ПЕЧНОГО ОТДЕЛЕНИЯ_инв№517247-ДК	КР517247-ДК		31.12.23	120	3 528,62			0,00	3 175,76	352,86	0%	0,00	0,00	2 822,89	65,99
725	КР_ЗДАНИЕ ПОДСТАНЦИИ 110/6 КВ_инв№000056364	КР000056364		31.12.23	120	7 108,12			0,00	6 397,31	710,81	0%	0,00	0,00	5 686,50	132,92
726	КР_КОНТОРА и РММ СМУ 1482,4 инв.118 (Рудокопровая 4)	КР118/1		31.12.23	120	1 978,63			0,00	1 780,77	197,86	0%	0,00	0,00	1 582,91	37,00
727	КР_Подстанция_инв.№000056366	КР000056366		31.12.23	120	725,86			0,00	653,28	72,59	0%	0,00	0,00	580,69	13,57

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
728	КР_Подстанция 110/35/6 открытая часть_ инв.№000056368	КР000056368		31.12.23	120	553,12			0,00	497,81	55,31	0%	0,00	0,00	442,50	10,34
729	КР_ПС 110/35/6 кВ "Зеленая" инв№000031495_1	КР000031495_1/1		31.12.23	120	614,81			0,00	553,32	61,48	0%	0,00	0,00	491,84	11,50
	Итого без реконструкций 2024-2025гг					**3 886 079,14**	**45 289,00**	**1 550 844,79**	**9 317 615,98**	**3 424 057,50**	**420 093,48**		**392 431,54**	**390 852,44**	**3 003 964**	**36 568,73**
	Ввод основных средств по инвестиционной программе 2024 г.															
730	Строительство нового РП-6 кВ и кабельной эстакады 6 кВ		Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.2024	361	35 873,00				35 873,00	1 192,45	100%	1 192,45	1 192,45	34 680,55	
731	Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5*		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2024	240	107 891,00				107 891,00	5 394,55	100%	5 394,55	5 394,55	102 496,45	
732	Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2024	240	219 938,00				219 938,00	10 996,90	100%	10 996,90	10 996,90	208 941,10	
733	Реконструкция системы АИИС КУЭ		Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.2024	84	10 083,00				10 083,00	1 440,43	100%	1 440,43	1 440,43	8 642,57	
734	Автомобиль легковой		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.2024	60	2 312,00				2 312,00	462,40	100%	462,40	462,40	1 849,60	
735	Автомобиль ГАЗ Соболь, полный привод		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.2024	60	1 915,00				1 915,00	383,00	100%	383,00	383,00	1 532,00	
736	Автомобиль ГАЗ Соболь, полный привод		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.2024	60	1 915,00				1 915,00	383,00	100%	383,00	383,00	1 532,00	
737	Автомобиль ГАЗ Соболь, полный привод		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.2024	60	1 915,00				1 915,00	383,00	100%	383,00	383,00	1 532,00	
738	Автомобиль ГАЗ Соболь, полный привод		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.2024	60	1 915,00				1 915,00	383,00	100%	383,00	383,00	1 532,00	
739	Автомобиль ГАЗ Соболь, полный привод		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.2024	60	1 915,00				1 915,00	383,00	100%	383,00	383,00	1 532,00	
740	Мульчер прицепной		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.2024	60	1 352,00				1 352,00	270,40	100%	270,40	270,40	1 081,60	
741	Снегоуборщик		Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.2024	84	162,00				162,00	23,14	100%	23,14	23,14	138,86	
	Ввод основных средств по инвестиционной программе 2025 г.															
742	Реконструкция ПС 110/6,6/6,3кВ "Брунаковская-8"		Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.2025	361	22 536,32									22 536,32	
743	Реконструкция ПС 35/6кВ "6-ой Ствол"		Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.2025	361	37 016,81									37 016,81	
744	Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-6 НКМК"		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2025	240	192 655,99									192 655,99	

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 год						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
745	Реконструкция ПС 220/110/10кВ "КМК-1"		Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.2025	361	36 156,54									36 156,54	
746	Реконструкция ПС 110/6кВ "Обогатительная"		Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.2025	361	60 883,24									60 883,24	
747	Техническое перевооружение: ПС 110/6кВ "Казская-110" (Монтаж трансформаторов ТСН-1, ТСН-2 взамен существующих)		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2025	240	1 625,35									1 625,35	
748	Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "РП-318" (Монтаж трансформаторов Т-1, Т-2 взамен существующих)		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2025	240	7 645,88									7 645,88	
749	Реконструкция ССПИ ОДС СП		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2025	180	17 911,38									17 911,38	
750	Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-4 НКМК"		Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.2025	361	111 472,12									111 472,12	
751	Автомобиль легковой		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.2025	60	3 102,42									3 102,42	
752	Погрузчик		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.2025	60	1 875,01									1 875,01	
753	Приобретение автомобиля пассажирского полноприводного		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.2025	60	2 368,65									2 368,65	
754	Приобретение автомобиля пассажирского полноприводного		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.2025	60	2 368,65									2 368,65	
755	Приобретение автомобиля пассажирского полноприводного		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.2025	60	2 368,65									2 368,65	
756	Вольтамперфазометр		Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.2025	84	583,33									583,33	
757	Тепловизор		Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.2025	84	1 039,93									1 039,93	
758	Прицеп легковой		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2025	180	121,52									121,52	
759	Прицеп для генератора		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2025	120	442,53									442,53	
760	Многофункциональное лазерное цветное устройство (принтер, сканер, копир) А3		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.2025	60	988,81									988,81	
761	Многофункциональное лазерное цветное устройство (принтер, сканер, копир) А3		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.2025	60	988,81									988,81	
	Итого с учетом ввода основных средств по инвестиционной программе 2024-2025 гг.					**4 777 417,08**		**1 257 549,32**	**9 317 615,98**	**3 811 243,50**	**441 788,76**		**414 126,81**	**414 094,09**	**3 873 606,68**	**46 475,34**

Приложение 7

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

Показатель	Единица измерения	Код показа-теля	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *		
					Передача по распредели-тельным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распредели-тельным 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	3 907 111,00	3 907 111,00	2 967 493,99	116,29	939 500,72	3 594 425,00	3 276 035,65	2 792 400,41	266,29	483 368,9
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	2 808 213,00	2 808 213,00	2 085 947,28	201,39	722 064,33	3 785 011,00	3 548 884,66	3 198 524,75	168,26	350 191,6
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	1 098 898,00	1 098 898,00	881 546,71	-85,09	217 436,39	-190 586,00	-272 849,02	-406 124,34	98,03	133 177,2
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	228 158,00	228 158,00	149 887,07	43,78	78 227,15	188 557,00	276 861,80	250 036,79	103,01	26 722,0
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	870 740,00	870 740,00	731 659,64	-128,87	139 209,23	-379 143,00	-549 710,82	-656 161,13	-4,98	106 455,2
Проценты к получению	тыс. руб.	070	171 452,00	171 452,00	0,00	0,00	171 452,00	170 218,00	170 218,00	0,00	0,00	170 218,0
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	19 475,00	19 475,00	0,00	0,00	19 475,00	19 866,00	19 866,00	0,00	0,00	19 866,0
Прочие доходы	тыс. руб.	090	1 125 611,00	1 125 611,00	0,00	0,00	1 125 611,00	74 433,00	74 433,00	0,00	0,00	74 433,0
Прочие расходы	тыс. руб.	100	77 069,00	77 069,00	43 261,79		33 807,21	128 257,00	3 935,13	3 935,13	0,00	0,0
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	2 071 259,00	2 071 259,00	688 397,85	-128,87	1 382 990,02	-282 615,00	-328 860,95	-660 096,27	-4,98	331 240,2
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	436 457,00	436 457,00	215 571,73	0,00	220 885,27	37 656,00	37 656,00	0,00	0,00	37 656,0
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	1 634 802,00	1 634 802,00	472 826,12	-128,87	1 162 104,75	-244 959,00	-366 516,95	-660 096,27	-4,98	293 584,2
Справочно:												
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,49	60,52	60,52	0,00	0,0
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150						0,00	0,00	0,00	0,00	0,0